

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

GAS WELL ALLOWABLE CODES  
-----

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

GAS DISPOSITION CODES  
-----

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES  
-----

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES  
-----

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

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

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

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

WILDCAT		00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA					
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656											
BRUNI-SUMMERS		WELL #: 20		RRCID -> 180338		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
ROTTERSMAN		WELL #: 36		RRCID -> 181365		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
GILL, F. J.		WELL #: 21		RRCID -> 249543		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 10877 PERF. N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		029657		HEIN-BRUNI GU		WELL #: 1		RRCID -> 163868		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 10791 PERF. 9366 - 9386	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797		LEVY		WELL #: 1		RRCID -> 246022		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5588 - 5594	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
BXP OPERATING, LLC		042191		TREVINO, E. 412		WELL #: 2		RRCID -> 188216		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 13775 PERF.11154 - 11774	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA					
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750								
SALINAS "A"				WELL #: 1	RRCID -> 161625	COMPL. DATE 10/06/1996	TOTAL DEPTH 11550	PERF. 7006	-	7894		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
RAMIREZ "A"				WELL #: 1	RRCID -> 190847	COMPL. DATE 09/20/2002	TOTAL DEPTH 15000	PERF. 7262	-	7270		
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
RESENDEZ				WELL #: 2	RRCID -> 222726	COMPL. DATE 06/20/2006	TOTAL DEPTH 10900	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
RESENDEZ				WELL #: 3	RRCID -> 230615	COMPL. DATE 10/16/2006	TOTAL DEPTH 12000	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784								
LOPEZ MINERAL TRUST				WELL #: 5	RRCID -> 224218	COMPL. DATE 11/12/2006	TOTAL DEPTH 14000	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
FROST NATIONAL BANK				WELL #: 3	RRCID -> 251886	COMPL. DATE 10/28/2008	TOTAL DEPTH 12337	PERF. 9919	-	9939		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILD CAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB							
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC				076425										
LOPEZ, LAURO				WELL #: 18	RRCID -> 199425	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	7920 - 7930			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CABOT OIL & GAS CORPORATION				121700										
DAVIS				WELL #: 4	RRCID -> 290747	COMPL. DATE	09/16/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	N/A			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426										
HERBST-TOREL				WELL #: 13	RRCID -> 244169	COMPL. DATE	07/08/2007	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9416 - 9426			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621										
PINNELL YTURRIA				WELL #: 111	RRCID -> 288824	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474										
STATE TRACT 350				WELL #: 3	RRCID -> 143219	COMPL. DATE	09/03/1979	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	7933 - 7984			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
MARTINEZ, D.				WELL #: 11	RRCID -> 147757	COMPL. DATE	12/25/1993	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



WILDCAT		//CONT.// 00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
MCKENDRICK, W.H.		WELL #: 14		RRCID -> 147896		COMPL. DATE 04/15/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BLOCK, ANNA		WELL #: 5		RRCID -> 176151		COMPL. DATE 09/27/1998		TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HAHL, C. W. FEE		WELL #: 42		RRCID -> 181713		COMPL. DATE 02/11/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7658 - 7671				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 56		RRCID -> 192772		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 8710 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 58		RRCID -> 193103		COMPL. DATE 09/10/2002		TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MARTIN-VOLZ		WELL #: 1		RRCID -> 193713		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 46		RRCID -> 195209		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NUECES					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
MACMAHON "B"		WELL #:		3	RRCID ->	205659	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MCKENDRICK, W. H.		WELL #:		28	RRCID ->	205685	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CONOCOPHILLIPS COMPANY		WELL #:		172232	RRCID ->	188522	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6625 - 8000	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		WELL #:		178030	RRCID ->	277296	COMPL. DATE	06/16/2014	TOTAL DEPTH	6010	PERF. 5534 - 5622	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		WELL #:		197688	RRCID ->	178138	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8482 - 8494	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HARGILL GAS UNIT 'B'		WELL #:		1	RRCID ->	267375	COMPL. DATE	02/14/2012	TOTAL DEPTH	14000	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILD CAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NUECES							
DANNELL ENERGY				199607										
ROCKIN ND				WELL #: 1	RRCID -> 252943	COMPL. DATE 05/10/2006	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2603	- 2606					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DARTEX ENERGY CORPORATION				201208										
DRISCOLL FOUNDATION				WELL #: 2SD	RRCID -> 204619	COMPL. DATE 08/19/1998	TOTAL DEPTH 10000	PERF. N/A						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347										
CHAPMAN RANCH				WELL #: 238	RRCID -> 255656	COMPL. DATE 02/06/2010	TOTAL DEPTH 13200	PERF. N/A						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
-----														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
HAHL, C. W. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 251885	COMPL. DATE 01/19/2007	TOTAL DEPTH 11950	PERF. 7884	- 8444					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226										
YZAGUIRRE, J.				WELL #: R 1ST	RRCID -> 167088	COMPL. DATE 02/16/1995	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9440	- 9442					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
YZAGUIRRE, J				WELL #: 11	RRCID -> 167250	COMPL. DATE 05/15/1995	TOTAL DEPTH 12425	PERF. 9054	- 9666					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA				
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES				249867							
COUNTISS, SAM				WELL #: 3	RRCID -> 250266	COMPL. DATE 05/30/2009	TOTAL DEPTH 5807	PERF. 5042	- 5046		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DRISCOLL FOUNDATION				WELL #: 1	RRCID -> 274955	COMPL. DATE 06/01/2012	TOTAL DEPTH 3412	PERF. 3191	- 3194		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
ENERGY 2000, INC.				251740							
BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A				WELL #: 2	RRCID -> 149047	COMPL. DATE 09/18/1982	TOTAL DEPTH 12500	PERF. N/A			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
ENERGY TWENTY OPERATING LLC				252144							
STATE TRACT 706				WELL #: 2	RRCID -> 253042	COMPL. DATE 10/12/2009	TOTAL DEPTH 16450	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
EOG RESOURCES, INC.				253162							
KING RANCH BORREGOS				WELL #: 211 D	RRCID -> 138765	COMPL. DATE 03/26/1991	TOTAL DEPTH 7266	PERF. 4980	- 4988		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
GONZALEZ-GIL A GU				WELL #: 1	RRCID -> 161509	COMPL. DATE 10/09/1996	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7590	- 7674		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
VILLARREAL, RICARDO		WELL #:		1	RRCID ->	190529	COMPL. DATE	12/06/1996	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	6384 - 9016
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BILLINGS "AB" GU		WELL #:		1	RRCID ->	192696	COMPL. DATE	11/09/2002	TOTAL DEPTH	11562	PERF.	10592 - 10690
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BILLINGS "B"		WELL #:		7	RRCID ->	195584	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	11542	PERF.	10672 - 10756
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SOUTHWEST TEXAS CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	211449	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8375 - 8401
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MCCLURE		WELL #:		2	RRCID ->	223918	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6618 - 6766
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ALEXANDER, MAUREEN		WELL #:		6	RRCID ->	232443	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8548 - 8608
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #:		98	RRCID ->	238137	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	9878	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CAMERON				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		507	RRCID ->	262270	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13853	PERF.14240 - 14332
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032		N	NO RPT		-0-	
-----											
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST		WELL #:		732	RRCID ->	268878	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	10500	PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.		WELL #:		255456	RRCID ->	229370	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	12375	PERF. N/A
LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #:		10	RRCID ->	229370	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	12375	PERF. N/A
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
BENAVIDES STATE OF TEXAS		WELL #:		2	RRCID ->	251035	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11598 - 11970
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
FAULCONER, VERNON E., INC.		WELL #:		263701	RRCID ->	232186	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF. N/A
MORSE		WELL #:		7	RRCID ->	232186	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
FLETCHER OPERATING, LLC		WELL #:		273611	RRCID ->	257357	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	3800	PERF. N/A
SHARE 92		WELL #:		3	RRCID ->	257357	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	3800	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JIM WELLS				
GENNESARET INVESTMENTS, LLC				300228							
DECAVAZOS, R. L.				WELL #: 3	RRCID -> 141113	COMPL. DATE 01/28/1991	TOTAL DEPTH 8840	PERF. 7642	- 7682		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
GLOBAL OIL & GAS RESOURCES INC.				310446							
GLD / TEAL HOF				WELL #: 1	RRCID -> 278810	COMPL. DATE 12/13/2014	TOTAL DEPTH 8940	PERF. 8570	- 8836		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061							
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT				WELL #: 130	RRCID -> 180168	COMPL. DATE 12/30/1972	TOTAL DEPTH 6600	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
KENEDY, JOHN G. JR. "E"				WELL #: 66	RRCID -> 268668	COMPL. DATE 05/13/2011	TOTAL DEPTH 5250	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
JOHNSON, F. I.				WELL #: 58 F	RRCID -> 144316	COMPL. DATE 12/03/1992	TOTAL DEPTH 8908	PERF. 5347	- 5353		
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
TREVINO				WELL #: 15	RRCID -> 147464	COMPL. DATE 11/07/1993	TOTAL DEPTH 10700	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LA PERLA		WELL #:		143	RRCID ->	149012	COMPL. DATE	09/23/1991	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8676 - 9080
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GUTIERREZ, E. E.		WELL #:		2	RRCID ->	149941	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	13667	PERF.	N/A
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CARR		WELL #:		86	RRCID ->	151414	COMPL. DATE	01/07/1994	TOTAL DEPTH	9440	PERF.	N/A
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DERLY		WELL #:		2	RRCID ->	152835	COMPL. DATE	07/03/1994	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	6404 - 6676
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DE BARBERIO		WELL #:		1 C	RRCID ->	155825	COMPL. DATE	06/16/1995	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7676 - 7746
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HAYNES		WELL #:		15	RRCID ->	156408	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	11860 - 11890
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HAYNES "E"		WELL #:		2	RRCID ->	161462	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	13156	PERF.	N/A
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
HAYNES "D"		WELL #:		5	RRCID -> 162854	COMPL. DATE 03/05/1997	TOTAL DEPTH 14500	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #:		35	RRCID -> 164508	COMPL. DATE 03/19/1997	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7890 -	8522	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SLICK, T.B. ESTATE A-535		WELL #:		171C	RRCID -> 167595	COMPL. DATE 02/10/1998	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 6932 -	6947	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HAYNES E		WELL #:		8	RRCID -> 177326	COMPL. DATE 12/01/1999	TOTAL DEPTH 13250	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HAYNES		WELL #:		20	RRCID -> 178029	COMPL. DATE 02/13/2000	TOTAL DEPTH 1234	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HAYNES		WELL #:		22	RRCID -> 179139	COMPL. DATE 08/19/2000	TOTAL DEPTH 13250	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
JENNINGS RANCH C		WELL #:		20	RRCID -> 179564	COMPL. DATE 09/08/2000	TOTAL DEPTH 12929	PERF. N/A		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
GUTIERREZ, E. E.		WELL #:		5	RRCID -> 186162	COMPL. DATE 11/28/2001	TOTAL DEPTH 10436	PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
J.O.D.		WELL #:		16	RRCID -> 186656	COMPL. DATE 11/05/2001	TOTAL DEPTH 13500	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
MARTINEZ B		WELL #:		49	RRCID -> 188678	COMPL. DATE 03/28/2002	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 4089 - 4098			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
FLORES, L. G.		WELL #:		32	RRCID -> 194027	COMPL. DATE 08/08/2002	TOTAL DEPTH 11450	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
ASCHE		WELL #:		68	RRCID -> 195529	COMPL. DATE 01/31/2003	TOTAL DEPTH 9943	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
ASCHE		WELL #:		77	RRCID -> 201705	COMPL. DATE 01/16/2004	TOTAL DEPTH 10500	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
CUELLAR, J. V.		WELL #:		8	RRCID -> 202359	COMPL. DATE 12/25/2003	TOTAL DEPTH 10756	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NUECES					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		84	RRCID ->	204409	COMPL. DATE	08/07/2004	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
RAMIREZ, D.		WELL #:		4	RRCID ->	204638	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	N/A
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
GARZA, L. "B" 2		WELL #:		B 6	RRCID ->	204953	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	11428	PERF.	N/A
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
GARZA, L "2"		WELL #:		8	RRCID ->	205593	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	8895	PERF.	N/A
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
RMT		WELL #:		8	RRCID ->	205647	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	N/A
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
FLORES, M		WELL #:		11	RRCID ->	206989	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	9255	PERF.	N/A
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		44	RRCID ->	207021	COMPL. DATE	11/27/2004	TOTAL DEPTH	11424	PERF.	N/A
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
ASCHE		WELL #:	103	RRCID ->	212405	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	12946	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
J. M. GUTIERREZ		WELL #:	17	RRCID ->	212826	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	12912	PERF.	N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
DIX RANCH A-115		WELL #:	15	RRCID ->	216088	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:	10	RRCID ->	217907	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
SARITA FIELD O & G UNIT		WELL #:	300	RRCID ->	218646	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	17965	PERF.	N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	220474	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	14123	PERF.	N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
FLORES, L. G.		WELL #:	49	RRCID ->	220478	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	10906	PERF.	N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
RAMIREZ, ABEL		WELL #:		11	RRCID ->	222620	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
AMOCO FEE		WELL #:		8	RRCID ->	226140	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	12525	PERF.	N/A
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		34	RRCID ->	226776	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	14381	PERF.	N/A
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CALLAGHAN RANCH		WELL #:		68	RRCID ->	227808	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	6660	PERF.	N/A
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2021												
-----												
CALLAGHAN RANCH		WELL #:		67	RRCID ->	230060	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	6699	PERF.	4917 - 4921
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2021												
-----												
LUNDELL		WELL #:		97	RRCID ->	230245	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	9066	PERF.	N/A
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KENEDY, JOHN G., JR. "B"		WELL #:		40	RRCID ->	238154	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	N/A
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
F. D. LAUREL		WELL #:		3	RRCID ->	241072	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ARACELI		WELL #:		2	RRCID ->	242051	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	11190	PERF.	N/A
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PORRAS GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	244984	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	12187	PERF.	N/A
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
URIBE, ROGELIO "A"		WELL #:		A 2	RRCID ->	246615	COMPL. DATE	01/04/2009	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	N/A
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CUELLAR, FERNANDO		WELL #:		1	RRCID ->	248837	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	9565	PERF.	N/A
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JUANA NCT		WELL #:		8	RRCID ->	249067	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	N/A
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
DELOZEIS		WELL #:		3	RRCID ->	249595	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	N/A
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
ROGELIO URIBE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	249716	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DON HILARIO "A"		WELL #:		3	RRCID ->	270265	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	8127	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		WELL #:		108	RRCID ->	189846	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14652 - 14683				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
SANTA FE RANCH		WELL #:		126	RRCID ->	271341	COMPL. DATE	07/17/2013	TOTAL DEPTH	15095	PERF.12962 - 12969				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-				-0-
-----															
SANTA FE RANCH MULA PASTURE		WELL #:		53	RRCID ->	274977	COMPL. DATE	03/28/2014	TOTAL DEPTH	12270	PERF. N/A				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		4	RRCID ->	161364	COMPL. DATE	08/24/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11826 - 12250				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JIM WELLS						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	412178									
MARTINEZ, EUDOXIO		WELL #:	10	RRCID ->	162205	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8786 - 8833	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
GUTIERREZ 37		WELL #:	5	RRCID ->	163105	COMPL. DATE	05/07/1997	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	6134 - 6150	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:	2	RRCID ->	170026	COMPL. DATE	02/22/1998	TOTAL DEPTH	14576	PERF.	11864 - 11870	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:	94	RRCID ->	173203	COMPL. DATE	06/02/1998	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	N/A	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
DULANEY-BRUNI		WELL #:	102	RRCID ->	212168	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	N/A	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:	46	RRCID ->	218935	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	8945	PERF.	6133 - 6148	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
JARAL		WELL #:	1	RRCID ->	222958	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	12040	PERF.	10116 - 10156	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MCCLURE NORTH		WELL #:		2	RRCID ->	223000	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
GRUY, DAGMAR		WELL #:		13	RRCID ->	227120	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9096 - 9120	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
GRUY, DAGMAR		WELL #:		12	RRCID ->	227462	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9292 - 9322	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----													
GONZALEZ, JORGE GU		WELL #:		1	RRCID ->	244664	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	6295	PERF.	5382 - 5394	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
A.G. LONG GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	272208	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	9149	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP		WELL #:		457807	RRCID ->	195329	COMPL. DATE	06/14/2001	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	N/A	
LASATER		WELL #:		9	RRCID ->	195329	COMPL. DATE	06/14/2001	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.				460054					
DCRC-SEC. 3A				WELL #: 16	RRCID -> 151277	COMPL. DATE 04/13/1994	TOTAL DEPTH 11353	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
KILLAM & HURD FEE "B" G.U., 1859				WELL #: 4	RRCID -> 218650	COMPL. DATE 06/11/2005	TOTAL DEPTH 9800	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
K&H FEE 1594				WELL #: 1	RRCID -> 248006	COMPL. DATE 01/14/2009	TOTAL DEPTH 5810	PERF. 5216 - 5224	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
PESCADITO STATE 984				WELL #: 2	RRCID -> 253682	COMPL. DATE 11/05/2009	TOTAL DEPTH 7500	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BRUNI MINERAL TRUST B				WELL #: 19	RRCID -> 258352	COMPL. DATE 06/09/2010	TOTAL DEPTH 8900	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
L.T.D. EXPLORATIONS INC.				480259					
MOOS HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 204760	COMPL. DATE 01/21/2004	TOTAL DEPTH 8200	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA					
L.T.D. EXPLORATIONS INC.		//CONT.//		480259								
MOOS HEIRS "A"		WELL #:		4	RRCID ->	206074	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	1567	PERF.	1540 - 1548
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC				486517								
NEEDMORE		WELL #:		20	RRCID ->	277559	COMPL. DATE	04/16/2015	TOTAL DEPTH	12935	PERF.	N/A
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978								
SAN ROMAN "A"		WELL #:		3H	RRCID ->	260398	COMPL. DATE	05/31/2010	TOTAL DEPTH	11068	PERF.	N/A
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
BEASLEY STATE 1628		WELL #:		5H	RRCID ->	279953	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	10043	PERF.	10396 - 15065
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
SLAUGHTER		WELL #:		17H	RRCID ->	281659	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	10909	PERF.	11276 - 15505
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
SAN ROMAN 1508		WELL #:		37H	RRCID ->	286042	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	12564	PERF.	12560 - 19631
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA		
LOGAS ENERGY, LLC				505860					
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 190385	COMPL. DATE 05/17/2002	TOTAL DEPTH 9702	PERF. 9284	- 9342
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

MAGNUM PRODUCING, LP				521516					
STEDMAN ISLAND #1651		WELL #:		1	RRCID -> 136903	COMPL. DATE 09/10/1990	TOTAL DEPTH 10990	PERF. 7796	- 7814
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HUNT GAS UNIT				1					
		WELL #:			RRCID -> 261205	COMPL. DATE 10/13/2010	TOTAL DEPTH 9800	PERF. N/A	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2021 - WELL PLUGGED 2-23-2021									

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BOREN GU		WELL #:		7	RRCID ->	164241	COMPL. DATE	04/04/1997	TOTAL DEPTH	13790	PERF.13103 - 13178	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		22	RRCID ->	167628	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	14286	PERF.13918 - 14070	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
FLORES, R.		WELL #:		1	RRCID ->	168701	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	15980	PERF.15781 - 15920	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
SALINAS, M.		WELL #:		11	RRCID ->	171720	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	15200	PERF. N/A	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
YTURRIA, H. L&CC		WELL #:		7	RRCID ->	172977	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	12370	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #:		8	RRCID ->	173080	COMPL. DATE	03/04/1999	TOTAL DEPTH	12424	PERF.11122 - 11255	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
GARCIA		WELL #:		1	RRCID ->	181833	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	16322	PERF.14478 - 14560	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAMMAN RANCH		WELL #:		67	RRCID ->	226768	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	15930	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	227056	COMPL. DATE	01/21/2007	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	N/A
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
BENAVIDES "A"		WELL #:		12	RRCID ->	241937	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	N/A
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		55	RRCID ->	244981	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	14038	PERF.	N/A
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
EL CLARENO		WELL #:		20	RRCID ->	250262	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	N/A
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
WOODS CHRISTIAN		WELL #:		36	RRCID ->	251196	COMPL. DATE	09/10/1991	TOTAL DEPTH	10812	PERF.	N/A
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		105	RRCID ->	251884	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	8889	PERF.	N/A
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-



WILD CAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
SMITH, A. H.		WELL #:		3	RRCID ->	270355	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7098 - 7108			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VELA "B"		WELL #:		1	RRCID ->	270476	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	5616 - 5678			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COATES 'A'		WELL #:		11	RRCID ->	275848	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	6854 - 7206			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COASTAL FEE		WELL #:		2	RRCID ->	275882	COMPL. DATE	12/15/2014	TOTAL DEPTH	12845	PERF.	7558 - 7599			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB			
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC.				572550						
MHQ				WELL #: 1	RRCID -> 168020	COMPL. DATE 03/01/1998	TOTAL DEPTH 14011	PERF. 9902	- 9908	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
THOMAS				WELL #: 1	RRCID -> 171582	COMPL. DATE 01/05/1999	TOTAL DEPTH 9000	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
MODENA OPERATING LLC				573221						
STATE TRACT 991-S				WELL #: 1	RRCID -> 253855	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 12075	PERF. N/A		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021		N	NO RPT	11	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021		N	NO RPT	11	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021		N	NO RPT	11	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021		N	NO RPT	11	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021		N	NO RPT	11	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021		N	NO RPT	11	
-----										
ST 938-S				WELL #: 2	RRCID -> 254422	COMPL. DATE 02/08/2010	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019		N	NO RPT	8	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019		N	NO RPT	8	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019		N	NO RPT	8	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019		N	NO RPT	8	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019		N	NO RPT	8	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019		N	NO RPT	8	
-----										
MONTECRISTO EXPLORATION, INC.				577151						
ALONZO LOPEZ				WELL #: 6288	RRCID -> 265109	COMPL. DATE 10/30/2010	TOTAL DEPTH 1150	PERF. N/A		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
LOPEZ, A.				WELL #: 3288	RRCID -> 266729	COMPL. DATE 04/04/2009	TOTAL DEPTH 7005	PERF. 5664	- 5678	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		03/30/2021						

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB							
MORNINGSTAR GAS, INC.				586679										
GUERRA, ET AL.				WELL #: 4	RRCID -> 174559	COMPL. DATE 11/25/2006	TOTAL DEPTH 8595	PERF. 7167	- 7305					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.				635107			CNTY: WEBB							
RUSSELL, N. L.				WELL #: 7	RRCID -> 187925	COMPL. DATE 01/31/2002	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6511	- 6517					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PETRODOME OPERATING, LLC				660286			CNTY: WEBB							
APEX GU				WELL #: 1	RRCID -> 206133	COMPL. DATE 11/30/2004	TOTAL DEPTH 13600	PERF. 12380	- 12578					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HANNA TRAD				WELL #: 2	RRCID -> 244998	COMPL. DATE 10/28/2008	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 7560	- 7590					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PHOENIX PETROLEUM COMPANY				664159			CNTY: WEBB							
WYATT, O.S. JR.				WELL #: 1	RRCID -> 123727	COMPL. DATE 02/28/1981	TOTAL DEPTH 3825	PERF. 3749	- 3750					
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PROGAS OPERATING, INC				681142			CNTY: WEBB							
GUERRA				WELL #: 2	RRCID -> 264772	COMPL. DATE 09/13/2010	TOTAL DEPTH 4038	PERF. 3324	- 3341					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILD CAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327					
DUPRIE-FRENCH GU				WELL #: 1	RRCID -> 277127	COMPL. DATE 02/05/2015	TOTAL DEPTH 10172	PERF. 9902	- 9912
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459					
COLLINS				WELL #: 1	RRCID -> 202385	COMPL. DATE 03/11/2002	TOTAL DEPTH 11527	PERF.10070	- 11176
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
REDWOOD OPERATING, INC.				697137					
ARMISTEAD				WELL #: 2	RRCID -> 195065	COMPL. DATE 03/12/2003	TOTAL DEPTH 17000	PERF. N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
REMORA OPERATING, LLC				701613					
LICHTENBERGER				WELL #: 15	RRCID -> 189979	COMPL. DATE 07/24/2002	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 1446	- 1452
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
RICOCHET ENERGY, INC.				710549					
NYE, F. GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 171778	COMPL. DATE 01/26/1998	TOTAL DEPTH 11848	PERF. 9666	- 9764
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				728883					
PENA, H. L.				WELL #: 4	RRCID -> 161089	COMPL. DATE 08/16/1996	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8084	- 8100
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA							
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197												
MOBIL FEE		WELL #:		6	RRCID ->	172713	COMPL. DATE	02/05/1999	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10424 - 10444			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PETRU, V. A.		WELL #:		4	RRCID ->	205738	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL DEPTH	15120	PERF.14186 - 14244			
02		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SHOCO PRODUCTION LLC		778196												
JACK DEAL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157855	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	17613	PERF.13833 - 13856			
02		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SM ENERGY COMPANY		788997												
GALVAN RANCH		WELL #:		5M	RRCID ->	254515	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	8709	PERF. N/A			
02		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GALVAN RANCH		WELL #:		13M	RRCID ->	256401	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	9110	PERF. N/A			
02		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SMITH PRODUCTION INC.		789662												
GARCIA L&L CO.		WELL #:		C 7	RRCID ->	157430	COMPL. DATE	02/18/1996	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 4149 - 4162			
02		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662								
VAN SCHERPE, PETER		WELL #:		4	RRCID ->	232469	COMPL. DATE	10/23/1987	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #:		6H	RRCID ->	249330	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	11540	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
REILLY HEIRS		WELL #:		45	RRCID ->	282753	COMPL. DATE	02/18/2017	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	4741 - 4752
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SN EF MAVERICK, LLC		WELL #:		797102	RRCID ->	263694	COMPL. DATE	01/11/2012	TOTAL DEPTH	8637	PERF.	12608 - 12888
STANLEY RANCH				14H								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
STANLEY RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	265541	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	8605	PERF.	12096 - 12413
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
STANLEY RANCH		WELL #:		18H	RRCID ->	265548	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	8657	PERF.	14285 - 14348
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB			
SN OPERATING, LLC				797110						
PILONCILLO DEEP				WELL #: E 1V	RRCID -> 273101	COMPL. DATE 06/14/2012	TOTAL DEPTH 11770	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SOUTH LEEVILLE, LLC				802612						
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 216711	COMPL. DATE 12/30/2005	TOTAL DEPTH 16250	PERF.13816 - 14048		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GILLESPIE GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 226892	COMPL. DATE 12/12/2006	TOTAL DEPTH 10970	PERF. 8860 - 8870		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470						
DUWELL				WELL #: 1	RRCID -> 260823	COMPL. DATE 01/13/2001	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11504 - 11720		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880						
PORTLAND GAS UNIT "D"				WELL #: 2	RRCID -> 179423	COMPL. DATE 07/21/2003	TOTAL DEPTH 11635	PERF. 9314 - 9324		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PORTLAND GAS UNIT "D"				WELL #: 2	RRCID -> 179424	COMPL. DATE 04/05/2000	TOTAL DEPTH 11635	PERF. 9514 - 9520		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//	828880								
PORTLAND GAS UNIT "B"		WELL #:	1	RRCID ->	197471	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	10954	PERF.	9538 - 9814
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC			846692								
STATE LEASE 74581		WELL #:	1	RRCID ->	169488	COMPL. DATE	07/11/1998	TOTAL DEPTH	13220	PERF.	12730 - 12886
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC			846879								
YTURRIA		WELL #:	8RR	RRCID ->	252098	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	3007	PERF.	N/A
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
YTURRIA		WELL #:	28D	RRCID ->	257335	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	N/A
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
YTURRIA		WELL #:	12RR	RRCID ->	257433	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	N/A
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
YTURRIA		WELL #:	2	RRCID ->	260766	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	8398	PERF.	7776 - 7882
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROOKS					
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC//CONT.//		846879										
YTURRIA		WELL #:		3	RRCID ->	263515	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6224 - 6350
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
THREE C EXPLORATION, LLC				857512								
MUNOZ G. U.		WELL #:		5	RRCID ->	253395	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	8461	PERF.	8136 - 8292
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8229		N	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8229		N	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8229		N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8229		N	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8229		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8229		N	NO RPT			-0-	
-----												
THREE-C OIL AND GAS				857600								
VAQUILLAS RANCH 135		WELL #:		2	RRCID ->	159501	COMPL. DATE	04/19/1996	TOTAL DEPTH	9275	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
EL REFUGIO												
WELL #:		1		RRCID ->	205686	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	12653	PERF.	11287 - 11386	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
TR OFFSHORE, LLC				863725								
STATE TRACT 882-S NORTH		WELL #:		1	RRCID ->	194967	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	12145	PERF.	11890 - 11910
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
-----												
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566								
REID, M.		WELL #:		1	RRCID ->	188356	COMPL. DATE	01/22/2002	TOTAL DEPTH	6628	PERF.	5428 - 5435
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

WILD CAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA				
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.//		864566							
BUCHHOLZ, WILLIAM R.		WELL #:		1	RRCID ->	204556	COMPL. DATE	08/18/2001	TOTAL DEPTH	7930	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB				
VALOR ENERGY, LLC				881366							
MONTALVO, N. R.				WELL #: 60	RRCID -> 185563	COMPL. DATE 05/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1756	- 1758	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
VANTAGE OPERATING, LLC				882608							
VELENO RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 206805	COMPL. DATE 10/17/2004	TOTAL DEPTH	10905	PERF. 8635	- 8696	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
VAQUERO OPERATING				882776							
SCOTT & HOPPER FIELD		GAS UNIT #1		WELL #: 3-F	RRCID -> 147689	COMPL. DATE 12/06/1993	TOTAL DEPTH	8949	PERF. 7801	- 7806	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
SCOTT & HOPPER				WELL #: 52D	RRCID -> 189720	COMPL. DATE 05/29/2002	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 7141	- 7144	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
SCOTT & HOPPER 'A'				WELL #: 3	RRCID -> 195356	COMPL. DATE 03/30/2003	TOTAL DEPTH	10265	PERF. N/A		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
VAST OIL TX OPERATING LLC				883803							
BENAVIDES MINERAL TRUST				WELL #: 2	RRCID -> 157419	COMPL. DATE 01/20/1995	TOTAL DEPTH	9815	PERF. 8788	- 8794	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JIM HOGG					
VAST OIL TX OPERATING LLC		//CONT.//		883803								
BENAVIDES MINERAL TRUST		WELL #:		7	RRCID ->	223065	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	9075	PERF.	7794 - 8043
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261								
PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	211917	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	6940	PERF.	1622 - 1638
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
WAGNER OIL COMPANY				891175								
JANCK		WELL #:		10	RRCID ->	263191	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	7584 - 7600
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
SWEENEY		WELL #:		14	RRCID ->	263247	COMPL. DATE	06/06/2011	TOTAL DEPTH	9962	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
SWEENEY		WELL #:		12	RRCID ->	265106	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	13014	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
SWEENEY		WELL #:		16	RRCID ->	268081	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	11964	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB						
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		WELL #:	2	RRCID ->	258932	COMPL. DATE	11/30/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9090 - 9110
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475		WELL #:	7 L	RRCID ->	187457	COMPL. DATE	10/14/2001	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	11486 - 11519
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
TSL M-098041/TR 52/		920478		WELL #:	6	RRCID ->	213639	COMPL. DATE	09/06/2005	TOTAL DEPTH	12516	PERF.	11324 - 11374
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478		WELL #:	4	RRCID ->	200543	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	N/A
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:	1	RRCID ->	171583	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	N/A
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
VELA-LOPENO MINERALS LTD.		945936		WELL #:	2	RRCID ->	171584	COMPL. DATE	11/29/1998	TOTAL DEPTH	11321	PERF.	N/A
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 FELICIDAD WELL #: 1 RRCID -> 177796 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6917 - 7058

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

MUNOZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 189883 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7184 - 7584

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2019

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

02	1064 N	944	-0-	-120	-0-	37	1	907	3	N	-0-					4
03	1302 N	1064	-0-	-238	-0-	43	1	1021	3	N	-0-					4
04	1260 N	1109	-0-	-151	-0-	44	1	1065	3	N	-0-					4
05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	50	1	1154	3	N	-0-					4
06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	50	1	1170	3	N	-0-					4
*07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	52	1	1160	3	N	-0-					4

ACEVEDO (LOBO 6) //CONT.// 00438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313  
 BENAVIDES TR 2 WELL #: 6 RRCID -> 137880 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5842 - 5970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1820 N	1724	-0-	-96	-0-	162	1	1546	3	N	5			40
						10	4		6	9				
03	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	186	1	2012	3	N	8			48
						9	9							
04	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	180	1	1920	3	N	-0-			48
05	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	186	1	2013	3	N	26			74
						29	9							
06	2070 N	1928	-0-	-142	-0-	180	1	1733	3	N	14			88
						15	9							
*07	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	184	1	1957	3	N	9			97
						10	9							

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

02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	24	1	569	3	N	-0-			26
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	23	1	557	3	N	-0-			26
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	29	1	682	3	N	-0-			26
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	29	1	667	3	N	-0-			26
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	31	1	709	3	N	-0-			26
*07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	38	1	854	3	N	-0-			26

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

02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	38	1	901	3	N	-0-			-0-
03	930 N	747	-0-	-183	-0-	31	1	716	3	N	-0-			-0-
04	900 N	706	-0-	-194	-0-	28	1	678	3	N	-0-			-0-
05	930 N	796	-0-	-134	-0-	33	1	763	3	N	-0-			-0-
06	772 N	772	-0-	-0-	-0-	32	1	740	3	N	-0-			-0-
*07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	32	1	719	3	N	-0-			-0-

HACHAR-AKIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158375 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6232 - 6753

02	728 N	662	-0-	-66	-0-	55	1	607	3	N	-0-			-0-
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	85	1	878	3	N	-0-			-0-
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	75	1	769	3	N	-0-			-0-
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	73	1	758	3	N	-0-			-0-
06	810 N	804	-0-	-6	-0-	71	1	733	3	N	-0-			-0-
07	837 N	740	-0-	-97	-0-	72	1	668	3	N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	476 N	166	-0-	-310	-0-	25	1	141	3	N	-0-			36
03	372 N	234	-0-	-138	-0-	42	1	192	3	N	-0-			36
04	450 N	428	-0-	-22	-0-	97	1	331	3	N	-0-			36
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	101	1	250	3	N	-0-			36
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	142	1	233	3	N	-0-			36
07	434 N	265	-0-	-169	-0-	91	1	174	3	N	-0-			36

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	130	3	Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	84 N	17	-0-	-67	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	N	-0-			-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	N	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-0-
07	155 N	73	-0-	-82	-0-	4	1	69	2	N	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



-----												
AGUA DULCE (AUSTIN, MIDDLE EAST)			00832 015		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: NUECES	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035									
DRISCOLL, CLARA			WELL #: A 15 F		RRCID -> 077393			COMPL. DATE 06/28/1978			TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DRISCOLL, CLARA			WELL #: 5 D		RRCID -> 130321			COMPL. DATE 03/01/1989			TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6850 - 6860	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
DRISCOLL, CLARA			WELL #: A 27		RRCID -> 264801			COMPL. DATE 01/14/2011			TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6870 - 6872	
02	1904	1541	-0-	-363	-0-	227	1	1314	2	N	-0-	-0-
03	2108	1559	-0-	-549	-0-	187	1	1372	2	N	-0-	-0-
04	2040	1795	-0-	-245	-0-	198	1	1597	2	N	-0-	-0-
05	2108	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-	-0-
*06	3312	3312	-0-	-0-	-0-	730	1	2582	2	N	-0-	-0-
*07	1954 R	1954	-0-	-0-	-0-	310	1	1644	2	N	-0-	-0-
-----												
AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER)			00832 020		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035									
WOFFORD, BUSH "D"			WELL #: 1		RRCID -> 009067			COMPL. DATE 05/01/1959			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6932 - 6940	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	7	-0-	7		7	3		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	2	-0-	2		9	3		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	2	-0-	2		11	3		N	-0-	-0-
-----												
RIVERS, M. L.			WELL #: A 4		RRCID -> 066584			COMPL. DATE 05/20/1976			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
DRISCOLL, CLARA			WELL #: 3		RRCID -> 068197			COMPL. DATE 09/14/1976			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	6208	X	3864	-0-	-2344	-0-	3864	3		N	-0-	-0-
03	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	3		N	-0-	-0-
04	1530	X	1392	-0-	-138	-0-	1392	3		N	-0-	-0-
05	1581	X	1061	-0-	-520	-0-	1061	3		N	-0-	-0-
06	1530	X	1172	-0-	-358	-0-	1172	3		N	-0-	-0-
07	1581	X	1413	-0-	-168	-0-	1413	3		N	-0-	-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER)		//CONT.//		00832 020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
RIVERS, M. L.		WELL #:		A 6 T	RRCID ->	154226	COMPL. DATE	04/15/1995	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 6838 - 6860
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

  

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

  

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)				00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471							
COTTINGHAM		WELL #:		1	RRCID ->	288661	COMPL. DATE	11/01/2019	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 5284 - 5286
02	13888 X	7995	-0-	-5893	-0-	7918 2	77 9	N	70		266
03	15221 X	9467	-0-	-5754	-0-	9328 2	139 9	N	126	203 1	189
04	14730 X	7666	-0-	-7064	-0-	7568 2	98 9	N	89		278
05	14787 X	6338	-0-	-8449	-0-	6269 2	69 9	N	63	187 1	154
06	14310 X	1984	-0-	-12326	-0-	1984 2		N	-0-		154
07	9455 X	92	-0-	-9363	-0-	92 2		N	-0-		154

  

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378				CNTY: NUECES			
TALBERT, C. P.		WELL #:		17-D	RRCID ->	180866	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL DEPTH	9110	PERF. 6695 - 6704
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

  

HARPER HEFTE, INC.				357865				CNTY: NUECES			
HEFTE, MARY TOM ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	008934	COMPL. DATE	08/18/1961	TOTAL DEPTH	6675	PERF. N/A
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-		-0-
03	372 N	360	-0-	-12	-0-	360 2		N	-0-		-0-
04	360 N	354	-0-	-6	-0-	354 2		N	-0-		-0-
05	372 N	314	-0-	-58	-0-	314 2		N	-0-		-0-
06	360 N	34	-0-	-326	-0-	34 2		N	-0-		-0-
07	372 N	322	-0-	-50	-0-	322 2		N	-0-		-0-

  

HEFTE, MARY TOM TRUST				10	RRCID ->	173526	COMPL. DATE	06/07/1999	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6515 - 6519
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	152 2		Y	-0-		-0-
03	155 N	94	-0-	-61	-0-	94 2		Y	-0-		-0-
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 2		Y	-0-		-0-
05	155 N	90	-0-	-65	-0-	90 2		Y	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	155 N	117	-0-	-38	-0-	117 2		Y	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES						
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284																
PURL, OLLIE WELL #: 7 U RRCID -> 008896 COMPL. DATE 02/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TALBERT, C. P. WELL #: 3 C RRCID -> 008911 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
04	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
05	1054 N	406	-0-	-648	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	930 N	50	-0-	-880	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	1612 N	237	-0-	-1375	-0-	237	2			N	-0-					-0-
-----																
TALBERT, C. P. WELL #: 3 U RRCID -> 008937 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TALBERT, C. P. WELL #: 3 L RRCID -> 008952 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PURL, OLLIE WELL #: 4 RRCID -> 039087 COMPL. DATE 05/04/1966 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A																
02	1120 N	1013	-0-	-107	-0-	903	2	110	9	N	100	181	1			99
03	1240 N	1090	-0-	-150	-0-	1013	2		77	9	N	70				169
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1233	2		75	9	N	68	170	1		67
05	1116 N	795	-0-	-321	-0-	729	2		66	9	N	60				127
06	1050 N	145	-0-	-905	-0-	145	2				N	-0-				127
07	1364 N	1067	-0-	-297	-0-	1001	2		66	9	N	60				187
-----																
TALBERT, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 039247 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PURL, OLLIE WELL #: 2 RRCID -> 044346 COMPL. DATE 06/19/1968 TOTAL DEPTH 7089 PERF. N/A																
02	140 N	90	-0-	-50	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284													
TALBERT, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 046773 COMPL. DATE 08/21/1969 TOTAL DEPTH 6839 PERF. N/A													
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	196 N	57	-0-	-139	-0-	57	2		N	-0-			-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
04	210 N	130	-0-	-80	-0-	130	2		N	-0-			-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
06	210 N	70	-0-	-140	-0-	70	2		N	-0-			-0-
*07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
-----													
TALBERT,C.P. WELL #: 6 RRCID -> 056963 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A													
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1008	2	99	9	N	90		124
03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1210	2	116	9	N	105	196	33
04	960 N	899	-0-	-61	-0-	805	2	94	9	N	85		118
05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1107	2	108	9	N	98	190	26
06	1140 N	208	-0-	-932	-0-	120	2	88	9	N	80		106
*07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1005	2	131	9	N	119	195	30
-----													
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 070361 COMPL. DATE 10/16/1941 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
PURL, OLLIE B. WELL #: 2 RRCID -> 098911 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 5256 - 5268													
02	112 N	80	-0-	-32	-0-	80	2		N	-0-			-0-
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2		N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
07	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2		N	-0-			-0-
-----													
TALBERT, C. P. WELL #: 4 RRCID -> 136179 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5028 - 5036													
02	644 N	260	-0-	-384	-0-	260	2		N	-0-			-0-
03	651 N	335	-0-	-316	-0-	335	2		N	-0-			-0-
04	750 N	620	-0-	-130	-0-	620	2		N	-0-			-0-
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			-0-
06	330 N	40	-0-	-290	-0-	40	2		N	-0-			-0-
*07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-			-0-
-----													
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167539 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6118 - 6282													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			168
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			168
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			168
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			168
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			168
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			168
-----													
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 174048 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6858 - 6887													
02	224 X	-0-	-0-	-224	-0-				Y	-0-			-0-
03	248 X	107	-0-	-141	-0-	107	2		Y	-0-			-0-
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
*07	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	2		Y	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.//		00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
PREMIER MINERALS, INC.		676033							
WINFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 242860		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5246 - 6488	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WINFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 256684		COMPL. DATE 06/14/2010		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6508 - 6516	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635		RRCID -> 109780		COMPL. DATE 01/31/1984		TOTAL DEPTH 5468 PERF. 5394 - 5408	
RIVERS, W. C.		WELL #: 6							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
RIVERS, W. C.		WELL #: 3		RRCID -> 184602		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6784 - 6804	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		RRCID -> 008837		COMPL. DATE 01/30/1939		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
BROWN, MINNIE ET AL		WELL #: 1							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
GEE, H. W.		WELL #: 1		RRCID -> 008838		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
PURL WELL #: 4 RRCID -> 008840 COMPL. DATE 10/22/1947 TOTAL DEPTH 5385 PERF. N/A																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ELLIFF, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 008846 COMPL. DATE 10/19/1951 TOTAL DEPTH 5914 PERF. N/A																	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HARVEY, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 008850 COMPL. DATE 09/05/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: F 6 C RRCID -> 008870 COMPL. DATE 09/04/1943 TOTAL DEPTH 5899 PERF. N/A																	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 6C RRCID -> 008905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5489 - 6860																	
02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	1034	2	N	-0-					-0-
03	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	1379	2	N	-0-					-0-
04	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	-0-	219	1	1761	2	N	-0-					-0-
05	1333 N	950	-0-	-383	-0-	-0-	225	1	725	2	N	-0-					-0-
06	1290 N	1087	-0-	-203	-0-	-0-	239	1	848	2	N	-0-					-0-
*07	956 N	956	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	804	2	N	-0-					-0-
-----																	
WALTON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 008907 COMPL. DATE 02/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WALTON, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 008908 COMPL. DATE 08/18/1951 TOTAL DEPTH 5801 PERF. N/A																	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
WINDSOR-PYLE WELL #: 1 RRCID -> 008917 COMPL. DATE 11/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-		73 2			N	-0-
03		49 N	49	-0-	-0-	-0-		49 2			N	-0-
04		335 N	335	-0-	-0-	-0-		335 2			N	-0-
05		93 N	23	-0-	-70	-0-		23 2			N	-0-
*06		80 N	80	-0-	-0-	-0-		80 2			N	-0-
*07		53 N	53	-0-	-0-	-0-		53 2			N	-0-
-----												
TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 1 RRCID -> 008921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4803 - 5245												
02		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-		67 1	1380 3		N	-0-
03		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-		96 1	1865 3		N	-0-
04		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-		92 1	1739 3		N	-0-
05		1612 N	818	-0-	-794	-0-		65 1	753 3		N	-0-
06		1770 N	924	-0-	-846	-0-		56 1	868 3		N	-0-
07		1829 N	842	-0-	-987	-0-		62 1	780 3		N	-0-
-----												
SPONBERG, J. O. WELL #: B 1 C RRCID -> 008926 COMPL. DATE 06/06/1956 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5218 - 5234												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 008927 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
TALBERT, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 008938 COMPL. DATE 07/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		547 N	547	-0-	-0-	-0-		547 2			N	-0-
03		414 N	414	-0-	-0-	-0-		414 2			N	-0-
04		720 N	519	-0-	-201	-0-		519 2			N	-0-
05		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-		1168 2			N	-0-
*06		909 N	909	-0-	-0-	-0-		909 2			N	-0-
*07		946 N	946	-0-	-0-	-0-		946 2			N	-0-
-----												
INGRAM, J. C. WELL #: D 2 C RRCID -> 008946 COMPL. DATE 11/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		1232 X	1232	-0-	-0-	-0-		1232 2			N	-0-
03		963 X	963	-0-	-0-	-0-		963 2			N	-0-
04		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-		1170 2			N	-0-
05		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-
06		750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
DRISCOLL, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 008954 COMPL. DATE 10/18/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		781 N	781	-0-	-0-	-0-		115 1	666 2		N	-0-
03		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-		146 1	1072 2		N	-0-
04		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-		130 1	1049 2		N	-0-
05		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-
*06		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-		437 1	1547 2		N	-0-
*07		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-		166 1	881 2		N	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
RIVERS, M. L. WELL #: 4 U RRCID -> 008961 COMPL. DATE 12/25/1958 TOTAL DEPTH 7189 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 4 RRCID -> 008992 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5564 - 5968													
02		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-			-0-
03		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-			-0-
04		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-			-0-
05		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-			-0-
*06		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2	N	-0-			-0-
*07		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-			-0-
-----													
INGRAM, J. C. WELL #: C 1 RRCID -> 008995 COMPL. DATE 09/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
INGRAM, J. C. WELL #: B 2 RRCID -> 009001 COMPL. DATE 04/13/1958 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
KINSEY, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 009031 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6625 - 6635													
02		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	N	-0-			-0-
03		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-			-0-
04		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2	N	-0-			-0-
05		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2	N	-0-			-0-
*06		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-			-0-
*07		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2	N	-0-			-0-
-----													
FEE 687 WELL #: 1 RRCID -> 032404 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 4808 - 5408													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BROWN, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 032598 COMPL. DATE 03/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2	N	-0-			-0-
03		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2	N	-0-			-0-
04		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2	N	-0-			-0-
05		775 N	673	-0-	-102	-0-	673	2	N	-0-			-0-
*06		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2	N	-0-			-0-
*07		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2	N	-0-			-0-



AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035						
KINSEY, E. A.		WELL #:		3	RRCID -> 034641	COMPL. DATE 11/11/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RIVERS -A-		WELL #:		2	M	RRCID -> 034651	COMPL. DATE 11/05/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
PERKINS		WELL #:		2		RRCID -> 035092	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8610	PERF. 6795 - 7050
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
ELLIFF, JOHN J., MRS.		WELL #:		15	C	RRCID -> 035554	COMPL. DATE 02/03/1965	TOTAL DEPTH	8037	PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SCHROEDER, T. S.		WELL #:		1		RRCID -> 035641	COMPL. DATE 12/01/1995	TOTAL DEPTH	8230	PERF. 5325 - 5345
02	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2	N	-0-	-0-
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2	N	-0-	-0-
04	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2	N	-0-	-0-
05	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2	N	-0-	-0-
*06	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2	N	-0-	-0-
*07	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2	N	-0-	-0-
-----										
SPONBERG, J. O.		WELL #:		2		RRCID -> 035867	COMPL. DATE 04/15/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-	-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-	-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-	-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-	-0-
*06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-	-0-
*07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-	-0-
-----										
KINSEY, E. A.		WELL #:		A 1		RRCID -> 036159	COMPL. DATE 03/04/1998	TOTAL DEPTH	7015	PERF. 6112 - 6478
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

-----												
AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)			//CONT.//	00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NUECES	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.//	879035								
WARDNER, G. P.			WELL #: 106 C		RRCID ->	036434	COMPL. DATE	07/06/1965	TOTAL DEPTH	5775	PERF.	5419 - 5434
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TALBERT, C. P.			WELL #: 9		RRCID ->	037157	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	7013	PERF.	5265 - 5437
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
RIVERS, M. L.			WELL #: 2		RRCID ->	038519	COMPL. DATE	03/17/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SIMMONDS, B. B.			WELL #: 7		RRCID ->	040239	COMPL. DATE	09/21/1966	TOTAL DEPTH	8314	PERF.	N/A
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
RIVERS, M. L. "A"			WELL #: 7		RRCID ->	040506	COMPL. DATE	11/15/1966	TOTAL DEPTH	8618	PERF.	N/A
02		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	201 1	1164 2	N	-0-		-0-
03		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	181 1	1324 2	N	-0-		-0-
04		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	185 1	1487 2	N	-0-		-0-
05		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	402 1	1291 2	N	-0-		-0-
*06		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	378 1	1335 2	N	-0-		-0-
*07		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	299 1	1582 2	N	-0-		-0-
-----												
SPONBERG, J. O.			WELL #: 3		RRCID ->	040572	COMPL. DATE	11/03/1966	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	N/A
02		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-		-0-
03		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-		-0-
04		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		N	-0-		-0-
05		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2		N	-0-		-0-
*06		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		N	-0-		-0-
*07		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-		-0-
-----												
ELLIFF, J. S., ET AL			WELL #: 12		RRCID ->	040737	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6770	PERF.	5584 - 6396
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3		N	-0-		-0-
*06		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3		N	-0-		-0-
*07		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3		N	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035  
AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 2 RRCID -> 041087 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	2660 X	1786	-0-	-874	-0-	1786	2		N	-0-			-0-
03	2945 X	1373	-0-	-1572	-0-	1373	2		N	-0-			-0-
04	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2		N	-0-			-0-
05	3379 X	2389	-0-	-990	-0-	2389	2		N	-0-			-0-
06	3270 X	2324	-0-	-946	-0-	2324	2		N	-0-			-0-
*07	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2		N	-0-			-0-

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

02	504 X	52	-0-	-452	-0-	52	2		N	-0-			-0-
03	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2		N	-0-			-0-
04	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2		N	-0-			-0-
05	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2		N	-0-			-0-
*06	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2		N	-0-			-0-
*07	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2		N	-0-			-0-

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

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

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

02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		N	-0-			-0-
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-			-0-
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-			-0-
*06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		N	-0-			-0-
*07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-			-0-

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3		N	-0-			-0-
*06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3		N	-0-			-0-
*07	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3		N	-0-			-0-

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

02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-			-0-
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-			-0-
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	194	1	623	2	N			-0-
*06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	194	1	687	2	N			-0-
*07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	139	1	734	2	N			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035  
 DRISCOLL, CLARA WELL #: C 2 RRCID -> 043963 COMPL. DATE 12/10/1967 TOTAL DEPTH 6112 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: C 1 RRCID -> 044373 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 6112 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26				N	-0-			-0-

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

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

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

02	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2		N	-0-			-0-
03	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			-0-
04	510 N	447	-0-	-63	-0-	447	2		N	-0-			-0-
05	527 N	434	-0-	-93	-0-	434	2		N	-0-			-0-
*06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			-0-
*07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-

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

02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			-0-
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-			-0-
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2		N	-0-			-0-
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			-0-
06	720 N	714	-0-	-6	-0-	714	2		N	-0-			-0-
*07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
04	300 N	167	-0-	-133	-0-	167	2		N	-0-			-0-
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
*06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
*07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
RIVERS, M. L. "A"				WELL #: 13		RRCID -> 045304		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5045 - 5934		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT UNDERAGE	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	56	1	322	2	N	-0-	-0-	-0-
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	56	1	414	2	N	-0-	-0-	-0-
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	60	1	480	2	N	-0-	-0-	-0-
05	341 N	238	-0-	-103	-0-	57	1	181	2	N	-0-	-0-	-0-
06	330 N	220	-0-	-110	-0-	49	1	171	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	54	1	286	2	N	-0-	-0-	-0-

KINSEY, E. A.				WELL #: A 2		RRCID -> 045362		COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 6313 PERF. 5128 - 5563		
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	157	1	907	2	N	-0-	-0-	-0-
03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	114	1	835	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1170 N	974	-0-	-196	-0-	108	1	866	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	450	1	1442	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	232	1	820	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	216	1	1146	2	N	-0-	-0-	-0-

FEE 687				WELL #: 2 U		RRCID -> 045429		COMPL. DATE 01/16/1969			TOTAL DEPTH 5763 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ELLIFF, J. S., ETAL				WELL #: 13		RRCID -> 046624		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5262 - 5818		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-	-0-	-0-
*06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

RIVERS, M. L. "A"				WELL #: 14		RRCID -> 049301		COMPL. DATE 11/06/1970			TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A		
02	1960 X	1470	-0-	-490	-0-	217	1	1253	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2170 X	1363	-0-	-807	-0-	164	1	1199	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	234	1	1886	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1829 X	1789	-0-	-40	-0-	425	1	1364	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	484	1	1711	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	342	1	1812	2	N	-0-	-0-	-0-

WALTON, W. W.				WELL #: 3		RRCID -> 049345		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5133 - 5855		
02	9785 X	9785	-0-	-0-	-0-	9785	2			N	-0-	-0-	-0-
03	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-	-0-	-0-
04	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-	-0-	-0-
05	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-	-0-	-0-
*06	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-	-0-	-0-
07	1860 X	1811	-0-	-49	-0-	1811	2			N	-0-	-0-	-0-

ELLIFF, MABEL				WELL #: A 3		RRCID -> 049412		COMPL. DATE 12/17/1970			TOTAL DEPTH 6114 PERF. N/A		
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-	-0-	-0-
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-	-0-	-0-
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-	-0-	-0-
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-	-0-	-0-
06	660 N	604	-0-	-56	-0-	604	2			N	-0-	-0-	-0-
*07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
AUSTIN, HELEN P.		WELL #: 3			RRCID -> 049543			COMPL. DATE 08/18/1998						
		TOTAL DEPTH 6114			PERF. 5464 - 5510									
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			-0-
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			-0-
04	420 N	392	-0-	-28	-0-	392	2			N	-0-			-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INGRAM, DONALD		WELL #: 4			RRCID -> 051076			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7504			PERF. 5446 - 6230		
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-		
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

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

WALTON, W. W. -A-		WELL #: 1			RRCID -> 051110			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7600			PERF. 5358 - 5470		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

RIVERS, M. L.		WELL #: 5			RRCID -> 051239			COMPL. DATE 04/02/2008			TOTAL DEPTH 8314			PERF. 5386 - 5947		
02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	183	1	1056	2	N	-0-			-0-		
03	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	221	1	1617	2	N	-0-			-0-		
04	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	198	1	1594	2	N	-0-			-0-		
05	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	408	1	1312	2	N	-0-			-0-		
06	1320 N	870	-0-	-450	-0-	192	1	678	2	N	-0-			-0-		
*07	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	235	1	1245	2	N	-0-			-0-		

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

WALTON, W. W.		WELL #: 4			RRCID -> 052711			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6512			PERF. 5540 - 6060		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES											
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035											
ELLIFF, MABLE WELL #: A 2 RRCID -> 054359 COMPL. DATE 01/24/1973 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 2 RRCID -> 054800 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5490 - 5893											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
SIMMONDS, B. B. WELL #: 9 RRCID -> 056045 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A											
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
RIVERS, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 057331 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 6113 PERF. N/A											
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 057355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4592 - 5838											
02	1092 X	37	-0-	-1055	-0-	37	2		N	-0-	-0-
03	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2		N	-0-	-0-
04	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2		N	-0-	-0-
05	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2		N	-0-	-0-
*06	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2		N	-0-	-0-
*07	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2		N	-0-	-0-
-----											
INGRAM, J.C. WELL #: B 5 RRCID -> 057423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5194 - 5210											
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-	-0-
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
INGRAM, J.C. WELL #: D 3 RRCID -> 057459 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-	-0-
04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-	-0-
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-	-0-
*06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2		N	-0-	-0-
*07	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: NUECES	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																
PURL, OLLIE WELL #: 7 H RRCID -> 057717 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 6113 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 065127 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
DRISCOLL, CLARA WELL #: C 4 RRCID -> 066837 COMPL. DATE 04/29/1976 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5444 - 5535																
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
MABEL ELLIF WELL #: A 8 RRCID -> 066851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4738 - 4818																
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-	
03		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-	
04		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			-0-	
05		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			-0-	
*06		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			-0-	
*07		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-			-0-	
INGRAM, J. C. WELL #: C 2 RRCID -> 067108 COMPL. DATE 07/06/1976 TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A																
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
PYLE, H.C. WELL #: 7 RRCID -> 067190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5326 - 5546																
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-	
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-	
04		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-	
05		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-	
*06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-	
*07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-	
KINSEY, ELEANOR A. WELL #: C 1 F RRCID -> 067421 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4600 - 4620																
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	



AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
TALBERT, C. P.		WELL #:		7	RRCID ->	068503	COMPL. DATE	10/08/1976	TOTAL DEPTH	7011 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GEE, H.W.		WELL #:		4	RRCID ->	068783	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7122 PERF. 4620 - 5597			
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-			-0-
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-			-0-
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2		N	-0-			-0-
*07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
-----													
SPONBERG, J.O.		WELL #:		B 3	RRCID ->	069126	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	6980 PERF. 5182 - 5342			
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			-0-
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-			-0-
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			-0-
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-			-0-
*06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			-0-
*07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-
-----													
SPONBERG		WELL #:		6	RRCID ->	070087	COMPL. DATE	01/20/1977	TOTAL DEPTH	7119 PERF. N/A			
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			-0-
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			-0-
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			-0-
*06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-			-0-
*07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-
-----													
SPONBERG, J. O.		WELL #:		7	RRCID ->	071425	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	7098 PERF. 4206 - 5490			
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	121	1	701	2	N	-0-		-0-
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	108	1	793	2	N	-0-		-0-
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	116	1	937	2	N	-0-		-0-
05	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	284	1	911	2	N	-0-		-0-
*06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	252	1	891	2	N	-0-		-0-
*07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	178	1	941	2	N	-0-		-0-
-----													
HORNE, C.J.		WELL #:		B 8	RRCID ->	071730	COMPL. DATE	06/12/1977	TOTAL DEPTH	7092 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TEXON ROYALTY COMPANY B		WELL #:		2	RRCID ->	072868	COMPL. DATE	08/25/1977	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																
TALBERT, C.P. WELL #: 11D RRCID -> 074916 COMPL. DATE 03/26/1998										TOTAL DEPTH	N/A PERF. 4744 - 4852					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TEXON ROYALTY CO. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 075285 COMPL. DATE 01/27/1978										TOTAL DEPTH	6476 PERF. 6118 - 6160					
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 3 RRCID -> 077951 COMPL. DATE 08/14/1978										TOTAL DEPTH	7017 PERF. N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ELLIFF, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 078263 COMPL. DATE 09/01/1978										TOTAL DEPTH	5620 PERF. N/A					
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
*06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
-----																
TALBERT, C. P. WELL #: 19 F RRCID -> 078323 COMPL. DATE 08/18/1978										TOTAL DEPTH	9350 PERF. N/A					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HORNE, C. J. WELL #: B 2 RRCID -> 079959 COMPL. DATE 04/23/1970										TOTAL DEPTH	7092 PERF. 6407 - 6413					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KINSEY, E. A. WELL #: B 2 RRCID -> 082306 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7175 PERF. 5264 - 5568					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
RIVERS, M. L.		WELL #:		3	RRCID ->	083377	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 4958 -	6394	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		B 10	RRCID ->	084452	COMPL. DATE	09/26/2001	TOTAL DEPTH	7070	PERF. 6034 -	6092	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
KINSEY, E. A.		WELL #:		B 3	RRCID ->	087312	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	7317	PERF. 6396 -	6410	
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
*06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
*07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
-----													
PYLE, H. C.		WELL #:		5 L	RRCID ->	090317	COMPL. DATE	10/25/1980	TOTAL DEPTH	6910	PERF. 5785 -	5799	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SPONBERG, J. O.		WELL #:		5	RRCID ->	092030	COMPL. DATE	03/25/1999	TOTAL DEPTH	6909	PERF. 4600 -	6638	
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-			-0-
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-			-0-
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		N	-0-			-0-
05	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		N	-0-			-0-
*06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-			-0-
*07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-			-0-
-----													
WALTON, IRENE		WELL #:		1	RRCID ->	093924	COMPL. DATE	04/24/1981	TOTAL DEPTH	7075	PERF. 6170 -	6180	
02	14B2 EXT	1019	-0-	1019	5250	1019	3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	1323	-0-	1323	6573	1323	3		N	-0-			-0-
04	7942 X	1369	-0-	-6573	-0-	1369	3		N	-0-			-0-
05	1798 X	1427	-0-	-371	-0-	1427	3		N	-0-			-0-
*06	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3		N	-0-			-0-
*07	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3		N	-0-			-0-
-----													
WALLACE, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	095743	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 5265 -	5281	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
INGRAM, J. C. WELL #: C 5 RRCID -> 096424 COMPL. DATE 11/05/1981										TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6092	-	6114		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
TALBERT, C. P. WELL #: 21 RRCID -> 100533 COMPL. DATE 10/27/2020										TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5338	-	5854		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 15 D RRCID -> 101862 COMPL. DATE 04/30/2005										TOTAL DEPTH	7350	PERF.	4990	-	5562		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-						-0-
*06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-						-0-
*07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-						-0-
-----																	
ELLIFF, JOHN J. MRS. WELL #: 10 RRCID -> 113252 COMPL. DATE 09/06/1984										TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6432	-	6441		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
INGRAM, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 122922 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	5757	PERF.	5348	-	5676		
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-						-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-						-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-						-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-						-0-
*06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-						-0-
*07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3		N	-0-						-0-
-----																	
AUSTIN, HELEN P. WELL #: 2 RRCID -> 122924 COMPL. DATE 07/16/1996										TOTAL DEPTH	9505	PERF.	5497	-	5501		
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3		N	-0-						-0-
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3		N	-0-						-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3		N	-0-						-0-
05	899	N	743	-0-	-156	-0-	743	3		N	-0-						-0-
06	1080	N	796	-0-	-284	-0-	796	3		N	-0-						-0-
07	1023	N	876	-0-	-147	-0-	876	3		N	-0-						-0-
-----																	
RIVERS -A- WELL #: 4 RRCID -> 128402 COMPL. DATE 09/01/1988										TOTAL DEPTH	6963	PERF.	6608	-	6628		
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	3	N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	3	N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-					-0-
*06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	1			N	-0-					-0-
*07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	1			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																			
ELLIFF, J.S. ETAL WELL #: 25 D RRCID -> 128991										COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6086 - 6098				
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																			
RIVERS -B-										WELL #:	5	RRCID ->	129131	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	5220 - 6499
02		138	N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	13	3	N	-0-				-0-
03		171	N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	13	3	N	-0-				-0-
04		198	N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	14	3	N	-0-				-0-
05		155	N	52	-0-	-0-	-103	-0-	-0-	52	3			N	-0-				-0-
06		180	N	21	-0-	-0-	-159	-0-	-0-	21	3			N	-0-				-0-
07		217	N	11	-0-	-0-	-206	-0-	-0-	11	3			N	-0-				-0-
-----																			
ELLIFF, MABEL										WELL #:	A 10	RRCID ->	130726	COMPL. DATE	08/06/2001	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6621 - 6631
02		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																			
ELLIFF, J.S.										WELL #:	24 D	RRCID ->	131671	COMPL. DATE	02/29/1988	TOTAL DEPTH	7944	PERF.	5616 - 5684
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		158	N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-				-0-
*06		154	N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-				-0-
*07		172	N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-				-0-
-----																			
ELLIFF, J.S. ET AL										WELL #:	31 D	RRCID ->	131701	COMPL. DATE	07/21/1989	TOTAL DEPTH	8073	PERF.	5658 - 5701
02		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																			
RIVERS -A-										WELL #:	20 F	RRCID ->	133156	COMPL. DATE	09/06/1989	TOTAL DEPTH	7379	PERF.	6060 - 6080
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																			
ELLIFF, J.S. ET AL										WELL #:	29 D	RRCID ->	133940	COMPL. DATE	01/16/1990	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5645 - 5720
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIED)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
INGRAM, DONALD		WELL #: 15		RRCID -> 135455		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6508 - 6546		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3	N	-0-		-0-
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3	N	-0-		-0-
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3	N	-0-		-0-
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3	N	-0-		-0-
06	540 N	534	-0-	-6	-0-	534 3	N	-0-		-0-
07	558 N	550	-0-	-8	-0-	550 3	N	-0-		-0-
-----										
DRISCOLL-ELLIFF		WELL #: 1		RRCID -> 135646		COMPL. DATE 03/14/1990		TOTAL DEPTH 7752 PERF. 5945 - 5965		
02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3	N	-0-		-0-
03	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 3	N	-0-		-0-
04	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 3	N	-0-		-0-
05	1085 N	694	-0-	-391	-0-	694 3	N	-0-		-0-
06	1050 N	715	-0-	-335	-0-	715 3	N	-0-		-0-
07	1085 N	757	-0-	-328	-0-	757 3	N	-0-		-0-
-----										
DRISCOLL, CLARA		WELL #: 4		RRCID -> 135913		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4553 - 4558		
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3	N	-0-		-0-
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3	N	-0-		-0-
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3	N	-0-		-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-		-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-		N	-0-		-0-
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-		-0-
-----										
BROWN, MINNIE		WELL #: 5		RRCID -> 135984		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 4794 - 4854		
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2	N	-0-		-0-
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2	N	-0-		-0-
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2	N	-0-		-0-
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2	N	-0-		-0-
*06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2	N	-0-		-0-
*07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2	N	-0-		-0-
-----										
WALLACE, W. H.		WELL #: 4		RRCID -> 136026		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7262 PERF. 5707 - 5717		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ANDERSON, WILLIAM JR. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 137296		COMPL. DATE 05/05/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5926 - 6080		
02	14B2 EXT	990	-0-	990	3881	990 3	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	1286	-0-	1286	5167	1286 3	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	1472	-0-	1472	6639	1472 3	N	-0-		-0-
05	T. A.	1340	-0-	1340	7979	1340 3	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	1408	-0-	1408	9387	1408 3	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	1306	-0-	1306	10693	1306 3	N	-0-		-0-
-----										
ELLIFF, J. S., ET AL		WELL #: 27 D		RRCID -> 137699		COMPL. DATE 02/14/1991		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6374 - 6404		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3	N	-0-		-0-
*06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3	N	-0-		-0-
*07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3	N	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																		
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 2 H RRCID -> 138135										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6668	PERF.	4782	-	4796	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
RIVERS, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 139402										COMPL. DATE	07/15/1991	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	6200	-	6220	
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
-----																		
WOLTER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 140341										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	5196	-	5550	
02	14B2	EXT	408	-0-	408	408	204	1	204	3		N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	265	-0-	265	673	265	3				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	260	-0-	260	933	260	1				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	208	-0-	208	1141	208	1				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	209	-0-	209	1350	209	1				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	98	-0-	98	1448	98	1				N	-0-					-0-
-----																		
RIVERS -A- WELL #: 18 D RRCID -> 140589										COMPL. DATE	12/10/1991	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5806	-	5878	
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	3		N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	22	1	256	3		N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	23	1	299	3		N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	29	1	224	3		N	-0-					-0-
06	270	N	195	-0-	-75	-0-	17	1	178	3		N	-0-					-0-
07	341	N	190	-0-	-151	-0-	16	1	174	3		N	-0-					-0-
-----																		
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 14-F RRCID -> 141122										COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	4964	-	6384	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-----																		
TALBERT, C. P. WELL #: 14 F RRCID -> 141368										COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	4568	-	5268	
02	2800	N	3443	-0-	643	5856	3443	2				N	-0-					-0-
03	10285	X	4429	-0-	-5856	-0-	4429	2				N	-0-					-0-
04	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2				N	-0-					-0-
05	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7695	2				N	-0-					-0-
*06	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	2				N	-0-					-0-
*07	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2				N	-0-					-0-
-----																		
GEE, H. W. WELL #: 5 RRCID -> 141429										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	4631	-	5909	
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2				N	-0-					-0-
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2				N	-0-					-0-
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2				N	-0-					-0-
*06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2				N	-0-					-0-
*07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2				N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIED) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 D RRCID -> 142028 COMPL. DATE 11/05/1991										TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5546	-	5676
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-	
*06		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-	
*07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-	
-----															
INGRAM, DONALD WELL #: 14 RRCID -> 142513 COMPL. DATE 08/21/1992										TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5196	-	5202
02		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-	
03		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-	
04		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-	
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-	
*06		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-	
*07		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-	
-----															
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 32 F RRCID -> 142606 COMPL. DATE 09/03/1992										TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5634	-	5674
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----															
INGRAM, DONALD WELL #: 17 RRCID -> 143765 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4762	-	4812
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-	
03		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-	
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-	
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-	
*06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-	
*07		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-	
-----															
TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 7 RRCID -> 144551 COMPL. DATE 05/19/2009										TOTAL DEPTH	9640	PERF.	3860	-	4140
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
DRISCOLL, CLARA WELL #: 5-F RRCID -> 147315 COMPL. DATE 10/14/1993										TOTAL DEPTH	7545	PERF.	5870	-	5890
02		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-	
03		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-	
04		210 N	180	-0-	-30	-0-	180	3		N	-0-			-0-	
05		155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-			-0-	
06		180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3		N	-0-			-0-	
07		186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3		N	-0-			-0-	
-----															
FEE 687 WELL #: 3 RRCID -> 147685 COMPL. DATE 02/12/2018										TOTAL DEPTH	6012	PERF.	4748	-	5343
02		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-			-0-	
03		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2		N	-0-			-0-	
04		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2		N	-0-			-0-	
05		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2		N	-0-			-0-	
*06		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2		N	-0-			-0-	
*07		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2		N	-0-			-0-	



AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
BROWN, MINNIE		WELL #:		4	RRCID ->	148177	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 5272 -	5570			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 18 F	RRCID ->	149121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 6547 -	6557			
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 19	RRCID ->	150185	COMPL. DATE	05/28/1998	TOTAL DEPTH	7628	PERF. 6460 -	6554			
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2				N	-0-			-0-
03	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2				N	-0-			-0-
04	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2				N	-0-			-0-
05	1023 N	327	-0-	-696	-0-	327	2				N	-0-			-0-
06	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-						N	-0-			-0-
*07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-			-0-
-----															
RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		18	RRCID ->	150852	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7057	PERF. 5140 -	6175			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
INGRAM, J.C.		WELL #:		A 5 F	RRCID ->	151032	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7867	PERF. 4792 -	7637			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #:		41	RRCID ->	151253	COMPL. DATE	04/15/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 5724 -	6556			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3				N	-0-			-0-
*06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3				N	-0-			-0-
*07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3				N	-0-			-0-
-----															
AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		6	RRCID ->	152409	COMPL. DATE	02/24/2000	TOTAL DEPTH	7644	PERF. 5038 -	5048			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
TEXON ROYALTY "B"				WELL #: 10	RRCID -> 152424	COMPL. DATE 02/23/1995	TOTAL DEPTH 7525	PERF. 7126	- 7148		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	29 1	759 3	N	-0-	-0-	
03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	41 1	1026 3	N	-0-	-0-	
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	51 1	955 3	N	-0-	-0-	
05	868 N	608	-0-	-260	-0-	49 1	559 3	N	-0-	-0-	
06	1020 N	618	-0-	-402	-0-	38 1	580 3	N	-0-	-0-	
07	1054 N	680	-0-	-374	-0-	50 1	630 3	N	-0-	-0-	
-----											
ELLIFF, J. S. ET AL				WELL #: 43	RRCID -> 152425	COMPL. DATE 09/08/1994	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6222	- 6892		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
ELLIFF, J.S. ET AL				WELL #: 45	RRCID -> 152504	COMPL. DATE 10/03/1994	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6880	- 6895		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-	-0-	
*06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-	-0-	
*07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-	-0-	
-----											
SPONBERG, J.O.				WELL #: 9	RRCID -> 152517	COMPL. DATE 06/12/1998	TOTAL DEPTH 7011	PERF. 5494	- 5713		
02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	199 1	1148 2	N	-0-	-0-	
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	24 1	175 2	N	-0-	-0-	
04	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	170 1	1368 2	N	-0-	-0-	
05	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	633 1	2035 2	N	-0-	-0-	
*06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	185 1	654 2	N	-0-	-0-	
*07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	16 1	82 2	N	-0-	-0-	
-----											
ELLIFF, J.S. ET AL				WELL #: 44D	RRCID -> 152997	COMPL. DATE 07/24/1998	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 5613	- 6118		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-	-0-	
*06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-	-0-	
*07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-	-0-	
-----											
ELLIFF, J. S. ET AL				WELL #: 49	RRCID -> 153156	COMPL. DATE 01/17/1995	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6360	- 6386		
02	1064 X	-0-	-0-	-1064	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682 3		N	-0-	-0-	
*06	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2771 3		N	-0-	-0-	
*07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 3		N	-0-	-0-	
-----											
ELLIFF, J.S. ET AL				WELL #: 46	RRCID -> 153429	COMPL. DATE 01/27/1995	TOTAL DEPTH 7700	PERF. N/A			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-	-0-	
*06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3		N	-0-	-0-	
*07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3		N	-0-	-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIED)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		48	RRCID ->	153430	COMPL. DATE	12/06/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7114 - 7134
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
*07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
-----												
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		47	RRCID ->	153482	COMPL. DATE	12/19/1994	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6949 - 6964
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-			-0-
*06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-			-0-
*07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-			-0-
-----												
WALTON, W.W. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	153800	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	7708	PERF.	6152 - 6176
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-			-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-			-0-
04	360 N	286	-0-	-74	-0-	286 2		N	-0-			-0-
05	372 N	269	-0-	-103	-0-	269 2		N	-0-			-0-
*06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-			-0-
*07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-			-0-
-----												
DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 9	RRCID ->	154419	COMPL. DATE	06/14/2005	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	5222 - 6671
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WALLACE, W. H.		WELL #:		5	RRCID ->	154944	COMPL. DATE	12/20/1999	TOTAL DEPTH	7128	PERF.	4614 - 5105
02	336 X	246	-0-	-90	-0-	246 2		N	-0-			-0-
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KERR		WELL #:		4	RRCID ->	159259	COMPL. DATE	06/11/1996	TOTAL DEPTH	7315	PERF.	4860 - 5578
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SPONBERG, J. O.		WELL #:		8 D	RRCID ->	159537	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	7472	PERF.	5874 - 5906
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
KINSEY, ELEANOR WELL #: C 2 RRCID -> 160353 COMPL. DATE 04/25/1996										TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5352 - 5687	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ELLIFF, MABEL WELL #: A 11 RRCID -> 161335 COMPL. DATE 09/19/2001										TOTAL DEPTH	7092	PERF.	5158 - 5420	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
ANDERSON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 175985 COMPL. DATE 12/28/1999										TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6646 - 7500	
02	14B2	EXT	341	-0-	341	1705	341	3		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	443	-0-	443	2148	443	3		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	451	-0-	451	2599	451	3		N	-0-			-0-
05	T. A.		363	-0-	363	2962	363	3		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	469	-0-	469	3431	469	3		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	394	-0-	394	3825	394	3		N	-0-			-0-
-----														
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 176037 COMPL. DATE 02/01/2000										TOTAL DEPTH	9465	PERF.	504 - 5574	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
AUSTIN, HELEN P. WELL #: 4-D RRCID -> 176653 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6104 - 6532	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
DRISCOLL, CLARA WELL #: B 12 RRCID -> 177042 COMPL. DATE 03/29/2000										TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5358 - 6368	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 16DF RRCID -> 178030 COMPL. DATE 12/06/2007										TOTAL DEPTH	8178	PERF.	5530 - 6417	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
INGRAM, J. C.		WELL #: C 4		RRCID -> 178057		COMPL. DATE 07/08/2000			TOTAL DEPTH 9020 PERF. 6724 - 6730					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #: 52		RRCID -> 179108		COMPL. DATE 08/25/2000			TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6138 - 7364					
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
04	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	3		N	-0-			-0-
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3		N	-0-			-0-
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3		N	-0-			-0-
07	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	3		N	-0-			-0-
-----														
TEXON ROYALTY B		WELL #: 11		RRCID -> 179110		COMPL. DATE 09/17/2000			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6822 - 7048					
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-			-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	41	1	781	3	N	-0-		-0-
05	682	N	442	-0-	-240	-0-	35	1	407	3	N	-0-		-0-
06	810	N	489	-0-	-321	-0-	30	1	459	3	N	-0-		-0-
07	837	N	532	-0-	-305	-0-	39	1	493	3	N	-0-		-0-
-----														
RIVERS "B"		WELL #: 24		RRCID -> 181042		COMPL. DATE 01/17/2001			TOTAL DEPTH 8546 PERF. 5534 - 5634					
02	2380	X	1610	-0-	-770	-0-	154	1	1456	3	N	-0-		-0-
03	2635	X	1989	-0-	-646	-0-	155	1	1834	3	N	-0-		-0-
04	2190	X	1812	-0-	-378	-0-	130	1	1682	3	N	-0-		-0-
05	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	278	1	2126	3	N	-0-		-0-
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-		-0-
07	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-		-0-
-----														
TEXON ROYALTY		WELL #: 9		RRCID -> 181142		COMPL. DATE 01/13/2005			TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6182 - 6210					
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	25	1	423	3	N	-0-		-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	25	1	533	3	N	-0-		-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	27	1	633	3	N	-0-		-0-
05	496	N	391	-0-	-105	-0-	45	1	346	3	N	-0-		-0-
06	540	N	364	-0-	-176	-0-	32	1	332	3	N	-0-		-0-
07	682	N	363	-0-	-319	-0-	31	1	332	3	N	-0-		-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 300		RRCID -> 181369		COMPL. DATE 01/31/2001			TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5580 - 6855					
02	3276	X	637	-0-	-2639	-0-	191	1	446	3	N	-0-		-0-
03	3627	X	834	-0-	-2793	-0-	192	1	642	3	N	-0-		-0-
04	2790	X	797	-0-	-1993	-0-	169	1	628	3	N	-0-		-0-
05	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	364	1	2787	3	N	-0-		-0-
06	2670	X	1660	-0-	-1010	-0-	144	1	1516	3	N	-0-		-0-
*07	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	283	1	2998	3	N	-0-		-0-
-----														
TEXON ROYALTY		WELL #: 10		RRCID -> 181696		COMPL. DATE 12/15/2004			TOTAL DEPTH 7861 PERF. 6366 - 6612					
02	2940	X	1554	-0-	-1386	-0-	86	1	1468	3	N	-0-		-0-
03	3255	X	1936	-0-	-1319	-0-	87	1	1849	3	N	-0-		-0-
04	2850	X	2289	-0-	-561	-0-	93	1	2196	3	N	-0-		-0-
05	2914	X	1143	-0-	-1771	-0-	132	1	1011	3	N	-0-		-0-
06	2730	X	1074	-0-	-1656	-0-	93	1	981	3	N	-0-		-0-
07	2356	X	1106	-0-	-1250	-0-	95	1	1011	3	N	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 60 RRCID -> 181743 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6996 - 7010												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	-0-	1474	3			-0-
*06		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	-0-	1614	3			-0-
*07		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	-0-	1648	3			-0-
-----												
RIVERS "C" WELL #: 7 RRCID -> 181800 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5686 - 5723												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
TEXON ROYALTY "B" WELL #: 12 RRCID -> 181836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5790 - 6946												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	3			-0-
*06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3			-0-
*07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			-0-
-----												
TEXON ROYALTY "B" WELL #: 13 RRCID -> 182210 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3860 - 4260												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
U.C.L.I. WELL #: 18 RRCID -> 182706 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5176 - 5180												
02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	282	3	-0-
03		373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	356	3	-0-
04		440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	422	3	-0-
05		341 N	222	-0-	-119	-0-	-0-	26	1	196	3	-0-
06		360 N	218	-0-	-142	-0-	-0-	19	1	199	3	-0-
07		465 N	225	-0-	-240	-0-	-0-	19	1	206	3	-0-
-----												
SCHROEDER, T. S. WELL #: 5 RRCID -> 182715 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4606 - 6098												
02		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	-0-	4402	2			-0-
03		6479 X	5197	-0-	-1282	-0-	-0-	5197	2			-0-
04		6270 X	5734	-0-	-536	-0-	-0-	5734	2			-0-
05		6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	-0-	6234	2			-0-
*06		6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	-0-	6146	2			-0-
*07		5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	-0-	5837	2			-0-
-----												
PYLE, H. C. WELL #: 8 RRCID -> 182816 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4598 - 6588												
02		679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	679	2			-0-
03		819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	819	2			-0-
04		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	-0-	1038	2			-0-
05		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	-0-	1193	2			-0-
*06		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	1174	2			-0-
*07		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	-0-	1099	2			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIED) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES											
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																					
SPONBERG, J. O. WELL #: 10 C RRCID -> 182839										COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5136	-	5838				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-								
03		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-			-0-								
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-			-0-								
05		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-			-0-								
*06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-			-0-								
*07		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-			-0-								
-----																					
DRISCOLL, CLARA										WELL #:	A 12	RRCID ->	183164	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	5122	-	6386
02		461 N	461	-0-	-0-	-0-	68	1	393	2	N	-0-	-0-								
03		406 N	406	-0-	-0-	-0-	49	1	357	2	N	-0-	-0-								
04		576 N	576	-0-	-0-	-0-	64	1	512	2	N	-0-	-0-								
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	-0-								
06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-	-0-								
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
-----																					
U.C.L.I.										WELL #:	17	RRCID ->	183969	COMPL. DATE	09/19/2019	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	4746	-	6742
02		2128 X	30	-0-	-2098	-0-	2	1	28	3	N	-0-	-0-								
03		2356 X	38	-0-	-2318	-0-	2	1	36	3	N	-0-	-0-								
04		2280 X	44	-0-	-2236	-0-	2	1	42	3	N	-0-	-0-								
05		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-	-0-								
06		2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-	-0-								
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-								
-----																					
RIVERS, M. L. "A"										WELL #:	12	RRCID ->	184107	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	7263	PERF.	5782	-	6368
02		347 N	347	-0-	-0-	-0-	51	1	296	2	N	-0-	-0-								
03		480 N	480	-0-	-0-	-0-	58	1	422	2	N	-0-	-0-								
04		504 N	504	-0-	-0-	-0-	56	1	448	2	N	-0-	-0-								
05		506 N	506	-0-	-0-	-0-	120	1	386	2	N	-0-	-0-								
*06		489 N	489	-0-	-0-	-0-	108	1	381	2	N	-0-	-0-								
*07		470 N	470	-0-	-0-	-0-	75	1	395	2	N	-0-	-0-								
-----																					
WOFFORD, BUSH										WELL #:	A 4	RRCID ->	184804	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6548	-	6716
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-								
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-								
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-								
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-								
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-								
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-								
-----																					
KINSEY, E. A.										WELL #:	A 4	RRCID ->	185564	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5152	-	6232
02		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-	-0-								
03		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-	-0-								
04		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-	-0-								
05		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-	-0-								
*06		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-	-0-								
*07		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-	-0-								
-----																					
RIVERS, M. L. "A"										WELL #:	20	RRCID ->	187638	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	7140	PERF.	5092	-	6718
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
FEE 687				WELL #:	4	RRCID ->	190759	COMPL. DATE	03/15/2015	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 5063 - 6032		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
GEE, H. W.				WELL #:	6	RRCID ->	192470	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 5343 - 5564		
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-			-0-
04	540 N	376	-0-	-164	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-
06	540 N	442	-0-	-98	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-
*07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-
-----														
KERR				WELL #:	8	RRCID ->	194069	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 4400 - 4405		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
PURL, OLLIE				WELL #:	8	RRCID ->	195133	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6498 - 6554		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
INGRAM, J. C.				WELL #:	C 6	RRCID ->	195134	COMPL. DATE	11/25/2002	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 4612 - 5704		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RIVERS, M. L. "A"				WELL #:	21	RRCID ->	195139	COMPL. DATE	06/29/2004	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 5978 - 6081		
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-			-0-
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-			-0-
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	-0-	839	2		N	-0-			-0-
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	-0-	867	2		N	-0-			-0-
*06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
*07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
-----														
SCHROEDER, T. S.				WELL #:	7	RRCID ->	199699	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 5283 - 6282		
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-			-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-			-0-
*07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-			-0-



AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
FEE 687				WELL #:	5	RRCID ->	199713	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	5150 - 5654	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		2828 X	1496	-0-	-1332	-0-	1496	2		N	-0-			-0-
03		3131 X	2357	-0-	-774	-0-	2357	2		N	-0-			-0-
04		2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2		N	-0-			-0-
05		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-				N	-0-			-0-
*06		5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2		N	-0-			-0-
*07		2356 X	2339	-0-	-17	-0-	2339	2		N	-0-			-0-
-----														
ELLIFF, J. S. ET AL				WELL #:	65	RRCID ->	204104	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	4984 - 6896	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		2 N	-0-	-0-	-0-	-0-		2 3		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
GEE, H. W.				WELL #:	7	RRCID ->	204407	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5185 - 5496	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
ELLIFF, J. S. ET AL				WELL #:	66	RRCID ->	204439	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	7018	PERF.	6322 - 6898	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3		N	-0-			-0-
*06		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3		N	-0-			-0-
*07		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3		N	-0-			-0-
-----														
ELLIFF, J. S. ET AL				WELL #:	64	RRCID ->	204568	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	6996	PERF.	6334 - 6398	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3		N	-0-			-0-
*06		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3		N	-0-			-0-
*07		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3		N	-0-			-0-
-----														
ELLIFF, J. S. ET AL				WELL #:	67	RRCID ->	206920	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	7031	PERF.	5104 - 6888	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3		N	-0-			-0-
*06		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3		N	-0-			-0-
*07		3100 N	3565	-0-	465	465	3565	3		N	-0-			-0-
-----														
FEE 687				WELL #:	6	RRCID ->	207799	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6540 - 6557	
02		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			-0-
03		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			-0-
04		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			-0-
05		465 N	382	-0-	-83	-0-	382	2		N	-0-			-0-
*06		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			-0-
*07		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		68	RRCID ->	208790	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	7156	PERF.	4804 - 5780
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3					-0-
*06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3					-0-
*07	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3					-0-
-----												
WALTON, W.W.		WELL #:		7	RRCID ->	212250	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	5550 - 5980
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
-----												
DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 8	RRCID ->	214769	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	5376 - 6574
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-		-0-
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-		-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-		-0-
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-		-0-
*06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-		-0-
*07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-		-0-
-----												
RIVERS A		WELL #:		A 27	RRCID ->	221554	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	7178	PERF.	6754 - 6774
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
KINSEY, E. A.		WELL #:		A 5	RRCID ->	223009	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6520 - 6575
02	9380 X	2012	-0-	-7368	-0-	297	1	1715	2	N	-0-	-0-
03	10385 X	2832	-0-	-7553	-0-	340	1	2492	2	N	-0-	-0-
04	6570 X	3516	-0-	-3054	-0-	388	1	3128	2	N	-0-	-0-
05	3038 X	2867	-0-	-171	-0-	681	1	2186	2	N	-0-	-0-
*06	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	714	1	2526	2	N	-0-	-0-
07	2821 X	2696	-0-	-125	-0-	428	1	2268	2	N	-0-	-0-
-----												
KINSEY, E. A.		WELL #:		A 6	RRCID ->	223010	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6541 - 6590
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-		-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		-0-
*06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
*07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-
-----												
ELLIFF J.S.		WELL #:		54	RRCID ->	226863	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5544 - 5679
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-		-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-		-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-		-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
*07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIED) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
ELLIFF, J. S. WELL #: 72 RRCID -> 227801 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 6370 - 6612														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		812 X	-0-	-0-	-812	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3		N	-0-			-0-
*06		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3		N	-0-			-0-
*07		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3		N	-0-			-0-
-----														
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 22 RRCID -> 228401 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6080 - 6660														
02		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	161	1	934	2	N	-0-		-0-
03		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	142	1	1041	2	N	-0-		-0-
04		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	152	1	1228	2	N	-0-		-0-
05		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	344	1	1106	2	N	-0-		-0-
*06		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	321	1	1136	2	N	-0-		-0-
*07		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	230	1	1221	2	N	-0-		-0-
-----														
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 24 RRCID -> 231163 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5120 - 6551														
02		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2		N	-0-			-0-
03		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2		N	-0-			-0-
04		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2		N	-0-			-0-
05		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2		N	-0-			-0-
*06		2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2		N	-0-			-0-
*07		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2		N	-0-			-0-
-----														
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 26 RRCID -> 232668 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5969 - 6634														
02		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		N	-0-			-0-
03		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2		N	-0-			-0-
04		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2		N	-0-			-0-
05		1116 N	911	-0-	-205	-0-	911	2		N	-0-			-0-
06		1080 N	593	-0-	-487	-0-	593	2		N	-0-			-0-
*07		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		N	-0-			-0-
-----														
WALLACE, W. H. WELL #: 6 RRCID -> 232944 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5598 - 5952														
02		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2		N	-0-			-0-
03		4650 X	3764	-0-	-886	-0-	3764	2		N	-0-			-0-
04		4500 X	867	-0-	-3633	-0-	867	2		N	-0-			-0-
05		5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2		N	-0-			-0-
*06		6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	2		N	-0-			-0-
*07		5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2		N	-0-			-0-
-----														
ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 234496 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6656 - 6796														
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			4
03		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			4
04		60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2		N	-0-			4
05		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			4
*06		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			4
*07		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-			4
-----														
KINSEY, E. A. WELL #: A 7 RRCID -> 234501 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6326 - 6527														
02		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
03		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
04		450 N	400	-0-	-50	-0-	400	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	8199	-0-	5099	-0-	8199	2		N	-0-			-0-
*06		3000 N	12471	-0-	9471	-0-	14570	12471	2	N	-0-			-0-
*07		3100 N	11081	-0-	7981	-0-	22551	11081	2	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
PYLE, H. C.		WELL #: 9		RRCID -> 234502		COMPL. DATE 07/31/2018		TOTAL DEPTH 6973		PERF. 5278 - 6684				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	316	1	1829	2	N	-0-			-0-
03	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	364	1	2673	2	N	-0-			-0-
04	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	243	1	1959	2	N	-0-			-0-
05	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	597	1	1914	2	N	-0-			-0-
*06	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	639	1	2260	2	N	-0-			-0-
*07	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	415	1	2203	2	N	-0-			-0-
-----														
TALBERT, C. P.		WELL #: 22		RRCID -> 234503		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 7122		PERF. 4606 - 5856				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
RIVERS, M. L.		WELL #: 8		RRCID -> 234571		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 7384		PERF. 5929 - 6644				
02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	171	1	990	2	N	-0-			-0-
03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	144	1	1055	2	N	-0-			-0-
04	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	162	1	1303	2	N	-0-			-0-
05	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	332	1	1065	2	N	-0-			-0-
*06	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	342	1	1208	2	N	-0-			-0-
*07	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	249	1	1317	2	N	-0-			-0-
-----														
KINSEY, E. A.		WELL #: B 6		RRCID -> 234645		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 7165		PERF. 6266 - 6652				
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-			-0-
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-			-0-
04	750 N	732	-0-	-18	-0-	732	2			N	-0-			-0-
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-			-0-
*06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-			-0-
*07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-			-0-
-----														
RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 24		RRCID -> 235475		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 7159		PERF. 5846 - 6586				
02	4004 X	2890	-0-	-1114	-0-	426	1	2464	2	N	-0-			-0-
03	4433 X	3459	-0-	-974	-0-	415	1	3044	2	N	-0-			-0-
04	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	427	1	3438	2	N	-0-			-0-
05	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	935	1	3003	2	N	-0-			-0-
*06	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	889	1	3144	2	N	-0-			-0-
*07	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	653	1	3458	2	N	-0-			-0-
-----														
ELLIFF J.S.		WELL #: 63		RRCID -> 235731		COMPL. DATE 03/25/2002		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 4788 - 6212				
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
*06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
*07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
-----														
RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 23		RRCID -> 238474		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 7163		PERF. 5390 - 5936				
02	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	226	1	1307	2	N	-0-			-0-
03	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	220	1	1614	2	N	-0-			-0-
04	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	224	1	1806	2	N	-0-			-0-
05	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	500	1	1604	2	N	-0-			-0-
*06	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	472	1	1669	2	N	-0-			-0-
*07	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	348	1	1843	2	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 29		RRCID -> 239711		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5404 - 6020			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	49	1	281	2	N	-0-
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	46	1	336	2	N	-0-
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	48	1	388	2	N	-0-
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	110	1	352	2	N	-0-
*06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	104	1	367	2	N	-0-
*07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	76	1	403	2	N	-0-
-----											
RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 26		RRCID -> 243309		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 7164 PERF. 5458 - 6010			
02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	156	1	902	2	N	-0-
03	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	162	1	1189	2	N	-0-
04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	166	1	1337	2	N	-0-
05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	350	1	1123	2	N	-0-
*06	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	344	1	1215	2	N	-0-
*07	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	246	1	1305	2	N	-0-
-----											
RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 25		RRCID -> 244767		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5416 - 6564			
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-
04	270 N	232	-0-	-38	-0-	232	2			N	-0-
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-
*06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-
*07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-
-----											
WALTON, W. W.		WELL #: 6		RRCID -> 247822		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 7480 PERF. 5452 - 5840			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
RIVERS, M. L.		WELL #: 9		RRCID -> 248483		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 7061 PERF. 5412 - 6026			
02	2772 X	61	-0-	-2711	-0-	9	1	52	2	N	-0-
03	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	708	1	5192	2	N	-0-
04	2970 X	2563	-0-	-407	-0-	283	1	2280	2	N	-0-
05	3069 X	2616	-0-	-453	-0-	621	1	1995	2	N	-0-
06	2970 X	2689	-0-	-281	-0-	593	1	2096	2	N	-0-
07	3069 X	2645	-0-	-424	-0-	420	1	2225	2	N	-0-
-----											
SCHROEDER, T. S.		WELL #: 6		RRCID -> 255886		COMPL. DATE 04/18/2015		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6284 - 6292			
02	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-
03	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-
04	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-
05	1705 N	1166	-0-	-539	-0-	1166	2			N	-0-
06	1680 N	1379	-0-	-301	-0-	1379	2			N	-0-
*07	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-
-----											
KINSEY, E. A.		WELL #: B 7		RRCID -> 256488		COMPL. DATE 05/05/2013		TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6611 - 6646			
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-
*06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-
*07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
KINSEY, E. A.		WELL #: A 8		RRCID -> 260414		COMPL. DATE 02/15/2015		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5968 - 6408		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2		N	-0-	-0-
03	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2		N	-0-	-0-
04	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2		N	-0-	-0-
05	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2		N	-0-	-0-
*06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 2		N	-0-	-0-
*07	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 2		N	-0-	-0-
-----										
DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 30		RRCID -> 260418		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6852 - 6856		
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2		N	-0-	-0-
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-	-0-
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-	-0-
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		N	-0-	-0-
*06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2		N	-0-	-0-
*07	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		N	-0-	-0-
-----										
ELLIFF, MABEL		WELL #: A 16		RRCID -> 260486		COMPL. DATE 08/03/2010		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 5446 - 6102		
02	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	433 1	2502 2	N	-0-	-0-
03	4278 X	3562	-0-	-716	-0-	427 1	3135 2	N	-0-	-0-
04	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	458 1	3688 2	N	-0-	-0-
05	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	917 1	2942 2	N	-0-	-0-
*06	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	926 1	3274 2	N	-0-	-0-
*07	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	682 1	3613 2	N	-0-	-0-
-----										
RIVERS, M. L.		WELL #: 10		RRCID -> 260487		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 7185 PERF. 4747 - 6388		
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	99 1	573 2	N	-0-	-0-
03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	114 1	838 2	N	-0-	-0-
04	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	119 1	955 2	N	-0-	-0-
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*06	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	481 1	1701 2	N	-0-	-0-
*07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	199 1	1053 2	N	-0-	-0-
-----										
RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 27		RRCID -> 261016		COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5370 - 5810		
02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	174 1	1009 2	N	-0-	-0-
03	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	182 1	1337 2	N	-0-	-0-
04	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	194 1	1563 2	N	-0-	-0-
05	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	383 1	1231 2	N	-0-	-0-
*06	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	387 1	1368 2	N	-0-	-0-
*07	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	285 1	1508 2	N	-0-	-0-
-----										
DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 25		RRCID -> 262324		COMPL. DATE 02/21/2011		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5480 - 6022		
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	36 1	211 2	N	-0-	-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	32 1	234 2	N	-0-	-0-
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	34 1	277 2	N	-0-	-0-
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	78 1	248 2	N	-0-	-0-
*06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	72 1	255 2	N	-0-	-0-
*07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	54 1	287 2	N	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 23		RRCID -> 262367	COMPL. DATE 04/12/2011	TOTAL DEPTH 6395	PERF. 5126	- 6006				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	110 1	548 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	110 1	1346 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	110 1	1363 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
06	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
-----												
RIVERS "A"		WELL #: 26		RRCID -> 270448	COMPL. DATE 04/01/2013	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7086	- 7100				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
-----												
ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #: 70		RRCID -> 270657	COMPL. DATE 04/19/2013	TOTAL DEPTH 7155	PERF. 4790	- 6706				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
-----												
KINSEY, E.A.		WELL #: B 8		RRCID -> 278546	COMPL. DATE 03/08/2012	TOTAL DEPTH 7258	PERF. 6158	- 6476				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
-----												
KINSEY, E. A.		WELL #: B 9		RRCID -> 278569	COMPL. DATE 05/30/2015	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6386	- 6424				
02	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2		N	-0-	-0-	-0-	
03	3100 N	3842	-0-	742	742	3842 2		N	-0-	-0-	-0-	
04	3000 N	4723	-0-	1723	2465	4723 2		N	-0-	-0-	-0-	
05	3100 N	4518	-0-	1418	3883	4518 2		N	-0-	-0-	-0-	
*06	9542 X	5659	-0-	-3883	-0-	5659 2		N	-0-	-0-	-0-	
*07	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624 2		N	-0-	-0-	-0-	
-----												
KINSEY, E. A. B		WELL #: 5B		RRCID -> 281882	COMPL. DATE 11/14/2016	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 6253	- 6296				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925																	
CRITZ																	
WELL #: 3 RRCID -> 189307 COMPL. DATE 06/10/2002										TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6301 - 6490				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
CRITZ																	
WELL #: 4 RRCID -> 214690 COMPL. DATE 01/11/2008										TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5308 - 5313				
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						228
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						228
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						228
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						228
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						228
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						228
-----																	
AGUA DULCE (GERHARDT) 00832 192 ASSOCIATED 49B										CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035																	
TALBERT, C. P. WELL #: 15 F RRCID -> 070350 COMPL. DATE 02/21/1977										TOTAL DEPTH	9112	PERF.	N/A				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
TALBERT C. P. WELL #: 17 D RRCID -> 075366 COMPL. DATE 02/26/1978										TOTAL DEPTH	9110	PERF.	N/A				
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
TALBERT, C. P. WELL #: 13 U RRCID -> 091489 COMPL. DATE 07/22/1980										TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8204 - 8237				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
AGUA DULCE (LAMB) 00832 235 ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: NUECES							
BRITANCO, L.L.C. 093620																	
HERRMANN-LISKA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280320 COMPL. DATE 08/07/2012										TOTAL DEPTH	7095	PERF.	6640 - 6644				
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2						73
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3						76
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4						80
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2						82
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8						90
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2						92



AGUA DULCE (LAMB)		//CONT.//		00832 235	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES									
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284												
DIX, THOMAS				WELL #:	1	RRCID -> 077535	COMPL. DATE 07/12/1978	TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
AGUA DULCE (RIVERS)				00832 300	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES									
RESOURCE EXPL & PROD, INC.				703393												
CHICAGO LAND BANK				WELL #:	1	RRCID -> 078747	COMPL. DATE 08/22/1978	TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
AGUA DULCE (SPONBERG-GAS)				00832 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035												
WALTON, W. W.				WELL #:	1B	RRCID -> 140866	COMPL. DATE 03/04/1992	TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6808 - 6809								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SPONBERG, J. O.				WELL #:	8-F	RRCID -> 150231	COMPL. DATE 06/14/1994	TOTAL DEPTH 7472 PERF. N/A								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PYLE, H. C.				WELL #:	9	RRCID -> 228460	COMPL. DATE 05/22/2007	TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6904 - 6966								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
AGUA DULCE (STONE 6800)				00832 388	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES									
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284												
DIX, THOMAS				WELL #:	9	RRCID -> 117588	COMPL. DATE 07/03/1985	TOTAL DEPTH 8964 PERF. 6756 - 6764								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		00832 406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
C.B. PRODUCTION		119905										
MASONIC PURL		WELL #: 1		RRCID -> 124109		COMPL. DATE 04/20/1987		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8608 - 8624				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	4	N	-0-			96
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	4	N	-0-			96
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	4	N	-0-			96
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	4	N	-0-			96
*06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	4	N	-0-			96
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	4	N	-0-			96
-----												
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
FULLER		WELL #: 1		RRCID -> 225615		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 7910				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
DIX, THOMAS		WELL #: 3		RRCID -> 053665		COMPL. DATE 10/15/1972		TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TALBERT, C.P.		WELL #: 8		RRCID -> 061807		COMPL. DATE 05/04/1975		TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A				
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2	N	-0-			-0-
03	930 N	905	-0-	-25	-0-	905	2	N	-0-			-0-
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2	N	-0-			-0-
05	992 N	420	-0-	-572	-0-	420	2	N	-0-			-0-
06	870 N	39	-0-	-831	-0-	39	2	N	-0-			-0-
07	992 N	930	-0-	-62	-0-	930	2	N	-0-			-0-
-----												
EAST SIDE BLOCK UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 082838		COMPL. DATE 06/03/1979		TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8042 - 8098				
02	196 N	105	-0-	-91	-0-	105	2	Y	-0-			33
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			33
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			33
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2	Y	-0-			33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
*07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	Y	-0-			33
-----												
EAST SIDE BLOCK UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 091482		COMPL. DATE 12/22/1980		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7548 - 7585				
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	Y	-0-			56
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	Y	-0-			56
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	Y	-0-			56
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			56
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			56
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			56

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																	
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284																	
BLUMBERG, JANE W. WELL #: 13 RRCID -> 097550 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7607 - 7688																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 107637 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7656 - 7723																	
02		196 N	130	-0-	-66	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
04		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
05		155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
07		186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2			Y	-0-					-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 107644 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8073 - 8083																	
02		84 X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03		134 X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327																	
BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172812 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8680 - 8950																	
02		140 X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					41
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					41
04		15 X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					41
05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					41
*06		179 N	179	-0-	-0-	-0-	127	2	52	9	Y	47					88
*07		79 N	79	-0-	-0-	-0-	71	2	8	9	Y	7					95

KAMPFENKEL, ET AL G. U. WELL #: 1 RRCID -> 174485 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9214 - 9542																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175113 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8870 - 10701																	
02		84 N	7	-0-	-77	-0-	1	2	6	9	Y	5	47	1			4
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					4
05		297 N	297	-0-	-0-	-0-	225	2	72	9	Y	65					69
*06		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-	61	1			8
*07		290 N	290	-0-	-0-	-0-	213	2	77	9	Y	70	73	1			5

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327															
BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175748										COMPL. DATE	10/04/2000	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8278 - 9414
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181832										COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	11369	PERF.	8284 - 9492
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32	
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32	
-----															
BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182213										COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	11207	PERF.	8507 - 8538
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-	8	1	89	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			89	
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			89	
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-			89	
*06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		Y	-0-			89	
*07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		Y	-0-			89	
-----															
BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182611										COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9081 - 9384
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-	8	1	79	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			79	
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			79	
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	150	2	17	9	Y	15		94	
*06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-	14	1	80
*07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	125	2	3	9	Y	3	18	1	65
-----															
KOCUREK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 183105										COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	10535	PERF.	8729 - 8740
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53	
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53	
-----															
BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 184045										COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	8786 - 9414
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-				Y	-0-	31	1	130	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			130	
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			130	
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	299	2	17	9	Y	15		145	
*06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-	14	1	131
*07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	283	2	2	9	Y	2	16	1	117

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
BERRYMAN ET AL, GAS UNIT		WELL #:		3R	RRCID ->	184528	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8356 - 8378	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
BERRYMAN ET AL, GAS UNIT		WELL #:		2R	RRCID ->	185572	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8738 - 8748	
02	84 N	1	-0-	-83	-0-	1 2			Y	-0-	47 1		22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			22
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	449 2		56 9	Y	51			73
*06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2			Y	-0-	48 1		25
*07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	422 2		39 9	Y	35	57 1		3
-----													
KAMPFHENKEL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	186186	COMPL. DATE	03/08/2010	TOTAL DEPTH	11007	PERF.	8620 - 9406	
02	56 N	2	-0-	-54	-0-	2 2			N	-0-			354
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			354
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			354
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-			354
*06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2			N	-0-			354
*07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2			N	-0-			354
-----													
BERRYMAN ET AL GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	188123	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	9328 - 10256	
02	980 X	-0-	-0-	-980	-0-				Y	15	16 1		4
03	527 X	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-			4
04	390 X	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-			4
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	150 2		17 9	Y	15			19
*06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2			Y	-0-	14 1		5
*07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	140 2		17 9	Y	15	17 1		3
-----													
SILVER FOX OIL & GAS LLC		WELL #:		1	RRCID ->	180334	COMPL. DATE	09/25/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8720 - 8842	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELL #:		A 6 L	RRCID ->	009081	COMPL. DATE	03/15/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7573 - 7599	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 7 RRCID -> 009085 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH 10015 PERF. N/A															
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM					
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----															
AUSTIN, HELEN P. WELL #: 1 RRCID -> 052625 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7561 - 7588															
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-					-0-
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-					-0-
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-					-0-
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-					-0-
*06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-					-0-
*07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-					-0-
-----															
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 11 RRCID -> 068502 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A															
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-					-0-
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-					-0-
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-					-0-
*06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-					-0-
*07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-					-0-
-----															
TALBERT, C.P. WELL #: 16 D RRCID -> 076146 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----															
AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 5 RRCID -> 092301 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 7554 - 7602															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----															
TALBERT, C.P. WELL #: 17 F RRCID -> 093609 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7757 - 7798															
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----															
TALBERT, C. P. WELL #: 15 D RRCID -> 106074 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8041 - 8053															
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
AUSTIN, HELEN P. WELL #: 4-F RRCID -> 132621 COMPL. DATE 06/06/1998										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8050	-	8060
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
WALTON, W. W. WELL #: 5 RRCID -> 137307 COMPL. DATE 12/10/1990										TOTAL DEPTH	9117	PERF.	8187	-	8220
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
-----															
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 13 RRCID -> 138037 COMPL. DATE 04/08/2005										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7390	-	7529
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
TALBERT, C. P. WELL #: 20 RRCID -> 148191 COMPL. DATE 02/02/1994										TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7686	-	7694
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
INGRAM, J.C. WELL #: A 5 D RRCID -> 151033 COMPL. DATE 07/15/1994										TOTAL DEPTH	7867	PERF.	7704	-	7714
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
RIVERS "A" WELL #: 23 RRCID -> 174587 COMPL. DATE 09/30/1999										TOTAL DEPTH	8004	PERF.	7433	-	7460
02		2744 X	1524	-0-	-1220	-0-	146	1	1378	3	N	-0-	-0-		
03		3038 X	1882	-0-	-1156	-0-	147	1	1735	3	N	-0-	-0-		
04		2190 X	2060	-0-	-130	-0-	148	1	1912	3	N	-0-	-0-		
05		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	308	1	2356	3	N	-0-	-0-		
*06		2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	221	1	2324	3	N	-0-	-0-		
*07		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	224	1	2369	3	N	-0-	-0-		
-----															
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 25 RRCID -> 232667 COMPL. DATE 06/06/2007										TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8150	-	8162
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 28	RRCID ->	239715	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8038 - 8052
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-			-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-			-0-
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-			-0-
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-			-0-
*06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-			-0-
*07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-			-0-

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

WALLIS ENERGY, INC.				893997								
BLOSSMAN, ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	193540	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9249 - 9301
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	115	4	11 9	N	10		464
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	100	4	2 9	N	2	161 1	305
04	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	4		N	-0-		305
05	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	4		N	-0-		305
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	4		N	-0-		305
*07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	100	4	83 9	N	75	151 1	229

BLOSSMAN ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	198754	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9249 - 9301
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	110	4	6 9	N	5		144
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	115	4	1 9	N	1		145
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	4		N	-0-		145
05	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	4		N	-0-		145
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	4		N	-0-		145
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	4		N	-0-		145

WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478								
BURNETT, ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	174586	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	10715	PERF.	9806 - 9895
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35

BURNETT, ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	176932	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	10043 - 10053
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25



AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478												
CHARBA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179053 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9276 - 9701												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	
02	1848 N	1689	-0-	-159	-0-	829	1	765	2	N	86	176
						95	9					
03	1984 N	1832	-0-	-152	-0-	992	1	674	2	N	151 175 1	152
						166	9					
04	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	960	1	908	2	N	201 172 1	181
						221	9					
05	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	992	1	798	2	N	226 350 1	57
						249	9					
06	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	960	1	822	2	N	185	242
						204	9					
07	2108 N	2085	-0-	-23	-0-	992	1	885	2	Y	189 349 1	82
						208	9					
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179416 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9098 - 9140												
02	7336 X	5284	-0-	-2052	-0-	620	1	4601	2	N	57	172
						63	9					
03	8122 X	5562	-0-	-2560	-0-	837	1	4618	2	N	97 180 1	89
						107	9					
04	6510 X	5344	-0-	-1166	-0-	804	1	4474	2	N	60	149
						66	9					
05	5859 X	5064	-0-	-795	-0-	702	1	4305	2	N	52	201
						57	9					
06	5670 X	5237	-0-	-433	-0-	810	1	4365	2	N	56 177 1	80
						62	9					
07	5859 X	2847	-0-	-3012	-0-	620	1	2197	2	N	27	107
						30	9					
OTAHAL, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 180084 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8980 - 9574												
02	2296 X	70	-0-	-2226	-0-	70	1			N	-0-	138
03	2108 X	1573	-0-	-535	-0-	1571	1	1	2	N	1	139
						1	9					
04	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-	139
05	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-	139
06	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-	139
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139
OTHAL, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182466 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9917												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
HOELSCHER WELL #: 1 RRCID -> 183854 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9174 - 9219												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478  
 OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184557 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8985 - 9888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1428 X	14	-0-	-1414	-0-	14	1				N	-0-			79
03	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-						N	-0-			79
04	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-						N	-0-			79
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			79
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			79
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			79

OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197208 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8253 - 8266

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BURNETT ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197957 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8938 - 9360

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MATTHEWS, CARROLL P. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 203577 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8132 - 8402

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CHARBA, ET AL, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208829 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9340 - 9432

02	252 N	183	-0-	-69	-0-	137	1	5	2	N	37				236
						41	9								
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	217	1	37	9	N	34	165	1		105
04	270 N	256	-0-	-14	-0-	210	1	46	9	N	42				147
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	217	1	20	9	N	18				165
06	240 N	236	-0-	-4	-0-	210	1	26	9	N	24				189
07	279 N	258	-0-	-21	-0-	217	1	41	9	Y	37				226

WALTON-MATTHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218788 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8350 - 8370

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478															
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218793										COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9575 - 9584
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72	
-----															
AGUA DULCE (YAHUDE RESERVOIR) 00832 455 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035															
TALBERT, C. P. WELL #: 8 RRCID -> 066082										COMPL. DATE	04/19/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
AGUA DULCE (5600 RIVERS NO. 4) 00832 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: NUECES					
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284															
PURL, OLLIE B WELL #: 3 RRCID -> 138637										COMPL. DATE	05/16/1991	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	5256 - 5263
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-		220	2		N	-0-			-0-	
03	248 N	208	-0-	-40	-0-		208	2		N	-0-			-0-	
04	210 N	207	-0-	-3	-0-		207	2		N	-0-			-0-	
05	248 N	105	-0-	-143	-0-		105	2		N	-0-			-0-	
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-	
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-	
-----															
AGUA DULCE (5790) 00832 658 ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035															
SAJSLB A WELL #: 5 F RRCID -> 215742										COMPL. DATE	01/06/2005	TOTAL DEPTH	7498	PERF.	5218 - 5664
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-		367	3		N	-0-			-0-	
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-		462	3		N	-0-			-0-	
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-		549	3		N	-0-			-0-	
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-	
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-	
07	465 N	41	-0-	-424	-0-		41	3		N	-0-			-0-	
-----															
AGUA DULCE (6270) 00832 713 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: NUECES					
VISION OIL AND GAS LLC 886198															
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 110953										COMPL. DATE	04/24/1984	TOTAL DEPTH	8064	PERF.	6264 - 6274
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14	

AGUA DULCE (6740)		00832 795		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
J&G OIL & GAS		427635								
KANSAS CITY LIFE INS. CO.		WELL #:	1A	RRCID ->	159057	COMPL. DATE	04/25/1990	TOTAL DEPTH	6930 PERF. 6743 - 6747	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

AGUA DULCE (7000)		00832 845		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
KOEENING		WELL #:	3	RRCID ->	089703	COMPL. DATE	03/30/1982	TOTAL DEPTH	7212 PERF. 4914 - 7043	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

AGUA DULCE (7000-K)		00832 847		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
KOEENING		WELL #:	2	RRCID ->	085996	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	7610 PERF. 7039 - 7041	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

  

AGUA DULCE (8400)		00832 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
TALBERT, C. P.		WELL #:	11 C	RRCID ->	071588	COMPL. DATE	05/26/1977	TOTAL DEPTH	9100 PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

  

VISION OIL AND GAS LLC		886198		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
SCHULZE, HERBERT K. ET AL		886198								
		WELL #:	1	RRCID ->	174488	COMPL. DATE	09/09/1999	TOTAL DEPTH	9518 PERF. 8442 - 8456	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		15

OIL AND GAS DIVISION

-----												
AGUA DULCE (8570)												
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 00832 939 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
TALBERT, C. P. 647284												
WELL #: 11 T RRCID -> 071589 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8540 - 8560												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
TALBERT, C. P.												
WELL #: 12 RRCID -> 072216 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A												
02		448 N	245	-0-	-203	-0-	245	2			N	-0-
03		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-
04		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-
05		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-
06		600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-
*07		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-
-----												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC												
TALBERT, C. P. 879035												
WELL #: 13 L RRCID -> 067678 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9360 PERF. N/A												
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
VISION OIL AND GAS LLC												
SCHULZE, H.K. ET AL 886198												
WELL #: 7 RRCID -> 134022 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8560 - 8586												
02		DLQ G-10	3123	-0-	3123	7172	3089	2	34	9	Y	31
03		DLQ G-10	2738	-0-	2738	9910	2738	2			Y	-0-
04		10865 X	955	-0-	-9910	-0-	955	2			Y	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-
07		2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT
-----												
SCHULZE, HERBERT K., ET AL												
WELL #: 5 RRCID -> 171692 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8499 - 8574												
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												
AGUA DULCE (8600 DIX)												
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 00832 942 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
DIX, THOMAS 647284												
WELL #: 10 RRCID -> 095897 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8686 - 8702												
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

AGUA DULCE (8700)		00832 945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
VISION OIL AND GAS LLC		886198										
SCHULZE, HERBERT K. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 077742		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8716 - 8760				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SCHULZE, HERBERT K. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 182734		COMPL. DATE 04/21/2001		TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8760 - 8844				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	30			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	30			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	30			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	30			N	NO RPT			-0-
-----												
AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST)		00834 111		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
ELLIFF, JOHN J., MRS.		WELL #: 15 T		RRCID -> 035555		COMPL. DATE 02/03/1965		TOTAL DEPTH 8037 PERF. N/A				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PYLE, H. C.		WELL #: 3		RRCID -> 037107		COMPL. DATE 05/13/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PYLE, H. C.		WELL #: 5 U		RRCID -> 039573		COMPL. DATE 07/14/1966		TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A				
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FEE 687		WELL #: 2 L		RRCID -> 045415		COMPL. DATE 01/16/1969		TOTAL DEPTH 5763 PERF. N/A				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA-DULCE, NORTH (4800)		00834 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925									
CRITZ, R.		WELL #:	3	RRCID ->	099581	COMPL. DATE	02/23/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4770 - 4778
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

AGUA DULCE, NORTH (6500 FRIO)		00834 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
HARPER HEFTE, INC.		357865									
YARBOROUGH		WELL #:	3	RRCID ->	277380	COMPL. DATE	09/08/2014	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6500 - 6503
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3584	3237	-0-	-347	8377	150 1	3043 2	N	40	195
							44 9				
03		12827	4209	-0-	-8618	-0-	150 1	3976 2	N	75	270
							83 9				
04		3793 R	3793	-0-	-0-	-0-	150 1	3568 2	N	68 194 1	144
							75 9				
05		3596 #	3500	-0-	-96	-0-	150 1	3286 2	N	58	202
							64 9				
06		3840	3392	-0-	-448	-0-	150 1	3133 2	N	99 189 1	112
							109 9				
07		3968	2190	-0-	-1778	-0-	85 1	2041 2	N	58	170
							64 9				

AGUA DULCE, NORTH (6750)		00834 690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
HARPER HEFTE, INC.		357865									
YARBOROUGH		WELL #:	1	RRCID ->	280147	COMPL. DATE	04/27/2016	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6717 - 6720
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		T. A.	3060	-0-	3060	10054	120 1	2064 2	Y	796 326 1 559 8	55
							876 9				
03		15200	4673	-0-	-10527	-0-	120 1	3486 2	Y	970 323 1 531 8	171
							1067 9				
04		3916 R	3916	-0-	-0-	-0-	120 1	3163 2	Y	575 325 1 261 8	160
							633 9				
05		3565 #	3257	-0-	-308	-0-	120 1	2778 2	Y	326 430 1	56
							359 9				
06		3600	3545	-0-	-55	-0-	120 1	2803 2	Y	565 235 1 265 8	121
							622 9				
07		3720	2060	-0-	-1660	-0-	65 1	1508 2	Y	443 179 1 264 8	121
							487 9				

AGUA PRIETA (QUEEN CITY)		00849 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
IBARRA, ANTONIO, ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	182245	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	8701 - 8772
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	131	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	131	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	131	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	131	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	131	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	131	

LA JOLLA-PARR		00849 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
		263701									
		WELL #:	1ST	RRCID ->	184657	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8678 - 8756
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	70	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	70	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	70	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	70	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	70	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	70	

AGUA ROJA (LOBO)		00851 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
AMDSJ2 LLC		016927										
E. G. RANCH, LTD.		WELL #: 1R		RRCID -> 168394		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3842 - 4187				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUAS CALIENTES (LOBO 1)		00855 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
WRIGHT		WELL #: 5		RRCID -> 127865		COMPL. DATE 05/25/1988		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5702 - 5738				
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			1
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
PLUGGED AND ABANDONED 01/13/2020												

RODRIGUEZ GAS UNIT		00855 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
WRIGHT		169313										
WRIGHT		WELL #: 5		RRCID -> 127865		COMPL. DATE 05/25/1988		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5702 - 5738				
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2020												

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

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
WALKER, MAY		681057										
WALKER, MAY		WELL #: 2 C		RRCID -> 009136		COMPL. DATE 04/09/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AGUILARES (ZONE 2)		00877 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057										
WALKER, MAY		WELL #: 2 T		RRCID -> 009140		COMPL. DATE 04/09/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



AGUILARES (ZONE 4)		00877 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
GREAT NORTHERN ENERGY, INC		328627									
WALKER, MAY		WELL #:	1	RRCID ->	051801	COMPL. DATE	01/21/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

AGUILARES (ZONE 5-A, W)		00877 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
RUNNING W. 'B'		WELL #:	12	RRCID ->	289850	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6747 - 6754	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
WALKER, J O 'C'		WELL #:	5	RRCID ->	205355	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6749 - 6756	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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

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

ALAMO (9300)		01034 862		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
SANTA ANA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 270264		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9310 - 9350		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	140 N	87	-0-	-53	-0-	32 1	55 2	N	-0-	68
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	140 1	144 2	N	-0-	68
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	33 1	45 2	N	-0-	68
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	61 1	62 2	N	-0-	68
06	180 N	150	-0-	-30	-0-	82 1	68 2	N	-0-	68
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	68

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
SWEENEY		WELL #: 15		RRCID -> 262650		COMPL. DATE 08/27/2011		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9316 - 9326		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ALANIZ (WILCOX)		01084 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
THE MEDUSA COMPANY		851528								
STATE OF TEXAS		WELL #: 1		RRCID -> 169195		COMPL. DATE 05/28/1998		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13589 - 13623		
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALAZAN (FRIO CONS.)		01095 474		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
KING RANCH ALAZAN		WELL #: 484		RRCID -> 288380		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5042 - 5065		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KING RANCH ALAZAN		WELL #: 461		RRCID -> 288941		COMPL. DATE 04/08/2019		TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2742 - 2754		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO)		01097 032		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
KING RANCH ALAZAN		WELL #: 299		RRCID -> 109298		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9636 - 9680		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO)		//CONT.//		01097 032		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
KING RANCH ALAZAN		WELL #:		417		RRCID -> 119474		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 0 - 10890					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
KING RANCH ALAZAN		WELL #:		448-T		RRCID -> 173147		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 12214 PERF.10822 - 10980					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.)				01097 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.				253162											
KING RANCH ALAZAN		WELL #:		357		RRCID -> 092271		COMPL. DATE 12/09/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9973 - 9997					
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
KING RANCH ALAZAN		WELL #:		306		RRCID -> 093977		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9212 - 9808					
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
KING RANCH ALAZAN		WELL #:		450 D		RRCID -> 176913		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8354 - 8808					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
KING RANCH ALAZAN		WELL #:		451DF		RRCID -> 179726		COMPL. DATE 11/15/2013		TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6186 - 6190					
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.)		//CONT.//		01097 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH ALAZAN		WELL #:		460		RRCID -> 222209		COMPL. DATE 05/17/2011		TOTAL DEPTH 10352 PERF. 4115 - 4142			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----													
KING RANCH ALAZAN		WELL #:		462D		RRCID -> 228546		COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH 11331 PERF. 5181 - 11052			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----													
KING RANCH ALAZAN		WELL #:		463DF		RRCID -> 239661		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 11358 PERF.10495 - 10501			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
KING RANCH ALAZAN		WELL #:		479DF		RRCID -> 241025		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 12227 PERF. 6290 - 6298			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----													
KING RANCH MADERO		WELL #:		29		RRCID -> 252949		COMPL. DATE 11/13/2012		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8926 - 8962			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
KING RANCH MADERO		WELL #:		18		RRCID -> 278573		COMPL. DATE 07/30/2015		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7856 - 7862			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

ALBERCAS, NORTH OAKWOOD ENERGY, INC. ZOCH		01188 001 617356		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB							
WELL #:		1T	RRCID -> 171057	COMPL. DATE 10/06/1998	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 2272	-	2277							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ALBERCAS, WEST (MIRANDO, UPPER) OAKWOOD ENERGY, INC. ZOCH		01193 333 617356		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB							
WELL #:		1C	RRCID -> 171004	COMPL. DATE 10/06/1998	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 2196	-	2202							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ALEJANDRENAS (WILCOX 9100) HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. LOPEZ		01405 500 412178		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
WELL #:		1 A	RRCID -> 093461	COMPL. DATE 04/10/1981	TOTAL DEPTH 9338	PERF. 9112	-	9206							
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	275	1	492	2	Y	-0-				38
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	286	1	458	2	Y	-0-				38
04	600 N	634	-0-	34	34	252	1	382	2	Y	-0-				38
05	719 N	685	-0-	-34	-0-	257	1	428	2	Y	-0-				38
06	720 N	633	-0-	-87	-0-	250	1	380	2	Y	3				41
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-	3	9			Y	NO RPT				41

ALFRED, WEST (YEGUA 13) POCO LLC SIOUX-KELLEY		01442 495 668802		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS							
WELL #:		1	RRCID -> 178586	COMPL. DATE 07/30/2000	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 8012	-	8020							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALICE (STILLWELL) DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P. BOEGNER, PATRICIA ET. AL. GU		01514 130 200521		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS							
WELL #:		2	RRCID -> 233332	COMPL. DATE 10/20/2007	TOTAL DEPTH 8785	PERF. 6005	-	6020							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MOSSER TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 256338	COMPL. DATE 05/17/2010	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5322	-	5334					
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-				-0-
03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-				-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-				-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-				-0-
06	480 N	100	-0-	-380	-0-	100	2			N	-0-				-0-
07	279 N	124	-0-	-155	-0-	124	2			N	-0-				-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	11060 #	7478	-0-	-3582	-0-	7452	2	26	9	N	24					186
03	11811 #	10639	-0-	-1172	-0-	10539	2	100	9	N	91	180	1			97
04	10920 #	6577	-0-	-4343	-0-	6563	2	14	9	N	13					110
05	10757 #	8074	-0-	-2683	-0-	8039	2	35	9	N	32					142
06	10290 #	7916	-0-	-2374	-0-	7864	2	52	9	N	47					189
07	10633 #	6096	-0-	-4537	-0-	6056	2	40	9	N	36					225

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3052		-0-	-3052	-0-					N	-0-					55
03	3379		-0-	-3379	-0-					N	-0-					55
04	3270		-0-	-3270	-0-					N	-0-					55
05	2294 #		-0-	-2294	-0-					N	-0-					55
06	4 #		-0-	-4	-0-					N	-0-					55
07	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STARR OPERATING, LLC 815855  
 ARRIETA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282012 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4812 - 4834

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

ARRIETA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 282013 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4804 - 4812

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALICE, DEEP, S. W. (8130)		01518 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P.		200521										
HOLMES, M. S.		WELL #:	1	RRCID ->	190365	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	8292 PERF. 8060 - 8080			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

ALTA MESA (M-14)		02000 688		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
LEONCITO		WELL #:	19	RRCID ->	180468	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	5800 PERF. 5434 - 5440			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

ALTA MESA (1100)		02000 731		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
GARCIA 1		WELL #:	50	RRCID ->	221672	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	3950 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALTA MESA (6500)		02000 951		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
GARCIA 1		WELL #:	47	RRCID ->	178740	COMPL. DATE	05/24/2000	TOTAL DEPTH	7332 PERF. 6504 - 7223			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALTA MESA, EAST (CORVINA)			02001 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178									
GARCIA 1			WELL #: 1047		RRCID -> 178680		COMPL. DATE 01/09/2000		TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7213 - 7223			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
ALTA MESA EAST (LOMA BLANCA)			02001 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
STONEGATE OPERATORS, INC.			823814									
MANGEL			WELL #: 1047		RRCID -> 168182		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8588 - 8596			
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		279	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		279	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		279	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		279	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		279	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		279	
ALTA MESA, EAST (6870)			02001 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178									
GARCIA 1			WELL #: 20 U		RRCID -> 009269		COMPL. DATE 04/30/1963		TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
ALTA MESA, EAST (7300)			02001 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178									
GARCIA 1			WELL #: 20 L		RRCID -> 009272		COMPL. DATE 04/30/1963		TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
GARCIA 1			WELL #: 30		RRCID -> 142553		COMPL. DATE 05/13/1992		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7295 - 7302			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
GARCIA 1			WELL #: 41		RRCID -> 149016		COMPL. DATE 02/28/1994		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7221 - 7285			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	



ALTA MESA, EAST (7300) //CONT.// 02001 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS																	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																	
GARCIA 1 WELL #: 31 RRCID -> 247762 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7288 - 7317																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALTA MESA, EAST (7760 VICKSBURG) 02001 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS																	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178																	
GARCIA 1 WELL #: 32 RRCID -> 143177 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 7553 - 7574																	
02	2884	X	2142	-0-	-742	-0-	2122	2	20	9	Y	18					83
03	3937	X	2623	-0-	-1314	-0-	349	1	2244	2	Y	27					110
							30	9									
04	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	323	1	1989	2	Y	20					130
							22	9									
05	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	312	1	1587	2	Y	7					137
							8	9									
06	3390	X	1870	-0-	-1520	-0-	295	1	1568	2	Y	6					143
							7	9									
07	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					143

ALTA MESA, W. (LOWER VICKSBURG) 02008 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS																	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178																	
TARED WELL #: 1 RRCID -> 160426 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8034 - 8209																	
02	728	N	684	-0-	-44	-0-	203	1	481	2	N	-0-					153
03	806	N	746	-0-	-60	-0-	312	1	434	2	N	-0-					153
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	383	1	891	2	N	-0-					153
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	245	1	669	2	N	-0-					153
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	169	1	586	2	N	-0-					153
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					153

ALTE HUNDE (VI) 02059 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA																	
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																	
JENNINGS RANCH D WELL #: 36 RRCID -> 253498 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6356 - 8375																	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALTE HUNDE (6700) 02059 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA																	
SMITH PRODUCTION INC. 789662																	
BARROCITO, B. M. WELL #: 11 RRCID -> 247268 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6686 - 6744																	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALTO BONITO (YEGUA CONSOLIDATED)		02088 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
FROST NATIONAL BANK -B-		WELL #: 36		RRCID -> 212736		COMPL. DATE 04/15/2006		TOTAL DEPTH 6838 PERF. 5130 - 6554								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -B-		WELL #: 38		RRCID -> 218845		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 7411 PERF. 5996 - 7116								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -B-		WELL #: 37		RRCID -> 219363		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5835 - 7380								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVARADO (REQUENEZ)		02100 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
ALVARADO, DANIEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102758		COMPL. DATE 11/06/1993		TOTAL DEPTH 7079 PERF. 3802 - 3850								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO (VICKSBURG)		02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
BENTSEN-WHITTINGTON GU1		WELL #: 1		RRCID -> 125864		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7830 - 8500								
02	2940 X	2660	-0-	-280	-0-	145	1	2509	2	N	5					79
03	3224 X	3058	-0-	-166	-0-	173	1	2877	2	N	7	1	1			85
04	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	169	1	2877	2	N	14					99
05	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	142	1	3018	2	N	20					119
06	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	123	1	2941	2	N	3					122
07	3162 X	1897	-0-	-1265	-0-	75	1	1803	2	N	17					139

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
CELESTINO GARZA GU		WELL #: 2		RRCID -> 127446		COMPL. DATE 04/07/1988		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8450 - 8457					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
02	308 X	250	-0-	-58	-0-	13	1	228	2	N	8	156	
03	341 X	248	-0-	-93	-0-	11	1	187	2	N	45	176 1	25
04	330 X	263	-0-	-67	-0-	50	9	222	2	N	25	50	
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	N	23	4 1	69
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	28	9	338	2	N	2	6 1	65
*07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	12	1	317	2	N	4	3 1	66
						25	9						
						14	1						
						2	9						
						13	1						
						4	9						
CELESTINO GARZA GU		WELL #: 1		RRCID -> 128746		COMPL. DATE 09/27/1988		TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7146 - 7166					
02	532 N	420	-0-	-112	-0-	23	1	393	2	N	4	23	
03	527 N	451	-0-	-76	-0-	4	9	423	2	N	3	5 1	21
04	480 N	402	-0-	-78	-0-	25	1	378	2	N	2	23	
05	465 N	399	-0-	-66	-0-	3	9	380	2	N	1	2 1	22
06	450 N	371	-0-	-79	-0-	22	1	353	2	N	3	4 1	21
07	403 N	369	-0-	-34	-0-	2	9	351	2	N	3	2 1	22
						18	1						
						15	1						
						3	9						
						15	1						
						3	9						
						15	1						
						3	9						
FNB MISSION		WELL #: 1		RRCID -> 129653		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7822 - 8144					
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	31	1	532	2	N	3	48	
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	3	9	533	2	N	11	4 1	55
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	32	1	735	2	N	18	73	
05	620 N	608	-0-	-12	-0-	43	1	568	2	N	12	2 1	83
06	570 N	560	-0-	-10	-0-	20	9	528	2	N	9	4 1	88
07	837 N	518	-0-	-319	-0-	27	1	491	2	N	5	2 1	91
						13	9						
						22	1						
						10	9						
						21	1						
						6	9						
HINOJOSA		WELL #: 2		RRCID -> 132284		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7839 - 7861					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
CELESTINO GARZA GU		WELL #: 3		RRCID -> 135903		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7618 - 7988					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
CELESTINO GARZA GU		WELL #: 4		RRCID -> 136950		COMPL. DATE 06/10/2001		TOTAL DEPTH 8186		PERF. 7328 - 7646	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	62 1	1069 2	N	59		97
						65 9					
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	32 1	529 2	N	39	85 1	51
						43 9					
04	1050 N	137	-0-	-913	-0-	6 1	95 2	N	33		84
						36 9					
05	1333 N	326	-0-	-1007	-0-	13 1	279 2	N	31	40 1	75
						34 9					
06	570 N	451	-0-	-119	-0-	17 1	402 2	N	29	63 1	41
						32 9					
*07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	22 1	533 2	N	33	26 1	48
						36 9					
-----											
TEXAS OSAGE GU		WELL #: 2		RRCID -> 137204		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 9458		PERF. 7723 - 7968	
02	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	93 1	1614 2	N	4		58
						4 9					
03	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	124 1	2059 2	N	1		59
						1 9					
04	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	120 1	2043 2	N	1		60
						1 9					
05	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	88 1	1865 2	N	2		62
						2 9					
06	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	73 1	1737 2	N	-0-		62
						2 9					
*07	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	76 1	1814 2	N	-0-		62
-----											
OLIVAREZ, O. GU		WELL #: 2		RRCID -> 139696		COMPL. DATE 09/17/1991		TOTAL DEPTH 8343		PERF. 7814 - 7930	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
-----											
HINOJOSA		WELL #: 1		RRCID -> 141424		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 9115		PERF. 8736 - 8794	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
OLIVAREZ, O GU		WELL #: 3		RRCID -> 144939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7825 - 8190	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FNB MISSION		WELL #: 2		RRCID -> 173584		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10642		PERF. 8630 - 8843	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



-----															
ALVARADO (VICKSBURG)			//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
GARCIA "B"			WELL #:		3	RRCID -> 176931			COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 9543 PERF. 8849 - 8970			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
02		4760 X	4656	-0-	-104	-0-	249	1	4253	2	N	140	32	1	224
							154	9							
03		5270 X	4937	-0-	-333	-0-	287	1	4584	2	N	60	185	1	99
							66	9							
04		5100 X	4138	-0-	-962	-0-	252	1	3856	2	N	27	31	1	95
							30	9							
05		5239 X	5226	-0-	-13	-0-	233	1	4970	2	N	21			116
							23	9							
06		5070 X	4885	-0-	-185	-0-	195	1	4672	2	N	16	19	1	113
							18	9							
07		5146 X	5042	-0-	-104	-0-	201	1	4806	2	N	32	38	1	107
							35	9							
-----															
GARCIA "B"			WELL #:		4	RRCID -> 177052			COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10309 PERF. 8440 - 9349			
-----															
02		728 N	655	-0-	-73	-0-	36	1	613	2	N	5	6	1	56
							6	9							
03		806 N	757	-0-	-49	-0-	44	1	695	2	N	16			72
							18	9							
04		720 N	622	-0-	-98	-0-	38	1	578	2	N	5	4	1	73
							6	9							
05		727 N	727	-0-	-0-	-0-	32	1	688	2	N	6			79
							7	9							
06		720 N	692	-0-	-28	-0-	27	1	657	2	N	7	3	1	83
							8	9							
*07		682 N	682	-0-	-0-	-0-	27	1	640	2	N	14	6	1	91
							15	9							
-----															
TEXAS OSAGE GU			WELL #:		4	RRCID -> 178587			COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8337 - 8538				
-----															
02		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	59	1	1028	2	N	10			105
							11	9							
03		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	81	1	1344	2	N	12			117
							13	9							
04		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	71	1	1211	2	N	12			129
							13	9							
05		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	54	1	1159	2	N	1			130
							1	9							
06		1290 N	1150	-0-	-140	-0-	46	1	1104	2	N	-0-			130
							49	1	1166	2	N	-0-			130
07		1333 N	1215	-0-	-118	-0-	49	1	1166	2	N	-0-			130
-----															
GARCIA "B"			WELL #:		5	RRCID -> 178994			COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8436 - 9575			
-----															
02		1400 N	1331	-0-	-69	-0-	72	1	1244	2	N	14	127	1	65
							15	9							
03		1488 N	1452	-0-	-36	-0-	82	1	1364	2	N	5	12	1	58
							6	9							
04		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	86	1	1455	2	N	11			69
							12	9							
05		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	69	1	1464	2	N	15	5	1	79
							17	9							
06		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	59	1	1402	2	N	6	7	1	78
							7	9							
07		1612 N	1520	-0-	-92	-0-	60	1	1439	2	N	19	3	1	94
							21	9							

ALVARADO (VICKSBURG)													CNTY: STARR					
//CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
MERIT ENERGY COMPANY																		
//CONT.// 561136																		
GARCIA "B"																		
WELL #: 6 RRCID -> 179724													COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8421 - 10526			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
02	1344 N	1184	-0-	-160	-0-	65	1	1119	2	N	-0-	171	1	113				
03	1488 N	1366	-0-	-122	-0-	79	1	1259	2	N	25			138				
04	1440 N	1311	-0-	-129	-0-	28	9											
05	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	79	1	1215	2	N	15	10	1	143				
06	1320 N	1304	-0-	-16	-0-	17	9											
*07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	64	1	1355	2	N	39			182				
						43	9											
						51	1	1231	2	N	20	6	1	196				
						22	9											
						54	1	1283	2	N	53	191	1	58				
						58	9											
FNB MISSION													WELL #: 4 RRCID -> 180201		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8330 - 9563	
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	32	1	540	2	N	3	6	1	68				
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	3	9	483	2	N	19			87				
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	30	1											
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	21	9	505	2	N	7	5	1	89				
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	33	1											
*07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	8	9	535	2	N	21			110				
						66	1											
						23	9	523	2	N	6	3	1	113				
						22	1											
						7	9	551	2	N	12	6	1	119				
						23	1											
						13	9											
BENTSEN-WHITTINGTON GU1													WELL #: 3 RRCID -> 180445		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8307 - 9120	
02	7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	412	1	7148	2	N	38			133				
03	8079 X	8079	-0-	-0-	-0-	42	9	7578	2	N	42			175				
04	7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	46	9	6897	2	N	67	183	1	59				
05	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	406	1	6516	2	N	32			91				
06	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	74	9	6111	2	N	21			112				
*07	9118 X	9118	-0-	-0-	-0-	306	1	8708	2	N	42			154				
						35	9											
						255	1											
						23	9											
						364	1											
						46	9											
GARCIA "B"													WELL #: 7 RRCID -> 181530		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8435 - 8643	
02	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	107	1	1833	2	N	4	8	1	148				
03	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	4	9	1712	2	N	18			166				
04	1800 N	1566	-0-	-234	-0-	107	1	1460	2	N	10	5	1	171				
05	2046 N	1867	-0-	-179	-0-	20	9											
06	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	95	1	1780	2	N	3			174				
*07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	11	9	1705	2	N	18	3	1	189				
						84	1											
						3	9	1722	2	N	12	7	1	194				
						71	1											
						20	9											
						72	1											
						13	9											

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
FNB MISSION		WELL #: 5		RRCID -> 181695		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8188 - 9034	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	8415 X	8415	-0-	-0-	-0-	454 1	7880 2	N	74	66 1		194	
03	8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	81 9	8219 2	N	53	63 1		184	
04	9051 X	9051	-0-	-0-	-0-	58 9	8494 2	N	52			236	
05	9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	500 1	9000 2	N	52	29 1		259	
06	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	57 9	7471 2	N	46	45 1		260	
*07	8583 X	8583	-0-	-0-	-0-	312 1	8194 2	N	42	199 1		103	
						51 9							
						343 1							
						46 9							
-----													
BENTSEN-WHITTINGTON GUI		WELL #: 4		RRCID -> 182355		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8248 - 9020	
02	8273 X	8273	-0-	-0-	-0-	448 1	7786 2	N	35			174	
03	9094 X	9094	-0-	-0-	-0-	39 9	8531 2	N	46	169 1		51	
04	9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	512 1	8497 2	N	24			75	
05	9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	500 1	8554 2	N	44			119	
06	8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	26 9	8224 2	N	30			149	
*07	8915 X	8915	-0-	-0-	-0-	402 1	8516 2	N	39			188	
						48 9							
						343 1							
						33 9							
						356 1							
						43 9							
-----													
CELESTINO GARZA GU		WELL #: 8		RRCID -> 182766		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 10685		PERF. 8336 - 9096			
02	1036 N	968	-0-	-68	-0-	49 1	845 2	N	67			141	
03	1085 N	968	-0-	-117	-0-	74 9	870 2	N	42	90 1		93	
04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	52 1	1063 2	N	34			127	
05	1085 N	947	-0-	-138	-0-	46 9	870 2	N	33	42 1		118	
06	930 N	830	-0-	-100	-0-	63 1	765 2	N	30	66 1		82	
07	1209 N	860	-0-	-349	-0-	37 9	786 2	N	37	27 1		92	
						41 1							
						36 9							
						32 1							
						33 9							
						33 1							
						41 9							
-----													
GUERRA BROS.		WELL #: 5		RRCID -> 182795		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 7286 - 7294			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
GARCIA "B"		WELL #: 8		RRCID -> 184835		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 8533 - 10456	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	



ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
GARCIA "B"		WELL #: 9		RRCID -> 185593		COMPL. DATE 09/28/2001			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8301 - 9337				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	308 N	280	-0-	-28	-0-	15	1	264	2	N	1	3 1	82
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	22	1	359	2	N	3		85
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	33	1	505	2	N	1	2 1	84
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	25	1	527	2	N	2		86
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	14	1	336	2	N	1	2 1	85
*07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	15	1	370	2	N	1	3 1	83
-----													
CELESTINO GARZA GU		WELL #: 9		RRCID -> 185594		COMPL. DATE 10/18/2001			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8102 - 8737				
02	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	132	1	2293	2	N	9		168
03	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	121	1	2023	2	N	3		171
04	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	92	1	1564	2	N	26	167 1	30
05	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	59	1	1256	2	N	-0-		30
06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	57	1	1375	2	N	7		37
*07	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	66	1	1567	2	N	17		54
-----													
HINOJOSA		WELL #: 3		RRCID -> 185595		COMPL. DATE 09/06/2008			TOTAL DEPTH 10115 PERF. 7287 - 7294				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
-----													
BENTSEN-WHITTINGTON GU1		WELL #: 5		RRCID -> 186040		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8720 - 10591				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
-----													
FARIAS, N. A.		WELL #: 1		RRCID -> 186830		COMPL. DATE 12/06/2001			TOTAL DEPTH 10806 PERF. 8604 - 9562				
02	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	122	1	2124	2	N	33		145
03	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	144	1	2398	2	N	79	196 1	28
04	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	162	1	2760	2	N	30		58
05	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	123	1	2620	2	N	39	8 1	89
06	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	111	1	2663	2	N	37	13 1	113
*07	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	113	1	2689	2	N	40	5 1	148

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
GARCIA "B"		WELL #: 10		RRCID -> 186989		COMPL. DATE 12/19/2001			TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8454 - 9416						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	104	1	1775	2	N	22	16	1		156
						24	9								
03	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	102	1	1628	2	N	85	170	1		71
						94	9								
04	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	109	1	1660	2	N	12	14	1		69
						13	9								
05	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	93	1	1974	2	N	8				77
						9	9								
06	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	75	1	1793	2	N	6	8	1		75
						7	9								
*07	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	78	1	1854	2	N	8	18	1		65
						9	9								
-----															
FNB MISSION		WELL #: 6		RRCID -> 188017		COMPL. DATE 09/18/2003			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7848 - 7912						
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	4	109	1		24
						4	9								
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	9				33
						10	9								
04	13 N	5	-0-	-8	-0-	1	2	4	9	N	4	1	1		36
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1				37
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	1	2	1	9	N	1	1	1		37
07	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-	1	1		36
-----															
VILLARREAL		WELL #: 3		RRCID -> 188237		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9468						
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
-----															
BENTSEN-WHITTINGTON GUI		WELL #: 6		RRCID -> 188520		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10793 PERF. 8685 - 9900						
02	784 N	691	-0-	-93	-0-	38	1	653	2	N	-0-				112
03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	49	1	825	2	N	3				115
						3	9								
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	45	1	765	2	N	-0-				115
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	42	1	886	2	N	4				119
						4	9								
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	38	1	900	2	N	1				120
						1	9								
*07	973 N	973	-0-	-0-	-0-	39	1	923	2	N	10				130
						11	9								
-----															
VILLARREAL		WELL #: 4		RRCID -> 189694		COMPL. DATE 07/08/2002			TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8745						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
BENTSON-WHITTINGTON GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	190481	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9656 - 9720			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #:		6	RRCID ->	191051	COMPL. DATE	09/11/2002	TOTAL DEPTH	10215	PERF.	8580 - 8604		
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-	1	1	93
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-			93
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-			93
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			93
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-			93
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			93

VILLARREAL		WELL #:		7	RRCID ->	191379	COMPL. DATE	09/24/2002	TOTAL DEPTH	9131	PERF.	8634 - 8928		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VILLARREAL GARCIA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	191380	COMPL. DATE	09/30/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8442 - 8756		
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	48	1	828	2	N	5	6	1	98
03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	60	1	960	2	N	14			112
04	780 N	576	-0-	-204	-0-	35	1	530	2	N	10	7	1	115
05	992 N	329	-0-	-663	-0-	36	1	290	2	N	3			118
06	990 N	963	-0-	-27	-0-	38	1	921	2	N	4	4	1	118
*07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	42	1	1004	2	N	7	8	1	117

VILLARREAL		WELL #:		8	RRCID ->	192175	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	8654 - 8674		
02	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	82	1	1400	2	N	13	8	1	100
03	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	113	1	1810	2	N	17			117
04	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	80	1	1220	2	N	10	13	1	114
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	26	1	212	2	N	7			121
06	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	54	1	1304	2	N	5	7	1	119
*07	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	59	1	1412	2	N	3	15	1	107

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136															
OLIVAREZ, O. GU		WELL #: 5		RRCID -> 192218		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7872 - 7897									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
GARCIA UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 192668		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8320 - 8344							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
FERGUSON, D.				WELL #: 1		RRCID -> 192873		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8372							
02	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	117	1	2005	2	N	65	104	1			169	
						72	9										
03	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	175	1	2799	2	N	122					291	
						134	9										
04	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	145	1	2220	2	N	21	196	1			116	
						23	9										
05	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	117	1	948	2	N	6					122	
						7	9										
06	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	140	1	3354	2	N	29	5	1			146	
						32	9										
*07	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	123	1	2931	2	N	23	24	1			145	
						25	9										
VILLARREAL				WELL #: 9		RRCID -> 193695		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 9483 PERF. 8982 - 9000							
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	N	2	2	1			19	
						2	9										
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	8	1	128	2	N	-0-					19	
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	N	2	1	1			20	
						2	9										
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1					21	
06	120 N	65	-0-	-55	-0-	3	1	61	2	N	1	1	1			21	
						1	9										
07	155 N	129	-0-	-26	-0-	5	1	123	2	N	1	2	1			20	
						1	9										
GUERRA BROS.				WELL #: 10		RRCID -> 193896		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7972 - 7982							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 2		RRCID -> 194168	COMPL. DATE 03/30/2003	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8222	- 8244					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	92	1	1575	2	N	25	106	1		50
03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	120	1	1923	2	N	16				66
04	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	96	1	1468	2	N	10	11	1		65
05	1054 N	780	-0-	-274	-0-	86	1	690	2	N	4				69
06	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	95	1	2280	2	N	17	3	1		83
*07	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	87	1	2076	2	N	20	15	1		88
-----															
VILLARREAL				WELL #: 11	RRCID -> 194613	COMPL. DATE 11/16/2013	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 8534	- 8544						
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	19	1	322	2	N	3	115	1		45
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	25	1	402	2	N	19				64
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	23	1	356	2	N	9	5	1		68
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	40	1	320	2	N	9				77
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	17	1	398	2	N	2	3	1		76
*07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	206	2	N	4	6	1		74
-----															
VILLARREAL				WELL #: 13	RRCID -> 195928	COMPL. DATE 06/26/2003	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8595	- 8844						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
GUERRA BROS.				WELL #: 11	RRCID -> 196265	COMPL. DATE 09/11/2003	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 7902	- 8808						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
VILLAREAL				WELL #: 14	RRCID -> 197656	COMPL. DATE 01/18/2004	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8811	- 9530						
02	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	334	1	5704	2	N	90	216	1		84
03	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	367	1	5859	2	N	73				157
04	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	280	1	4287	2	N	52	41	1		168
05	3038 X	1048	-0-	-1990	-0-	112	1	905	2	N	28				196
06	7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	300	1	7189	2	N	56	24	1		228
*07	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	260	1	6207	2	N	90	234	1		84

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
FERGUSON, D.		WELL #:		4	RRCID ->	197725	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10190	PERF. 8242 - 10032					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL		WELL #:		15	RRCID ->	198454	COMPL. DATE	12/11/2014	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8902 - 8922
02	700 N	635	-0-	-65	-0-	35 1	591 2	N	8	4 1	209
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	40 1	643 2	N	70	184 1	95
04	720 N	614	-0-	-106	-0-	77 9	537 2	N	38	5 1	128
05	713 N	49	-0-	-664	-0-	35 1	41 2	N	3		131
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	42 9	932 2	N	15	4 1	142
*07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	5 1	786 2	N	26	8 1	160
						3 9					
						17 9					
						33 1					
						29 9					

VILLARREAL		WELL #:		16	RRCID ->	200034	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	11264	PERF. 8738 - 10956
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VAN DRESAR		WELL #:		1	RRCID ->	200315	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8326 - 8374
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10

GARCIA "B"		WELL #:		11	RRCID ->	202504	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	8920	PERF. 8317 - 8576
02	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	89 1	1554 2	N	30	51 1	118
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	33 9	1140 2	N	11	16 1	113
04	1650 N	814	-0-	-836	-0-	68 1	760 2	N	8		121
05	1705 N	721	-0-	-984	-0-	12 9	685 2	N	4	7 1	118
06	1170 N	577	-0-	-593	-0-	45 1	552 2	N	2	10 1	110
07	837 N	412	-0-	-425	-0-	9 9	393 2	N	3	2 1	111
						32 1					
						4 9					
						23 1					
						2 9					
						16 1					
						3 9					

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
VILLAREAL		WELL #: 18		RRCID -> 205427		COMPL. DATE 11/12/2004			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10332 - 10584				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	143	2	N	23	64	1	18
03	186 N	130	-0-	-56	-0-	25	6	102	2	N	20		38
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	22	7	107	2	N	3	2	39
05	186 N	95	-0-	-91	-0-	3	10	83	2	N	2		41
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	2	5	131	2	N	24	1	64
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	5	26	73	2	N	17	3	78
						19	9						
WAGNER OIL COMPANY		891175											
GARCIA "B"		WELL #: 9		RRCID -> 195464		COMPL. DATE 06/11/2003			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8194 - 8240				
02	1764 N	1743	-0-	-21	-0-	78	1659	3	Y	5			14
03	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	6	173	1997	3	Y	-0-	7	7
04	2100 N	1919	-0-	-181	-0-	90	90	1829	3	Y	-0-		7
05	1922 N	1818	-0-	-104	-0-	121	121	1697	3	Y	-0-		7
06	2100 N	1913	-0-	-187	-0-	124	124	1789	3	Y	-0-	3	4
07	1984 N	1928	-0-	-56	-0-	121	121	1807	3	Y	-0-		4
GARCIA "B"		WELL #: 10		RRCID -> 197876		COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8176 - 8240				
02	1904 X	1184	-0-	-720	-0-	53	1125	3	Y	5			16
03	2108 X	619	-0-	-1489	-0-	6	49	568	3	Y	2	9	9
04	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2	101	2044	3	Y	2		11
05	2139 X	1460	-0-	-679	-0-	97	97	1361	3	Y	2		13
06	2070 X	918	-0-	-1152	-0-	2	59	856	3	Y	3	7	9
07	2232 X	1482	-0-	-750	-0-	3	93	1389	3	Y	-0-		9
GARCIA BA		WELL #: 13		RRCID -> 224714		COMPL. DATE 08/06/2007			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 8190				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GARCIA BB		WELL #: 12		RRCID -> 225007		COMPL. DATE 12/28/2006			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8214 - 8293				
02	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	63	1343	3	Y	-0-			-0-
03	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	130	1499	3	Y	-0-			-0-
04	1650 N	1611	-0-	-39	-0-	76	1535	3	Y	-0-			-0-
05	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	111	1559	3	Y	-0-			-0-
06	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	105	1513	3	Y	5	2	1	3
07	1674 N	1312	-0-	-362	-0-	6	82	1230	3	Y	-0-		3

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
GARCIA BB		WELL #:		14	RRCID ->	227032	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8228 - 8294
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	42 1	894 3	Y	6			16
						7 9						
03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	95 1	1100 3	Y	6	11 1		11
						7 9						
04	1140 N	1064	-0-	-76	-0-	50 1	1012 3	Y	2			13
						2 9						
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	79 1	1104 3	Y	4			17
						4 9						
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	78 1	1124 3	Y	10	12 1		15
						11 9						
*07	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	74 1	1111 3	Y	-0-			15
GARCIA BB		WELL #:		15	RRCID ->	231228	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7985 - 8081
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GARCIA BB		WELL #:		16	RRCID ->	231229	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	7104 - 7126
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
ALVARADO (6780)				02100 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
CELESTINO GARZA GU		WELL #:		5	RRCID ->	171675	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	7970	PERF.	6801 - 6809
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST)				02165 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
PENA		WELL #:		1	RRCID ->	135181	COMPL. DATE	05/22/1990	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9774 - 9834
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-



ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
PENA WELL #: 2 RRCID -> 137147 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9756 - 9834												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		6557 X	6557	-0-	-0- B	-0-	554 1	5995 2	N	7		104
							8 9					
03		7597 X	7597	-0-	-0- B	-0-	693 1	6894 2	N	9		113
							10 9					
04		8098 X	8098	-0-	-0- B	-0-	675 1	7409 2	N	13		126
							14 9					
05		7933 X	7933	-0-	-0- B	-0-	686 1	7247 2	N	-0-		126
06		4565 X	4565	-0-	-0- B	-0-	568 1	3997 2	N	-0-		126
07		1116 X	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-			N	NO RPT		126

ALWORTH (QUEEN CITY) 02165 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
LAGUNA OPERATING LLC 482324												
WELCH, ROBERT A. FOUNDATION WELL #: 2292 RRCID -> 078143 COMPL. DATE 05/29/1978 TOTAL DEPTH 11298 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		840 N	668	-0-	-172	-0-	120 1	548 3	N	-0-		-0-
03		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	144 1	1102 3	N	-0-		-0-
04		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	144 1	1285 3	N	-0-		-0-
05		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	149 1	1382 3	N	70		70
							77 9					
06		1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	144 1	1257 3	N	6		76
							7 9					
*07		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	144 1	1304 3	N	35		111
							39 9					

SCHROEDER, ALDA WELL #: 1 A RRCID -> 078905 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6764 - 6812												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	N	-0-		-0-
04		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	48 1	1315 3	N	-0-		-0-
05		879 N	879	-0-	-0-	-0-	52 1	827 3	N	-0-		-0-
06		858 N	858	-0-	-0-	-0-	48 1	810 3	N	-0-		-0-
07		1302 N	874	-0-	-428	-0-	52 1	822 3	N	-0-		-0-

SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 2 RRCID -> 084055 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7423 - 7470												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 3 RRCID -> 166545 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7460												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		3136 X	2609	-0-	-527	-0-	141 1	2450 3	N	16		97
							18 9					
03		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	208 1	3372 3	N	89		186
							98 9					
04		3030 X	2912	-0-	-118	-0-	202 1	2702 3	N	7	183 1	10
							8 9					
05		3131 X	2810	-0-	-321	-0-	208 1	2543 3	N	54		64
							59 9					
06		3150 X	2494	-0-	-656	-0-	188 1	2276 3	N	27		91
							30 9					
07		3503 X	2919	-0-	-584	-0-	202 1	2683 3	N	31		122
							34 9					



ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST)		//CONT.//		02165 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
LAGUNA OPERATING LLC		//CONT.//		482324												
VALDEZ, J.G. ET AL		WELL #:		2271D		RRCID -> 145960		COMPL. DATE 06/21/1993		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9901 - 9969						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCCAMPBELL, E.A.		WELL #:		4274		RRCID -> 159880		COMPL. DATE 08/03/1996		TOTAL DEPTH 14990 PERF. 9932 - 9960						
02	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	97	1	2114	3	N	-0-				-0-
03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	125	1	2498	3	N	-0-				-0-
04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	121	1	2236	3	N	-0-				-0-
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	125	1	1991	3	N	-0-				-0-
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	117	1	1924	3	N	-0-				-0-
*07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	121	1	1396	3	N	-0-				-0-

MONTECRISTO EXPLORATION, INC.		577151		WELL #:		2288		RRCID -> 069473		COMPL. DATE 11/27/1976		TOTAL DEPTH 10337 PERF. N/A	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ALWORTH(WILCOX HINNANT 1ST FB C)		02165 757		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
LAGUNA OPERATING LLC		482324		WELL #:		1274		RRCID -> 072421		COMPL. DATE 06/22/1977		TOTAL DEPTH 10555 PERF. N/A	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ALWORTH (WILCOX, HINNANT 5TH)		02165 761		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
MONTECRISTO EXPLORATION, INC.		577151		WELL #:		1288		RRCID -> 058047		COMPL. DATE 05/26/1973		TOTAL DEPTH 14252 PERF. N/A	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

AMARGOSA (HOCKLEY H)		02241 162		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS						
ZELAYA OIL AND GAS, LLC		950529		WELL #:		R 1		RRCID -> 180789		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 5994 PERF. 4748 - 4761		
02	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	3			N	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-

AMARGOSA (2700)		02241 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS								
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925														
EARHART, MARTHA		WELL #: A 1		RRCID -> 044307		COMPL. DATE 06/08/1968		TOTAL DEPTH 5103 PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FREEBORN, SIDNEY ET AL		WELL #: 19		RRCID -> 071593		COMPL. DATE 05/19/1977		TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A								
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FREEBORN, SIDNEY ET AL		WELL #: 20		RRCID -> 073255		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 3058 PERF. N/A								
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ZELAYA OIL AND GAS, LLC		950529														
SHANKS, H.S.		WELL #: 1		RRCID -> 065626		COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A								
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SHANKS, H.S.		WELL #: 2		RRCID -> 071004		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A								
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
AMARGOSA (2700, SOUTH)		02241 512		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS								
NORGAS ENERGY		612861														
YAWN		WELL #: 1		RRCID -> 122124		COMPL. DATE 09/02/1986		TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2656 - 2660								
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
-----																
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016																

AMARGOSA (2750 FRI0)		02241 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS					
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925											
FREEBORN		WELL #:	1	RRCID ->	133184	COMPL. DATE	11/20/1989	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	2795 - 2808		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMORE (GAYLE VKSBG. 5510)		02401 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085											
STATE OF TEXAS-SLICK #4		WELL #:	1	RRCID ->	194673	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5148 - 5150		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

SANTA RITA HOLDINGS, LLC		748244		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
STATE OF TEXAS SLICK #5		WELL #:	1	RRCID ->	176489	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	6226	PERF.	5578 - 5580		
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2021 - WELL PLUGGED 2/23/21													

AMORE (VICKSBURG 5500)		02401 420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:	120	RRCID ->	165679	COMPL. DATE	09/28/1997	TOTAL DEPTH	6035	PERF.	5480 - 5492		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		748244		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
		WELL #:	124 L	RRCID ->	175690	COMPL. DATE	10/12/1999	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5616 - 5644		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-

SANTA RITA HOLDINGS, LLC		748244		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
AL - SW BTLT # 2		WELL #:	1	RRCID ->	162132	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	5680	PERF.	5553 - 5565		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/01/2021													

AMORE (VICKSBURG 5950)		02401 468		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085														
JMK #1		WELL #: 1		RRCID -> 173247		COMPL. DATE 05/19/1999		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

ANGELITA NEW (FRIO)		02868 142		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
WELDER RANCH		WELL #: 17F		RRCID -> 184917		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6193 - 9249		
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-	8
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	-0-	8
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	11	1	Y	-0-	8
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	34	1	Y	-0-	8
*06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	41	1	Y	-0-	8
*07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	-0-	8

WELDER RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 190279		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 8685 PERF. 6560 - 6567		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	31

WELDER RANCH		WELL #: 23 U		RRCID -> 199173		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6592 - 6602		
02	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	558	1	Y	20	155
03	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	450	1	Y	85	240
04	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	519	1	Y	99	166
05	2294 N	650	-0-	-1644	-0-	68	1	Y	-0-	166
06	1800 N	663	-0-	-1137	-0-	81	1	Y	-0-	166
07	2046 N	624	-0-	-1422	-0-	42	1	Y	-0-	166

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG)		02971 058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031								
SULLIVAN, D.J.		WELL #: 4		RRCID -> 116943		COMPL. DATE 06/10/1985		TOTAL DEPTH 9285 PERF. 9034 - 9042		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG)		//CONT.// 02971 058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS									
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031															
SULLIVAN, D.J.		WELL #: F 3		RRCID -> 282170		COMPL. DATE 05/01/2018		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9271 - 9702									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
02	980 X	51	-0-	-929	-0-	10	1	41	2	N	-0-	57					
03	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-	57					
04	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	228	1	1132	2	N	21	78					
05	620 X	264	-0-	-356	-0-	23	9										
06	397 X	397	-0-	-0-	-0-	39	1	225	2	N	-0-	78					
07	1426 X	166	-0-	-1260	-0-	79	1	306	2	N	11	89					
						12	9										
						44	1	122	2	N	-0-	26					
											63	1					
SULLIVAN, D.J.										WELL #: 10 R		RRCID -> 282249		COMPL. DATE 05/01/2017		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9252 - 9355	
02	11060 X	10006	-0-	-1054	-0-	1755	1	8200	2	N	46	41	1	22			
03	12245 X	10302	-0-	-1943	-0-	51	9							75			
04	11850 X	8363	-0-	-3487	-0-	1778	1	8466	2	N	53			22			
05	11532 X	6146	-0-	-5386	-0-	58	9							42			
06	11603 X	11603	-0-	-0-	-0-	1422	1	6886	2	N	50	103	1	52			
*07	12681 X	12681	-0-	-0-	-0-	55	9							53			
						1048	1	5076	2	N	20						
						22	9										
						1918	1	9674	2	N	10						
						11	9										
						2075	1	10605	2	N	1						
						1	9										
SULLIVAN, D.J.										WELL #: C 11		RRCID -> 282474		COMPL. DATE 04/13/2018		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9326 - 9522	
02	3220 X	2420	-0-	-800	-0-	459	1	1889	2	N	65	115	1	8			
03	3565 X	2574	-0-	-991	-0-	72	9							32			
04	3450 X	2354	-0-	-1096	-0-	482	1	2066	2	N	24			63			
05	3441 X	2595	-0-	-846	-0-	26	9							27			
06	2730 X	2253	-0-	-477	-0-	389	1	1931	2	N	31			35			
07	2666 X	1906	-0-	-760	-0-	34	9							40			
						378	1	2194	2	N	21	57	1				
						23	9										
						460	1	1784	2	N	8						
						9	9										
						502	1	1398	2	N	5						
						6	9										
SULLIVAN, D.J.										WELL #: H 1		RRCID -> 282491		COMPL. DATE 06/17/2017		TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9264 - 9280	
02	140 X	87	-0-	-53	-0-	15	1	72	2	N	-0-			37			
03	93 X	56	-0-	-37	-0-	10	1	46	2	N	-0-			37			
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	47	2	N	30			67			
05	93 N	47	-0-	-46	-0-	33	9							67			
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	8	1	39	2	N	-0-			67			
07	93 N	38	-0-	-55	-0-	6	1	32	2	N	-0-			68			
						6	1	31	2	N	1						
						1	9										
SULLIVAN, D.J.										WELL #: 6 B		RRCID -> 282854		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7905 - 7909	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26			
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26			

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG)		//CONT.// 02971 058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031														
SULLIVAN, D.J.		WELL #: C 1		RRCID -> 284409		COMPL. DATE 06/07/2017		TOTAL DEPTH 13675 PERF. 9648 - 9657								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031														
SULLIVAN DEEP "A"		WELL #: 1		RRCID -> 163979		COMPL. DATE 06/08/2016		TOTAL DEPTH 13800 PERF.11424 - 11750								
02	2352 X	2117	-0-	-235	-0-	377 1	1552 2	N	171	158 1						48
03	2387 X	1845	-0-	-542	-0-	188 9	312 1	N	178	149 1						77
04	2130 N	1725	-0-	-405	-0-	196 9	259 1	N	163	158 1						82
05	2356 N	1764	-0-	-592	-0-	179 9	233 1	N	164	199 1						47
06	1800 N	1731	-0-	-69	-0-	180 9	321 1	N	149	159 1						37
07	1798 N	1769	-0-	-29	-0-	321 1	164 9	N	188	141 1						84
						413 1	207 9	N								

PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: 1ST		RRCID -> 166993		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11840								
02	5208 X	2411	-0-	-2797	-0-	411 1	1919 2	N	74	57 1						45
03	5766 X	576	-0-	-5190	-0-	81 9	94 1	N	34	41 1						38
04	5580 X	848	-0-	-4732	-0-	37 9	139 1	N	34	54 1						18
05	5766 X	1514	-0-	-4252	-0-	37 9	239 1	N	107	98 1						27
06	2580 X	164	-0-	-2416	-0-	118 9	24 1	N	16	10 1						33
*07	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	18 9	480 1	N	89	67 1						55
						98 9										

SULLIVAN DEEP "A"		WELL #: 2		RRCID -> 168028		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11660 - 11754								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

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



ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031  
 SULLIVAN DEEP WELL #: A 3ST RRCID -> 170047 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11714 - 12113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	9912 X	8910	-0-	-1002	-0-	1651	1	6793	2	N	424	417 1	70
						466	9						
03	10571 X	8899	-0-	-1672	-0-	1590	1	6816	2	N	448	431 1	87
						493	9						
04	9690 X	8359	-0-	-1331	-0-	1324	1	6577	2	N	416	456 1	47
						458	9						
05	9858 X	8491	-0-	-1367	-0-	1183	1	6869	2	N	399	342 1	104
						439	9						
06	9540 X	6955	-0-	-2585	-0-	1345	1	5217	2	N	357	299 1	162
						393	9						
07	9858 X	6603	-0-	-3255	-0-	1639	1	4559	2	N	368	475 1	55
						405	9						

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 1 RRCID -> 170111 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13234 - 13246

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: A 1ST RRCID -> 172911 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 12284 PERF.12368 - 12384

02	929 X	929	-0-	-0-	-0-	27	1	889	2	N	12	96 1	23
						13	9						
03	644 X	644	-0-	-0-	-0-	22	1	622	2	N	-0-		23
04	487 X	487	-0-	-0-	-0-	16	1	465	2	N	5		28
						6	9						
05	409 X	409	-0-	-0-	-0-	12	1	380	2	N	15	26 1	17
						17	9						
06	86 X	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	N	-0-		17
*07	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-		17

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: B 1ST RRCID -> 177958 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 12192 PERF.11950 - 12206

02	7616 X	7420	-0-	-196	-0-	1290	1	6025	2	N	95	97 1	18
						105	9						
03	8432 X	7431	-0-	-1001	-0-	1271	1	6050	2	N	100	91 1	27
						110	9						
04	8160 X	7383	-0-	-777	-0-	1247	1	6038	2	N	89	99 1	17
						98	9						
05	8339 X	7903	-0-	-436	-0-	1330	1	6441	2	N	120	94 1	43
						132	9						
06	7950 X	6874	-0-	-1076	-0-	1121	1	5655	2	N	89	62 1	70
						98	9						
07	8215 X	6193	-0-	-2022	-0-	999	1	5105	2	N	81	123 1	28
						89	9						

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS															
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031															
SULLIVAN DEEP "C" WELL #: C 2ST RRCID -> 179054 COMPL. DATE 01/04/2021 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11836 - 14028															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02		26655 X	26655	-0-	-0-	-0-	4672	1	19220	2	N	2512	2639	1	217
							2763	9							
03		21726 X	21726	-0-	-0-	-0-	3706	1	15887	2	N	1939	2046	1	110
							2133	9							
04		12813 X	12813	-0-	-0-	-0-	1893	1	9409	2	N	1374	1232	1	252
							1511	9							
05		18629 X	18629	-0-	-0-	-0-	2493	1	14480	2	N	1505	1538	1	219
							1656	9							
06		13012 X	13012	-0-	-0-	-0-	2399	1	9306	2	N	1188	1005	1	402
							1307	9							
*07		12071 X	12071	-0-	-0-	-0-	2866	1	7977	2	N	1116	1318	1	200
							1228	9							
SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 180802 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12854															
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	34	1	158	2	N	12			67
							13	9							
03		217 N	148	-0-	-69	-0-	25	1	120	2	N	3			70
							3	9							
04		210 N	151	-0-	-59	-0-	26	1	125	2	N	-0-			70
05		217 N	168	-0-	-49	-0-	29	1	139	2	N	-0-			70
06		150 N	122	-0-	-28	-0-	20	1	102	2	N	-0-			70
07		155 N	117	-0-	-38	-0-	19	1	98	2	N	-0-			70
PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 2ST RRCID -> 181147 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11996 - 12663															
02		3332 X	2364	-0-	-968	-0-	409	1	1911	2	N	40	68	1	22
							44	9							
03		3689 X	2093	-0-	-1596	-0-	360	1	1715	2	N	16			38
							18	9							
04		3570 X	2288	-0-	-1282	-0-	389	1	1884	2	N	14	37	1	15
							15	9							
05		3100 X	2870	-0-	-230	-0-	491	1	2377	2	N	2			17
							2	9							
06		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	484	1	2442	2	N	3			20
							3	9							
*07		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	490	1	2503	2	N	10			30
							11	9							
SULLIVAN, DAN WELL #: 8 RRCID -> 182656 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 12501 PERF.10194 - 10290															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SULLIVAN DEEP WELL #: A 4 RRCID -> 185945 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 12910 PERF.11582 - 11772															
02		392 X	190	-0-	-202	-0-	37	1	153	2	Y	-0-			22
03		434 X	121	-0-	-313	-0-	23	1	98	2	Y	-0-	22	1	-0-
04		420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
05		403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
06		210 X	59	-0-	-151	-0-	12	1	45	2	Y	2			2
							2	9							
07		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			2

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031  
 SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 1 RRCID -> 186372 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13080 - 13886

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

SULLIVAN DEEP C GAS UNIT WELL #: E 1 RRCID -> 189931 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13835 PERF.10309 - 10379

02		14B2 EXT	372	-0-	372	372	73	1	299	2	N	-0-					-0-
03		471 X	99	-0-	-372	-0-	19	1	80	2	N	-0-					-0-
04		75 X	75	-0-	-0-	-0-	13	1	62	2	N	-0-					-0-
05		403 X	56	-0-	-347	-0-	8	1	48	2	N	-0-					-0-
06		390 X	59	-0-	-331	-0-	12	1	47	2	N	-0-					-0-
07		403 X	75	-0-	-328	-0-	20	1	55	2	N	-0-					-0-

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

02		234 N	234	-0-	-0-	-0-	26	1	121	2	Y	79	95	1			5
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	87	9			Y	-0-					5
04		T. A.	129	-0-	129	129	14	1	68	2	Y	43					48
05		T. A.	72	-0-	72	201	47	9	54	2	Y	6	54	1			-0-
06		T. A.	93	-0-	93	294	11	1	66	2	Y	13					13
07		T. A.	34	-0-	34	328	7	9	25	2	Y	4					17
							13	1									
							14	9									
							5	1									
							4	9									

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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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

02		168 X	109	-0-	-59	-0-	21	1	88	2	N	-0-					27
03		186 X	50	-0-	-136	-0-	10	1	40	2	N	-0-					27
04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	14	1	66	2	N	-0-					27
05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	26	1	144	2	N	-0-					27
06		81 N	81	-0-	-0-	-0-	17	1	64	2	N	-0-					27
*07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	27	1	73	2	N	-0-					27

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

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS														
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031														
SULLIVAN DEEP "F" WELL #: 1 RRCID -> 221504 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13981 PERF.11870 - 11880														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CHAMBERLAIN DEEP WELL #: 1 RRCID -> 224447 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 15561 PERF.10038 - 10040														
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			15
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	10			25
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1222	2	135	9	N	123	148 1	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
SULLIVAN IV WELL #: 4 RRCID -> 224717 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 15045 PERF.11844 - 13230														
02	2968	X	2566	-0-	-402	-0-	463	1	1903	2	N	182	160 1	132
							200	9						
03	3286	X	2502	-0-	-784	-0-	452	1	1938	2	N	102	124 1	110
							112	9						
04	3180	X	2695	-0-	-485	-0-	420	1	2088	2	N	170	131 1	149
							187	9						
05	3100	X	2868	-0-	-232	-0-	387	1	2249	2	N	211	280 1	80
							232	9						
06	2820	X	2559	-0-	-261	-0-	473	1	1836	2	N	227	250 1	57
							250	9						
*07	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	696	1	1937	2	N	253	278 1	32
							278	9						
-----														
SULLIVAN DEEP "C" WELL #: C 3 RRCID -> 225776 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 14047 PERF.11675 - 11978														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
-----														
SULLIVAN DEEP "E" WELL #: E 3 RRCID -> 227501 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 14094 PERF.11848 - 11950														
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	18	1	72	2	Y	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	112 N	70	-0-	-42	-0-	12	1	56	2	N	2			22
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	9	33	2	N	-0-			22
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	N	5			27
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	9	88	2	N	8			35
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	9	9	57	2	N	-0-			35
07	62 N	32	-0-	-30	-0-	11	1	27	2	N	-0-			35

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 245716 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 14162 PERF.11486 - 11632

02	812 N	330	-0-	-482	-0-	63	1	258	2	N	8	80	1	45
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	9	9	225	2	N	42			87
04	330 N	154	-0-	-176	-0-	53	1	126	2	N	3			90
05	372 N	273	-0-	-99	-0-	46	9	224	2	N	9			99
06	300 N	145	-0-	-155	-0-	25	1	103	2	N	14	71	1	42
07	155 N	131	-0-	-24	-0-	3	9	90	2	N	8			50

SULLIVAN DEEP A WELL #: 6 RRCID -> 245798 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 13986 PERF.11694 - 11849

02	756 N	316	-0-	-440	-0-	62	1	254	2	N	-0-			10
03	589 N	569	-0-	-20	-0-	100	1	428	2	N	37			47
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	41	9	299	2	N	15			62
05	341 N	151	-0-	-190	-0-	60	1	123	2	N	6			68
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	17	9	531	2	N	38	101	1	5
*07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	21	1	376	2	N	13			18

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

02	13720 X	12010	-0-	-1710	-0-	2026	1	9466	2	N	471	597	1	78
03	15190 X	11509	-0-	-3681	-0-	518	9	9150	2	N	397	395	1	80
04	14700 X	11242	-0-	-3458	-0-	1922	1	8925	2	N	431	361	1	150
05	14508 X	11716	-0-	-2792	-0-	437	9	9324	2	N	424	357	1	217
06	14040 X	11020	-0-	-3020	-0-	1843	1	8819	2	N	412	500	1	129
07	13299 X	11130	-0-	-2169	-0-	474	9	8920	2	N	422	483	1	68

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		02971 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS				
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.//		077031										
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	260170	COMPL. DATE	03/17/2019	TOTAL DEPTH	13985	PERF.11710	- 11761		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	868 X	695	-0-	-173	-0-	117	1	482	2	N	87	144	1	20
03	961 X	700	-0-	-261	-0-	116	1	495	2	N	81	61	1	40
04	720 N	600	-0-	-120	-0-	88	1	435	2	N	70	82	1	28
05	775 N	136	-0-	-639	-0-	18	1	103	2	N	14			42
06	690 N	388	-0-	-302	-0-	70	1	271	2	N	43	77	1	8
07	620 N	316	-0-	-304	-0-	70	1	196	2	N	45			53
-----														
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	262015	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL DEPTH	13646	PERF.11234	- 12860		
02	2632 X	2327	-0-	-305	-0-	393	1	1618	2	N	287	349	1	92
03	2914 X	2255	-0-	-659	-0-	316	1	1547	2	N	315	325	1	82
04	2820 X	2139	-0-	-681	-0-	361	1	1513	2	N	292	247	1	127
05	2573 X	2409	-0-	-164	-0-	347	1	1776	2	N	297	309	1	115
06	2490 X	1993	-0-	-497	-0-	305	1	1361	2	N	255	325	1	45
07	2573 X	2171	-0-	-402	-0-	321	1	1384	2	N	264	177	1	132
-----														
SULLIVAN DEEP		WELL #:		F 2	RRCID ->	262504	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	13848	PERF.11359	- 11668		
02	2632 X	2321	-0-	-311	-0-	449	1	1847	2	N	23			85
03	2914 X	2630	-0-	-284	-0-	25	1	2099	2	N	37	77	1	45
04	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	41	1	2112	2	N	145	160	1	30
05	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	425	1	2178	2	N	32			62
06	2550 N	2226	-0-	-324	-0-	160	1	1755	2	N	16			78
07	2790 N	2607	-0-	-183	-0-	375	1	1907	2	N	13	63	1	28
-----														
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1		WELL #:		E 4	RRCID ->	263124	COMPL. DATE	03/17/2017	TOTAL DEPTH	13845	PERF.11232	- 11672		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48

OIL AND GAS DIVISION

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS				
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031												
SULLIVAN DEEP "A"		WELL #: 8		RRCID -> 264343		COMPL. DATE 11/05/2011		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13494 - 13630				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1176 N	707	-0-	-469	-0-	128	1	526	2	Y	48			58
03	1271 N	786	-0-	-485	-0-	53	9	606	2	Y	35	85	1	8
04	930 N	824	-0-	-106	-0-	141	1	635	2	Y	55			63
05	3100 N	9173	-0-	6073	6073	39	9	7442	2	Y	408	177	1	294
06	3000 N	17425	-0-	14425	20498	128	1	13393	2	Y	525	550	1	269
*07	3100 N	12746	-0-	9646	30144	449	9	9166	2	Y	259	466	1	62
						3295	1							
						285	9							

SULLIVAN DEEP		WELL #: 2		RRCID -> 264775		COMPL. DATE 09/17/2017		TOTAL DEPTH 13052		PERF.11826 - 12152				
02	3556 X	3230	-0-	-326	-0-	551	1	2574	2	N	95	84	1	73
03	3937 X	3217	-0-	-720	-0-	105	9	2565	2	N	103	96	1	80
04	3810 X	3252	-0-	-558	-0-	539	1	2613	2	N	90	81	1	89
05	3627 X	3467	-0-	-160	-0-	113	9	2788	2	N	94	115	1	68
06	3450 X	2958	-0-	-492	-0-	540	1	2408	2	N	66	72	1	62
07	3565 X	3053	-0-	-512	-0-	99	9	2463	2	N	98	108	1	52
						477	1							
						73	9							
						482	1							
						108	9							

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 265591		COMPL. DATE 03/29/2021		TOTAL DEPTH 13370		PERF.11660 - 11734				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
03	14B2 EXT	1162	-0-	1162	1162	199	1	853	2	Y	100			122
04	15485 X	14323	-0-	-1162	-0-	110	9	10877	2	Y	1142	1069	1	195
05	10731 X	10731	-0-	-0-	-0-	2190	1	8655	2	Y	533	648	1	80
06	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	1256	9	5574	2	Y	271	271	1	80
07	14787 X	5804	-0-	-8983	-0-	1490	1	4116	2	Y	190	181	1	89
						586	9							
						1437	1							
						298	9							
						1479	1							
						209	9							

PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: 5		RRCID -> 266991		COMPL. DATE 04/18/2018		TOTAL DEPTH 12595		PERF.11912 - 12394				
02	5264 X	4598	-0-	-666	-0-	799	1	3733	2	Y	60	47	1	30
03	5828 X	4457	-0-	-1371	-0-	66	9	3619	2	Y	71	73	1	28
04	5640 X	4552	-0-	-1088	-0-	760	1	3708	2	Y	71	72	1	27
05	5425 X	4937	-0-	-488	-0-	78	9	4037	2	Y	60	57	1	30
06	5250 X	4255	-0-	-995	-0-	766	1	3488	2	Y	69	57	1	42
07	5084 X	4281	-0-	-803	-0-	834	1	3533	2	Y	51	68	1	25
						66	9							
						76	9							
						691	1							
						76	9							
						692	1							
						56	9							

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031												
SULLIVAN DEEP 'C' GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 7 RRCID -> 268938 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12168 - 13790												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	700 N	416	-0-	-284	-0-	80 1	330 2	Y	5		32	
03	651 N	398	-0-	-253	-0-	6 9	322 2	Y	1		33	
04	540 N	374	-0-	-166	-0-	1 9	311 2	Y	-0-		33	
05	465 N	424	-0-	-41	-0-	63 1	362 2	Y	-0-		33	
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	62 1	320 2	Y	-0-		33	
*07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	83 1	325 2	Y	-0-		33	
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 269018 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 14026 PERF.13126 - 13140												
02	14B2 EXT	135	-0-	135	135	26 1	109 2	Y	-0-		-0-	
03	135 X	-0-	-0-	-135	-0-			Y	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-	
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-	
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-	
CHAMBERLAIN DEEP 'A' GU WELL #: 2 RRCID -> 270145 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12440 - 12460												
02	T. A.	747	-0-	747	870	113 1	527 2	Y	97	126 1	15	
03	1123 X	253	-0-	-870	-0-	107 9	209 2	Y	-0-		15	
04	197 X	197	-0-	-0-	-0-	44 1	163 2	Y	-0-		15	
05	837 X	-0-	-0-	-837	-0-	34 1		Y	-0-	2 1	13	
06	810 X	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-		13	
07	837 X	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-		13	
RUPP-CHAMBERLAIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270500 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 13448 PERF.10300 - 10372												
02	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	238 1	1110 2	N	49	89 1	32	
03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	54 9	930 2	N	30		62	
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	195 1	973 2	N	25		87	
05	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	33 9	1000 2	N	53		140	
06	1110 N	992	-0-	-118	-0-	201 1	819 2	N	10	125 1	25	
07	1147 N	899	-0-	-248	-0-	28 9	740 2	N	13		38	
PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 3 RRCID -> 272696 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12170 - 12185												
02	6832 X	6707	-0-	-125	-0-	206 1	5495 2	Y	33		60	
03	7564 X	6176	-0-	-1388	-0-	58 9	5039 2	Y	71	58 1	73	
04	7200 X	6105	-0-	-1095	-0-	1059 1	5003 2	Y	63	98 1	38	
05	7440 X	6673	-0-	-767	-0-	78 9	5484 2	Y	52		90	
06	7200 X	5844	-0-	-1356	-0-	69 9	4848 2	Y	32	80 1	42	
07	7440 X	5764	-0-	-1676	-0-	1132 1	4791 2	Y	32	57 1	17	



ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		02971 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS		
PALEO OIL COMPANY LLC				635131						
MCGILL, KATY		WELL #:		1	RRCID -> 269609	COMPL. DATE 03/20/2013	TOTAL DEPTH 13723	PERF.13174	- 13588	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
ANN MAG (7150)				02971 217	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS		
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031						
RUPP		WELL #:		2	RRCID -> 155334	COMPL. DATE 07/02/1995	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 7146	- 7160	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ANN MAG (7200 FRIO)				02971 232	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS		
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031						
RUPP		WELL #:		7	RRCID -> 194495	COMPL. DATE 04/16/2003	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7190	- 7194	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ANN MAG (7400 FRIO)				02971 265	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS		
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031						
SULLIVAN		WELL #:		H 3	RRCID -> 281960	COMPL. DATE 12/16/2008	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 7392	- 7422	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ANN MAG (7450)				02971 272	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS		
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031						
SULLIVAN		WELL #:		10	RRCID -> 118800	COMPL. DATE 09/14/1985	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 7478	- 7486	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ANN MAG (7700 FRIO)		02971 580		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS	
TEXKRON OPERATING, LLC		850872							
GARCIA, NELLIE		WELL #: 1		RRCID -> 215817		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7704 - 7716	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

  

ANN MAG (8350 VICKSBURG)		02971 774		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS	
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031							
SULLIVAN, D.J.		WELL #: 9 U		RRCID -> 116468		COMPL. DATE 05/08/1985		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8363 - 8380	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

  

ANN MAG (8700)		02971 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS	
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031							
SULLVAN, D. J.		WELL #: 9 L		RRCID -> 116858		COMPL. DATE 05/08/1985		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8727 - 8735	
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

  

ANN MAG, EAST		02972 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS	
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031							
MAGUIRE-SULLIVAN		WELL #: E 1		RRCID -> 107941		COMPL. DATE 09/08/1983		TOTAL DEPTH 12665 PERF. 9792 - 9808	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

  

ANN MAG, SE. (9730 VICKSBURG)		02976 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS	
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031							
SULLIVAN DEEP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 110511		COMPL. DATE 06/29/1978		TOTAL DEPTH 17700 PERF. 9738 - 9788	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2	N	NO RPT	-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

APACHE RANCH (EAGLE FORD) 03243 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
 SM ENERGY COMPANY 788997  
 BRISCOE STATE AR WELL #: 1H RRCID -> 253091 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8515 - 12642

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95

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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 05/23/2003

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 12/01/2017

-----												
ARNOLD--DAVID (10,400)			03776 955			NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: NUECES	
DECKER OPERATING CO., L.L.C.			209347									
CHAPMAN RANCH			WELL #: 2112			RRCID -> 243672			COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 11080 PERF.10754 - 10800	
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

-----												
ARNOLD-DAVID, NORTH (LAURELES)			03778 604			NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NUECES	
VENTEX OPERATING CORP.			884527									
CHAPMAN			WELL #: 6044			RRCID -> 198094			COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 11767 PERF.10648 - 10658	
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02	4340 X	3063	-0-	-1277	-0-	-0-	3063	3			Y	-0-
03	4433 X	4156	-0-	-277	-0-	-0-	4156	3			Y	-0-
04	5910 X	3091	-0-	-2819	-0-	-0-	3091	3			Y	-0-
05	6107 X	3821	-0-	-2286	-0-	-0-	3821	3			Y	-0-
06	5910 X	2307	-0-	-3603	-0-	-0-	2307	3			Y	-0-
07	4154 X	2349	-0-	-1805	-0-	-0-	2349	3			Y	-0-

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

-----												
ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300)			03903 470			NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
HUDNALL, J. S.			WELL #: 1			RRCID -> 137741			COMPL. DATE 01/14/1991		TOTAL DEPTH 14020 PERF.12316 - 12406	
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-
03	4 N	2	-0-	-2	-0-	-0-	2	2			Y	-0-
04	DLQ G-10	1	-0-	1	-0-	-0-	1	2			Y	-0-
05	DLQ G-10	4	-0-	4	-0-	-0-	4	2			Y	-0-
06	6 N	1	-0-	-5	-0-	-0-	1	2			Y	-0-
*07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-

-----												
MUCHER, J ET AL			WELL #: 2			RRCID -> 209633			COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF.11818 - 12494	
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02	4312 X	3938	-0-	-374	-0-	-0-	387	1	3452	2	Y	90
							99	9				97
03	4619 X	4291	-0-	-328	-0-	-0-	452	1	3785	2	Y	49
							54	9				96
04	DLQ G-10	4026	-0-	4026	4026	4026	445	1	3497	2	Y	76
							84	9				
05	DLQ G-10	4146	-0-	4146	8172	8172	428	1	3693	2	Y	23
							25	9				92
06	12459 X	4287	-0-	-8172	-0-	-0-	451	1	3755	2	Y	74
							81	9				
*07	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	-0-	440	1	3692	2	Y	52
							57	9				89

ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300) //CONT.// 03903 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214043 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12137

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

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200) 03903 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214042 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12908

02	3416 X	2141	-0-	-1275	-0-	207 1	1848 2	Y	78	87 1		65
03	3782 X	2391	-0-	-1391	-0-	86 9	2089 2	Y	48	88 1		25
04	DLQ G-10	2919	-0-	2919	2919	249 1	2514 2	Y	77			102
05	DLQ G-10	1986	-0-	1986	4905	53 9	1759 2	Y	21	90 1		33
06	6844 X	1939	-0-	-4905	-0-	320 1	1659 2	Y	74			107
*07	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	85 9	2195 2	Y	50	88 1		69

HUDNALL, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 225049 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13680 PERF.11302 - 13148

02	2828 X	2684	-0-	-144	-0-	263 1	2345 2	Y	69	91 1		97
03	3162 X	2877	-0-	-285	-0-	76 9	2514 2	Y	57	92 1		62
04	DLQ G-10	2102	-0-	2102	2102	300 1	1819 2	Y	47			109
05	DLQ G-10	2804	-0-	2804	4906	63 9	2460 2	Y	54	95 1		68
06	7763 X	2857	-0-	-4906	-0-	231 1	2491 2	Y	61			129
*07	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	52 9	2436 2	Y	57	91 1		95

HUDNALL, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 228709 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11758 - 12522

02	5600 X	4697	-0-	-903	-0-	299 1	4154 2	Y	71	92 1		100
03	6045 X	5217	-0-	-828	-0-	67 9	4606 2	Y	56	93 1		63
04	DLQ G-10	4299	-0-	4299	4299	62 9	3764 2	Y	51			114
05	DLQ G-10	4316	-0-	4316	8615	479 1	3819 2	Y	49	94 1		69
06	13826 X	5211	-0-	-8615	-0-	56 9	4595 2	Y	59			128
*07	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	443 1	4613 2	Y	56	89 1		95

ARROYO COLORADO (F-9)		03922 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY							
MODERN EXPLORATION, INC. ARMENDATZ		573226													
WELL #:		1		RRCID -> 177652		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 4710		PERF. 3771 - 3773					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY)		03943 650		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
STARR OPERATING, LLC 3 M		815855													
WELL #:		1 T		RRCID -> 186626		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 3998 - 4010					
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	634	2	9	9	N	8				166
03	806 N	656	-0-	-150	-0-	653	2	3	9	N	3				169
04	780 N	628	-0-	-152	-0-	622	2	6	9	N	5				174
05	713 N	649	-0-	-64	-0-	643	2	6	9	N	5				179
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	622	2	8	9	N	7				186
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	643	2	8	9	N	7				193

ZAMORA		WELL #:		1		RRCID -> 208480		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 4990		PERF. 4063 - 4071			
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-				16
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-				16
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-				16
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-				16
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-				16
*07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-				16

MARGO R.E. ESTATE		WELL #:		8		RRCID -> 221286		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3996 - 4000			
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	394	2	101	9	N	92				167
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	490	2	163	9	N	148	183	1		132
04	630 N	619	-0-	-11	-0-	474	2	145	9	N	132	182	1		82
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	490	2	140	9	N	127				209
06	630 N	610	-0-	-20	-0-	474	2	136	9	N	124	181	2		152
07	651 N	611	-0-	-40	-0-	490	2	121	9	N	110	162	1		100

MARGO, R.E. ESTATE		WELL #:		10		RRCID -> 224235		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 4986		PERF. 4908 - 4916			
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-				110
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-				110
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-				110
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-				110
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-				110
*07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-				110

ZERTUCHE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 277342		COMPL. DATE 02/18/2015		TOTAL DEPTH 4528		PERF. 4175 - 4181			
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-				42
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	4				46
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	18				64
05	589 N	224	-0-	-365	-0-	190	2	34	9	N	31				95
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	268	2	33	9	N	30				125
*07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	268	2	33	9	N	30				155

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.)		03944 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
STARR OPERATING, LLC		815855										
MARGO "A"		WELL #: 2A		RRCID -> 186800		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2882 - 2892				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1681 2	18 9	N	16	1 8	181
03		2108 N	2102	-0-	-6	-0-	2088 2	14 9	N	13		194
04		2040 N	2035	-0-	-5	-0-	2020 2	15 9	N	14		208
05		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2088 2	15 9	N	14		222
06		2040 N	2034	-0-	-6	-0-	2020 2	14 9	N	13		235
*07		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2088 2	21 9	N	19		254
-----												
MARGO "A"		WELL #: 4A		RRCID -> 189893		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 2847				
02		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-		74
03		589 N	580	-0-	-9	-0-	580 2		N	-0-		74
04		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-		74
05		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-		74
06		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-		74
*07		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-		74
-----												
MARGO "A"		WELL #: 04/30/2018		RRCID -> 199599		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2854 - 2914				
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
-----												
3 M		WELL #: 1 C		RRCID -> 207280		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2900 - 2964				
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
VISION OIL AND GAS LLC		886198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
HASTINGS-LOPEZ		WELL #: 2		RRCID -> 252584		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 4978 PERF. 2880 - 2892				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50

ARROYO LOS OLMOS (GUERRA SAND)		03945 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR				
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954		WELL #: 1		RRCID ->	125090	COMPL. DATE	02/07/1987	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	5351 - 5533	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	217 1	2073 2	N		44			126
							48 9							
03		1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	127 1	1009 2	N		3			129
							3 9							
04		1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	140 1	1109 2	N		7			136
							8 9							
05		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	435 1	4177 2	N		91	174 1		53
							100 9							
06		1050 X	235	-0-	-815	-0-	38 1	193 2	N		4			57
							4 9							
07		1085 X	741	-0-	-344	-0-	63 1	678 2	N		-0-			57
-----														
MARGO/PENA		03945 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STARR				
TREK RESOURCES, INC.		867578		WELL #: 3		RRCID ->	179853	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5230 - 5438	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1540 N	683	-0-	-857	-0-	252 1	427 2	N		4			49
							4 9							
03		1395 N	884	-0-	-511	-0-	279 1	594 2	N		10			59
							11 9							
04		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	270 1	1475 2	N		1			60
							1 9							
05		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	279 1	1312 2	N		-0-			60
							27 1	95 2	N		-0-			60
06		870 N	122	-0-	-748	-0-	27 1	95 2	N		-0-			60
							90 1	623 2	N		-0-			60
07		1798 N	713	-0-	-1085	-0-	90 1	623 2	N		-0-			60
-----														
ARROYO LOS OLMOS (MIDDLE YEGUA)		03945 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STARR				
TREK RESOURCES, INC.		867578		WELL #: 3		RRCID ->	202354	COMPL. DATE	11/12/2013	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4164 - 5496	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		03945 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR				
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954		WELL #: 1		RRCID ->	121118	COMPL. DATE	01/15/1986	TOTAL DEPTH	5712	PERF.	5198 - 5362	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4794 2	35 9	N		32			110
							5473 2	40 9	N		36			146
03		5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	4664 2	29 9	N		26			172
							5240 2	34 9	N		31			203
04		5160 X	4693	-0-	-467	-0-	309 2	7 9	N		6	172 1		37
							1702 2	2 9	N		2			39
05		5332 X	5274	-0-	-58	-0-								
06		5160 X	316	-0-	-4844	-0-								
07		5332 X	1704	-0-	-3628	-0-								
-----														
RINGGOLD FARMS 1		03945 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR				
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954		WELL #: 1		RRCID ->	123139	COMPL. DATE	12/25/1986	TOTAL DEPTH	5774	PERF.	5413 - 5595	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		910 N	910	-0-	-0-	-0-	224 1	686 2	N		-0-			50
							248 1	1022 2	N		-0-			50
03		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	240 1	851 2	N		-0-			50
							248 1	639 2	N		-0-			50
04		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	240 1	851 2	N		-0-			50
							248 1	639 2	N		-0-			50
05		992 N	887	-0-	-105	-0-	24 1	77 2	N		-0-			50
							24 1	77 2	N		-0-			50
06		960 N	101	-0-	-859	-0-	80 1	359 2	N		-0-			50
07		992 N	439	-0-	-553	-0-					-0-			50



ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		//CONT.//		03945 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		589954								
BLOCK-GUERRA		WELL #:		2	RRCID ->	124670	COMPL. DATE	06/29/1987	TOTAL DEPTH	6016	PERF.	5247 - 5459
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		2968 X	2551	-0-	-417	-0-	242 1	2309 2	N	-0-		65
03		3286 X	2218	-0-	-1068	-0-	248 1	1970 2	N	-0-		65
04		2970 X	2651	-0-	-319	-0-	297 1	2354 2	N	-0-		65
05		3069 X	2131	-0-	-938	-0-	201 1	1930 2	N	-0-		65
06		2730 X	131	-0-	-2599	-0-	21 1	110 2	N	-0-		65
07		2821 X	1240	-0-	-1581	-0-	105 1	1135 2	N	-0-		65
-----												
GUERRA		WELL #:		1	RRCID ->	125748	COMPL. DATE	10/02/1987	TOTAL DEPTH	5998	PERF.	5296 - 5318
02		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	110 1	1049 2	N	-0-		-0-
03		1581 N	1424	-0-	-157	-0-	159 1	1265 2	N	-0-		-0-
04		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	147 1	1162 2	N	-0-		-0-
05		1271 N	1219	-0-	-52	-0-	115 1	1104 2	N	-0-		-0-
06		1380 N	43	-0-	-1337	-0-	7 1	36 2	N	-0-		-0-
07		1364 N	239	-0-	-1125	-0-	20 1	219 2	N	-0-		-0-
-----												
WOOD/GUERRA		WELL #:		1	RRCID ->	129867	COMPL. DATE	01/24/1989	TOTAL DEPTH	6005	PERF.	5303 - 5450
02		364 N	359	-0-	-5	-0-	34 1	325 2	N	-0-		-0-
03		434 N	424	-0-	-10	-0-	47 1	377 2	N	-0-		-0-
04		439 N	439	-0-	-0-	-0-	49 1	390 2	N	-0-		-0-
05		403 N	340	-0-	-63	-0-	32 1	308 2	N	-0-		-0-
06		420 N	31	-0-	-389	-0-	5 1	26 2	N	-0-		-0-
*07		519 N	519	-0-	-0-	-0-	44 1	475 2	N	-0-		-0-
-----												
GUERRA		WELL #:		2	RRCID ->	151443	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	6010	PERF.	5129 - 5418
02		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	147 1	1403 2	N	-0-		23
03		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	216 1	1720 2	N	-0-		23
04		1530 N	1169	-0-	-361	-0-	131 1	1038 2	N	-0-		23
05		1581 N	595	-0-	-986	-0-	56 1	539 2	N	-0-		23
06		1530 N	32	-0-	-1498	-0-	5 1	27 2	N	-0-		23
07		1209 N	93	-0-	-1116	-0-	8 1	85 2	N	-0-		23
-----												
WALKER, BILLY L.		WELL #:		2	RRCID ->	153063	COMPL. DATE	01/18/1995	TOTAL DEPTH	6017	PERF.	5284 - 5369
02		4564 X	3800	-0-	-764	-0-	3776 2	24 9	N	22		90
03		5053 X	3586	-0-	-1467	-0-	3554 2	32 9	N	29		119
04		4650 X	3754	-0-	-896	-0-	3733 2	21 9	N	19		138
05		4805 X	4213	-0-	-592	-0-	4198 2	15 9	N	14		152
06		4290 X	316	-0-	-3974	-0-	315 2	1 9	N	1		153
07		4216 X	1897	-0-	-2319	-0-	1897 2		N	-0-		153
-----												
RICABY		WELL #:		1	RRCID ->	172075	COMPL. DATE	05/19/1998	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5266 - 5486
02		1064 N	816	-0-	-248	-0-	147 1	601 2	N	62	176 1	30
03		1085 N	967	-0-	-118	-0-	223 1	732 2	N	11		41
04		780 N	748	-0-	-32	-0-	176 1	562 2	N	9		50
05		899 N	799	-0-	-100	-0-	186 1	593 2	N	18		68
06		930 N	146	-0-	-784	-0-	20 9	41 1	N	3		71
07		775 N	249	-0-	-526	-0-	3 9	37 1	N	-0-		71

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		//CONT.// 03945 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 589954										
WALKER, BILLY L.		WELL #: 4		RRCID -> 185319		COMPL. DATE 08/02/2001			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5526 - 5697			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4620 X	4548	-0-	-72	-0-	897 1	3651 2	N	-0-			111
03	5177 X	3965	-0-	-1212	-0-	927 1	3038 2	N	-0-			111
04	5010 X	3849	-0-	-1161	-0-	918 1	2931 2	N	-0-			111
05	5177 X	3963	-0-	-1214	-0-	946 1	3017 2	N	-0-			111
06	4860 X	205	-0-	-4655	-0-	59 1	146 2	N	-0-			111
07	5022 X	2210	-0-	-2812	-0-	326 1	1884 2	N	-0-			111
-----												
GUERRA		WELL #: 3		RRCID -> 215507		COMPL. DATE 11/04/2005			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5274 - 5500			
02	3808 X	2061	-0-	-1747	-0-	195 1	1866 2	N	-0-			53
03	2883 X	2576	-0-	-307	-0-	288 1	2288 2	N	-0-			53
04	2700 X	2544	-0-	-156	-0-	285 1	2259 2	N	-0-			53
05	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	246 1	2358 2	N	-0-			53
06	2490 X	179	-0-	-2311	-0-	29 1	150 2	N	-0-			53
07	2635 X	1295	-0-	-1340	-0-	110 1	1185 2	N	-0-			53
-----												
GUERRA		WELL #: 4		RRCID -> 225218		COMPL. DATE 11/25/2006			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5298 - 5562			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WALKER, BILLY L		WELL #: 5		RRCID -> 274294		COMPL. DATE 04/03/2014			TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5695 - 6006			
02	5348 X	4175	-0-	-1173	-0-	4128 2	47 9	N	43			113
03	5921 X	4123	-0-	-1798	-0-	3987 2	136 9	N	124	178 1		59
04	5460 X	3901	-0-	-1559	-0-	3827 2	74 9	N	67			126
05	5642 X	4514	-0-	-1128	-0-	4396 2	118 9	N	107	176 1		57
06	4830 X	231	-0-	-4599	-0-	224 2	7 9	N	6			63
07	4619 X	1720	-0-	-2899	-0-	1716 2	4 9	N	4			67
-----												
TREK RESOURCES, INC.		867578		RRCID -> 127383		COMPL. DATE 05/02/1988			TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5240 - 5414			
BLOCK-GUERRA		WELL #: 3										
02	1400 N	1193	-0-	-207	-0-	570 1	623 2	N	-0-			-0-
03	1550 N	1456	-0-	-94	-0-	300 1	1156 2	N	-0-			-0-
04	1500 N	1115	-0-	-385	-0-	217 1	898 2	N	-0-			-0-
05	1333 N	1178	-0-	-155	-0-	191 1	968 2	N	17	17 1		-0-
06	1410 N	633	-0-	-777	-0-	554 1	79 2	N	-0-			-0-
07	1147 N	509	-0-	-638	-0-	59 1	450 2	N	-0-			-0-
-----												
GROOS NATIONAL BANK		WELL #: A 1		RRCID -> 128801		COMPL. DATE 09/28/1988			TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5184 - 5310			
02	3612 X	3272	-0-	-340	-0-	1563 1	1709 2	N	-0-			36
03	3999 X	3896	-0-	-103	-0-	803 1	3093 2	N	-0-			36
04	3870 X	3601	-0-	-269	-0-	700 1	2901 2	N	-0-			36
05	3999 X	3757	-0-	-242	-0-	612 1	3099 2	N	42	42 1		36
06	3870 X	1961	-0-	-1909	-0-	1717 1	244 2	N	-0-			36
07	3906 X	1205	-0-	-2701	-0-	139 1	1066 2	N	-0-			36

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		//CONT.// 03945 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.// 867578								
BLOCK/GUERRA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 148549		COMPL. DATE 12/30/1993		TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5242 - 5378		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
WOOD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 157769		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 16129 PERF. 5396 - 5456		
02	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	2202 1	2409 2	N	-0-	248
03	5332 X	5044	-0-	-288	-0-	1039 1	4005 2	N	-0-	248
04	5160 X	5086	-0-	-74	-0-	989 1	4097 2	N	-0-	248
05	5332 X	4982	-0-	-350	-0-	821 1	4161 2	N	-0-	248
06	5160 X	2449	-0-	-2711	-0-	2145 1	304 2	N	-0-	248
07	5270 X	2455	-0-	-2815	-0-	284 1	2171 2	N	-0-	248
-----										
WOOD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 157779		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5392 - 5501		
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	563 1	615 2	N	-0-	147
03	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	293 1	1129 2	N	-0-	147
04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	267 1	1108 2	N	-0-	147
05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	233 1	1179 2	N	-0-	147
06	1380 N	722	-0-	-658	-0-	632 1	90 2	N	-0-	147
07	1426 N	381	-0-	-1045	-0-	44 1	337 2	N	-0-	147
-----										
WOOD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 157796		COMPL. DATE 02/23/1996		TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5286 - 5510		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
-----										
WOOD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 157799		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5306 - 5430		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
WOOD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 158086		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5412 - 5496		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
-----										
WOOD "A"		WELL #: 4		RRCID -> 159195		COMPL. DATE 05/12/1996		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5373 - 5430		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		//CONT.//		03945 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578								
WOOD "B"		WELL #:		4	RRCID -> 159201	COMPL. DATE	04/13/1996	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5296 -	5373
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1260 N	1239	-0-	-21	-0-	592 1	647 2	N	-0-			70
03	1426 N	1394	-0-	-32	-0-	287 1	1107 2	N	-0-			70
04	1380 N	1357	-0-	-23	-0-	264 1	1093 2	N	-0-			70
05	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	231 1	1173 2	N	-0-			70
06	1350 N	536	-0-	-814	-0-	469 1	67 2	N	-0-			70
07	1395 N	693	-0-	-702	-0-	80 1	613 2	N	-0-			70

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2006

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

AVIATORS, N. (4TH HINNANT)				04506 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736								
GONZALEZ, RUBEN		WELL #:		9	RRCID -> 215867	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10948 -	11138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AVIATORS, N. (12000)				04506 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
BMT - HALL, ALICE B.		WELL #:		5301	RRCID -> 091999	COMPL. DATE	02/02/1981	TOTAL DEPTH	16020	PERF.	11989 -	12055
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AVIATORS, N. (12000)		//CONT.//		04506 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
BMT - HALL, ALICE B. GU		WELL #:		3801	RRCID ->	094499	COMPL. DATE	07/16/1981	TOTAL DEPTH	12166	PERF.11882 - 11976				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
*09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				1
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
*11	4 N	-0-	-0-	-0-	-0-		4 1			N	-0-				1
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
*02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				1
*03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				1
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1

BMT - HALL, ALICE B.		WELL #:		6801	RRCID ->	099711	COMPL. DATE	06/07/1982	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11740 - 11812
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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

KILLAM OIL CO., LTD.		460054			RRCID ->	255862	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9466 - 9472
PUIG "B"		WELL #:		4							
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9900)		04509 350		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
COX, MARTIN REGAN		185995									
ARMSTRONG RANCH		WELL #:			RRCID ->	179562	COMPL. DATE	10/03/2000	TOTAL DEPTH	15222	PERF. 9794 - 9816
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	122
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	122
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	122
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	122
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	122
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	122

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/11/2007

-----														
AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9900)		//CONT.//		04509 350	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
B.M.T. ALICE B. HALL				WELL #: 682 D	RRCID -> 126000	COMPL. DATE 09/29/1987	TOTAL DEPTH 10068	PERF. 9914	- 9936					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			14
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
-----														
AVIATORS SOUTH (WILCOX 10600)				04509 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054										
HINNANT HEIRS				WELL #: 2010	RRCID -> 148898	COMPL. DATE 12/07/1993	TOTAL DEPTH 10808	PERF.10230	- 10330					
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-			-0-
03	1302 N	51	-0-	-1251	-0-	51	2			N	-0-			-0-
04	840 N	351	-0-	-489	-0-	351	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	7316	-0-	4216	-0-	4216	7316	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	12864	-0-	9864	-0-	9864	12864	2		N	-0-			-0-
*07	3100 N	8910	-0-	5810	-0-	19890	8910	2		N	-0-			-0-
-----														
AVIATORS, S. (5590)				04509 740	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
THOMASMA, RAY J.				WELL #: 6	RRCID -> 121257	COMPL. DATE 05/14/1986	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 5592	- 5598					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
AVIATORS S. (9450)				04509 780	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
THOMASMA, RAY J.				WELL #: 16	RRCID -> 218679	COMPL. DATE 10/21/2005	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9556	- 9707					
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
THOMASMA, RAY J.				WELL #: 20	RRCID -> 266397	COMPL. DATE 11/04/2011	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 9372	- 9549					
02	6384 X	5754	-0-	-630	-0-	826	1	4928	2	Y	-0-			-0-
03	7626 X	7030	-0-	-596	-0-	1048	1	5982	2	Y	-0-			-0-
04	6720 X	6547	-0-	-173	-0-	411	1	6136	2	Y	-0-			-0-
05	6944 X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-			-0-
06	6720 X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	-0-			-0-
07	6944 X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-			-0-

-----												
AVIATORS S. (9450)		//CONT.//		04509 780	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
THOMASMA, RAY J.		WELL #:		18	RRCID ->	290087	COMPL. DATE	02/25/2018	TOTAL DEPTH	12043	PERF.	10690 - 10710
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		13972 X	12110	-0-	-1862	-0-	1737	1	10365	2	Y	20
03		15469 X	11374	-0-	-4095	-0-	1691	1	9650	2	Y	50
04		63290 X	63290	-0-	-0-	-0-	3976	1	59314	2	Y	50
05		52601 X	52601	-0-	-0-	-0-	1572	1	51029	2	Y	50
06		39328 X	39328	-0-	-0-	-0-	872	1	38452	2	Y	54
*07		33814 X	33814	-0-	-0-	-0-	510	1	33304	2	Y	54
-----												
AVIATORS, S. (9550)				04509 815	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA	
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
HINNANT HEIRS "B"		WELL #:		110	RRCID ->	223488	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	10412	PERF.	9675 - 9700
02		308 N	141	-0-	-167	-0-	141	2			N	-0-
03		248 N	8	-0-	-240	-0-	8	2			N	-0-
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-
05		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-
*07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-
-----												
AVIATORS, SOUTH (11800)				04509 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
THOMASMA, RAY J.		WELL #:		13	RRCID ->	249051	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	12093	PERF.	8825 - 8839
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
BF LUCK (6TH HINNANT)				04699 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL	
RODESSA OPERATING COMPANY				723592								
D.C.R.C.		WELL #:			RRCID ->	176735	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	9001	PERF.	8816 - 8862
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	243
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	243
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	243
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	243
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	243
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	243
		PLUGGED AND ABANDONED			09/16/2005							
-----												
B.M.T. (LOBO CONS.)				04789 237	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652								
S.J. MARTIN GU		WELL #:		A 6	RRCID ->	163677	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	10162	PERF.	9041 - 9165
02		1904 N	1328	-0-	-576	-0-	1328	2			N	32
03		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	32
04		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	32
05		1457 N	1057	-0-	-400	-0-	1057	2			N	32
06		1230 N	951	-0-	-279	-0-	951	2			N	32
07		1519 N	839	-0-	-680	-0-	839	2			N	32

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
B.M.T.		WELL #:		4		RRCID -> 080431		COMPL. DATE 12/13/1978		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9847 - 10227		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	42	1	1084	2	Y	2	-0-
						2	9				2	1
03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	72	1	1383	2	Y	5	-0-
						6	9				5	1
04	1410 N	1389	-0-	-21	-0-	67	1	1316	2	Y	5	-0-
						6	9				5	1
05	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	67	1	1257	2	Y	4	-0-
						4	9				4	1
06	1410 N	1295	-0-	-115	-0-	67	1	1225	2	Y	3	1
						3	9				2	1
07	1426 N	1351	-0-	-75	-0-	69	1	1276	2	Y	5	2
						6	9				4	1
-----												
B.M.T.		WELL #:		6		RRCID -> 088176		COMPL. DATE 12/17/1996		TOTAL DEPTH 11481 PERF.10534 - 11068		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		1		RRCID -> 088561		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9227 - 9246		
02	952 N	841	-0-	-111	-0-	58	1	783	2	N	-0-	114
03	1085 N	1025	-0-	-60	-0-	67	1	957	2	N	1	77
						1	9					
04	1140 N	1005	-0-	-135	-0-	64	1	941	2	N	-0-	68
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	62	1	909	2	N	-0-	66
06	990 N	976	-0-	-14	-0-	62	1	910	2	N	4	69
						4	9				1	1
07	1054 N	911	-0-	-143	-0-	58	1	850	2	N	3	72
						3	9					
-----												
SALDIVAR ESTATE		WELL #:		2		RRCID -> 088786		COMPL. DATE 03/18/1980		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11086 - 11110		
02	1036 N	940	-0-	-96	-0-	6	1	933	2	Y	1	6
						1	9					
03	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	49	1	1276	2	Y	-0-	6
04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	47	1	1118	2	Y	1	7
						1	9					
05	1054 N	909	-0-	-145	-0-	39	1	869	2	Y	1	8
						1	9					
06	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	58	1	1300	2	Y	1	9
						1	9					
*07	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	60	1	1323	2	Y	1	10
						1	9					
-----												
SALDIVAR ESTATE		WELL #:		3		RRCID -> 093607		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH 11808 PERF.10363 - 10447		
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	7	1	959	2	Y	1	6
						1	9					
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	42	1	1088	2	Y	-0-	6
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	42	1	1001	2	Y	1	7
						1	9					
05	1085 N	955	-0-	-130	-0-	41	1	914	2	Y	-0-	7
06	1080 N	901	-0-	-179	-0-	39	1	861	2	Y	1	8
						1	9					
*07	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	57	1	1267	2	Y	1	9
						1	9					



B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 098652		COMPL. DATE 01/15/1990		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9628 - 9800		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1708 N	1055	-0-	-653	-0-	7 1	1047 2	Y	1	8
						1 9				
03	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	61 1	1570 2	Y	1	9
						1 9				
04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	59 1	1415 2	Y	1	10
						1 9				
05	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	62 1	1394 2	Y	-0-	10
06	1590 N	1227	-0-	-363	-0-	53 1	1173 2	Y	1	11
						1 9				
07	1519 N	905	-0-	-614	-0-	39 1	865 2	Y	1	12
						1 9				

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 099565		COMPL. DATE 11/18/1981		TOTAL DEPTH 11633 PERF. 11367 - 11387		
02	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	11 1	1651 2	Y	-0-	2
03	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	59 1	1515 2	Y	-0-	2
04	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	54 1	1281 2	Y	-0-	2
05	1705 N	1298	-0-	-407	-0-	55 1	1243 2	Y	-0-	2
06	1530 N	1078	-0-	-452	-0-	46 1	1031 2	Y	1	3
						1 9				
*07	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	77 1	1696 2	Y	-0-	3

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 099566		COMPL. DATE 10/24/1990		TOTAL DEPTH 11645 PERF. 9794 - 9806		
02	1204 N	1197	-0-	-7	-0-	8 1	1189 2	Y	-0-	-0-
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	52 1	1348 2	Y	-0-	-0-
04	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	55 1	1311 2	Y	-0-	-0-
05	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	60 1	1354 2	Y	-0-	-0-
06	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	58 1	1285 2	Y	-0-	-0-
*07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	60 1	1335 2	Y	-0-	-0-

B.M.T.		WELL #: 11		RRCID -> 100062		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 11574 PERF. 9590 - 10070		
02	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	182 1	4677 2	Y	7	11
						8 9				
03	6293 X	5156	-0-	-1137	-0-	255 1	4884 2	Y	15	14
						17 9				
04	T. A.	4834	-0-	4834	4834	234 1	4597 2	Y	3	5
						3 9				
05	T. A.	4816	-0-	4816	9650	242 1	4562 2	Y	11	4
						12 9				
06	T. A.	4615	-0-	4615	14265	240 1	4368 2	Y	6	-0-
						7 9				
07	T. A.	4556	-0-	4556	18821	234 1	4313 2	Y	8	8
						9 9				

B.M.T.		WELL #: 14		RRCID -> 104104		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9765 - 10922		
02	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	268 1	6882 2	Y	10	11
						11 9				
03	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	344 1	6592 2	Y	20	17
						22 9				
04	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	309 1	6065 2	Y	3	6
						3 9				
05	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	318 1	5992 2	Y	15	6
						17 9				
06	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	304 1	5534 2	Y	8	1
						9 9				
*07	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	312 1	5741 2	Y	11	12
						12 9				

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #: 1		RRCID -> 105413		COMPL. DATE 04/27/1983		TOTAL DEPTH 11195		PERF.10665 - 10869		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

B.M.T.		WELL #: 15		RRCID -> 107453		COMPL. DATE 08/14/1983		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10598 - 10614		
02	672 N	424	-0-	-248	-0-	16	1	407	2	Y	1	1
						1	9					
03	372 N	323	-0-	-49	-0-	16	1	306	2	Y	1	1
						1	9					
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	33	1	643	2	Y	-0-	1
05	341 N	253	-0-	-88	-0-	13	1	239	2	Y	1	1
						1	9					
06	300 N	231	-0-	-69	-0-	12	1	219	2	Y	-0-	-0-
07	341 N	214	-0-	-127	-0-	11	1	203	2	Y	-0-	-0-
						1	9					

B.M.T.		WELL #: 16		RRCID -> 107858		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9967 - 10338		
02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	44	1	1119	2	Y	2	2
						2	9					
03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	57	1	1095	2	Y	3	3
						3	9					
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	42	1	833	2	Y	-0-	2
05	930 N	911	-0-	-19	-0-	46	1	863	2	Y	2	2
						2	9					
06	900 N	759	-0-	-141	-0-	39	1	719	2	Y	1	1
						1	9					
07	899 N	712	-0-	-187	-0-	37	1	674	2	Y	1	1
						1	9					

B.M.T.		WELL #: 17		RRCID -> 111701		COMPL. DATE 06/28/1984		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9472 - 9700		
02	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	108	1	2789	2	Y	4	5
						4	9					
03	3069 X	2921	-0-	-148	-0-	145	1	2767	2	Y	8	7
						9	9					
04	2610 X	2139	-0-	-471	-0-	104	1	2034	2	Y	1	6
						1	9					
05	2697 X	2502	-0-	-195	-0-	126	1	2369	2	Y	6	6
						7	9					
06	2610 X	2497	-0-	-113	-0-	130	1	2364	2	Y	3	4
						3	9					
07	2697 X	2660	-0-	-37	-0-	137	1	2517	2	Y	5	5
						6	9					

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 18		RRCID -> 113875		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 7842 - 10168		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)			//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
B.M.T.			WELL #: 18		RRCID -> 115552		COMPL. DATE 03/08/1985			TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9710 - 11674			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	11	1	287	2	Y	-0-		-0-
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	311	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
04	360 N	346	-0-	-14	-0-	17	1	329	2	Y	-0-		-0-
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	330	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	337	2	Y	-0-		-0-
07	372 N	327	-0-	-45	-0-	17	1	309	2	Y	1		1
						1	9						
FROST NATIONAL BANK			WELL #: 2		RRCID -> 117032		COMPL. DATE 02/17/2006			TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9357 - 9366			
02	308 N	283	-0-	-25	-0-	20	1	261	2	N	2		35
						2	9						
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	24	1	345	2	N	2		37
						2	9						
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	317	2	N	6		43
						7	9						
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	24	1	350	2	N	3	29 1	17
						3	9						
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	24	1	345	2	N	-0-		17
*07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	248	2	N	104	95 1	26
						114	9						
FROST NATIONAL BANK			WELL #: 21		RRCID -> 117085		COMPL. DATE 06/23/1985			TOTAL DEPTH 10464 PERF.10138 - 10154			
02	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	121	1	1619	2	N	1		16
						1	9						
03	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	130	1	1862	2	N	-0-	4 1	12
04	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	125	1	1837	2	N	2		14
						2	9						
05	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	139	1	2038	2	N	2		16
						2	9						
06	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	135	1	1984	2	N	3		19
						3	9						
*07	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	143	1	2089	2	N	1		20
						1	9						
FROST NATIONAL BANK			WELL #: 22		RRCID -> 119114		COMPL. DATE 11/11/1985			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10110 - 10146			
02	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	91	1	1218	2	N	-0-		8
03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	94	1	1348	2	N	2		10
						2	9						
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	92	1	1362	2	N	-0-		10
05	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	88	1	1301	2	N	2		12
						2	9						
06	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	88	1	1297	2	N	3		15
						3	9						
*07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	86	1	1255	2	N	2		17
						2	9						

-----  
 B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 FROST NATIONAL BANK WELL #: 23 RRCID -> 120325 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10150 - 10170  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	38	1	512	2	N	-0-			8
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	39	1	566	2	N	1			9
						1	9							
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	39	1	576	2	N	-0-			9
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	39	1	571	2	N	2			11
						2	9							
06	570 N	522	-0-	-48	-0-	33	1	489	2	N	-0-			11
*07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	39	1	563	2	N	-0-			11

-----  
 B. M. T. WELL #: 20 RRCID -> 121135 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9632 - 9836  
 -----

02	2697 N	1064	-0-	-1633	-0-	40	1	1022	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
03	1209 N	1181	-0-	-28	-0-	58	1	1119	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
04	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	53	1	1043	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	56	1	1059	2	Y	4	3	1	1
						4	9							
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	55	1	998	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
*07	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	54	1	1002	2	Y	4	3	1	2
						4	9							

-----  
 FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 121861 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 10230  
 -----

02	504 X	382	-0-	-122	-0-	27	1	355	2	N	-0-			13
03	558 X	382	-0-	-176	-0-	25	1	357	2	N	-0-			13
04	390 N	356	-0-	-34	-0-	23	1	332	2	N	1			14
						1	9							
05	434 N	382	-0-	-52	-0-	24	1	358	2	N	-0-			14
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	24	1	345	2	N	-0-			14
07	372 N	351	-0-	-21	-0-	22	1	328	2	N	1	1	1	14
						1	9							

-----  
 FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124552 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220  
 -----

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

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

02	252 N	249	-0-	-3	-0-	17	1	232	2	N	-0-			9
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	271	2	N	-0-			9
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	259	2	N	-0-			9
05	279 N	261	-0-	-18	-0-	17	1	244	2	N	-0-			9
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	257	2	N	-0-			9
07	279 N	277	-0-	-2	-0-	18	1	259	2	N	-0-			9

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B.M.T.		WELL #:		26		RRCID -> 130502		COMPL. DATE 03/05/1989		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 11141		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	105 1	2701 2	Y	4		5
							4 9					
03		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	152 1	2914 2	Y	9	7 1	7
							10 9					
04		2940 X	2877	-0-	-63	-0-	139 1	2736 2	Y	2	7 1	2
							2 9					
05		3038 X	2951	-0-	-87	-0-	149 1	2794 2	Y	7	7 1	2
							8 9					
06		2940 X	2777	-0-	-163	-0-	144 1	2629 2	Y	4	6 1	-0-
							4 9					
07		3038 X	2896	-0-	-142	-0-	149 1	2741 2	Y	5		5
							6 9					
-----												
FROST NATIONAL BANK			WELL #:		34		RRCID -> 130782		COMPL. DATE 05/14/1989		TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9957 - 10004	
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	10 1	136 2	N	-0-		5
03		246 N	246	-0-	-0-	-0-	16 1	230 2	N	-0-		5
04		257 N	257	-0-	-0-	-0-	16 1	241 2	N	-0-		5
05		89 N	89	-0-	-0-	-0-	6 1	83 2	N	-0-		5
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	1 1	20 2	N	-0-		5
07		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-		5
-----												
FROST NATIONAL BANK			WELL #:		35		RRCID -> 131641		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10516	
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
05		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-		-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BMT			WELL #:		27		RRCID -> 131962		COMPL. DATE 09/11/1989		TOTAL DEPTH 11352 PERF.10104 - 10901	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
SALDIVAR, RAYMUNDO T.			WELL #:		2		RRCID -> 133789		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9840 - 10044	
02		420 N	304	-0-	-116	-0-	2 1	302 2	Y	-0-		5
03		497 N	497	-0-	-0-	-0-	19 1	478 2	Y	-0-		5
04		570 N	469	-0-	-101	-0-	19 1	450 2	Y	-0-		5
05		396 N	396	-0-	-0-	-0-	17 1	379 2	Y	-0-		5
06		494 N	494	-0-	-0-	-0-	21 1	473 2	Y	-0-		5
07		496 N	325	-0-	-171	-0-	14 1	311 2	Y	-0-		5

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
SALDIVAR, R. T.		WELL #: 10		RRCID -> 135381		COMPL. DATE 06/19/1990			TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9846 - 9970						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2464 N	2303	-0-	-161	-0-	15	1	2288	2	Y	-0-				14
03	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	105	1	2728	2	Y	-0-				14
04	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	108	1	2562	2	Y	-0-				14
05	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	119	1	2668	2	Y	-0-				14
06	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	117	1	2598	2	Y	2				16
*07	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	119	1	2624	2	Y	-0-				16
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 135978		COMPL. DATE 08/03/1990			TOTAL DEPTH 11769 PERF. 9410 - 11492						
02	2912 X	2617	-0-	-295	-0-	18	1	2599	2	Y	-0-				2
03	3224 X	3184	-0-	-40	-0-	118	1	3065	2	Y	1				3
04	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	127	1	3022	2	Y	-0-				3
05	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	136	1	3037	2	Y	1				4
06	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	128	1	2850	2	Y	-0-				4
07	2976 X	2962	-0-	-14	-0-	128	1	2834	2	Y	-0-				4
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 136490		COMPL. DATE 09/18/1990			TOTAL DEPTH 11808 PERF. 10512 - 10590						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 136492		COMPL. DATE 12/13/1990			TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9822 - 9916						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 23		RRCID -> 137189		COMPL. DATE 12/04/2007			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9416 - 9466						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
B. M. T.		WELL #: 30		RRCID -> 137338		COMPL. DATE 01/30/1991			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10069 - 10252						
02	308 N	305	-0-	-3	-0-	11	1	293	2	Y	1	1	1		-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	310	2	Y	1	1	1		-0-
04	300 N	235	-0-	-65	-0-	11	1	223	2	Y	1				1
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	1	1			Y	-0-	1	1		-0-
06	330 N	286	-0-	-44	-0-	15	1	270	2	Y	1	1	1		-0-
*07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	253	2	Y	1	1	1		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		27	RRCID ->	138311	COMPL. DATE	03/26/1991	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9815 - 10000
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						33

B.M.T.		WELL #:		31	RRCID ->	139638	COMPL. DATE	08/02/1991	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10387 - 10624
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	5	1	127	2	Y	-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	7	1	141	2	Y	-0-
						1	9				
04	150 N	123	-0-	-27	-0-	6	1	117	2	Y	-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-
*07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-
						1	9				

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		14	RRCID ->	139919	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10174 - 10378
02	2072 N	1905	-0-	-167	-0-	13	1	1892	2	Y	-0-
03	2263 N	2153	-0-	-110	-0-	80	1	2072	2	Y	-0-
						1	9				
04	2190 N	1943	-0-	-247	-0-	78	1	1865	2	Y	-0-
05	2108 N	2012	-0-	-96	-0-	86	1	1926	2	Y	-0-
06	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	101	1	2258	2	Y	-0-
*07	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	106	1	2340	2	Y	-0-

B.M.T		WELL #:		32	RRCID ->	140580	COMPL. DATE	12/28/1991	TOTAL DEPTH	11241	PERF. 9474 - 10480
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	12	1	309	2	Y	-0-
						1	9				
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	330	2	Y	-0-
						1	9				
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	Y	-0-
						1	9				
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	Y	-0-
*07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	351	2	Y	-0-
						1	9				

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	140870	COMPL. DATE	02/25/1992	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10124 - 10816
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	6	1	880	2	Y	-0-
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	38	1	977	2	Y	-0-
04	990 N	904	-0-	-86	-0-	36	1	868	2	Y	-0-
05	992 N	922	-0-	-70	-0-	39	1	883	2	Y	-0-
06	990 N	866	-0-	-124	-0-	37	1	829	2	Y	-0-
07	930 N	821	-0-	-109	-0-	36	1	785	2	Y	-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		25	RRCID ->	141430	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	10655	PERF. 9212 - 10307
02	112 N	42	-0-	-70	-0-	42	2			N	-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	5	1	131	2	N	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	-0-
*07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	N	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T.		WELL #: 33		RRCID -> 141850		COMPL. DATE 06/26/1992			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9964 - 10158					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
02		2184 N	1237	-0-	-947	-0-	46 1	1188 2	Y	3		4 1		4
							3 9							
03		2325 N	1471	-0-	-854	-0-	73 1	1392 2	Y	5		6 1		3
							6 9							
04		2340 X	1628	-0-	-712	-0-	79 1	1543 2	Y	5		5 1		3
							6 9							
05		2325 X	1357	-0-	-968	-0-	68 1	1285 2	Y	4		5 1		2
							4 9							
06		1560 X	1211	-0-	-349	-0-	63 1	1146 2	Y	2		2 1		2
							2 9							
07		1674 X	1349	-0-	-325	-0-	69 1	1274 2	Y	5		4 1		3
							6 9							
B.M.T.		WELL #: 25		RRCID -> 143004		COMPL. DATE 10/30/1992			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10235 - 10354					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
B.M.T.		WELL #: 13		RRCID -> 143005		COMPL. DATE 10/31/1992			TOTAL DEPTH 11913 PERF.10517 - 11601					
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
B.M.T.		WELL #: 22		RRCID -> 143438		COMPL. DATE 11/24/1994			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9260 - 10968					
02		5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	190 1	4875 2	Y	11		14 1		10
							12 9							
03		4123 X	3762	-0-	-361	-0-	186 1	3561 2	Y	14		16 1		8
							15 9							
04		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	198 1	3884 2	Y	13		14 1		7
							14 9							
05		3937 X	3551	-0-	-386	-0-	179 1	3359 2	Y	12		12 1		7
							13 9							
06		3810 X	3699	-0-	-111	-0-	192 1	3499 2	Y	7		4 1		10
							8 9							
*07		5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	299 1	5514 2	Y	20		13 1		17
							22 9							
B.M.T.		WELL #: 8		RRCID -> 144863		COMPL. DATE 03/17/1993			TOTAL DEPTH 11992 PERF.10035 - 10050					
02		4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	158 1	4075 2	Y	6				16
							7 9							
03		4681 X	3091	-0-	-1590	-0-	153 1	2928 2	Y	9		8 1		17
							10 9							
04		4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-	38 1	711 2	Y	-0-		17 1		-0-
05		4588 X	751	-0-	-3837	-0-	3 2		Y	2		1 1		1
							9							
06		5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	283 1	5150 2	Y	7		7 1		1
							8 9							
*07		4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	255 1	4701 2	Y	9				10
							10 9							



B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 B.M.T. WELL #: 36 RRCID -> 146458 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10060 - 11488

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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

02	84 N	59	-0-	-25	-0-	4	1	55	2	N	-0-				-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-				-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	N	-0-				-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	N	-0-				-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-				-0-
07	155 N	58	-0-	-97	-0-	4	1	54	2	N	-0-				-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 147426 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10168 - 11472

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

B.M.T. WELL #: 38 RRCID -> 147801 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9890 - 10596

02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	57	1	1458	2	Y	2				2
03	1519 N	1508	-0-	-11	-0-	75	1	1429	2	Y	4	3	1		3
04	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	71	1	1401	2	Y	1	3	1		1
05	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	75	1	1409	2	Y	3	4	1		-0-
06	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	73	1	1339	2	Y	2	2	1		-0-
*07	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	79	1	1449	2	Y	3				3

B.M.T. WELL #: 37 RRCID -> 148003 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9614 - 11278

02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	12	1	317	2	Y	-0-				-0-
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	380	2	Y	1	1	1		-0-
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	403	2	Y	-0-				-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	288	2	Y	1	1	1		-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	2	Y	-0-				-0-
*07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	413	2	Y	1				1

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 B.M.T. WELL #: 39 RRCID -> 148005 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9624 - 10373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	46	1	1179	2	Y	3	3 1
						3	9					-0-
03	1395 N	1337	-0-	-58	-0-	66	1	1265	2	Y	5	5 1
						6	9					-0-
04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	62	1	1225	2	Y	4	4 1
						4	9					-0-
05	1240 N	1164	-0-	-76	-0-	59	1	1101	2	Y	4	4 1
						4	9					-0-
06	1200 N	1096	-0-	-104	-0-	57	1	1037	2	Y	2	2 1
						2	9					-0-
*07	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	65	1	1197	2	Y	4	4 1
						4	9					-0-

B.M.T. WELL #: 40 RRCID -> 148345 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9900 - 10826

02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	226	2	Y	-0-	-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	Y	1	1 1
						1	9					-0-
04	210 N	127	-0-	-83	-0-	6	1	121	2	Y	-0-	-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	276	2	Y	1	1 1
						1	9					-0-
06	210 N	159	-0-	-51	-0-	8	1	151	2	Y	-0-	-0-
*07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	292	2	Y	1	1
						1	9					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 51 RRCID -> 149230 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9512 - 10478

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 38 RRCID -> 150058 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9185 - 9215

02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	4	1	638	2	Y	-0-	5
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	19	1	493	2	Y	-0-	5
04	510 X	482	-0-	-28	-0-	19	1	463	2	Y	-0-	5
05	713 X	485	-0-	-228	-0-	21	1	463	2	Y	1	6
						1	9					-0-
06	690 X	443	-0-	-247	-0-	19	1	424	2	Y	-0-	6
07	713 X	437	-0-	-276	-0-	19	1	418	2	Y	-0-	6

B.M.T. WELL #: 43 RRCID -> 150541 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 10421 - 11295

02	1820 N	1392	-0-	-428	-0-	52	1	1338	2	Y	2	3
						2	9					-0-
03	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	107	1	2050	2	Y	6	4 1
						7	9					5
04	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	93	1	1821	2	Y	1	4 1
						1	9					2
05	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	97	1	1831	2	Y	5	5 1
						6	9					2
06	1860 N	1843	-0-	-17	-0-	96	1	1745	2	Y	2	4 1
						2	9					-0-
07	1922 N	1884	-0-	-38	-0-	97	1	1784	2	Y	3	3
						3	9					-0-

-----  
 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 B.M.T. WELL #: 44 RRCID -> 150544 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11240 PERF. 9766 - 10572  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	4480 X	4288	-0-	-192	-0-	160	1	4121	2	Y	6		6
						7	9						
03	4960 X	4745	-0-	-215	-0-	235	1	4495	2	Y	14	10 1	10
						15	9						
04	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	226	1	4434	2	Y	3	10 1	3
						3	9						
05	4774 X	4737	-0-	-37	-0-	238	1	4487	2	Y	11	11 1	3
						12	9						
06	4590 X	4505	-0-	-85	-0-	234	1	4264	2	Y	6	9 1	-0-
						7	9						
07	4774 X	4159	-0-	-615	-0-	214	1	3936	2	Y	8		8
						9	9						

-----  
 B.M.T. WELL #: 41 RRCID -> 150559 COMPL. DATE 04/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9578 - 11152  
 -----

02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	33	1	846	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	48	1	909	2	Y	4	4 1	-0-
						4	9						
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	48	1	942	2	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
05	961 N	952	-0-	-9	-0-	48	1	901	2	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
06	930 N	795	-0-	-135	-0-	41	1	752	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
07	961 N	814	-0-	-147	-0-	42	1	769	2	Y	3	3 1	-0-
						3	9						

-----  
 B.M.T. WELL #: 42 RRCID -> 150728 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9824 - 9836  
 -----

02	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	81	1	2072	2	Y	3		5
						3	9						
03	2356 N	2331	-0-	-25	-0-	115	1	2208	2	Y	7	5 1	7
						8	9						
04	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	107	1	2100	2	Y	1	5 1	3
						1	9						
05	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	116	1	2189	2	Y	5	5 1	3
						6	9						
06	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	110	1	2012	2	Y	3	5 1	1
						3	9						
*07	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	114	1	2100	2	Y	4		5
						4	9						

-----  
 SALDIVAR ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 151195 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9886 - 10884  
 -----

02	1092 N	1082	-0-	-10	-0-	7	1	1075	2	Y	-0-		-0-
03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	45	1	1174	2	Y	-0-		-0-
04	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	47	1	1117	2	Y	-0-		-0-
05	1209 N	1186	-0-	-23	-0-	51	1	1135	2	Y	-0-		-0-
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	50	1	1126	2	Y	-0-		-0-
07	1209 N	1152	-0-	-57	-0-	50	1	1102	2	Y	-0-		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BRUNI RANCH		WELL #:		28	RRCID ->	151681	COMPL. DATE	05/07/1995	TOTAL DEPTH	12810	PERF.	9864 - 9874
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	10	1	1539	2	Y	4	39
						4	9					
03	1643 N	1576	-0-	-67	-0-	59	1	1513	2	Y	4	43
						4	9					
04	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	74	1	1751	2	Y	2	45
						2	9					
05	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	71	1	1597	2	Y	-0-	45
06	1530 N	1372	-0-	-158	-0-	59	1	1313	2	Y	-0-	45
07	1612 N	1386	-0-	-226	-0-	59	1	1309	2	Y	16	61
						18	9					
-----												
B.M.T.		WELL #:		45	RRCID ->	152453	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9944 - 10962
02	1820 N	1410	-0-	-410	-0-	53	1	1355	2	Y	2	3
						2	9					
03	1953 N	639	-0-	-1314	-0-	32	1	605	2	Y	2	3
						2	9					
04	1830 N	1229	-0-	-601	-0-	59	1	1169	2	Y	1	2
						1	9					
05	1550 N	1049	-0-	-501	-0-	53	1	994	2	Y	2	1
						2	9					
06	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	104	1	1899	2	Y	3	-0-
						3	9					
*07	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	96	1	1761	2	Y	3	3
						3	9					
-----												
B.M.T.		WELL #:		46	RRCID ->	154236	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10630 - 10664
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
B.M.T.		WELL #:		9	RRCID ->	154302	COMPL. DATE	03/06/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9294 - 10044
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
B.M.T.		WELL #:		47	RRCID ->	154438	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	11640	PERF.	9418 - 9437
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
B.M.T.		WELL #:		49	RRCID ->	156835	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10264 - 11596
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
B.M.T.		WELL #:		48	RRCID ->	156992	COMPL. DATE	10/12/1995	TOTAL DEPTH	11832	PERF.	9866 - 11212				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-				-0-
03		12 X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

B.M.T.		WELL #:		52	RRCID ->	160002	COMPL. DATE	09/07/1996	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10052 - 10970
02	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	171	1	4410	2	Y	6	13
03	4743 X	4659	-0-	-84	-0-	231	1	4414	2	Y	13	11 1
04	4740 X	4528	-0-	-212	-0-	219	1	4307	2	Y	2	11 1
05	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	256	1	4810	2	Y	12	12 1
06	4740 X	3727	-0-	-1013	-0-	194	1	3527	2	Y	5	9 1
07	4898 X	4766	-0-	-132	-0-	245	1	4511	2	Y	9	11

B.M.T.		WELL #:		54	RRCID ->	161692	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9682 - 10218
02	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	123	1	3174	2	Y	5	9
03	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	182	1	3484	2	Y	11	8 1
04	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	165	1	3232	2	Y	2	8 1
05	3503 X	3490	-0-	-13	-0-	176	1	3305	2	Y	8	8 1
06	3390 X	3328	-0-	-62	-0-	173	1	3151	2	Y	4	7 1
07	3503 X	3413	-0-	-90	-0-	175	1	3231	2	Y	6	9

B.M.T.		WELL #:		55	RRCID ->	163039	COMPL. DATE	05/11/1997	TOTAL DEPTH	11446	PERF.	9596 - 10834
02	1148 N	1046	-0-	-102	-0-	39	1	1005	2	Y	2	3 1
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	63	1	1202	2	Y	5	5 1
04	1200 N	1094	-0-	-106	-0-	53	1	1037	2	Y	4	5 1
05	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	55	1	1027	2	Y	4	3 1
06	1200 N	1020	-0-	-180	-0-	53	1	965	2	Y	2	2 1
*07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	60	1	1106	2	Y	4	4 1

B. M. T.		WELL #:		28	RRCID ->	164079	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9127 - 9140
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B. M. T.		WELL #: 29		RRCID -> 164513		COMPL. DATE 07/23/1997		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 9528					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1232 N	976	-0-	-256	-0-	36	1	938	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
03	1271 N	1164	-0-	-107	-0-	58	1	1102	2	Y	4	4 1	-0-
						4	9						
04	1080 N	973	-0-	-107	-0-	47	1	923	2	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
05	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	51	1	968	2	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
06	1140 N	1072	-0-	-68	-0-	56	1	1014	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
*07	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	52	1	966	2	Y	4	3 1	1
						4	9						
B. M. T.		WELL #: 56		RRCID -> 165184		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 11398 PERF. 9637 - 10860					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 54		RRCID -> 165694		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9278 - 10390					
02	1624 N	1029	-0-	-595	-0-	71	1	956	2	N	2		30
						2	9						
03	1767 N	1604	-0-	-163	-0-	104	1	1498	2	N	2		32
						2	9						
04	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	122	1	1800	2	N	8		40
						9	9						
05	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	119	1	1758	2	N	4		44
						4	9						
06	1560 N	1486	-0-	-74	-0-	95	1	1388	2	N	3		47
						3	9						
07	1860 N	1456	-0-	-404	-0-	93	1	1363	2	N	-0-		47
B. M. T.		WELL #: 21		RRCID -> 166681		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9065 - 9132					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
B. M. T.		WELL #: 57		RRCID -> 166761		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9282 - 10824					
02	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	205	1	5266	2	Y	12	16 1	2
						13	9						
03	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	321	1	6153	2	Y	24	24 1	2
						26	9						
04	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	307	1	6035	2	Y	21	20 1	3
						23	9						
05	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	322	1	6058	2	Y	21	20 1	4
						23	9						
06	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	317	1	5784	2	Y	12	8 1	8
						13	9						
*07	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	321	1	5908	2	Y	22	16 1	14
						24	9						

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 B.M.T. WELL #: 58 RRCID -> 166762 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10145 - 10175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2212 N	2099	-0-	-113	-0-	78	1	2015	2	Y	5	6 1	5
						6	9						
03	2387 N	2295	-0-	-92	-0-	113	1	2172	2	Y	9	9 1	5
						10	9						
04	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	111	1	2184	2	Y	7	7 1	5
						8	9						
05	2263 N	2196	-0-	-67	-0-	110	1	2078	2	Y	7	7 1	5
						8	9						
06	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	125	1	2280	2	Y	5	4 1	6
						6	9						
*07	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	124	1	2291	2	Y	9	7 1	8
						10	9						

FROST NATIONAL BANK WELL #: 55 RRCID -> 167337 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11693 PERF.11510 - 11528

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-		-0-

B.M.T. WELL #: 59 RRCID -> 167393 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9628 - 10733

02	168 N	92	-0-	-76	-0-	3	1	89	2	Y	-0-		-0-
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	7	1	130	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
04	150 N	87	-0-	-63	-0-	4	1	83	2	Y	-0-		-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	2	Y	-0-		-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-		-0-
*07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-		-0-

B.M.T. WELL #: 60 RRCID -> 167800 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9542 - 10168

02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	48	1	1234	2	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	63	1	1202	2	Y	5	5 1	-0-
						6	9						
04	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	67	1	1317	2	Y	5	5 1	-0-
						6	9						
05	1426 N	1395	-0-	-31	-0-	70	1	1319	2	Y	5	5 1	-0-
						6	9						
06	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	77	1	1405	2	Y	3	2 1	1
						3	9						
07	1426 N	1283	-0-	-143	-0-	66	1	1211	2	Y	5	4 1	2
						6	9						

FROST NATIONAL BANK WELL #: 56 RRCID -> 167907 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9152 - 10354

02	5320 X	4550	-0-	-770	-0-	316	1	4231	2	N	3		3
						3	9						
03	5859 X	5813	-0-	-46	-0-	379	1	5428	2	N	5		8
						6	9						
04	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	356	1	5241	2	N	2		10
						2	9						
05	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	366	1	5386	2	N	3		13
						3	9						
06	5640 X	5623	-0-	-17	-0-	359	1	5260	2	N	4		17
						4	9						
07	5828 X	5803	-0-	-25	-0-	372	1	5428	2	N	3		20
						3	9						

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
B.M.T.		WELL #:		61	RRCID ->	168106	COMPL. DATE	05/01/1998	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9345 - 10266		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

B.M.T.		WELL #:		62	RRCID ->	168414	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10228 - 10458
02	84 N	22	-0-	-62	-0-	1 1	21 2	Y	-0-			-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7 1	136 2	Y	1	1 1		-0-
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	5 1	98 2	Y	-0-			-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5 1	94 2	Y	-0-			-0-
06	150 N	93	-0-	-57	-0-	5 1	88 2	Y	-0-			-0-
*07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 2	Y	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #:		65	RRCID ->	168415	COMPL. DATE	02/11/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10134 - 10160
02	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	93 1	2400 2	Y	5	7 1		3
03	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	134 1	2571 2	Y	10	10 1		3
04	2520 N	2502	-0-	-18	-0-	121 1	2372 2	Y	8	8 1		3
05	2759 N	2490	-0-	-269	-0-	125 1	2356 2	Y	8	8 1		3
06	2640 N	2492	-0-	-148	-0-	129 1	2357 2	Y	5	4 1		4
07	2573 N	2572	-0-	-1	-0-	132 1	2430 2	Y	9	7 1		6

B.M.T.		WELL #:		66	RRCID ->	168542	COMPL. DATE	05/28/1998	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10234 - 10258
02	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	99 1	2541 2	Y	6	7 1		7
03	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	141 1	2692 2	Y	11	12 1		6
04	2880 X	2616	-0-	-264	-0-	126 1	2481 2	Y	8	9 1		5
05	2976 X	2589	-0-	-387	-0-	130 1	2450 2	Y	8	8 1		5
06	2880 X	1654	-0-	-1226	-0-	86 1	1565 2	Y	3	2 1		6
07	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-	3 9		Y	-0-	6 1		-0-

B.M.T.		WELL #:		64	RRCID ->	168838	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	11560	PERF.	9709 - 11043
02	2800 N	2246	-0-	-554	7132	84 1	2156 2	Y	5	7 1		1
03	3100 N	2549	-0-	-551	6581	126 1	2412 2	Y	10	10 1		1
04	3000 N	2378	-0-	-622	5959	115 1	2254 2	Y	8	8 1		1
05	3100 N	2192	-0-	-908	5051	110 1	2074 2	Y	7	7 1		1
06	3000 N	1959	-0-	-1041	4010	102 1	1853 2	Y	4	2 1		3
*07	3100 N	2333	-0-	-767	3243	120 1	2204 2	Y	8	6 1		5



B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		57	RRCID ->	168903	COMPL. DATE	06/20/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10218 - 10242	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1064 N	593	-0-	-471	-0-	41 1	552 2	N	-0-			-0-
03		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	82 1	1179 2	N	-0-			-0-
04		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	90 1	1318 2	N	-0-			-0-
05		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	75 1	1098 2	N	-0-			-0-
06		1170 N	711	-0-	-459	-0-	45 1	666 2	N	-0-			-0-
07		1209 N	962	-0-	-247	-0-	62 1	900 2	N	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #:		79	RRCID ->	169057	COMPL. DATE	06/27/1998	TOTAL DEPTH	10876	PERF.	10256 - 10468
02		2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	102 1	2621 2	Y	6	8 1	4
							7 9					
03		2418 X	2082	-0-	-336	-0-	103 1	1970 2	Y	8	9 1	3
							9 9					
04		3300 X	2821	-0-	-479	-0-	136 1	2675 2	Y	9	9 1	3
							10 9					
05		3410 X	2486	-0-	-924	-0-	125 1	2352 2	Y	8	8 1	3
							9 9					
06		3300 X	2220	-0-	-1080	-0-	115 1	2099 2	Y	5	4 1	4
							6 9					
07		3038 X	2165	-0-	-873	-0-	111 1	2045 2	Y	8	5 1	7
							9 9					

B.M.T.		WELL #:		77	RRCID ->	169395	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8869 - 10242
02		2772 X	2671	-0-	-101	-0-	100 1	2564 2	Y	6	8 1	2
							7 9					
03		3069 X	2895	-0-	-174	-0-	143 1	2740 2	Y	11	12 1	1
							12 9					
04		2940 N	2640	-0-	-300	-0-	127 1	2503 2	Y	9	10 1	-0-
							10 9					
05		2945 N	2664	-0-	-281	-0-	134 1	2520 2	Y	9	8 1	1
							10 9					
06		2790 N	2681	-0-	-109	-0-	139 1	2536 2	Y	5	4 1	2
							6 9					
*07		2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	147 1	2709 2	Y	10	8 1	4
							11 9					

B.M.T.		WELL #:		69	RRCID ->	169403	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	11038	PERF.	9682 - 10066
02		918 N	918	-0-	-0-	-0-	34 1	882 2	Y	2	3 1	4
							2 9					
03		744 N	735	-0-	-9	-0-	36 1	696 2	Y	3	3 1	4
							3 9					
04		1320 N	558	-0-	-762	-0-	27 1	529 2	Y	2	2 1	4
							2 9					
05		1023 N	770	-0-	-253	-0-	39 1	728 2	Y	3	2 1	5
							3 9					
06		720 N	381	-0-	-339	-0-	20 1	360 2	Y	1		6
							1 9					
*07		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	65 1	1193 2	Y	4	3 1	7
							4 9					

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 B.M.T. WELL #: 81 RRCID -> 169481 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9390 - 10378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	896 N	715	-0-	-181	-0-	27 1	686 2	Y	2	2 1		-0-
03	992 N	968	-0-	-24	-0-	2 9	916 2	Y	4	4 1		-0-
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	48 1	855 2	Y	3	3 1		-0-
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	4 9	882 2	Y	3	3 1		-0-
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	44 1	1148 2	Y	2	2 1		-0-
*07	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	3 9	1260 2	Y	5	4 1		1

B.M.T. WELL #: 70 RRCID -> 169482 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9619 - 10830

02	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	47 1	3979 2	Y	9	12 1		4
03	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	2 9	4086 2	Y	16	17 1		3
04	4200 X	4087	-0-	-113	-0-	213 1	3876 2	Y	13	14 1		2
05	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	18 9	4990 2	Y	17	16 1		3
06	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	197 1	4879 2	Y	10	6 1		7
*07	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	14 9	4827 2	Y	18	13 1		12

B.M.T. WELL #: 80 RRCID -> 169796 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 9649 - 9841

02	2800 N	1837	-0-	-963	4699	265 1	1764 2	Y	4	5 1		7
03	3100 N	1677	-0-	-1423	3276	1 9	1587 2	Y	6	7 1		6
04	3000 N	2295	-0-	-705	2571	83 1	2176 2	Y	7	7 1		6
05	3100 N	1705	-0-	-1395	1176	7 9	1612 2	Y	6	6 1		6
06	2645 N	1469	-0-	-1176	-0-	8 9	1390 2	Y	3	2 1		7
07	2356 N	2090	-0-	-266	-0-	86 1	1975 2	Y	7	5 1		9

B.M.T. WELL #: 68 RRCID -> 169816 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9346 - 10874

02	2660 X	892	-0-	-1768	-0-	76 1	857 2	Y	2	3 1		1
03	1240 X	910	-0-	-330	-0-	107 1	862 2	Y	3	4 1		-0-
04	1020 X	787	-0-	-233	-0-	3 9	746 2	Y	3	3 1		-0-
05	992 N	750	-0-	-242	-0-	38 1	710 2	Y	2	2 1		-0-
06	870 N	664	-0-	-206	-0-	3 9	629 2	Y	1	1 1		-0-
07	806 N	651	-0-	-155	-0-	34 1	616 2	Y	2	1 1		1

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 B.M.T. WELL #: 67 RRCID -> 169836 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9389 - 9849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	336 N	323	-0-	-13	-0-	12	1	311	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	403 N	3	-0-	-400	-0-	3	2			Y	-0-	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

B.M.T. WELL #: 78 RRCID -> 169838 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9674 - 10844

02	1316 N	1035	-0-	-281	-0-	39	1	994	2	Y	2	2 1	-0-
03	1457 N	1099	-0-	-358	-0-	54	1	1041	2	Y	4	4 1	-0-
04	1590 X	1107	-0-	-483	-0-	53	1	1050	2	Y	4	4 1	-0-
05	1488 X	1210	-0-	-278	-0-	61	1	1145	2	Y	4	3 1	1
06	1350 X	1013	-0-	-337	-0-	53	1	958	2	Y	2	2 1	1
07	1147 X	1123	-0-	-24	-0-	58	1	1061	2	Y	4	3 1	2

B.M.T. WELL #: 72 RRCID -> 170040 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10477

02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	352	2	Y	1	1 1	-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	Y	1	1 1	-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	331	2	Y	1		1
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	Y	1		2
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	344	2	Y	1		3
*07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	Y	1		4

B.M.T. WELL #: 73 RRCID -> 170217 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10332 - 10356

02	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	60	1	1549	2	Y	4	4 1	5
03	1643 N	1314	-0-	-329	-0-	65	1	1243	2	Y	5	6 1	4
04	1680 N	1313	-0-	-367	-0-	63	1	1246	2	Y	4	5 1	3
05	1798 N	1410	-0-	-388	-0-	71	1	1333	2	Y	5	5 1	3
06	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	70	1	1283	2	Y	3	2 1	4
*07	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	77	1	1413	2	Y	5	4 1	5

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B.M.T.		WELL #:		76	RRCID ->	170304	COMPL. DATE	08/31/1998	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9245 - 10024
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1708 N	1478	-0-	-230	-0-	55 1 3 9	1420 2	Y	3	4 1		4
03	1829 N	1622	-0-	-207	-0-	80 1 7 9	1535 2	Y	6	6 1		4
04	1620 N	1527	-0-	-93	-0-	74 1 6 9	1447 2	Y	5	5 1		4
05	1643 N	1573	-0-	-70	-0-	79 1 6 9	1488 2	Y	5	5 1		4
06	1560 N	1499	-0-	-61	-0-	78 1 3 9	1418 2	Y	3	2 1		5
07	1581 N	1578	-0-	-3	-0-	81 1 7 9	1490 2	Y	6	4 1		7
-----												
B.M.T.		WELL #:		83	RRCID ->	170406	COMPL. DATE	09/13/1998	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9022 - 10264
02	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	251 1 17 9	6451 2	Y	15	20 1		19
03	6355 X	6076	-0-	-279	-0-	300 1 25 9	5751 2	Y	23	25 1		17
04	7620 X	7424	-0-	-196	-0-	358 1 26 9	7040 2	Y	24	23 1		18
05	7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	393 1 28 9	7397 2	Y	25	25 1		18
06	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	387 1 17 9	7053 2	Y	15	10 1		23
07	7657 X	7539	-0-	-118	-0-	387 1 29 9	7123 2	Y	26	20 1		29
-----												
B.M.T.		WELL #:		96	RRCID ->	170464	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	10801 - 10830
02	308 N	277	-0-	-31	-0-	10 1 1 9	266 2	Y	1	1 1		1
03	341 N	207	-0-	-134	-0-	10 1 1 9	196 2	Y	1			2
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	12 1 1 9	226 2	Y	1			3
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	16 1 1 9	296 2	Y	1	1 1		3
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	16 1 1 9	298 2	Y	1			4
*07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	16 1 1 9	302 2	Y	1			5
-----												
B.M.T.		WELL #:		91	RRCID ->	170466	COMPL. DATE	09/23/1998	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9428 - 10634
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T.		WELL #: 71		RRCID -> 170548		COMPL. DATE 07/25/1998			TOTAL DEPTH 10493 PERF.10108 - 10253					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	133	1	3419	2	Y	8	10	1	15
03	3875 X	3841	-0-	-34	-0-	190	1	3636	2	Y	14	15	1	14
04	3870 X	3580	-0-	-290	-0-	173	1	3394	2	Y	12	12	1	14
05	3999 X	3608	-0-	-391	-0-	181	1	3414	2	Y	12	12	1	14
06	3870 X	3402	-0-	-468	-0-	177	1	3217	2	Y	7	4	1	17
07	3937 X	3412	-0-	-525	-0-	175	1	3224	2	Y	12	9	1	20
-----														
B.M.T.		WELL #: 85		RRCID -> 170764		COMPL. DATE 10/13/1998			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9184 - 10452					
02	2884 X	2485	-0-	-399	-0-	93	1	2386	2	Y	5	7	1	5
03	3193 X	2799	-0-	-394	-0-	138	1	2650	2	Y	10	11	1	4
04	3930 X	2344	-0-	-1586	-0-	113	1	2222	2	Y	8	8	1	4
05	4061 X	2490	-0-	-1571	-0-	125	1	2356	2	Y	8	8	1	4
06	2700 X	2062	-0-	-638	-0-	107	1	1951	2	Y	4	2	1	6
07	2790 X	2471	-0-	-319	-0-	127	1	2334	2	Y	9	7	1	8
-----														
B.M.T.		WELL #: 95		RRCID -> 170795		COMPL. DATE 10/11/1998			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9531 - 11034					
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	12	1	317	2	Y	1	1	1	1
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	363	2	Y	1	1	1	1
04	390 N	355	-0-	-35	-0-	17	1	337	2	Y	1	1	1	1
05	372 N	364	-0-	-8	-0-	18	1	345	2	Y	1	1	1	1
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	19	1	345	2	Y	1			2
*07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	22	1	404	2	Y	2	1	1	3
-----														
B.M.T.		WELL #: 92		RRCID -> 170799		COMPL. DATE 06/01/2010			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 11146					
02	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	91	1	2329	2	Y	5	7	1	7
03	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	135	1	2587	2	Y	10	10	1	7
04	2610 N	2583	-0-	-27	-0-	125	1	2449	2	Y	8	9	1	6
05	2697 N	2637	-0-	-60	-0-	133	1	2494	2	Y	9	8	1	7
06	2640 N	2517	-0-	-123	-0-	131	1	2380	2	Y	5	4	1	8
07	2666 N	2565	-0-	-101	-0-	132	1	2423	2	Y	9	7	1	10

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	392 N	294	-0-	-98	-0-	11	1	283	2	N	-0-					36
03	341 N	333	-0-	-8	-0-	11	1	319	2	N	3	2	1			37
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	12	1	346	2	N	1					38
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	24	1	321	2	N	-0-					38
06	330 N	263	-0-	-67	-0-	13	1	249	2	N	1	1	1			38
07	372 N	350	-0-	-22	-0-	19	1	331	2	N	-0-					38

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	179	1	4591	2	Y	10	10	1			1
03	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	238	1	4562	2	Y	18	18	1			1
04	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	186	1	3652	2	Y	12	13	1			-0-
05	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	168	1	3155	2	Y	11	11	1			-0-
06	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	192	1	3506	2	Y	7	4	1			3
*07	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	199	1	3660	2	Y	14	10	1			7

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

02	728 N	572	-0-	-156	-0-	21	1	550	2	Y	1	2	1			-0-
03	806 N	440	-0-	-366	-0-	22	1	416	2	Y	2	2	1			-0-
04	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	96	1	1880	2	Y	6	5	1			1
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	63	1	1180	2	Y	4	5	1			-0-
06	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	73	1	1333	2	Y	3	2	1			1
07	1209 N	851	-0-	-358	-0-	44	1	804	2	Y	3	3	1			1

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 B.M.T. WELL #: 94 RRCID -> 171552 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9343 - 10096  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	25 1	642 2	Y	1	1	2 1		4
						1 9							
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	36 1	691 2	Y	3	3	1 1		4
						3 9							
04	990 N	804	-0-	-186	-0-	39 1	762 2	Y	3	3	2 1		5
						3 9							
05	744 N	599	-0-	-145	-0-	30 1	567 2	Y	2	2	2 1		5
						2 9							
06	720 N	543	-0-	-177	-0-	28 1	514 2	Y	1	1			6
						1 9							
07	837 N	549	-0-	-288	-0-	28 1	519 2	Y	2	2	1 1		7
						2 9							

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

02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N		-0-			40
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N		-0-			40
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N		-0-			40
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N		-0-	40 1		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N		-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N		-0-			-0-

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

02	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	86 1	2210 2	Y	5	5	7 1		8
						6 9							
03	2480 N	2465	-0-	-15	-0-	122 1	2333 2	Y	9	9	10 1		7
						10 9							
04	2430 N	2329	-0-	-101	-0-	112 1	2208 2	Y	8	8	8 1		7
						9 9							
05	2542 N	2411	-0-	-131	-0-	121 1	2281 2	Y	8	8	8 1		7
						9 9							
06	2400 N	2279	-0-	-121	-0-	118 1	2155 2	Y	5	5	4 1		8
						6 9							
07	2418 N	2097	-0-	-321	-0-	108 1	1981 2	Y	7	7	5 1		10
						8 9							

-----  
 B.M.T. WELL #: 103 RRCID -> 171556 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9352 - 9746  
 -----

02	2800 N	800	-0-	-2000	26	30 1	768 2	Y	2	2	3 1		-0-
						2 9							
03	1394 N	1368	-0-	-26	-0-	68 1	1294 2	Y	5	5	5 1		-0-
						6 9							
04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	57 1	1117 2	Y	4	4	4 1		-0-
						4 9							
05	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	61 1	1149 2	Y	4	4	4 1		-0-
						4 9							
06	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	60 1	1086 2	Y	2	2	2 1		-0-
						2 9							
*07	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	63 1	1153 2	Y	4	4	4 1		-0-
						4 9							

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B.M.T.		WELL #:		110	RRCID ->	171558	COMPL. DATE	12/22/1998	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9062 - 9124
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		6692 X	6618	-0-	-74	-0-	247 1	6356 2	Y	14	18 1	13
							15 9					
03		7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	387 1	7412 2	Y	29	30 1	12
							32 9					
04		6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	323 1	6347 2	Y	22	22 1	12
							24 9					
05		6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	345 1	6489 2	Y	22	22 1	12
							24 9					
06		6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	343 1	6243 2	Y	13	9 1	16
							14 9					
*07		7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	404 1	7446 2	Y	28	20 1	24
							31 9					

B.M.T.		WELL #:		105	RRCID ->	171705	COMPL. DATE	01/08/1999	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10082 - 11548
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

B. M. T.		WELL #:		86	RRCID ->	171786	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9118 - 10454
02		2800 N	1086	-0-	-1714	163	41 1	1043 2	Y	2	2 1	-0-
							2 9					
03		1539 N	1376	-0-	-163	-0-	68 1	1302 2	Y	5	5 1	-0-
							6 9					
04		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	63 1	1228 2	Y	4	4 1	-0-
							4 9					
05		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	61 1	1154 2	Y	4	4 1	-0-
							4 9					
06		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	61 1	1109 2	Y	2	2 1	-0-
							2 9					
*07		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	64 1	1183 2	Y	4	4 1	-0-
							4 9					

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		60	RRCID ->	172089	COMPL. DATE	11/21/1998	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9296 - 10528
02		1876 N	1666	-0-	-210	-0-	116 1	1550 2	N	-0-		17
03		2015 N	1964	-0-	-51	-0-	128 1	1836 2	N	-0-		17
04		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	119 1	1757 2	N	-0-		17
05		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	124 1	1819 2	N	-0-		17
06		1890 N	1842	-0-	-48	-0-	118 1	1724 2	N	-0-		17
*07		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	127 1	1858 2	N	-0-		17

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		61	RRCID ->	172209	COMPL. DATE	02/02/1999	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9329 - 10508
02		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	101 1	1348 2	N	-0-		-0-
03		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	115 1	1648 2	N	12		12
							13 9					
04		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	112 1	1650 2	N	11		23
							12 9					
05		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	109 1	1606 2	N	10		33
							11 9					
06		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	108 1	1584 2	N	15		48
							17 9					
*07		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	115 1	1673 2	N	15		63
							17 9					



B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 B.M.T. WELL #: 111 RRCID -> 172215 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9108 - 9242

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
04	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 100 RRCID -> 172301 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10174 - 10206

02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	21	1	528	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	30	1	573	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
04	570 N	563	-0-	-7	-0-	27	1	534	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	30	1	572	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	31	1	571	2	Y	1			3
						1	9							
*07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	32	1	594	2	Y	2	1	1	4
						2	9							

SALDIVAR ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 172445 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10154 - 10280

02	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	12	1	1803	2	Y	-0-			2
03	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	75	1	1939	2	Y	1			3
						1	9							
04	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	78	1	1868	2	Y	-0-			3
05	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	85	1	1910	2	Y	-0-			3
06	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	80	1	1791	2	Y	-0-			3
*07	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	82	1	1803	2	Y	-0-			3

B.M.T. WELL #: 99 RRCID -> 172473 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10055 - 11338

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 104 RRCID -> 172482 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 11643 PERF. 9559 - 11114

02	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	113	1	2909	2	Y	7	9	1	6
						8	9							
03	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	176	1	3373	2	Y	13	13	1	6
						14	9							
04	3450 X	3197	-0-	-253	-0-	154	1	3032	2	Y	10	10	1	6
						11	9							
05	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	179	1	3362	2	Y	12	11	1	7
						13	9							
06	3450 X	3292	-0-	-158	-0-	171	1	3113	2	Y	7	4	1	10
						8	9							
07	3565 X	3358	-0-	-207	-0-	172	1	3173	2	Y	12	8	1	14
						13	9							

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T.		WELL #: 108		RRCID -> 172512		COMPL. DATE 03/11/1999		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10192 - 10215			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1400 N	1383	-0-	-17	-0-	52	1	1328	2	Y	3	3 1	-0-
03	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	75	1	1441	2	Y	6	6 1	-0-
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	75	1	1479	2	Y	5	5 1	-0-
05	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	78	1	1459	2	Y	5	5 1	-0-
06	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	76	1	1390	2	Y	3	2 1	1
*07	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	76	1	1404	2	Y	5	4 1	2
-----													
B.M.T.		WELL #: 107		RRCID -> 172534		COMPL. DATE 12/29/1998		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9179 - 10408			
02	2800 X	2707	-0-	-93	-0-	101	1	2599	2	Y	6	8 1	2
03	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	172	1	3288	2	Y	13	13 1	2
04	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	170	1	3330	2	Y	11	12 1	1
05	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	238	1	4482	2	Y	15	13 1	3
06	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	213	1	3888	2	Y	8	6 1	5
07	3286 X	2653	-0-	-633	-0-	136	1	2507	2	Y	9	8 1	6
-----													
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 172600		COMPL. DATE 03/03/1999		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10973 - 11145			
02	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	16	1	2340	2	Y	-0-		4
03	2542 N	2508	-0-	-34	-0-	93	1	2414	2	Y	1		5
04	2520 N	2374	-0-	-146	-0-	96	1	2278	2	Y	-0-		5
05	2604 N	2519	-0-	-85	-0-	108	1	2411	2	Y	-0-		5
06	2430 N	2364	-0-	-66	-0-	102	1	2262	2	Y	-0-		5
07	2449 N	2424	-0-	-25	-0-	105	1	2319	2	Y	-0-		5
-----													
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 59		RRCID -> 173323		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9156 - 10206			
02	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	176	1	2362	2	N	-0-		40
03	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	194	1	2781	2	N	-0-		40
04	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	185	1	2717	2	N	-0-		40
05	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	193	1	2843	2	N	2		42
06	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	187	1	2748	2	N	1		43
*07	3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	193	1	2824	2	N	-0-		43
-----													
TEX-MEX RR CO. 599		WELL #: 1		RRCID -> 173632		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9037 - 9112			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VERGARA, L. B. STATE		WELL #: 1		RRCID -> 174001		COMPL. DATE 08/02/1999		TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9568 - 9592			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	6972 X	6509	-0-	-463	-0-	464	1	6045	2	N	-0-
03	7657 X	7143	-0-	-514	-0-	436	1	6707	2	N	-0-
04	7200 X	7059	-0-	-141	-0-	448	1	6611	2	N	-0-
05	7347 X	7187	-0-	-160	-0-	464	1	6723	2	N	-0-
06	7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	473	1	6706	2	N	-0-
*07	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	492	1	7121	2	N	-0-

B.M.T.		WELL #: 74		RRCID -> 174539		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9898 - 9914						
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	31	1	789	2	Y	2	3	1	1
03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	56	1	1072	2	Y	4	4	1	1
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	48	1	945	2	Y	3	3	1	1
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	51	1	958	2	Y	3	3	1	1
06	949 N	949	-0-	-0-	-0-	49	1	898	2	Y	2	2	1	1
07	806 N	662	-0-	-144	-0-	34	1	626	2	Y	2	2	1	1

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 63		RRCID -> 175085		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9730 - 10732						
02	420 N	373	-0-	-47	-0-	26	1	347	2	N	-0-			18
03	496 N	424	-0-	-72	-0-	28	1	396	2	N	-0-			18
04	450 N	403	-0-	-47	-0-	26	1	377	2	N	-0-			18
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	27	1	393	2	N	-0-			18
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	27	1	398	2	N	-0-			18
07	403 N	365	-0-	-38	-0-	23	1	342	2	N	-0-			18

B.M.T.		WELL #: 113		RRCID -> 175581		COMPL. DATE 12/04/1999		TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9362 - 10038						
02	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	247	1	6347	2	Y	14	20	1	8
03	8067 X	8067	-0-	-0-	-0-	399	1	7635	2	Y	30	30	1	8
04	7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	384	1	7536	2	Y	26	25	1	9
05	8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	409	1	7698	2	Y	26	26	1	9
06	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	409	1	7451	2	Y	16	10	1	15
*07	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	409	1	7540	2	Y	28	21	1	22

B.M.T.		WELL #: 114		RRCID -> 175727		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9772 - 9791						
02	2462 N	1192	-0-	-1270	-0-	44	1	1145	2	Y	3	3	1	1
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	66	1	1258	2	Y	5	6	1	-0-
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	61	1	1196	2	Y	4	4	1	-0-
05	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	69	1	1303	2	Y	5	5	1	-0-
06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	64	1	1158	2	Y	2	2	1	-0-
*07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	60	1	1104	2	Y	4	4	1	-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 68		RRCID -> 176021		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9184 - 10287			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	4256 X	4191	-0-	-65	-0-	291 1	3892 2	N	7		70
03	5239 X	4904	-0-	-335	-0-	319 1	4574 2	N	10		80
04	5070 X	4874	-0-	-196	-0-	309 1	4543 2	N	20		100
05	5239 X	4492	-0-	-747	-0-	279 1	4107 2	N	96	151 1	45
06	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	320 1	4699 2	N	7	45 1	7
*07	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	338 1	4935 2	N	3		10

B. M. T.		WELL #: 112		RRCID -> 176438		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9447 - 10618			
02	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	178 1	4575 2	Y	10	12 1	2
03	4526 X	4098	-0-	-428	-0-	203 1	3878 2	Y	15	16 1	1
04	4410 X	4015	-0-	-395	-0-	194 1	3807 2	Y	13	13 1	1
05	4929 X	4109	-0-	-820	-0-	207 1	3888 2	Y	13	13 1	1
06	4770 X	3820	-0-	-950	-0-	198 1	3613 2	Y	8	6 1	3
07	4929 X	4879	-0-	-50	-0-	250 1	4610 2	Y	17	12 1	8

B. M. T.		WELL #: 126		RRCID -> 176654		COMPL. DATE 03/16/2000		TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9818 - 9913			
02	2800 N	2229	-0-	-571	5842	83 1	2140 2	Y	5	6 1	8
03	3100 N	2376	-0-	-724	5118	117 1	2249 2	Y	9	9 1	8
04	7239 X	2121	-0-	-5118	-0-	102 1	2011 2	Y	7	7 1	8
05	2480 X	2087	-0-	-393	-0-	105 1	1974 2	Y	7	7 1	8
06	2400 X	2370	-0-	-30	-0-	123 1	2241 2	Y	5	4 1	9
*07	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	131 1	2422 2	Y	9	7 1	11

B. M. T.		WELL #: 121		RRCID -> 176916		COMPL. DATE 03/23/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9490 - 9932			
02	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	49 1	1260 2	Y	3	3 1	-0-
03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	80 1	1532 2	Y	6	6 1	-0-
04	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	73 1	1436 2	Y	5	5 1	-0-
05	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	81 1	1530 2	Y	5	5 1	-0-
06	1440 N	1357	-0-	-83	-0-	70 1	1284 2	Y	3	2 1	1
*07	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	81 1	1486 2	Y	6	4 1	3



B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
B. M. T.		WELL #: 136		RRCID -> 177258		COMPL. DATE 05/10/2000			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9770 - 11416						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2800 N	1842	-0-	-958	4010	69	1	1770	2	Y	3				4
03	3100 N	2063	-0-	-1037	2973	102	1	1954	2	Y	6	5	1		5
04	3000 N	1940	-0-	-1060	1913	94	1	1845	2	Y	1	4	1		2
05	3100 N	2007	-0-	-1093	820	101	1	1900	2	Y	5	5	1		2
06	2681 N	1861	-0-	-820	-0-	97	1	1762	2	Y	2	4	1		-0-
*07	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	101	1	1855	2	Y	4				4
-----															
B. M. T.		WELL #: 123		RRCID -> 177666		COMPL. DATE 10/04/2005			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 10968						
02	1428 N	1346	-0-	-82	-0-	50	1	1294	2	Y	2				5
03	1581 N	1532	-0-	-49	-0-	76	1	1452	2	Y	4	3	1		6
04	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	76	1	1496	2	Y	1	3	1		4
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	71	1	1327	2	Y	3	3	1		4
06	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	123	1	2237	2	Y	3	5	1		2
*07	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	77	1	1410	2	Y	3				5
-----															
B. M. T.		WELL #: 130		RRCID -> 177671		COMPL. DATE 05/26/2000			TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9772 - 11455						
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	1	1	35	2	Y	-0-				-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-				-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-				-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-				-0-
06	90 N	41	-0-	-49	-0-	2	1	39	2	Y	-0-				-0-
*07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-				-0-
-----															
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 71		RRCID -> 178059		COMPL. DATE 06/16/2000			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10172						
02	308 N	175	-0-	-133	-0-	12	1	163	2	N	-0-				8
03	248 N	210	-0-	-38	-0-	14	1	196	2	N	-0-				8
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	33	1	482	2	N	-0-				8
05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	55	1	809	2	N	-0-				8
06	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	73	1	1072	2	N	-0-				8
*07	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	103	1	1496	2	N	-0-				8
-----															
B. M. T.		WELL #: 131		RRCID -> 178063		COMPL. DATE 06/23/2000			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9760 - 9858						
02	5068 X	5037	-0-	-31	-0-	188	1	4837	2	Y	11	14	1		12
03	5611 X	5539	-0-	-72	-0-	274	1	5242	2	Y	21	22	1		11
04	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	256	1	5034	2	Y	17	17	1		11
05	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	276	1	5202	2	Y	18	18	1		11
06	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	275	1	5007	2	Y	11	8	1		14
*07	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	276	1	5088	2	Y	19	14	1		19

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 B.M.T. WELL #: 125 RRCID -> 178247 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	14 1	352 2	Y	1	1 1		6
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	28 1	526 2	Y	2	2 1		6
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	21 1	415 2	Y	1	2 1		5
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	21 1	397 2	Y	1	2 1		4
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	17 1	302 2	Y	1			5
07	279 N	194	-0-	-85	-0-	10 1	183 2	Y	1			6

B.M.T. WELL #: 138 RRCID -> 178255 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9704 - 9724

02	1372 N	1137	-0-	-235	-0-	42 1	1092 2	Y	3	3 1		-0-
03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	71 1	1356 2	Y	5	5 1		-0-
04	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	75 1	1478 2	Y	5	5 1		-0-
05	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	76 1	1433 2	Y	5	5 1		-0-
06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	72 1	1320 2	Y	3	2 1		1
*07	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	65 1	1204 2	Y	4	4 1		1

B. M. T. A WELL #: 3 RRCID -> 178489 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9388 - 10072

02	8391 X	8391	-0-	-0-	-0-	400 1	7968 2	Y	21			86
03	9558 X	9558	-0-	-0-	-0-	473 1	9065 2	Y	18	64 1		40
04	10680 X	9947	-0-	-733	-0-	506 1	9415 2	Y	24	8 1		56
05	11036 X	9786	-0-	-1250	-0-	500 1	9286 2	Y	-0-			56
06	10680 X	9394	-0-	-1286	-0-	479 1	8727 2	Y	171	7 1		220
07	10292 X	9557	-0-	-735	-0-	494 1	8986 2	Y	70	120 1		170

FROST NATIONAL BANK WELL #: 69 RRCID -> 178578 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10184 - 10206

02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	39 1	518 2	N	-0-			10
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	46 1	654 2	N	-0-			10
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	40 1	585 2	N	-0-			10
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	42 1	619 2	N	-0-			10
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	42 1	615 2	N	-0-			10
*07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	40 1	583 2	N	-0-			10





B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T.		WELL #: 141		RRCID -> 179836		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9512 - 11250	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3864 X	3775	-0-	-89	-0-	141 1	3628 2	Y	5		6
03	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	214 1	4091 2	Y	12	9 1	9
04	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	204 1	4015 2	Y	2	9 1	2
05	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	214 1	4017 2	Y	10	10 1	2
06	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	204 1	3711 2	Y	5	7 1	-0-
*07	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	212 1	3898 2	Y	7		7

BMT		WELL #: 135		RRCID -> 180056		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9562 - 10182	
02	6608 X	6188	-0-	-420	-0-	231 1	5942 2	Y	14	17 1	11
03	7316 X	6717	-0-	-599	-0-	332 1	6357 2	Y	25	26 1	10
04	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	319 1	6268 2	Y	21	22 1	9
05	6758 X	6543	-0-	-215	-0-	329 1	6191 2	Y	21	21 1	9
06	6540 X	5483	-0-	-1057	-0-	285 1	5186 2	Y	11	8 1	12
07	6758 X	6519	-0-	-239	-0-	334 1	6160 2	Y	23	16 1	19

BMT		WELL #: 88		RRCID -> 180071		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 9881		PERF. 9378 - 9520	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 73		RRCID -> 180192		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 10430		PERF. 10049 - 10069	
02	168 N	123	-0-	-45	-0-	9 1	114 2	N	-0-		-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	9 1	133 2	N	-0-		-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9 1	128 2	N	-0-		-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	9 1	132 2	N	-0-		-0-
06	150 N	134	-0-	-16	-0-	9 1	125 2	N	-0-		-0-
07	155 N	136	-0-	-19	-0-	9 1	127 2	N	-0-		-0-

B.M.T. A		WELL #: 5		RRCID -> 180307		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9368 - 10066	
02	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	264 1	5259 2	Y	14		55
03	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	275 1	5264 2	Y	10	37 1	28
04	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	285 1	5297 2	Y	14	5 1	37
05	5642 X	5587	-0-	-55	-0-	286 1	5301 2	Y	-0-		37
06	5460 X	5412	-0-	-48	-0-	276 1	5030 2	Y	96	4 1	129
07	5642 X	5422	-0-	-220	-0-	280 1	5099 2	Y	39	67 1	101

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
B.M.T.		WELL #: 129		RRCID -> 180447		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9396 - 10000		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3678				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3678				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3678				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3678				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3678				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3678				-0-

BMT		WELL #: 134		RRCID -> 180831		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9906 - 10004				
02	2800 N	2311	-0-	-489		6373	86 1	2219 2	Y	5	7 1	3
03	3100 N	2421	-0-	-679		5694	120 1	2291 2	Y	9	10 1	2
04	3000 N	2418	-0-	-582		5112	117 1	2292 2	Y	8	8 1	2
05	3100 N	2477	-0-	-623		4489	125 1	2343 2	Y	8	8 1	2
06	3000 N	2423	-0-	-577		3912	126 1	2291 2	Y	5	4 1	3
*07	3100 N	2454	-0-	-646		3266	126 1	2318 2	Y	9	7 1	5

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 181144		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9974 - 11520				
02	5068 X	4798	-0-	-270		-0-	32 1	4766 2	Y	-0-		5
03	5611 X	5258	-0-	-353		-0-	195 1	5061 2	Y	2		7
04	5085 X	5085	-0-	-0-		-0-	205 1	4880 2	Y	-0-		7
05	5146 X	5111	-0-	-35		-0-	218 1	4892 2	Y	1		8
06	4980 X	4707	-0-	-273		-0-	202 1	4504 2	Y	1		9
07	5146 X	5069	-0-	-77		-0-	219 1	4850 2	Y	-0-		9

BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 5		RRCID -> 181295		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 10399 PERF. 9902 - 10014				
02	4432 X	4432	-0-	-0-		-0-	211 1	4208 2	Y	12		118
03	4913 X	4913	-0-	-0-		-0-	244 1	4665 2	Y	4	23 1	99
04	4559 X	4559	-0-	-0-		-0-	232 1	4310 2	Y	15	6 1	108
05	4616 X	4616	-0-	-0-		-0-	236 1	4377 2	Y	3		111
06	4448 X	4448	-0-	-0-		-0-	231 1	4214 2	Y	3	7 1	107
*07	4502 X	4502	-0-	-0-		-0-	232 1	4231 2	Y	35	126 1	16

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 181588		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 11650 PERF.10143 - 11437			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	16	1 2445	2 Y	-0-		3
03	2480 N	2432	-0-	-48	-0-	90	1 2341	2 Y	1		4
04	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	108	1 2583	2 Y	-0-		4
05	2728 X	2507	-0-	-221	-0-	107	1 2400	2 Y	-0-		4
06	2640 X	2093	-0-	-547	-0-	90	1 2003	2 Y	-0-		4
07	2790 X	2089	-0-	-701	-0-	90	1 1999	2 Y	-0-		4
-----											
BMT		WELL #: 143		RRCID -> 181733		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10122 - 10778			
02	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	62	1 1592	2 Y	2		2
03	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	86	1 1654	2 Y	5	4 1	3
04	1800 N	1520	-0-	-280	-0-	74	1 1445	2 Y	1	4 1	-0-
05	1829 N	1670	-0-	-159	-0-	84	1 1582	2 Y	4	4 1	-0-
06	1680 N	1586	-0-	-94	-0-	82	1 1502	2 Y	2	2 1	-0-
07	1581 N	1310	-0-	-271	-0-	67	1 1241	2 Y	2		2
-----											
B.M.T.		WELL #: 93		RRCID -> 181931		COMPL. DATE 03/20/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9492 - 9553			
02	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	157	1 4029	2 Y	9	10 1	6
03	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	188	1 3601	2 Y	14	14 1	6
04	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	271	1 5329	2 Y	18	17 1	7
05	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	267	1 5029	2 Y	17	17 1	7
06	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	255	1 4645	2 Y	10	6 1	11
*07	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	241	1 4445	2 Y	16	12 1	15
-----											
B.M.T.		WELL #: 89		RRCID -> 181942		COMPL. DATE 03/20/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9857 - 9953			
02	4564 X	4308	-0-	-256	-0-	161	1 4137	2 Y	9	12 1	2
03	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	236	1 4522	2 Y	18	18 1	2
04	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	237	1 4646	2 Y	16	15 1	3
05	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	318	1 5976	2 Y	21	18 1	6
06	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	291	1 5310	2 Y	11	8 1	9
*07	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	298	1 5491	2 Y	20	16 1	13

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
TEX-MEX R.R. CO #599		WELL #:		2	RRCID ->	182181	COMPL. DATE	02/28/2001	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9158 - 9180	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	312 1	4070 2	Y	-0-			44
03		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	271 1	4163 2	Y	-0-			44
04		5340 X	4400	-0-	-940	-0-	276 1	4072 2	Y	47			91
							52 9						
05		5518 X	4177	-0-	-1341	-0-	268 1	3894 2	Y	14	47 1		58
							15 9						
06		5340 X	3890	-0-	-1450	-0-	255 1	3620 2	Y	14			72
							15 9						
07		4867 X	4097	-0-	-770	-0-	263 1	3804 2	Y	27			99
							30 9						
-----													
BMT		WELL #:		133	RRCID ->	182661	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9778 - 9826	
02		2464 X	1892	-0-	-572	-0-	71 1	1817 2	Y	4	7 1		3
							4 9						
03		2728 X	2355	-0-	-373	-0-	116 1	2229 2	Y	9	10 1		2
							10 9						
04		3180 X	2190	-0-	-990	-0-	106 1	2076 2	Y	7	7 1		2
							8 9						
05		3286 X	3011	-0-	-275	-0-	151 1	2849 2	Y	10	9 1		3
							11 9						
06		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	173 1	3157 2	Y	7	4 1		6
							8 9						
*07		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	152 1	2794 2	Y	10	8 1		8
							11 9						
-----													
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		77	RRCID ->	182731	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9428 - 10532	
02		700 N	691	-0-	-9	-0-	48 1	643 2	N	-0-			27
03		806 N	798	-0-	-8	-0-	52 1	746 2	N	-0-			27
04		771 N	771	-0-	-0-	-0-	49 1	722 2	N	-0-			27
05		794 N	794	-0-	-0-	-0-	51 1	743 2	N	-0-	27 1		-0-
06		780 N	767	-0-	-13	-0-	49 1	718 2	N	-0-			-0-
07		806 N	790	-0-	-16	-0-	51 1	739 2	N	-0-			-0-
-----													
HUISACHE CATTLE COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	182798	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10421 - 10510	
02		1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	12 1	1744 2	N	-0-			-0-
03		2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	75 1	1949 2	N	12			12
							13 9						
04		1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	59 1	1396 2	N	-0-			12
05		742 N	742	-0-	-0-	-0-	32 1	710 2	N	-0-			12
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			12
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			12
-----													
TEX-MEX RR CO. 599 #4		WELL #:		4	RRCID ->	182962	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9232 - 9256	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 31		RRCID -> 183166		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 11761 PERF.10830 - 11334					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	1	1	106	2	Y	-0-		1
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	3	1	84	2	Y	-0-		1
04	120 N	74	-0-	-46	-0-	3	1	71	2	Y	-0-		1
05	124 N	68	-0-	-56	-0-	3	1	65	2	Y	-0-		1
06	90 N	61	-0-	-29	-0-	3	1	58	2	Y	-0-		1
*07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-		1
-----													
BMT		WELL #: 132		RRCID -> 183271		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9571					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 30		RRCID -> 183456		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9922 - 11486					
02	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	25	1	3772	2	Y	-0-		12
03	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	156	1	4029	2	Y	2		14
04	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	164	1	3905	2	Y	-0-		14
05	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	176	1	3937	2	Y	1		15
06	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	169	1	3756	2	Y	-0-		15
*07	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	172	1	3807	2	Y	-0-		15
-----													
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 78		RRCID -> 183846		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9502 - 10144					
02	812 N	671	-0-	-141	-0-	47	1	624	2	N	-0-		18
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	53	1	757	2	N	-0-		18
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	51	1	750	2	N	-0-		18
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	58	1	851	2	N	-0-		18
06	780 N	773	-0-	-7	-0-	49	1	724	2	N	-0-		18
07	837 N	807	-0-	-30	-0-	52	1	755	2	N	-0-		18
-----													
B.M.T.		WELL #: 137		RRCID -> 183933		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11671 - 11698					
02	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	159	1	4082	2	Y	6		10
03	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	233	1	4467	2	Y	14	10	14
04	4470 X	4222	-0-	-248	-0-	204	1	4016	2	Y	2	10	6
05	4712 X	4493	-0-	-219	-0-	226	1	4256	2	Y	10	11	5
06	4560 X	3950	-0-	-610	-0-	205	1	3739	2	Y	5	9	1
07	4712 X	3814	-0-	-898	-0-	196	1	3610	2	Y	7		8
-----													
SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #: 3		RRCID -> 183960		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9578 - 10456					
02	56 N	16	-0-	-40	-0-	16	2		Y	-0-			3
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	Y	-0-		3
04	120 N	98	-0-	-22	-0-	4	1	94	2	Y	-0-		3
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-		3
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	1	1	28	2	Y	-0-		3
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			3

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #:		4	RRCID ->	183999	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9870 - 9968
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

B.M.T. D		WELL #:		1	RRCID ->	184100	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9796 - 11149
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	32	1	816	2	N	-0- 48
03	682	N	645	-0-	-37	-0-	32	1	613	2	N	-0- 48
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	37	1	732	2	N	-0- 48
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	36	1	680	2	N	2 50
							2	9				
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	34	1	625	2	N	2 52
							2	9				
07	682	N	680	-0-	-2	-0-	35	1	645	2	N	-0- 52

B.M.T.		WELL #:		139	RRCID ->	184350	COMPL. DATE	07/26/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9752 - 9832
02	3892	X	3852	-0-	-40	-0-	144	1	3699	2	Y	8 11 1 3
							9	9				
03	4309	X	4227	-0-	-82	-0-	209	1	4000	2	Y	16 16 1 3
							18	9				
04	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	193	1	3793	2	Y	13 13 1 3
							14	9				
05	4092	X	4063	-0-	-29	-0-	204	1	3845	2	Y	13 13 1 3
							14	9				
06	3960	X	3872	-0-	-88	-0-	201	1	3662	2	Y	8 6 1 5
							9	9				
07	4092	X	4063	-0-	-29	-0-	208	1	3840	2	Y	14 11 1 8
							15	9				

TEX-MEX RR CO. 599		WELL #:		3	RRCID ->	184400	COMPL. DATE	08/07/2001	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8986 - 9012
02	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	296	1	3852	2	Y	-0- 43
03	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	270	1	4154	2	Y	-0- 43
04	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	251	1	3713	2	Y	40 83
							44	9				
05	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	307	1	4451	2	Y	15 43 1 55
							17	9				
06	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	293	1	4163	2	Y	15 70
							17	9				
*07	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	298	1	4303	2	Y	29 99
							32	9				

B.M.T.		WELL #:		156	RRCID ->	184536	COMPL. DATE	07/11/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	10014 - 10025
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

-----  
 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 B.M.T. WELL #: 140 RRCID -> 184883 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10750 - 10848  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2436 N	2309	-0-	-127	-0-	86 1 3 9	2220 2	Y	3			3
03	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	133 1 9 9	2537 2	Y	8	6 1		5
04	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	123 1 1 9	2420 2	Y	1	6 1		-0-
05	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	129 1 7 9	2422 2	Y	6	6 1		-0-
06	2520 N	2483	-0-	-37	-0-	129 1 3 9	2351 2	Y	3	3 1		-0-
*07	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	135 1 6 9	2482 2	Y	5			5

-----  
 HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 185168 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10444 - 10510  
 -----

02	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	12 1 13 9	1811 2	N	12			114
03	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	70 1 7 9	1823 2	N	6			120
04	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	64 1 10 9	1532 2	N	9			129
05	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	89 1 7 9	1993 2	N	6			135
06	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	89 1 8 9	1992 2	N	7			142
*07	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	89 1 11 9	1972 2	N	10			152

-----  
 FROST NATIONAL BANK WELL #: 79 RRCID -> 185250 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9544 - 10647  
 -----

02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	12 1	163 2	N	-0-			52
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	5 1	67 2	N	-0-			52
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5 1	73 2	N	-0-			52
05	186 N	143	-0-	-43	-0-	9 1	134 2	N	-0-			52
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	3 1	43 2	N	-0-			52
07	93 N	59	-0-	-34	-0-	4 1	55 2	N	-0-			52

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

02	2688 X	2227	-0-	-461	-0-	83 1 3 9	2141 2	Y	3			10
03	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	148 1 10 9	2835 2	Y	9	6 1		13
04	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	133 1 1 9	2612 2	Y	1	6 1		8
05	2821 X	2292	-0-	-529	-0-	115 1 6 9	2171 2	Y	5	6 1		7
06	2910 X	2534	-0-	-376	-0-	132 1 3 9	2399 2	Y	3	6 1		4
07	3007 X	2556	-0-	-451	-0-	131 1 6 9	2419 2	Y	5			9

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B.M.T. A		WELL #:		1	RRCID ->	186223	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9685 - 9694	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	24	1	316	2	Y	-0-		42
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	34	1	518	2	Y	-0-		42
04	690 N	510	-0-	-180	-0-	32	1	477	2	Y	1		43
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	29	1	416	2	Y	1		44
06	540 N	430	-0-	-110	-0-	28	1	401	2	Y	1		45
07	527 N	357	-0-	-170	-0-	23	1	334	2	Y	-0-		45
-----													
B.M.T.		WELL #:		160	RRCID ->	186292	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9636 - 9674	
02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	53	1	1359	2	Y	3	3 1	-0-
03	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	78	1	1493	2	Y	6	6 1	-0-
04	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	72	1	1406	2	Y	5	5 1	-0-
05	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	78	1	1474	2	Y	5	5 1	-0-
06	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	80	1	1452	2	Y	3	2 1	1
*07	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	79	1	1446	2	Y	5	4 1	2
-----													
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		80	RRCID ->	186309	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9164 - 9180	
02	1288 N	1151	-0-	-137	-0-	80	1	1069	2	N	2		32
03	1426 N	1423	-0-	-3	-0-	93	1	1327	2	N	3		35
04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	86	1	1273	2	N	2		37
05	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	92	1	1348	2	N	2		39
06	1380 N	1327	-0-	-53	-0-	85	1	1241	2	N	1		40
*07	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	94	1	1371	2	N	4	3 1	41
-----													
TEX-MEX R.R. CO. NO. 599		WELL #:		5	RRCID ->	186357	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9118 - 9128	
02	4032 X	3993	-0-	-39	-0-	284	1	3709	2	Y	-0-		35
03	4464 X	4355	-0-	-109	-0-	266	1	4089	2	Y	-0-		35
04	4380 X	4364	-0-	-16	-0-	274	1	4042	2	Y	44		79
05	4526 X	4458	-0-	-68	-0-	287	1	4156	2	Y	14	44 1	49
06	4380 X	4307	-0-	-73	-0-	283	1	4007	2	Y	15		64
*07	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	292	1	4216	2	Y	29		93



B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T.		WELL #: 142		RRCID -> 186803		COMPL. DATE 12/21/2001			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9440 - 10583					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	252 N	230	-0-	-22	-0-	9	1	220	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	279 N	209	-0-	-70	-0-	10	1	198	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	245	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	274	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	2	Y	-0-			-0-
07	279 N	273	-0-	-6	-0-	14	1	258	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

B.M.T.		WELL #: 116		RRCID -> 186827		COMPL. DATE 11/28/2001			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 10255 - 10848					
02	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	74	1	1907	2	Y	3			4
						3	9							
03	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	117	1	2235	2	Y	7	5	1	6
						8	9							
04	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	132	1	2592	2	Y	1	5	1	2
						1	9							
05	3100 N	3373	-0-	273	273	170	1	3194	2	Y	8	7	1	3
						9	9							
06	3000 N	3085	-0-	85	358	160	1	2921	2	Y	4	7	1	-0-
						4	9							
*07	3048 N	2690	-0-	-358	-0-	138	1	2546	2	Y	5			5
						6	9							

BMT		WELL #: 157		RRCID -> 186829		COMPL. DATE 12/20/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9805 - 9878					
02	3360 X	3267	-0-	-93	-0-	122	1	3137	2	Y	7	9	1	13
						8	9							
03	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	188	1	3601	2	Y	14	14	1	13
						15	9							
04	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	178	1	3491	2	Y	12	12	1	13
						13	9							
05	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	187	1	3526	2	Y	12	12	1	13
						13	9							
06	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	192	1	3496	2	Y	7	4	1	16
						8	9							
*07	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	189	1	3484	2	Y	13	9	1	20
						14	9							

HUISACHE CATTLE COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 187050		COMPL. DATE 12/21/2001			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10418 - 10434					
02	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	20	1	2975	2	N	-0-			37
03	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	117	1	3038	2	N	8			45
						9	9							
04	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	100	1	2376	2	N	1			46
						1	9							
05	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	117	1	2626	2	N	1			47
						1	9							
06	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	109	1	2435	2	N	5			52
						6	9							
*07	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	85	1	1876	2	N	-0-	4	6	48

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
B.M.T. C		WELL #: 1		RRCID -> 187625		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9134 - 9141					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	2604 X	2573	-0-	-31	-0-	183	1	2390	2	N	-0-				-0-
03	2883 X	2755	-0-	-128	-0-	168	1	2587	2	N	-0-				-0-
04	2790 N	2529	-0-	-261	-0-	161	1	2368	2	N	-0-				-0-
05	2852 N	2596	-0-	-256	-0-	167	1	2429	2	N	-0-				-0-
06	2670 N	2585	-0-	-85	-0-	170	1	2415	2	N	-0-				-0-
*07	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	177	1	2554	2	N	-0-				-0-

BMT		WELL #: 161		RRCID -> 188021		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 11206		PERF. 9590 - 10730					
02	784 N	528	-0-	-256	-0-	20	1	507	2	Y	1	2	1		3
03	744 N	470	-0-	-274	-0-	23	1	445	2	Y	2	2	1		3
04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	43	1	853	2	Y	3	2	1		4
05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	64	1	1213	2	Y	4	3	1		5
06	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	74	1	1350	2	Y	3	2	1		6
*07	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	74	1	1354	2	Y	5	4	1		7

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 29		RRCID -> 188366		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 10266 - 11777					
02	3164 X	2920	-0-	-244	-0-	20	1	2900	2	N	-0-				6
03	3441 X	3178	-0-	-263	-0-	118	1	3059	2	N	1				7
04	3270 X	3105	-0-	-165	-0-	125	1	2980	2	N	-0-				7
05	3286 X	3055	-0-	-231	-0-	131	1	2923	2	N	1				8
06	3120 X	2882	-0-	-238	-0-	124	1	2758	2	N	-0-				8
07	3224 X	3007	-0-	-217	-0-	130	1	2877	2	N	-0-				8

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 81		RRCID -> 188494		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9266 - 9278					
02	2268 N	2177	-0-	-91	-0-	151	1	2024	2	N	2				22
03	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	164	1	2350	2	N	6				28
04	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	161	1	2376	2	N	9				37
05	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	160	1	2356	2	N	-0-	37	1		-0-
06	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	156	1	2282	2	N	1	1	1		-0-
07	2635 N	2480	-0-	-155	-0-	159	1	2318	2	N	3				3

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 188504		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 12115		PERF. 10146 - 11800					
02	2660 X	2553	-0-	-107	-0-	17	1	2536	2	Y	-0-				3
03	2883 X	2735	-0-	-148	-0-	102	1	2632	2	Y	1				4
04	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	109	1	2601	2	Y	-0-				4
05	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	120	1	2693	2	Y	1				5
06	2640 N	2601	-0-	-39	-0-	112	1	2489	2	Y	-0-				5
07	2790 N	2569	-0-	-221	-0-	111	1	2458	2	Y	-0-				5

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BMT		WELL #: 118		RRCID -> 188676		COMPL. DATE 04/10/2002				TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9709 - 9799				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	155	1	3988	2	Y	9	12	1	5
03	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	219	1	4197	2	Y	17	18	1	4
04	4650 X	4223	-0-	-427	-0-	204	1	4004	2	Y	14	15	1	3
05	4805 X	4339	-0-	-466	-0-	218	1	4106	2	Y	14	13	1	4
06	4440 X	4178	-0-	-262	-0-	217	1	3952	2	Y	8	6	1	6
07	4588 X	4303	-0-	-285	-0-	221	1	4065	2	Y	15	12	1	9
-----														
BMT		WELL #: 159		RRCID -> 188686		COMPL. DATE 03/25/2002				TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9466 - 10010				
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	22	1	570	2	Y	1	1	1	6
03	651 N	613	-0-	-38	-0-	30	1	581	2	Y	2	2	1	6
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	28	1	552	2	Y	2	2	1	6
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	568	2	Y	2	2	1	6
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	31	1	569	2	Y	1			7
*07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	31	1	569	2	Y	2	1	1	8
-----														
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 82		RRCID -> 189147		COMPL. DATE 04/30/2002				TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9246 - 9268				
02	308 N	63	-0-	-245	-0-	4	1	59	2	N	-0-			-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	N	-0-			-0-
04	210 N	138	-0-	-72	-0-	9	1	129	2	N	-0-			-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	271	2	N	-0-			-0-
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	8	1	119	2	N	-0-			-0-
*07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	296	2	N	2	2	1	-0-
-----														
HUISACHE CATTLE COMPANY		WELL #: 4		RRCID -> 189317		COMPL. DATE 05/10/2002				TOTAL DEPTH 10950 PERF.10493 - 10577				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
04	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
-----														
B.M.T.		WELL #: 162		RRCID -> 189740		COMPL. DATE 04/22/2002				TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9152 - 9226				
02	2548 N	2309	-0-	-239	-0-	165	1	2144	2	Y	-0-			2
03	2666 N	2538	-0-	-128	-0-	155	1	2383	2	Y	-0-			2
04	2490 N	2464	-0-	-26	-0-	156	1	2299	2	Y	8			10
05	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	165	1	2389	2	Y	10	16	1	4
06	2460 N	2394	-0-	-66	-0-	158	1	2236	2	Y	-0-			4
*07	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	167	1	2409	2	Y	1			5

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 189815		COMPL. DATE 06/15/2002		TOTAL DEPTH 11382 PERF.10370 - 11266			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	9	1 1276 2	Y	-0-		1
03	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	57	1 1479 2	Y	-0-		1
04	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	60	1 1434 2	Y	-0-		1
05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	66	1 1476 2	Y	-0-		1
06	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	63	1 1403 2	Y	-0-		1
*07	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	71	1 1563 2	Y	-0-		1

B. M. T.		WELL #: 117		RRCID -> 189827		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9510 - 9833			
02	1932 N	1845	-0-	-87	-0-	69	1 1772 2	Y	4	5 1	13
03	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	109	1 2087 2	Y	8	8 1	13
04	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	98	1 1933 2	Y	7	7 1	13
05	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	106	1 1989 2	Y	7	7 1	13
06	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	103	1 1886 2	Y	4	2 1	15
*07	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	102	1 1876 2	Y	7	5 1	17

B. M. T.		WELL #: 115		RRCID -> 189854		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9935 - 9949			
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	8	1 211 2	Y	-0-		-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	13	1 251 2	Y	1	1 1	-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	1 217 2	Y	1	1 1	-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	13	1 243 2	Y	1	1 1	-0-
06	270 N	220	-0-	-50	-0-	11	1 209 2	Y	-0-		-0-
*07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	17	1 308 2	Y	1		1

B. M. T.		WELL #: 169		RRCID -> 189968		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9376 - 9504			
02	1932 N	1816	-0-	-116	-0-	68	1 1744 2	Y	4	5 1	10
03	2046 N	1971	-0-	-75	-0-	97	1 1866 2	Y	7	8 1	9
04	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	96	1 1891 2	Y	6	7 1	8
05	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	96	1 1809 2	Y	6	6 1	8
06	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	92	1 1668 2	Y	4	2 1	10
*07	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	91	1 1682 2	Y	6	4 1	12

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
B.M.T.		WELL #: 170		RRCID -> 190229		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9958 - 9972						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	136	1	3508	2	Y	8	11	1			5
						9	9									
03	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	200	1	3834	2	Y	15	16	1			4
						17	9									
04	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	184	1	3612	2	Y	12	12	1			4
						13	9									
05	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	195	1	3664	2	Y	13	13	1			4
						14	9									
06	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	188	1	3417	2	Y	7	4	1			7
						8	9									
07	3627 X	3617	-0-	-10	-0-	186	1	3417	2	Y	13	9	1			11
						14	9									
-----																
B.M.T.		WELL #: 171		RRCID -> 190232		COMPL. DATE 07/10/2002		TOTAL DEPTH 9525		PERF. 9153 - 9161						
02	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	213	1	2778	2	Y	-0-					-0-
03	3131 X	3044	-0-	-87	-0-	186	1	2858	2	Y	-0-					-0-
04	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	186	1	2746	2	Y	10					10
						11	9									
05	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	186	1	2700	2	Y	12	19	1			3
						13	9									
06	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	170	1	2416	2	Y	-0-					3
*07	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	172	1	2487	2	Y	1					4
						1	9									
-----																
B. M. T.		WELL #: 165		RRCID -> 190242		COMPL. DATE 07/09/2002		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9644 - 9660						
02	2800 N	1911	-0-	-889	4426	71	1	1836	2	Y	4	5	1			7
						4	9									
03	3100 N	2210	-0-	-890	3536	109	1	2092	2	Y	8	8	1			7
						9	9									
04	3000 N	2180	-0-	-820	2716	105	1	2067	2	Y	7	7	1			7
						8	9									
05	3100 N	2261	-0-	-839	1877	114	1	2139	2	Y	7	7	1			7
						8	9									
06	3000 N	1961	-0-	-1039	838	102	1	1855	2	Y	4	2	1			9
						4	9									
*07	2833 N	1995	-0-	-838	-0-	102	1	1885	2	Y	7	5	1			11
						8	9									
-----																
B.M.T.		WELL #: 172		RRCID -> 190413		COMPL. DATE 07/04/2002		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 9842 - 11060						
02	25 X	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	73	-0-	73	73	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	52	-0-	52	125	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	34	-0-	34	159	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	49	-0-	49	208	3	1	46	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T.		WELL #: 163		RRCID -> 190447		COMPL. DATE 07/26/2002			TOTAL DEPTH 10960 PERF.10594 - 10675				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
02	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	195	1	5009	2	Y	8	17	
03	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	275	1	5262	2	Y	17	13 1	21
04	6120 X	4622	-0-	-1498	-0-	224	1	4395	2	Y	3	13 1	11
05	6293 X	4966	-0-	-1327	-0-	250	1	4703	2	Y	12	13 1	10
06	5580 X	5156	-0-	-424	-0-	268	1	4880	2	Y	7	11 1	6
07	5766 X	4727	-0-	-1039	-0-	243	1	4474	2	Y	9		15
-----													
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 84		RRCID -> 191667		COMPL. DATE 08/20/2002			TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9186 - 9196				
02	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	141	1	1890	2	N	59	35 1	39
03	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	169	1	2427	2	N	155	134 1	60
04	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	171	1	2228	2	N	176	148 1	88
05	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	158	1	2328	2	N	39	59 1	68
06	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	152	1	2232	2	N	115	121 1	62
07	2418 N	2333	-0-	-85	-0-	150	1	2183	2	N	-0-	47 1	15
-----													
B.M.T. C		WELL #: 2		RRCID -> 192069		COMPL. DATE 10/26/2002			TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9045 - 9054				
02	5068 X	4294	-0-	-774	-0-	305	1	3981	2	N	7		117
03	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	292	1	4479	2	N	3		120
04	4410 X	3794	-0-	-616	-0-	240	1	3548	2	N	5		125
05	4743 X	3782	-0-	-961	-0-	243	1	3531	2	N	7		132
06	4620 X	4137	-0-	-483	-0-	272	1	3857	2	N	7		139
07	4774 X	4536	-0-	-238	-0-	293	1	4237	2	N	5		144
-----													
HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 5		RRCID -> 192100		COMPL. DATE 09/04/2002			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10659 - 10667				
02	1372 N	1246	-0-	-126	-0-	8	1	1238	2	N	-0-		42
03	1457 N	1401	-0-	-56	-0-	52	1	1341	2	N	7		49
04	1410 N	1374	-0-	-36	-0-	55	1	1317	2	N	2		51
05	1395 N	1391	-0-	-4	-0-	59	1	1331	2	N	1		52
06	1350 N	1283	-0-	-67	-0-	55	1	1225	2	N	3		55
07	1426 N	1280	-0-	-146	-0-	55	1	1223	2	N	2		57

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 85		RRCID -> 192421		COMPL. DATE 11/20/2002			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9272					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
02	532 N	435	-0-	-97	-0-	30	1	405	2	N	-0-	19		
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	37	1	530	2	N	-0-	19		
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	36	1	528	2	N	1	20		
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	38	1	556	2	N	-0-	20	1	-0-
06	540 N	515	-0-	-25	-0-	33	1	482	2	N	-0-	-0-		
07	589 N	533	-0-	-56	-0-	34	1	498	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
-----														
HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 6		RRCID -> 192468		COMPL. DATE 12/06/2002			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10885 - 10958					
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	1	1	110	2	N	-0-	-0-		
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	5	1	117	2	N	-0-	-0-		
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	N	-0-	-0-		
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	N	-0-	-0-		
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	5	1	110	2	N	-0-	-0-		
*07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-	-0-		
-----														
BMT		WELL #: 173		RRCID -> 192595		COMPL. DATE 12/02/2002			TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9480 - 9586					
02	2800 N	2219	-0-	-581	6409	83	1	2130	2	Y	5	7	1	6
03	3100 N	2974	-0-	-126	6283	147	1	2815	2	Y	11	12	1	5
04	3000 N	2689	-0-	-311	5972	130	1	2549	2	Y	9	10	1	4
05	3100 N	2656	-0-	-444	5528	134	1	2512	2	Y	9	8	1	5
06	3000 N	2635	-0-	-365	5163	137	1	2492	2	Y	5	4	1	6
*07	3100 N	2742	-0-	-358	4805	141	1	2590	2	Y	10	8	1	8
						11	9							
-----														
B.M.T.		WELL #: 182		RRCID -> 192596		COMPL. DATE 12/04/2002			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9727 - 9744					
02	952 N	751	-0-	-201	-0-	28	1	721	2	Y	2	3	1	6
03	930 N	741	-0-	-189	-0-	37	1	701	2	Y	3	3	1	6
04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	40	1	793	2	Y	3	3	1	6
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	42	1	797	2	Y	3	3	1	6
06	720 N	693	-0-	-27	-0-	36	1	656	2	Y	1	2	1	5
07	744 N	591	-0-	-153	-0-	30	1	559	2	Y	2	1	1	6
						2	9							
-----														
B.M.T.		WELL #: 174		RRCID -> 192881		COMPL. DATE 10/15/2002			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9157 - 9164					
02	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	88	1	1150	2	Y	-0-			5
03	1364 N	1334	-0-	-30	-0-	81	1	1253	2	Y	-0-			5
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	84	1	1235	2	Y	4			9
05	1364 N	1142	-0-	-222	-0-	73	1	1063	2	Y	5	7	1	7
06	1290 N	1174	-0-	-116	-0-	77	1	1097	2	Y	-0-			7
07	1364 N	1358	-0-	-6	-0-	88	1	1269	2	Y	1			8
						1	9							

-----  
 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 SALDIVAR ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193123 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10532 - 10591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	25	1	3645	2	Y	-0-			5
03	3689 X	3562	-0-	-127	-0-	132	1	3428	2	Y	2			7
						2	9							
04	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	131	1	3131	2	Y	-0-			7
05	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	150	1	3352	2	Y	1			8
						1	9							
06	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	140	1	3114	2	Y	-0-			8
*07	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	147	1	3260	2	Y	-0-			8

-----  
 B.M.T. WELL #: 179 RRCID -> 193130 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9090 - 9180

02	2240 X	2066	-0-	-174	-0-	147	1	1919	2	Y	-0-			-0-
03	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	163	1	2504	2	Y	-0-			-0-
04	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	186	1	2743	2	Y	9			9
						10	9							
05	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	187	1	2713	2	Y	11	18	1	2
						12	9							
06	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	165	1	2342	2	Y	-0-			2
*07	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	183	1	2654	2	Y	1			3
						1	9							

-----  
 DERBY WELL #: 2 RRCID -> 193733 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10624 - 10644

02	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	214	1	5658	2	N	8	10	1	9
						9	9							
03	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	232	1	6976	2	N	16	15	1	10
						18	9							
04	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	209	1	5909	2	N	11	10	1	11
						12	9							
05	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	487	1	6426	2	N	10	5	1	16
						11	9							
06	8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	388	1	7689	2	N	18	25	1	9
						20	9							
*07	7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	432	1	7333	2	N	10			19
						11	9							

-----  
 SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 4 RRCID -> 193865 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9564 - 10740

02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	3	1	445	2	Y	-0-			2
03	310 N	115	-0-	-195	-0-	4	1	111	2	Y	-0-			2
04	330 N	130	-0-	-200	-0-	5	1	125	2	Y	-0-			2
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	25	1	550	2	Y	-0-			2
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	27	1	598	2	Y	1			3
						1	9							
*07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	21	1	473	2	Y	-0-			3

-----  
 B.M.T. B WELL #: 5 RRCID -> 194073 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10060 - 10153

02	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	250	1	4979	2	Y	39			114
						43	9							
03	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	288	1	5519	2	Y	18			132
						20	9							
04	5760 X	5681	-0-	-79	-0-	287	1	5346	2	Y	44	22	1	154
						48	9							
05	5890 X	5744	-0-	-146	-0-	292	1	5417	2	Y	32			186
						35	9							
06	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	288	1	5238	2	Y	123	248	1	61
						135	9							
07	5859 X	5648	-0-	-211	-0-	294	1	5353	2	Y	1			62
						1	9							



B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 B.M.T. WELL #: 185 RRCID -> 194510 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9584 - 9635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	225	2	Y	1	1	1	-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	Y	1	1	1	-0-
04	270 N	163	-0-	-107	-0-	8	1	154	2	Y	1	1	1	-0-
05	248 N	244	-0-	-4	-0-	12	1	231	2	Y	1	1	1	-0-
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	Y	1	1	1	-0-
*07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	Y	1	1	1	-0-

B.M.T. B WELL #: 4 RRCID -> 194516 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 11242 PERF.10011 - 10550

02	2800 N	1711	-0-	-1089	3523	81	1	1617	2	Y	12			40
03	3100 N	1864	-0-	-1236	2287	92	1	1766	2	Y	5			45
04	3000 N	1324	-0-	-1676	611	67	1	1246	2	Y	10	6	1	49
05	2108 N	1497	-0-	-611	-0-	76	1	1411	2	Y	9			58
06	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	94	1	1714	2	Y	38	75	1	21
*07	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	96	1	1745	2	Y	-0-			21

B.M.T. WELL #: 164 RRCID -> 194658 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142

02	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	367	1	4791	2	Y	-0-			-0-
03	5704 X	5565	-0-	-139	-0-	340	1	5225	2	Y	-0-			-0-
04	5520 X	5505	-0-	-15	-0-	348	1	5137	2	Y	18			18
05	5704 X	5686	-0-	-18	-0-	365	1	5295	2	Y	24	36	1	6
06	5520 X	5455	-0-	-65	-0-	359	1	5096	2	Y	-0-			6
*07	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	374	1	5417	2	Y	3			9

B.M.T. WELL #: 176 RRCID -> 195147 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9946 - 10018

02	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	77	1	1969	2	Y	5	6	1	4
03	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	106	1	2029	2	Y	8	8	1	4
04	2370 N	1959	-0-	-411	-0-	95	1	1857	2	Y	6	7	1	3
05	2263 N	1929	-0-	-334	-0-	97	1	1825	2	Y	6	6	1	3
06	2070 N	1680	-0-	-390	-0-	87	1	1590	2	Y	3	2	1	4
07	2015 N	1654	-0-	-361	-0-	85	1	1562	2	Y	6	4	1	6

B. M. T. A WELL #: 7 RRCID -> 195288 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9878 - 10276

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

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

B.M.T. A		WELL #:		14	RRCID ->	198146	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	10628	PERF. 8236 - 10280
02	532 N	398	-0-	-134	-0-	18 1	365 2	Y	14	12 1	5
03	558 N	413	-0-	-145	-0-	15 9	20 1	Y	11		16
04	450 N	372	-0-	-78	-0-	12 9	19 1	Y	3	8 1	11
05	434 N	361	-0-	-73	-0-	3 9	18 1	Y	-0-		11
06	390 N	324	-0-	-66	-0-	17 1	17 1	Y	-0-	10 1	1
07	372 N	324	-0-	-48	-0-	17 1	307 2	Y	-0-		1

B. M. T.		WELL #:		166	RRCID ->	198269	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	9547	PERF. 9166 - 9242
02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	99 1	1285 2	Y	-0-		-0-
03	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	88 1	1350 2	Y	-0-		-0-
04	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	81 1	1202 2	Y	4		4
05	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	4 9	101 1	Y	6	9 1	1
06	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	7 9	93 1	Y	-0-		1
*07	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	93 1	95 1	Y	1		2
						1 9	1370 2	Y			

B.M.T. A		WELL #:		20	RRCID ->	198284	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	10179	PERF. 9764 - 9774
02	728 N	474	-0-	-254	-0-	34 1	439 2	Y	1		116
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	1 9	55 1	Y	-0-		116
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	55 1	803 2	Y	1		117
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	1 9	57 1	Y	1		118
06	870 N	808	-0-	-62	-0-	1 9	53 1	Y	-0-		118
07	899 N	852	-0-	-47	-0-	55 1	797 2	Y	-0-		118

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1428 N	1360	-0-	-68	-0-	97	1 1263	2 Y	-0-			-0-
03	1550 N	1477	-0-	-73	-0-	90	1 1387	2 Y	-0-			-0-
04	1320 N	1183	-0-	-137	-0-	75	1 1104	2 Y	4			4
05	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	4 90	1 1305	2 Y	6	8	1	2
06	1320 N	1305	-0-	-15	-0-	7 86	1 1219	2 Y	-0-			2
07	1209 N	1132	-0-	-77	-0-	73	1 1059	2 Y	-0-			2

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

02	504 N	466	-0-	-38	-0-	22	1 441	2 Y	3			4
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	3 20	1 378	2 Y	1			5
04	60 N	9	-0-	-51	-0-	1 9	2 9	2 Y	-0-	1	1	4
05	527 N	51	-0-	-476	-0-	3	1 48	2 Y	-0-			4
06	390 N	33	-0-	-357	-0-	2	1 30	2 Y	1	4	1	1
*07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	1 5	1 90	2 Y	-0-			1

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

02	616 N	597	-0-	-19	-0-	28	1 565	2 Y	4			10
03	682 N	651	-0-	-31	-0-	4 32	1 617	2 Y	2			12
04	630 N	600	-0-	-30	-0-	2 30	1 566	2 Y	4	2	1	14
05	651 N	599	-0-	-52	-0-	4 30	1 566	2 Y	3			17
06	630 N	570	-0-	-60	-0-	3 29	1 528	2 Y	12	25	1	4
07	620 N	570	-0-	-50	-0-	13 30	1 540	2 Y	-0-			4

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

02	1736 N	1695	-0-	-41	-0-	11	1 1684	2 Y	-0-			6
03	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	72	1 1853	2 Y	1			7
04	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1 74	1 1762	2 Y	-0-			7
05	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	82	1 1836	2 Y	-0-			7
06	1800 N	1778	-0-	-22	-0-	76	1 1702	2 Y	-0-			7
07	1860 N	1852	-0-	-8	-0-	80	1 1772	2 Y	-0-			7

RUNNING W. "A" WELL #: 2T RRCID -> 199033 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9760 - 9800

02	896 N	856	-0-	-40	-0-	61	1 795	2 Y	-0-			4
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	57	1 883	2 Y	-0-			4
04	1020 N	921	-0-	-99	-0-	58	1 863	2 Y	-0-			4
05	961 N	922	-0-	-39	-0-	59	1 863	2 Y	-0-			4
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	62	1 883	2 Y	-0-			4
07	961 N	866	-0-	-95	-0-	56	1 810	2 Y	-0-			4

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
B.M.T. A		WELL #:		22	RRCID ->	199116	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 7828 - 7975				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUISACHE CATTLE CO.		WELL #:		8	RRCID ->	200066	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	11236	PERF.10816 - 10874				
02	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	29	1	4227	2	N	-0-			-0-
03	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	169	1	4387	2	N	-0-			-0-
04	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	180	1	4291	2	N	196	171	1	25
							216	9							
05	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	193	1	4317	2	N	12			37
							13	9							
06	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	175	1	3893	2	N	9			46
							10	9							
*07	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	175	1	3875	2	N	12			58
							13	9							

RUNNING, W. "A"		WELL #:		4 L	RRCID ->	200359	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9790 - 9825				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

B.M.T.		WELL #:		145	RRCID ->	201652	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	11296	PERF. 9930 - 10970				
02	2632	X	2551	-0-	-81	-0-	95	1	2449	2	Y	6	7	1	2
							7	9							
03	2914	X	2642	-0-	-272	-0-	131	1	2500	2	Y	10	10	1	2
							11	9							
04	2700	X	2537	-0-	-163	-0-	122	1	2406	2	Y	8	8	1	2
							9	9							
05	2821	X	2598	-0-	-223	-0-	131	1	2458	2	Y	8	8	1	2
							9	9							
06	2730	X	2546	-0-	-184	-0-	132	1	2408	2	Y	5	4	1	3
							6	9							
*07	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	200	1	3679	2	Y	14	8	1	9
							15	9							

RUNNING W. "A"		WELL #:		8	RRCID ->	201862	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9798 - 9836				
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	1			4
							1	9							
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-			4
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			4
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	2	Y	-0-			4
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	2	Y	-0-			4
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-			4

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 B.M.T. WELL #: 144 RRCID -> 202117 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8724 - 9874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	13394 X	13394	-0-	-0-	-0-	500	1	12862	2	Y	29	41	1			19
						32	9									
03	14908 X	14908	-0-	-0-	-0-	737	1	14110	2	Y	55	59	1			15
						61	9									
04	15900 X	12536	-0-	-3364	-0-	605	1	11886	2	Y	41	44	1			12
						45	9									
05	16430 X	13360	-0-	-3070	-0-	672	1	12641	2	Y	43	43	1			12
						47	9									
06	15570 X	12193	-0-	-3377	-0-	633	1	11532	2	Y	25	17	1			20
						28	9									
07	14911 X	12874	-0-	-2037	-0-	660	1	12164	2	Y	45	34	1			31
						50	9									

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 202735 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11594 PERF.10254 - 10260

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	14	-0-	14	14	1	1	13	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-

MATA-THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 203227 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9045 - 9120

02	2184 N	2037	-0-	-147	-0-	174	1	1860	2	N	3	18	1			96
						3	9									
03	2387 N	2357	-0-	-30	-0-	201	1	2149	2	N	6					102
						7	9									
04	2340 N	2257	-0-	-83	-0-	199	1	2054	2	N	4					106
						4	9									
05	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	212	1	2104	2	N	5					111
						6	9									
06	2280 N	2176	-0-	-104	-0-	192	1	1978	2	N	5					116
						6	9									
07	2325 N	2298	-0-	-27	-0-	208	1	2086	2	N	4					120
						4	9									

B.M.T. WELL #: 186 RRCID -> 204075 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9300 - 9314

02	2800 N	2047	-0-	-753	5315	146	1	1901	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	2236	-0-	-864	4451	137	1	2099	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	2181	-0-	-819	3632	138	1	2035	2	Y	7					7
						8	9									
05	3100 N	2237	-0-	-863	2769	144	1	2083	2	Y	9	14	1			2
						10	9									
06	3000 N	2143	-0-	-857	1912	141	1	2002	2	Y	-0-					2
*07	3100 N	2255	-0-	-845	1067	146	1	2108	2	Y	1					3
						1	9									

B.M.T. WELL #: 147 RRCID -> 204635 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9916 - 10050

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
PENA-CUEVA GU		WELL #: 1		RRCID -> 207972		COMPL. DATE 09/09/2004			TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8806 - 9149			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	2212 N	2082	-0-	-130	-0-	178 3 9	1 1	1901 2	N	3	48 1	1
03	2480 N	2379	-0-	-101	-0-	203 7 9	1 1	2169 2	N	6		7
04	2400 N	2293	-0-	-107	-0-	202 6 9	1 1	2085 2	N	5		12
05	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	211 6 9	1 1	2101 2	N	5		17
06	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	204 6 9	1 1	2106 2	N	5		22
*07	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	218 4 9	1 1	2187 2	N	4		26

B.M.T.		WELL #: 150		RRCID -> 209134		COMPL. DATE 11/01/2004			TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9268 - 10701			
02	1680 N	884	-0-	-796	-0-	33 2 9	1 1	849 2	Y	2	3 1	7
03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	56 4 9	1 1	1078 2	Y	4	4 1	7
04	3000 N	3465	-0-	465	465	167 12 9	1 1	3286 2	Y	11	10 1	8
05	1557 N	1092	-0-	-465	-0-	55 4 9	1 1	1033 2	Y	4	5 1	7
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	53 2 9	1 1	972 2	Y	2	2 1	7
*07	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	53 4 9	1 1	971 2	Y	4	4 1	7

B.M.T.		WELL #: 149		RRCID -> 209347		COMPL. DATE 11/01/2004			TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9695 - 10962			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	15	-0-	15	15	1 1	1 1	14 2	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	13	-0-	13	28	1 1	1 1	12 2	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	15	-0-	15	43	1 1	1 1	14 2	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	49	-0-	49	92	3 1	3 1	46 2	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	38	-0-	38	130	2 1	2 1	36 2	Y	-0-		-0-

VERGARA, L. B. STATE 740		WELL #: 3		RRCID -> 209645		COMPL. DATE 11/12/2004			TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9262 - 9282			
02	2800 N	2074	-0-	-726	5180	148 1	1 1	1926 2	Y	-0-		106
03	3100 N	2192	-0-	-908	4272	134 1	1 1	2058 2	Y	-0-		106
04	3000 N	2173	-0-	-827	3445	133 79 9	1 1	1961 2	Y	72	117 1	61
05	3100 N	2109	-0-	-991	2454	136 1	1 1	1973 2	Y	-0-		61
06	3000 N	1788	-0-	-1212	1242	118 1	1 1	1670 2	Y	-0-		61
*07	3100 N	1968	-0-	-1132	110	127 2 9	1 1	1839 2	Y	2		63

B.M.T. C		WELL #: 7		RRCID -> 212389		COMPL. DATE 06/09/2005			TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9357 - 9365			
02	1008 N	980	-0-	-28	-0-	69 6 9	1 1	905 2	N	5		80
03	1302 N	1239	-0-	-63	-0-	76 1 9	1 1	1162 2	N	1		81
04	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	80 4 9	1 1	1187 2	N	4		85
05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	82 4 9	1 1	1186 2	N	4		89
06	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	84 1 9	1 1	1185 2	N	1		90
07	1302 N	1283	-0-	-19	-0-	82 11 9	1 1	1190 2	N	10		100

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T.		WELL #: 188		RRCID -> 212391		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9532 - 10583				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	126 1	3253 2	Y	7	8 1		5
03	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	192 1	3685 2	Y	15	14 1		6
04	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	165 1	3235 2	Y	11	12 1		5
05	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	210 1	3957 2	Y	14	13 1		6
06	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	244 1	4451 2	Y	9	6 1		9
*07	8761 X	8761	-0-	-0-	-0-	449 1	8278 2	Y	31	18 1		22

TAUBMAN		WELL #: 1		RRCID -> 212883		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9016 - 9176				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3164 X	2620	-0-	-544	-0-	223 1	2388 2	Y	8	26 1		56
03	3286 X	3243	-0-	-43	-0-	277 1	2957 2	Y	8			64
04	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	258 1	2667 2	Y	5	55 1		14
05	2945 X	2435	-0-	-510	-0-	222 1	2207 2	Y	5			19
06	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	296 1	3052 2	Y	6			25
*07	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	315 1	3162 2	Y	12			37

B.M.T.		WELL #: 106		RRCID -> 217475		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 10974				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	4 1	105 2	Y	-0-			-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11 1	215 2	Y	1	1 1		-0-
04	630 N	111	-0-	-519	-0-	5 1	106 2	Y	-0-			-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8 1	158 2	Y	-0-			-0-
06	210 N	159	-0-	-51	-0-	8 1	151 2	Y	-0-			-0-
*07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7 1	135 2	Y	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #: 148		RRCID -> 218441		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9527 - 10668				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	26 1	676 2	Y	2	1 1		7
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	36 1	694 2	Y	3	2 1		8
04	660 N	598	-0-	-62	-0-	29 1	567 2	Y	2	2 1		8
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	35 1	656 2	Y	2	2 1		8
06	660 N	627	-0-	-33	-0-	33 1	593 2	Y	1			9
*07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	33 1	599 2	Y	2	1 1		10





B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		45	RRCID ->	224027	COMPL. DATE	11/11/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8472 - 9922			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		47	RRCID ->	224744	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8904 - 10248			
02	588	N	571	-0-	-17	-0-	4	1	566	2	N	1			58
							1	9							
03	651	N	588	-0-	-63	-0-	22	1	560	2	N	5			63
							6	9							
04	600	N	593	-0-	-7	-0-	24	1	568	2	N	1			64
							1	9							
05	620	N	609	-0-	-11	-0-	26	1	576	2	N	6			70
							7	9							
06	570	N	556	-0-	-14	-0-	24	1	532	2	N	-0-			70
07	620	N	614	-0-	-6	-0-	26	1	586	2	N	2			72
							2	9							

WARREN, W. K.		WELL #:		2	RRCID ->	225799	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	9673	PERF.	9060 - 9210			
02	3388	X	3116	-0-	-272	-0-	266	1	2846	2	Y	4			46
							4	9							
03	3720	X	3667	-0-	-53	-0-	314	1	3351	2	Y	2			48
							2	9							
04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	309	1	3198	2	Y	6	47	1	7
							7	9							
05	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	319	1	3169	2	Y	6			13
							7	9							
06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	304	1	3136	2	Y	1			14
							1	9							
*07	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	328	1	3294	2	Y	2			16
							2	9							

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		46	RRCID ->	226195	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9168 - 10108			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

STATE RUNNING "W" 598		WELL #:		3	RRCID ->	226647	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	9282 - 9312			
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	75	1	977	2	N	-0-			12
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	67	1	1030	2	N	1			13
							1	9							
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	63	1	924	2	N	-0-			13
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	67	1	970	2	N	1			14
							1	9							
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	51	1	721	2	N	1			15
							1	9							
*07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	54	1	778	2	N	2			17
							2	9							

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BMT 471		WELL #: 2		RRCID -> 227964		COMPL. DATE 12/15/2006			TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9202 - 9298					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	N	-0-			40
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	2	N	-0-			40
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	N	-0-			40
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	N	-0-			40
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	N	-0-			40
*07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	2	N	-0-			40

BMT		WELL #: 190		RRCID -> 227965		COMPL. DATE 12/20/2006			TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8992 - 9280					
02	2800 N	2586	-0-	-214	8546	184	1	2402	2	Y	-0-			3
03	3100 N	2936	-0-	-164	8382	179	1	2757	2	Y	-0-			3
04	3000 N	2822	-0-	-178	8204	178	1	2634	2	Y	9			12
05	3100 N	2894	-0-	-206	7998	186	1	2695	2	Y	12	18	1	6
06	3000 N	2847	-0-	-153	7845	188	1	2659	2	Y	-0-			6
*07	3100 N	3004	-0-	-96	7749	194	1	2809	2	Y	1			7

WARREN, W. K.		WELL #: 4		RRCID -> 230024		COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9024 - 9079					
02	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	164	1	1751	2	Y	2			26
03	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	190	1	2023	2	Y	1			27
04	2070 N	2029	-0-	-41	-0-	178	1	1848	2	Y	3	26	1	4
05	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	206	1	2046	2	Y	3			7
06	2070 N	2031	-0-	-39	-0-	179	1	1852	2	Y	-0-			7
*07	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	196	1	1964	2	Y	1			8

MATA-THOMAS GU		WELL #: 2		RRCID -> 231876		COMPL. DATE 07/03/2007			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8842 - 9104					
02	3052 X	2839	-0-	-213	-0-	242	1	2591	2	N	5	25	1	27
03	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	285	1	3035	2	N	7			34
04	3210 X	3176	-0-	-34	-0-	279	1	2890	2	N	6			40
05	3317 X	3267	-0-	-50	-0-	298	1	2962	2	N	6			46
06	3210 X	3076	-0-	-134	-0-	271	1	2798	2	N	6			52
07	3317 X	3129	-0-	-188	-0-	283	1	2839	2	N	6			58

BMT		WELL #: 154		RRCID -> 235818		COMPL. DATE 09/17/2007			TOTAL DEPTH 10505 PERF.10108 - 10222					
02	1708 N	305	-0-	-1403	-0-	11	1	293	2	Y	1	2	1	1
03	1829 N	386	-0-	-1443	-0-	19	1	366	2	Y	1	2	1	-0-
04	810 N	227	-0-	-583	-0-	11	1	215	2	Y	1			1
05	341 N	205	-0-	-136	-0-	10	1	194	2	Y	1	1	1	1
06	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	118	1	2150	2	Y	5	2	1	4
*07	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	80	1	1470	2	Y	5	4	1	5

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WARREN, W. K.		WELL #: 5		RRCID -> 236542		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9358 - 9378								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
TEX-MEX RR CO. 599		WELL #: 6		RRCID -> 236543		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9187 - 9270								
02	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	239	1	3110	2	Y	-0-					30
03	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	220	1	3384	2	Y	-0-					30
04	3630 X	3455	-0-	-175	-0-	217	1	3199	2	Y	35					65
						39	9									
05	3751 X	3680	-0-	-71	-0-	237	1	3430	2	Y	12	36	1			41
						13	9									
06	3600 X	3129	-0-	-471	-0-	205	1	2912	2	Y	11					52
						12	9									
*07	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	247	1	3579	2	Y	24					76
						26	9									
-----																
WARREN, W. K.		WELL #: 3		RRCID -> 236544		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8998 - 9082								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
B. M. T.		WELL #: 187		RRCID -> 237155		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9448 - 9476								
02	2352 N	2345	-0-	-7	-0-	88	1	2251	2	Y	5	7	1			11
						6	9									
03	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	127	1	2440	2	Y	10	10	1			11
						11	9									
04	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	119	1	2344	2	Y	8	8	1			11
						9	9									
05	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	128	1	2400	2	Y	8	8	1			11
						9	9									
06	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	127	1	2307	2	Y	5	4	1			12
						6	9									
07	2387 N	2374	-0-	-13	-0-	122	1	2243	2	Y	8	7	1			13
						9	9									
-----																
STATE RUNNING "W" 598		WELL #: 1		RRCID -> 239331		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9546 - 9926								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
WARREN, W. K.		WELL #: 6		RRCID -> 242326		COMPL. DATE 06/18/2008			TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9132 - 9178						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1008 N	975	-0-	-33	-0-	83	1	891	2	Y	1				13
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	96	1	1022	2	Y	-0-				13
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	94	1	973	2	Y	1	14	1		-0-
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	100	1	991	2	Y	1				1
06	1050 N	1031	-0-	-19	-0-	91	1	940	2	Y	-0-				1
07	1085 N	1084	-0-	-1	-0-	98	1	985	2	Y	1				2
-----															
BMT 471				WELL #: 1		RRCID -> 243242		COMPL. DATE 04/06/2008			TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9156 - 9246				
02	2968 X	2409	-0-	-559	-0-	205	1	2198	2	N	5	21	1		49
03	3162 X	2876	-0-	-286	-0-	246	1	2626	2	N	4				53
04	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	255	1	2640	2	N	5				58
05	2976 X	2823	-0-	-153	-0-	258	1	2561	2	N	4				62
06	2790 X	2480	-0-	-310	-0-	219	1	2257	2	N	4				66
*07	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	278	1	2785	2	N	6				72
-----															
B.M.T.				WELL #: 191		RRCID -> 245744		COMPL. DATE 12/07/2008			TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 9315				
02	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	354	1	4620	2	Y	-0-				5
03	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	361	1	5540	2	Y	-0-				5
04	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	356	1	5254	2	Y	17				22
05	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	354	1	5140	2	Y	22	34	1		10
06	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	368	1	5219	2	Y	-0-				10
*07	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	375	1	5423	2	Y	2				12
-----															
V & W RANCH				WELL #: 1		RRCID -> 245758		COMPL. DATE 02/19/2008			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10288 - 10352				
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	7	1	193	2	N	-0-				51
03	310 N	207	-0-	-103	-0-	7	1	198	2	N	2	1	1		52
04	270 N	181	-0-	-89	-0-	6	1	175	2	N	-0-				52
05	217 N	181	-0-	-36	-0-	13	1	167	2	N	1				53
06	210 N	165	-0-	-45	-0-	8	1	157	2	N	-0-				53
07	186 N	164	-0-	-22	-0-	9	1	155	2	N	-0-				53

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	79	1	2039	2	Y	5	5	1	7
03	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	118	1	2261	2	Y	9	9	1	7
04	3000 N	3085	-0-	85	85	149	1	2925	2	Y	10	10	1	7
05	3026 N	2941	-0-	-85	-0-	148	1	2782	2	Y	10	10	1	7
06	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	122	1	2221	2	Y	5	4	1	8
*07	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	134	1	2466	2	Y	9	7	1	10

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

02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	61	1	794	2	Y	-0-			-0-
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	57	1	875	2	Y	-0-			-0-
04	930 N	792	-0-	-138	-0-	50	1	740	2	Y	2			2
05	961 N	822	-0-	-139	-0-	53	1	766	2	Y	3	5	1	-0-
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	64	1	911	2	Y	-0-			-0-
*07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	59	1	856	2	Y	-0-			-0-

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

02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	N	-0-			41
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	251	2	N	-0-			41
04	90 N	44	-0-	-46	-0-	3	1	41	2	N	-0-			41
05	124 N	14	-0-	-110	-0-	1	1	13	2	N	-0-			41
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			41
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			41

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

02	2800 N	2616	-0-	-184	7844	124	1	2477	2	Y	14	13	1	6
03	3100 N	2731	-0-	-369	7475	135	1	2584	2	Y	11			17
04	3000 N	2434	-0-	-566	6909	124	1	2307	2	Y	3	8	1	12
05	3100 N	2506	-0-	-594	6315	128	1	2378	2	Y	-0-			12
06	3000 N	2471	-0-	-529	5786	129	1	2342	2	Y	-0-	10	1	2
*07	3100 N	2536	-0-	-564	5222	132	1	2404	2	Y	-0-			2

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

02	3024 X	2679	-0-	-345	-0-	228	1	2447	2	N	4	43	1	4
03	3317 X	3158	-0-	-159	-0-	270	1	2877	2	N	10			14
04	3120 X	3075	-0-	-45	-0-	270	1	2797	2	N	7			21
05	3224 X	3018	-0-	-206	-0-	275	1	2739	2	N	4			25
06	3090 X	2952	-0-	-138	-0-	260	1	2688	2	N	4			29
07	3193 X	1412	-0-	-1781	-0-	128	1	1281	2	N	3			32

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T.		WELL #: 194		RRCID -> 253810		COMPL. DATE 08/21/2009				TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9716 - 10200			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	138	1	3538	2	Y	8	8	2
						9	9						
03	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	173	1	3317	2	Y	13	13	2
						14	9						
04	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	149	1	2921	2	Y	10	10	2
						11	9						
05	4092 X	2825	-0-	-1267	-0-	142	1	2673	2	Y	9	10	1
						10	9						
06	3960 X	2796	-0-	-1164	-0-	145	1	2644	2	Y	6	4	3
						7	9						
07	4092 X	2910	-0-	-1182	-0-	149	1	2750	2	Y	10	8	5
						11	9						
-----													
B.M.T. A		WELL #: 34		RRCID -> 255372		COMPL. DATE 04/21/2010				TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 10027			
02	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	134	1	2676	2	Y	14	13	6
						15	9						
03	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	155	1	2970	2	Y	11		17
						12	9						
04	3210 X	2982	-0-	-228	-0-	152	1	2827	2	Y	3	8	12
						3	9						
05	3224 X	3113	-0-	-111	-0-	159	1	2954	2	Y	-0-		12
06	3060 X	3002	-0-	-58	-0-	156	1	2846	2	Y	-0-	11	1
07	3131 X	3066	-0-	-65	-0-	160	1	2906	2	Y	-0-		1
-----													
BMT		WELL #: 198		RRCID -> 255820		COMPL. DATE 05/02/2011				TOTAL DEPTH 11169 PERF. 9652 - 10795			
02	112 N	84	-0-	-28	-0-	3	1	81	2	Y	-0-		-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
04	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	114	1	2233	2	Y	8	5	3
						9	9						
05	3100 N	5588	-0-	2488	2488	281	1	5287	2	Y	18	13	8
						20	9						
06	3000 N	4239	-0-	1239	3727	220	1	4009	2	Y	9	6	11
						10	9						
*07	3100 N	3692	-0-	592	4319	189	1	3489	2	Y	13	10	14
						14	9						
-----													
B.M.T.		WELL #: 200		RRCID -> 257550		COMPL. DATE 08/18/2011				TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9882 - 10632			
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	32	1	829	2	Y	2	3	1
						2	9						
03	837 N	783	-0-	-54	-0-	39	1	741	2	Y	3	4	-0-
						3	9						
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	33	1	639	2	Y	2	2	-0-
						2	9						
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	36	1	678	2	Y	2	2	-0-
						2	9						
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	33	1	604	2	Y	1		1
						1	9						
*07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	36	1	655	2	Y	2	1	2
						2	9						
-----													
B.M.T.		WELL #: 199		RRCID -> 259895		COMPL. DATE 08/24/2011				TOTAL DEPTH 11790 PERF.10068 - 11230			
02	308 N	88	-0-	-220	-0-	3	1	85	2	Y	-0-		-0-
03	217 N	85	-0-	-132	-0-	4	1	81	2	Y	-0-		-0-
04	120 N	85	-0-	-35	-0-	4	1	81	2	Y	-0-		-0-
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	Y	-0-		-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-		-0-
07	93 N	45	-0-	-48	-0-	2	1	43	2	Y	-0-		-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B. M. T.		WELL #: 203		RRCID -> 262096		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9838 - 11584						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
02	3080 X	2727	-0-	-353	-0-	102	1	2618	2	Y	6	8	1	1
03	3410 X	3020	-0-	-390	-0-	149	1	2859	2	Y	11	12	1	-0-
04	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	152	1	2980	2	Y	10	10	1	-0-
05	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	172	1	3232	2	Y	11	10	1	1
06	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	154	1	2808	2	Y	6	4	1	3
*07	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	154	1	2831	2	Y	11	8	1	6

  

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID -> 174343		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 12040 PERF.10116 - 10957						
JARAL		WELL #: 1												
02	1932 X	148	-0-	-1784	-0-	148	2		Y	-0-				1
03	1457 X	303	-0-	-1154	-0-	303	2		Y	-0-				1
04	600 N	1114	-0-	514	514	1114	2		Y	-0-				1
05	928 N	414	-0-	-514	-0-	414	2		Y	-0-				1
06	300 N	21	-0-	-279	-0-	21	2		Y	-0-				1
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				Y	NO RPT				1

  

JARAL		WELL #: 5		RRCID -> 208783		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 11760 PERF.10722 - 11574						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

  

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 109716		COMPL. DATE 01/21/1984		TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9780 - 9800						
K&H FEE 942		WELL #: 2												
02	924 N	692	-0-	-232	-0-	685	2	7	9	Y	6	9	1	4
03	1023 N	967	-0-	-56	-0-	956	2	11	9	Y	10	10	1	4
04	1260 N	892	-0-	-368	-0-	882	2	10	9	Y	9	6	1	7
05	934 N	934	-0-	-0-	-0-	922	2	12	9	Y	11	12	1	6
06	930 N	637	-0-	-293	-0-	630	2	7	9	Y	6	5	1	7
07	930 N	878	-0-	-52	-0-	865	2	13	9	Y	12	12	1	7

  

K & H FEE "1620"		WELL #: 4		RRCID -> 112590		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10146 - 10166						
02	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1770	2	12	9	Y	11	14	1	7
03	2325 N	2080	-0-	-245	-0-	2067	2	13	9	Y	12	14	1	5
04	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2066	2	14	9	Y	13	8	1	10
05	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1969	2	15	9	Y	14	15	1	9
06	2010 N	1783	-0-	-227	-0-	1773	2	10	9	Y	9	7	1	11
07	2139 N	1501	-0-	-638	-0-	1488	2	13	9	Y	12	14	1	9

  

K & H FEE "1620"		WELL #: 5 T		RRCID -> 113158		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9730 - 10180						
02	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1365	2	9	9	Y	8	9	1	5
03	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1581	2	12	9	Y	11	12	1	4
04	1380 N	1360	-0-	-20	-0-	1349	2	11	9	Y	10	6	1	8
05	1519 N	1175	-0-	-344	-0-	1163	2	12	9	Y	11	12	1	7
06	1530 N	1026	-0-	-504	-0-	1018	2	8	9	Y	7	6	1	8
07	1395 N	766	-0-	-629	-0-	757	2	9	9	Y	8	10	1	6

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
K & H FEE "1620"		WELL #:		3	RRCID -> 120789		COMPL. DATE 02/03/1986			TOTAL DEPTH 10313 PERF.10108 - 10130					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1764 N	1498	-0-	-266	-0-	1486	2	12	9	Y	11	15	1		7
03	1953 N	1790	-0-	-163	-0-	1776	2	14	9	Y	13	15	1		5
04	1830 N	1769	-0-	-61	-0-	1754	2	15	9	Y	14	9	1		10
05	1674 N	1584	-0-	-90	-0-	1569	2	15	9	Y	14	15	1		9
06	1740 N	1622	-0-	-118	-0-	1611	2	11	9	Y	10	8	1		11
07	1829 N	1256	-0-	-573	-0-	1243	2	13	9	Y	12	14	1		9
BRUNI MINERAL "A"				WELL #:	9	RRCID -> 130744		COMPL. DATE 04/29/1989			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9796 - 9926				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRUNI MINERAL "C"				WELL #:	6	RRCID -> 131677		COMPL. DATE 07/09/1989			TOTAL DEPTH 10808 PERF.10420 - 10500				
02	1568 N	1448	-0-	-120	-0-	28	1	1405	2	Y	14	16	1		9
						15	9								
03	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	100	1	1495	2	Y	5				14
						6	9								
04	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	139	1	1584	2	Y	11	14	1		11
						12	9								
05	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	139	1	1553	2	Y	5				16
						6	9								
06	1560 N	1508	-0-	-52	-0-	121	1	1380	2	Y	6	14	1		8
						7	9								
07	1798 N	1732	-0-	-66	-0-	138	1	1585	2	Y	8				16
						9	9								
BRUNI MINERAL "C"				WELL #:	3	RRCID -> 131878		COMPL. DATE 07/02/2015			TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9570 - 9582				
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-				-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRUNI MINERAL -C- GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 132352		COMPL. DATE 10/13/1989			TOTAL DEPTH 10450 PERF.10070 - 10105				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-



-----  
 B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054  
 BRUNI MINERAL "A" NCT WELL #: 10 RRCID -> 133786 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11133 PERF. 9817 - 9890  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2604 X	2062	-0-	-542	-0-	40	1	1961	2	Y	55	62	1			35
						61	9									
03	2759 X	2254	-0-	-505	-0-	140	1	2092	2	Y	20					55
						22	9									
04	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	185	1	2109	2	Y	48	58	1			45
						53	9									
05	2387 X	2012	-0-	-375	-0-	163	1	1827	2	Y	20					65
						22	9									
06	2310 X	2075	-0-	-235	-0-	165	1	1881	2	Y	26	57	1			34
						29	9									
07	2418 X	2273	-0-	-145	-0-	179	1	2059	2	Y	32					66
						35	9									

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	T. A.	1997	-0-	1997	6304	40	1	1957	2	Y	-0-					-0-
03	8479 X	2175	-0-	-6304	-0-	136	1	2030	2	Y	8					8
						9	9									
04	2070 N	1739	-0-	-331	-0-	139	1	1583	2	Y	15	13	1			10
						17	9									
05	2201 N	443	-0-	-1758	-0-	36	1	405	2	Y	2					12
						2	9									
06	2100 N	670	-0-	-1430	-0-	54	1	612	2	Y	4	10	1			6
						4	9									
*07	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	152	1	1753	2	Y	11					17
						12	9									

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

02	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	24	1	1165	2	Y	-0-					-0-
03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	75	1	1113	2	Y	-0-					-0-
04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	89	1	1009	2	Y	-0-					-0-
05	1302 N	1053	-0-	-249	-0-	86	1	967	2	Y	-0-					-0-
06	1140 N	1057	-0-	-83	-0-	85	1	972	2	Y	-0-					-0-
07	1147 N	1132	-0-	-15	-0-	91	1	1041	2	Y	-0-					-0-

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

02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	19	1	950	2	Y	-0-					-0-
03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	67	1	1006	2	Y	-0-					-0-
04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	88	1	1007	2	Y	-0-					-0-
05	1085 N	1007	-0-	-78	-0-	83	1	924	2	Y	-0-					-0-
06	1050 N	926	-0-	-124	-0-	75	1	851	2	Y	-0-					-0-
07	1085 N	1037	-0-	-48	-0-	83	1	954	2	Y	-0-					-0-



B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
BRUNI MINERAL C		WELL #:		13	RRCID ->	147007	COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	9320 - 9401
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	23 1	1117 2	Y	6	6 1		4
						7 9						
03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	81 1	1205 2	Y	2			6
						2 9						
04	1230 N	1040	-0-	-190	-0-	84 1	952 2	Y	4	6 1		4
						4 9						
05	1271 N	829	-0-	-442	-0-	68 1	760 2	Y	1			5
						1 9						
06	1260 N	966	-0-	-294	-0-	78 1	886 2	Y	2	4 1		3
						2 9						
07	1085 N	1024	-0-	-61	-0-	82 1	940 2	Y	2			5
						2 9						
-----												
K & H FEE "2042"		WELL #:		3 T	RRCID ->	149255	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9950 - 9969
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
K & H FEE "2042"		WELL #:		4	RRCID ->	149905	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10134 - 10164
02	6552 X	5142	-0-	-1410	-0-	4993 2	149 9	Y	135	180 1		85
03	6603 X	6001	-0-	-602	-0-	5851 2	150 9	Y	136	164 1		57
04	6570 X	5918	-0-	-652	-0-	5760 2	158 9	Y	144	91 1		110
05	6789 X	6633	-0-	-156	-0-	6431 2	202 9	Y	184	190 1		104
06	6570 X	6162	-0-	-408	-0-	6017 2	145 9	Y	132	97 1		139
*07	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	6236 2	227 9	Y	206	208 1		137
-----												
K & H FEE "2042"		WELL #:		5	RRCID ->	162095	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	9384 - 9418
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2		Y	-0-			-0-
03	1426 N	1085	-0-	-341	-0-	1085 2		Y	-0-			-0-
04	1080 N	801	-0-	-279	-0-	801 2		Y	-0-			-0-
05	1116 N	850	-0-	-266	-0-	850 2		Y	-0-			-0-
06	1050 N	622	-0-	-428	-0-	622 2		Y	-0-			-0-
07	837 N	586	-0-	-251	-0-	586 2		Y	-0-			-0-
-----												
KILLAM & HURD FEE "1690"		WELL #:		2	RRCID ->	162636	COMPL. DATE	03/06/1997	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9454 - 9476
02	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2050 2	33 9	Y	30	36 1		17
03	2170 N	2169	-0-	-1	-0-	2157 2	12 9	Y	11	20 1		8
04	2190 N	2180	-0-	-10	-0-	2167 2	13 9	Y	12	9 1		11
05	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2306 2	15 9	Y	14	16 1		9
06	2100 N	2012	-0-	-88	-0-	2002 2	10 9	Y	9	7 1		11
07	2263 N	1234	-0-	-1029	-0-	1224 2	10 9	Y	9	12 1		8
-----												
K & H FEE "1690"		WELL #:		1	RRCID ->	162921	COMPL. DATE	01/03/1997	TOTAL DEPTH	9621	PERF.	9094 - 9136
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
KILLAM & HURD "1612"		WELL #:		1	RRCID ->	164366	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9837 - 9874	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	4060 X	3747	-0-	-313	-0-	3682	2	65 9	Y	59		59	
03	4495 X	3809	-0-	-686	-0-	3797	2	12 9	Y	11		70	
04	4410 X	3787	-0-	-623	-0-	3787	2		Y	-0-		70	
05	4557 X	4034	-0-	-523	-0-	4034	2		Y	-0-		70	
06	4410 X	3714	-0-	-696	-0-	3714	2		Y	-0-		70	
07	4154 X	2774	-0-	-1380	-0-	2774	2		Y	-0-		70	
-----													
K & H FEE "2042"		WELL #:		7	RRCID ->	166438	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10682 - 10704	
02	3472 X	2613	-0-	-859	-0-	2589	2	24 9	Y	22	28 1	13	
03	3286 X	2786	-0-	-500	-0-	2758	2	28 9	Y	25	28 1	10	
04	3150 X	2544	-0-	-606	-0-	2516	2	28 9	Y	25	16 1	19	
05	3255 X	2444	-0-	-811	-0-	2414	2	30 9	Y	27	29 1	17	
06	3150 X	2097	-0-	-1053	-0-	2077	2	20 9	Y	18	14 1	21	
07	2883 X	1623	-0-	-1260	-0-	1601	2	22 9	Y	20	24 1	17	
-----													
KILLAM & HURD FEE "1614"		WELL #:		2	RRCID ->	168195	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9023 - 9756	
02	3304 X	2993	-0-	-311	-0-	2967	2	26 9	Y	24	31 1	15	
03	3658 X	3304	-0-	-354	-0-	3273	2	31 9	Y	28	32 1	11	
04	3630 X	3151	-0-	-479	-0-	3119	2	32 9	Y	29	18 1	22	
05	3751 X	3216	-0-	-535	-0-	3177	2	39 9	Y	35	37 1	20	
06	3630 X	2978	-0-	-652	-0-	2952	2	26 9	Y	24	18 1	26	
07	3317 X	2477	-0-	-840	-0-	2442	2	35 9	Y	32	34 1	24	
-----													
K & H FEE "2042"		WELL #:		6	RRCID ->	169531	COMPL. DATE	12/09/2020	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7860 - 9692	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #:		14	RRCID ->	172813	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	10942	PERF.	9817 - 9832	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
BRUNI MINERAL "A"		WELL #:		18	RRCID ->	173766	COMPL. DATE	04/29/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9864 - 9886	
02	1596 N	1378	-0-	-218	-0-	27	1	1338	2	Y	12	12 1	7
						13	9						
03	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	90	1	1349	2	Y	4		11
						4	9						
04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	107	1	1222	2	Y	9	11 1	9
						10	9						
05	1519 N	1256	-0-	-263	-0-	103	1	1149	2	Y	4		13
						4	9						
06	1410 N	1401	-0-	-9	-0-	112	1	1282	2	Y	6	12 1	7
						7	9						
*07	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	140	1	1613	2	Y	8		15
						9	9						

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
BRUNI MINERALS TRUST "A" GAS UT.		WELL #:		1	RRCID ->	174745	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	10233	PERF.	9741 - 9858
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	4032 X	3280	-0-	-752	-0-	64 1	3166 2	Y	45	51 1		27
						50 9						
03	4247 X	3838	-0-	-409	-0-	240 1	3579 2	Y	17			44
						19 9						
04	4110 X	3936	-0-	-174	-0-	314 1	3577 2	Y	41	47 1		38
						45 9						
05	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	307 1	3433 2	Y	18			56
						20 9						
06	3720 X	3200	-0-	-520	-0-	256 1	2921 2	Y	21	49 1		28
						23 9						
07	4061 X	3417	-0-	-644	-0-	271 1	3120 2	Y	24			52
						26 9						
-----												
BRUNI MINERALS "B"		WELL #:		16	RRCID ->	175976	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH	10329	PERF.	9945 - 9970
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BRUNI MINERALS "A"		WELL #:		22	RRCID ->	175986	COMPL. DATE	05/21/1999	TOTAL DEPTH	10068	PERF.	9717 - 9750
02	1260 N	1184	-0-	-76	-0-	24 1	1160 2	Y	-0-			-0-
03	1426 N	1338	-0-	-88	-0-	84 1	1254 2	Y	-0-			-0-
04	1320 N	1313	-0-	-7	-0-	106 1	1207 2	Y	-0-			-0-
05	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	115 1	1283 2	Y	-0-			-0-
06	1290 N	1192	-0-	-98	-0-	96 1	1096 2	Y	-0-			-0-
*07	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	121 1	1387 2	Y	-0-			-0-
-----												
BRUNI MINERALS TRUST "D"		WELL #:		4	RRCID ->	176492	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	10188	PERF.	9832 - 9852
02	1316 N	1237	-0-	-79	-0-	25 1	1212 2	Y	-0-			-0-
03	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	96 1	1437 2	Y	-0-			-0-
04	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	125 1	1421 2	Y	-0-			-0-
05	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	129 1	1446 2	Y	-0-			-0-
06	1470 N	1070	-0-	-400	-0-	86 1	984 2	Y	-0-			-0-
07	1612 N	1262	-0-	-350	-0-	101 1	1161 2	Y	-0-			-0-
-----												
BRUNI MINERALS "B"		WELL #:		17	RRCID ->	177280	COMPL. DATE	04/28/2000	TOTAL DEPTH	10353	PERF.	9943 - 9968
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	23 1	1114 2	Y	-0-			-0-
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	68 1	1065 2	Y	-0-			-0-
04	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	98 1	1115 2	Y	-0-			-0-
05	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	106 1	1184 2	Y	-0-			-0-
06	1110 N	847	-0-	-263	-0-	68 1	779 2	Y	-0-			-0-
07	1240 N	1177	-0-	-63	-0-	94 1	1083 2	Y	-0-			-0-
-----												
BMT-CALVILLO		WELL #:		2A	RRCID ->	177298	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	11497	PERF.	11057 - 11379
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
HIRSCH EST. 2188-"B"		WELL #:		3	RRCID ->	178058	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9247 - 9254		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		811 N	811	-0-	-0-	-0-	16 1	795 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		775 N	668	-0-	-107	-0-	42 1	626 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		630 N	612	-0-	-18	-0-	49 1	563 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		899 N	624	-0-	-275	-0-	51 1	573 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		660 N	520	-0-	-140	-0-	42 1	478 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		620 N	478	-0-	-142	-0-	38 1	440 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
SUMMERS, BRUNI		WELL #:		12 T	RRCID ->	180470	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9858 - 9880		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
BRUNI, A. M. EST. "1571		WELL #:		4	RRCID ->	181136	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	9177	PERF.	8084 - 8102		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
K & H FEE 'B' 1569		WELL #:		2	RRCID ->	190923	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	8748 - 8770		
02		2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848 2		N	-0-	-0-	42		
03		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594 2		N	-0-	-0-	42		
04		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277 2		N	-0-	-0-	42		
05		2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654 2		N	-0-	-0-	42		
06		2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062 2		N	-0-	-0-	42		
*07		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110 2		N	-0-	-0-	42		
-----														
KILLAM & HURD FEE 1614		WELL #:		3	RRCID ->	199698	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9208 - 9904		
02		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		1488 N	1279	-0-	-209	-0-	1279 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		1380 N	1274	-0-	-106	-0-	1274 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
KILLAM & HURD FEE 1689		WELL #:		3	RRCID ->	212226	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9160 - 9238		
02		1064 N	945	-0-	-119	-0-	945 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		1147 N	1108	-0-	-39	-0-	1108 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		990 N	887	-0-	-103	-0-	887 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		1054 N	1046	-0-	-8	-0-	1046 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		1080 N	798	-0-	-282	-0-	798 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		930 N	614	-0-	-316	-0-	614 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
BRUNI MINERAL "D"		WELL #:		1	RRCID ->	226832	COMPL. DATE	06/18/2015	TOTAL DEPTH	10156	PERF.	8750 - 8816		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
K&H FEE 942		WELL #:		4	RRCID ->	231998	COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	10368	PERF.	9392 - 9408	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1372 N	1205	-0-	-167	-0-	1205	2		Y	-0-			2
03	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2		Y	-0-			2
04	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2		Y	-0-			2
05	1333 N	1229	-0-	-104	-0-	1229	2		Y	-0-			2
06	1560 N	1246	-0-	-314	-0-	1246	2		Y	-0-			2
07	1612 N	1208	-0-	-404	-0-	1208	2		Y	-0-			2
-----													
KILLAM & HURD FEE 1690		WELL #:		4	RRCID ->	236643	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9603 - 9619	
02	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1351	2	12 9	Y	11	13 1	6	
03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1587	2	13 9	Y	12	13 1	5	
04	1470 N	1450	-0-	-20	-0-	1438	2	12 9	Y	11	7 1	9	
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1536	2	15 9	Y	14	15 1	8	
06	1560 N	1155	-0-	-405	-0-	1146	2	9 9	Y	8	7 1	9	
07	1488 N	1024	-0-	-464	-0-	1013	2	11 9	Y	10	12 1	7	
-----													
K&H FEE 942		WELL #:		6	RRCID ->	241713	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	10208	PERF.	9814 - 9830	
02	1064 N	1035	-0-	-29	-0-	1035	2		Y	-0-		-0-	
03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		Y	-0-		-0-	
04	1200 N	1151	-0-	-49	-0-	1151	2		Y	-0-		-0-	
05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		Y	-0-		-0-	
06	1260 N	1036	-0-	-224	-0-	1036	2		Y	-0-		-0-	
07	1178 N	842	-0-	-336	-0-	842	2		Y	-0-		-0-	
-----													
KILLAM & HURD FEE 1614		WELL #:		4	RRCID ->	242314	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9674 - 9690	
02	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982	2		Y	-0-		-0-	
03	1488 X	1038	-0-	-450	-0-	1038	2		Y	-0-		-0-	
04	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2		Y	-0-		-0-	
05	1085 N	874	-0-	-211	-0-	874	2		Y	-0-		-0-	
06	990 N	655	-0-	-335	-0-	655	2		Y	-0-		-0-	
07	1271 N	747	-0-	-524	-0-	747	2		Y	-0-		-0-	
-----													
KILLAM & HURD FEE 1614		WELL #:		5	RRCID ->	243701	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9692 - 9722	
02	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1333	2	34 9	Y	31	38 1	18	
03	1612 N	1514	-0-	-98	-0-	1488	2	26 9	Y	24	31 1	11	
04	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1584	2	31 9	Y	28	18 1	21	
05	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1508	2	32 9	Y	29	32 1	18	
06	1470 N	1465	-0-	-5	-0-	1441	2	24 9	Y	22	16 1	24	
07	1674 N	1409	-0-	-265	-0-	1374	2	35 9	Y	32	33 1	23	
-----													
K&H FEE 2042		WELL #:		8	RRCID ->	243742	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	10234	PERF.	9844 - 9862	
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		Y	-0-		-0-	
03	1240 N	1087	-0-	-153	-0-	1087	2		Y	-0-		-0-	
04	1080 N	1039	-0-	-41	-0-	1039	2		Y	-0-		-0-	
05	1209 N	1003	-0-	-206	-0-	1003	2		Y	-0-		-0-	
06	1050 N	958	-0-	-92	-0-	958	2		Y	-0-		-0-	
07	1085 N	955	-0-	-130	-0-	955	2		Y	-0-		-0-	
-----													
K&H FEE 'A' 1569		WELL #:		2	RRCID ->	258945	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	9157	PERF.	8120 - 8130	
02	7700 X	7200	-0-	-500	-0-	7180	2	20 9	Y	18		81	
03	8525 X	7860	-0-	-665	-0-	7830	2	30 9	Y	27	78 1	30	
04	8190 X	7152	-0-	-1038	-0-	7132	2	20 9	Y	18		48	
05	8432 X	8014	-0-	-418	-0-	7991	2	23 9	Y	21		69	
06	8160 X	6566	-0-	-1594	-0-	6548	2	18 9	Y	16		85	
07	7967 X	7504	-0-	-463	-0-	7480	2	24 9	Y	22	69 1	38	

B.M.T. (LOBO CONS.)		1942		//CONT.//	04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		//CONT.//	460054							
K&H FEE 'B' 1569		WELL #:		3	RRCID ->	277546	COMPL. DATE	12/07/2020	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8060 - 8134
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	5404 X	3654	-0-	-1750	-0-	3643 2	11 9	Y	10			56
03	5983 X	4842	-0-	-1141	-0-	4811 2	31 9	Y	28	60 1		24
04	4860 X	4825	-0-	-35	-0-	4804 2	21 9	Y	19			43
05	5022 X	4750	-0-	-272	-0-	4727 2	23 9	Y	21			64
06	4860 X	4294	-0-	-566	-0-	4274 2	20 9	Y	18			82
07	4991 X	4658	-0-	-333	-0-	4633 2	25 9	Y	23	67 1		38

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		04789 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
B.M.T.		WELL #:		7	RRCID ->	161652	COMPL. DATE	12/09/1996	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	7742 - 7754
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	-0-			-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

B.M.T. A		WELL #:		8	RRCID ->	202363	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	8089	PERF.	7614 - 7769
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	11 N	6	-0-	-5	-0-	6 2		N	-0-			-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-			-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-			-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	N	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #:		102	RRCID ->	202739	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	7906 - 7916
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	63 1	1609 2	Y	4	5 1		3
03	1767 N	1751	-0-	-16	-0-	87 1	1656 2	Y	7	6 1		4
04	1680 N	1669	-0-	-11	-0-	8 9	1582 2	Y	5	5 1		4
05	1860 N	1736	-0-	-124	-0-	6 9	1642 2	Y	6	5 1		5
06	1680 N	1591	-0-	-89	-0-	7 9	1505 2	Y	3	2 1		6
07	1736 N	1513	-0-	-223	-0-	3 9	1429 2	Y	5	4 1		7
						6 9						

B.M.T. A		WELL #:		10	RRCID ->	208226	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	8662	PERF.	8134 - 8212
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	5880 X	5679	-0-	-201	-0-	322 1	5355 2	Y	2			65
03	6510 X	5703	-0-	-807	-0-	2 9	5350 2	Y	-0-			65
04	6570 X	5554	-0-	-1016	-0-	301 1	5174 2	Y	72	122 1		15
05	6727 X	5389	-0-	-1338	-0-	79 9	5094 2	Y	-0-			15
*06	6510 X	5054	-0-	-1456	-0-	295 1	4755 2	Y	-0-			15
07	6293 X	5774	-0-	-519	-0-	299 1	5450 2	Y	-0-			15
						324 1						

B.M.T.		WELL #:		189	RRCID ->	210428	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	8735	PERF.	8422 - 8487
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-





B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T. A		WELL #: 17		RRCID -> 221159		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8224 - 8479				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	168 N	143	-0-	-25	-0-	6 1	122 2	Y	14	12 1		5
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	15 9	111 2	Y	11			16
04	90 N	33	-0-	-57	-0-	6 1	29 2	Y	2	8 1		10
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	12 9		Y	-0-			10
06	120 N	36	-0-	-84	-0-	2 1	34 2	Y	-0-	10 1		-0-
*07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	2 1	251 2	Y	-0-			-0-
-----												
BMT		WELL #: 92		RRCID -> 221810		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 7494				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
B.M.T. A		WELL #: 19		RRCID -> 226749		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 8836 PERF. 8092 - 8480				
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2	Y	14	12 1		5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	15 9		Y	11			16
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	3	8 1		11
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		Y	-0-			11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10 1		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
-----												
B.M.T. A		WELL #: 18		RRCID -> 228093		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8163 - 8563				
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	11 1	215 2	Y	14	12 1		5
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	15 9	315 2	Y	11			16
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	16 1	303 2	Y	3	8 1		11
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	12 9		Y	-0-			11
06	330 N	268	-0-	-62	-0-	3 9	299 2	Y	-0-			2
07	341 N	305	-0-	-36	-0-	16 1	254 2	Y	-0-	9 1		2
-----												
B.M.T. A		WELL #: 21		RRCID -> 229272		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8338 - 8614				
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	1 1	20 2	Y	14	12 1		5
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	15 9		Y	11			16
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	6 2	12 9	Y	3	8 1		11
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4 2	3 9	Y	3			11
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	Y	-0-			11
*07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	28 2	Y	-0-	9 1		2
-----												
-----												
-----												

-----  
 B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 B.M.T. WELL #: 192 RRCID -> 230685 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7473 - 7479  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	924 N	881	-0-	-43	-0-	42 1	835 2	Y	4			106
						4 9						
03	1023 N	973	-0-	-50	-0-	48 1	924 2	Y	1			107
						1 9						
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	51 1	942 2	Y	6			113
						7 9						
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	50 1	920 2	Y	-0-			113
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	47 1	864 2	Y	-0-			113
*07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	49 1	888 2	Y	-0-			113

-----  
 B.M.T. A WELL #: 23 RRCID -> 231885 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8209 - 8278  
 -----

02	56 N	40	-0-	-16	-0-	2 1	38 2	Y	-0-			-0-
						3 9						-0-
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	35 1	530 2	Y	-0-			-0-
						6 9						
04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	59 1	1016 2	Y	21	19 1		2
						23 9						
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	58 1	1001 2	Y	-0-			2
06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	74 1	1175 2	Y	-0-			2
*07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	23 1	392 2	Y	-0-			2

-----  
 B.M.T. WELL #: 180 RRCID -> 233187 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7968 - 8048  
 -----

02	2800 N	1429	-0-	-1371	3274	53 1	1373 2	Y	3	5 1		3
						3 9						
03	3100 N	1306	-0-	-1794	1480	65 1	1235 2	Y	5	6 1		2
						6 9						
04	2709 N	1229	-0-	-1480	-0-	59 1	1166 2	Y	4	5 1		1
						4 9						
05	1581 N	1318	-0-	-263	-0-	66 1	1248 2	Y	4	5 1		-0-
						4 9						
06	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	78 1	1419 2	Y	3	2 1		1
						3 9						
*07	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	73 1	1352 2	Y	5	4 1		2
						6 9						

-----  
 B.M.T. WELL #: 197 RRCID -> 236541 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7916 - 7930  
 -----

02	1204 N	1170	-0-	-34	-0-	44 1	1123 2	Y	3	4 1		-0-
						3 9						
03	1302 N	1288	-0-	-14	-0-	64 1	1218 2	Y	5	5 1		-0-
						6 9						
04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	60 1	1181 2	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
05	1302 N	1267	-0-	-35	-0-	64 1	1199 2	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
06	1260 N	1189	-0-	-71	-0-	62 1	1125 2	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
07	1302 N	1212	-0-	-90	-0-	62 1	1146 2	Y	4	4 1		-0-
						4 9						

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 6		RRCID -> 238406		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7861 - 8120				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2078 N	954	-0-	-1124	-0-	45 1	903 2	Y	5			11
03	837 N	757	-0-	-80	-0-	38 1	717 2	Y	2	4 1		9
04	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	85 1	1582 2	Y	8	2 1		15
05	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	96 1	1780 2	Y	5			20
06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	89 1	1629 2	Y	4	2 1		22
*07	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	71 1	1302 2	Y	10	23 1		9

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

B.M.T. A		WELL #: 29		RRCID -> 247800		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8040 - 8220				
02	2196 N	1017	-0-	-1179	-0-	48 1	954 2	Y	14	12 1		5
03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	49 1	939 2	Y	11			16
04	1050 N	1026	-0-	-24	-0-	52 1	972 2	Y	2	8 1		10
05	1116 N	1020	-0-	-96	-0-	52 1	968 2	Y	-0-			10
06	960 N	911	-0-	-49	-0-	47 1	864 2	Y	-0-	10 1		-0-
*07	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	70 1	1277 2	Y	-0-			-0-

BMT		WELL #: 105		RRCID -> 249443		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7561 - 7570				
02	2800 N	1411	-0-	-1389	2036	53 1	1356 2	Y	2			3
03	3100 N	1655	-0-	-1445	591	82 1	1567 2	Y	5	4 1		4
04	2164 N	1573	-0-	-591	-0-	76 1	1496 2	Y	1	3 1		2
05	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	81 1	1522 2	Y	4	4 1		2
06	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	79 1	1448 2	Y	2	4 1		-0-
*07	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	80 1	1482 2	Y	3			3

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T. A		WELL #: 11		RRCID -> 254242		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 10594 PERF. 8414 - 8432						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	67	1	1333	2	Y	13	13	1	4
						14	9							
03	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	76	1	1449	2	Y	11			15
						12	9							
04	1560 N	1521	-0-	-39	-0-	78	1	1441	2	Y	2	8	1	9
						2	9							
05	1581 N	1464	-0-	-117	-0-	75	1	1388	2	Y	1			10
						1	9							
06	1500 N	1448	-0-	-52	-0-	75	1	1372	2	Y	1	10	1	1
						1	9							
07	1581 N	1380	-0-	-201	-0-	72	1	1308	2	Y	-0-			1
B.M.T. A		WELL #: 7		RRCID -> 254244		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8340 - 8420						
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	13	12	1	6
						14	9							
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	17			23
						19	9							
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	2	8	1	17
						2	9							
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1			18
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1	17	1	2
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1			3
BMT		WELL #: 56		RRCID -> 254387		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7202 - 7552						
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	N	-0-			-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
04	150 N	91	-0-	-59	-0-	4	1	87	2	N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06	180 N	158	-0-	-22	-0-	8	1	150	2	N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
BMT		WELL #: 91		RRCID -> 254400		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7934 - 7995						
02	672 N	637	-0-	-35	-0-	24	1	612	2	Y	1	1	1	5
						1	9							
03	651 N	639	-0-	-12	-0-	32	1	605	2	Y	2	2	1	5
						2	9							
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	33	1	652	2	Y	2	2	1	5
						2	9							
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	34	1	646	2	Y	2	2	1	5
						2	9							
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	32	1	588	2	Y	1			6
						1	9							
*07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	36	1	671	2	Y	3	1	1	8
						3	9							



B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 B.M.T. WELL #: 128 RRCID -> 284596 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7849 - 8154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	185 1	4765 2	N	11	14 1		8
						12 9						
03	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	262 1	5016 2	N	20	22 1		6
						22 9						
04	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	234 1	4605 2	N	16	17 1		5
						18 9						
05	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	221 1	4156 2	N	15	15 1		5
						17 9						
06	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	246 1	4476 2	N	10	6 1		9
						11 9						
*07	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	244 1	4492 2	N	17	12 1		14
						19 9						

B.M.T. WELL #: 88 RRCID -> 284642 COMPL. DATE 05/07/2017 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 7932 - 8144

02	4088 X	3263	-0-	-825	-0-	122 1	3133 2	Y	7	10 1		3
						8 9						
03	4433 X	3788	-0-	-645	-0-	187 1	3586 2	Y	14	14 1		3
						15 9						
04	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	179 1	3514 2	Y	12	12 1		3
						13 9						
05	3782 X	3650	-0-	-132	-0-	184 1	3453 2	Y	12	12 1		3
						13 9						
06	3660 X	3419	-0-	-241	-0-	177 1	3234 2	Y	7	4 1		6
						8 9						
07	3782 X	3442	-0-	-340	-0-	177 1	3252 2	Y	12	9 1		9
						13 9						

B.M.T. WELL #: 50 RRCID -> 284711 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 7451 - 7471

02	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	205 1	5279 2	N	13	14 1		13
						14 9						
03	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	293 1	5614 2	N	23	24 1		12
						25 9						
04	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	287 1	5638 2	N	20	20 1		12
						22 9						
05	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	137 1	2584 2	N	9	12 1		9
						10 9						
06	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	266 1	4843 2	N	11	6 1		14
						12 9						
*07	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	323 1	5946 2	N	23	16 1		21
						25 9						

B.M.T. WELL #: 129 RRCID -> 285738 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7480 - 7565

02	6384 X	5364	-0-	-1020	-0-	200 1	5151 2	Y	12	16 1		9
						13 9						
03	6882 X	5854	-0-	-1028	-0-	289 1	5541 2	Y	22	24 1		7
						24 9						
04	5910 X	5354	-0-	-556	-0-	258 1	5076 2	Y	18	19 1		6
						20 9						
05	6107 X	5200	-0-	-907	-0-	261 1	4919 2	Y	18	18 1		6
						20 9						
06	5820 X	4911	-0-	-909	-0-	255 1	4645 2	Y	10	7 1		9
						11 9						
07	5952 X	4708	-0-	-1244	-0-	241 1	4448 2	Y	17	13 1		13
						19 9						

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 B.M.T. WELL #: 178 RRCID -> 286751 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 7937 - 8031

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
04		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-		-0-
05		21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-		-0-
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-		-0-
07		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-

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

02	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	107	1	2759	2	N	7	9	1	4
							8	9							
03	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	155	1	2960	2	N	13	13	1	4
							14	9							
04	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	145	1	2841	2	N	11	10	1	5
							12	9							
05	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	155	1	2925	2	N	11	10	1	6
							12	9							
06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	150	1	2733	2	N	6	4	1	8
							7	9							
*07	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	152	1	2797	2	N	11	8	1	11
							12	9							

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

02	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	310	1	7984	2	N	-0-			-0-
03	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	407	1	7786	2	N	-0-			-0-
04	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	368	1	7236	2	N	-0-			-0-
05	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	386	1	7264	2	N	-0-			-0-
06	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	407	1	7417	2	N	-0-			-0-
*07	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	377	1	6942	2	N	-0-			-0-

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

02	19964	X	12244	-0-	-7720	-0-	457	1	11757	2	N	27	37	1	13
							30	9							
03	22103	X	13011	-0-	-9092	-0-	643	1	12315	2	N	48	52	1	9
							53	9							
04	16770	X	11855	-0-	-4915	-0-	572	1	11241	2	N	38	40	1	7
							42	9							
05	15593	X	11526	-0-	-4067	-0-	580	1	10905	2	N	37	38	1	6
							41	9							
06	13320	X	10686	-0-	-2634	-0-	555	1	10107	2	N	22	14	1	14
							24	9							
07	13547	X	10437	-0-	-3110	-0-	535	1	9861	2	N	37	28	1	23
							41	9							

B.M.T. WELL #: 63 RRCID -> 286984 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7214 - 7222

02	7168	X	6992	-0-	-176	-0-	261	1	6714	2	N	15	20	1	12
							17	9							
03	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	386	1	7395	2	N	29	30	1	11
							32	9							
04	8100	X	7513	-0-	-587	-0-	363	1	7124	2	N	24	25	1	10
							26	9							
05	8370	X	7567	-0-	-803	-0-	380	1	7159	2	N	25	25	1	10
							28	9							
06	8100	X	7294	-0-	-806	-0-	379	1	6898	2	N	15	10	1	15
							17	9							
07	7812	X	6963	-0-	-849	-0-	357	1	6580	2	N	24	18	1	21
							26	9							



-----  
 B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 B.M.T. WELL #: 183 RRCID -> 287055 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7776 - 7785  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	133 9	1 3423 2	N	8	10 1	6
03	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	186 17	1 3569 2	N	15	16 1	5
04	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	172 13	1 3376 2	N	12	12 1	5
05	3627 X	3591	-0-	-36	-0-	181 13	1 3397 2	N	12	12 1	5
06	3510 X	3426	-0-	-84	-0-	178 8	1 3240 2	N	7	4 1	8
07	3627 X	3599	-0-	-28	-0-	185 14	1 3400 2	N	13	9 1	12

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

02	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	101 14	1 2009 2	N	13		33
03	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	139 4	1 2663 2	N	4	23 1	14
04	1500 X	1459	-0-	-41	-0-	74 17	1 1368 2	N	15	6 1	23
05	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	123 3	1 2288 2	N	3		26
06	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	111 2	1 2016 2	N	2	8 1	20
*07	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	126 40	1 2302 2	N	36	50 1	6

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----  
 B.M.T. WELL #: 97 RRCID -> 289633 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7248 - 7454  
 -----

02	2604 X	2139	-0-	-465	-0-	80 6	1 2053 2	N	5	7 1	4
03	2790 X	2502	-0-	-288	-0-	124 10	1 2368 2	N	9	10 1	3
04	2700 X	2280	-0-	-420	-0-	110 8	1 2162 2	N	7	7 1	3
05	2635 X	2291	-0-	-344	-0-	115 9	1 2167 2	N	8	8 1	3
06	2520 X	2158	-0-	-362	-0-	112 4	1 2042 2	N	4	2 1	5
07	2511 X	2197	-0-	-314	-0-	113 9	1 2075 2	N	8	5 1	8

-----  
 B.M.T. WELL #: 127 RRCID -> 289705 COMPL. DATE 01/30/2018 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7469 - 7544  
 -----

02	0 W	8	-0-	8	904	8 2	21 2	N	-0-		-0-
03	926 N	22	-0-	-904	-0-	1 1		N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 B.M.T. WELL #: 23 RRCID -> 289706 COMPL. DATE 08/31/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 4998 - 5388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	616 X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 98 RRCID -> 289707 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7211 - 7606

02	1484 X	987	-0-	-497	-0-	37	1	948	2	N	2	3	1			1
						2	9									
03	1612 X	1151	-0-	-461	-0-	57	1	1090	2	N	4	4	1			1
						4	9									
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	45	1	878	2	N	3	3	1			1
						3	9									
05	1085 N	784	-0-	-301	-0-	39	1	742	2	N	3	3	1			1
						3	9									
06	1110 N	808	-0-	-302	-0-	42	1	764	2	N	2	2	1			1
						2	9									
07	961 N	712	-0-	-249	-0-	36	1	673	2	N	3	2	1			2
						3	9									

B.M.T. WELL #: 155 RRCID -> 289728 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 11255 PERF. 5258 - 5477

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 175 RRCID -> 289729 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10427 PERF. 7696 - 7712

02	9520 X	7434	-0-	-2086	-0-	278	1	7138	2	N	16	22	1			12
						18	9									
03	10013 X	7648	-0-	-2365	-0-	378	1	7239	2	N	28	30	1			10
						31	9									
04	9300 X	6998	-0-	-2302	-0-	338	1	6635	2	N	23	24	1			9
						25	9									
05	9393 X	6800	-0-	-2593	-0-	342	1	6434	2	N	22	23	1			8
						24	9									
06	8370 X	5325	-0-	-3045	-0-	276	1	5037	2	N	11	8	1			11
						12	9									
07	8246 X	4998	-0-	-3248	-0-	256	1	4722	2	N	18	14	1			15
						20	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 58 RRCID -> 289781 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7969 - 8094

02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	21	1	276	2	N	-0-					18
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	19	1	268	2	N	-0-					18
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	N	-0-					18
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	2	N	-0-					18
06	150 N	120	-0-	-30	-0-	8	1	112	2	N	-0-					18
07	155 N	95	-0-	-60	-0-	6	1	89	2	N	-0-					18

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
B.M.T.		WELL #: 158		RRCID -> 289782		COMPL. DATE 01/29/2018			TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7190 - 7401						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

B.M.T.		WELL #: 195		RRCID -> 289922		COMPL. DATE 07/29/2017			TOTAL DEPTH 12033 PERF. 7682 - 7710						
02	140 X	114	-0-	-26	-0-	4	1	110	2	N	-0-				-0-
03	155 X	83	-0-	-72	-0-	4	1	79	2	N	-0-				-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	N	-0-				-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	N	-0-				-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	N	-0-				-0-
07	155 N	116	-0-	-39	-0-	6	1	110	2	N	-0-				-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 290543		COMPL. DATE 01/15/2021			TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7118 - 7128						
BRUNI MINERAL 'C'		WELL #: 3													
02	0	1436	-0-	1436	2078	29	1	1407	2	N	-0-				-0-
03	2899 X	821	-0-	-2078	-0-	52	1	769	2	N	-0-				-0-
04	1500 X	1187	-0-	-313	-0-	96	1	1091	2	N	-0-				-0-
05	1550 X	1056	-0-	-494	-0-	87	1	969	2	N	-0-				-0-
06	1500 N	619	-0-	-881	-0-	50	1	569	2	N	-0-				-0-
07	1550 N	1168	-0-	-382	-0-	93	1	1075	2	N	-0-				-0-

BAFFIN BAY (FRIO)		04951 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY						
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061													
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3		WELL #: 3		RRCID -> 196135		COMPL. DATE 01/06/2009			TOTAL DEPTH 15900 PERF.13005 - 13959						
02	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	1319	1	4584	3	Y	20	22	1		8
						206	4	22	9						
03	6169 X	5961	-0-	-208	-0-	587	1	5188	3	Y	25	22	1		11
						158	4	28	9						
04	5970 X	5903	-0-	-67	-0-	678	1	5153	3	Y	24	26	1		9
						46	4	26	9						
05	6665 X	5817	-0-	-848	-0-	727	1	5049	3	Y	25	23	1		11
						13	4	28	9						
06	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	1100	1	5675	3	Y	24	26	1		9
						26	9								
07	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT				9

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3		WELL #: 5		RRCID -> 204430		COMPL. DATE 12/15/2005			TOTAL DEPTH 16929 PERF.14812 - 15316						
02	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	1075	1	3735	3	Y	24	25	1		15
						168	4	26	9						
03	5208 X	5191	-0-	-17	-0-	510	1	4507	3	Y	33	28	1		20
						138	4	36	9						
04	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	601	1	4569	3	Y	32	33	1		19
						40	4	35	9						
05	5549 X	5334	-0-	-215	-0-	665	1	4621	3	Y	33	31	1		21
						12	4	36	9						
06	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	1024	1	5282	3	Y	32	35	1		18
						35	9								
07	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT				18

-----															
BAFFIN BAY (FRIO) //CONT.// 04951 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY															
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061															
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 286018 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 15112 PERF. 13748 - 14032															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----															
BALDERAS DEEP 05194 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG															
ERIN OIL CO. 253366															
CANTU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178630 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9997 - 10039															
-----															
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
-----															
BALDWIN (2100) 05210 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327															
COUNTISS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 188707 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2040 - 2044															
-----															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----															
BALDWIN (2400) 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327															
GALLAGHER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 116465 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 1817 - 1832															
-----															
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----															
BALDWIN, J. C. WELL #: 34 RRCID -> 180075 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2390 - 2392															
-----															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----															
BALDWIN WELL #: 24 RRCID -> 181275 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2379 - 2381															
-----															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN (2400)		//CONT.//		05210 207	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
COUNTISS, SAM		WELL #:		2	RRCID -> 182643	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2367 - 2382	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COUNTISS, SAM		WELL #:		1	RRCID -> 183440	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	3118	PERF. 2380 - 2398	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
COUNTISS, SAM		WELL #:		7	RRCID -> 189658	COMPL. DATE	03/26/2002	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2378 - 2386	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CODY		WELL #:		7	RRCID -> 205921	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	10060	PERF. 2405 - 2413	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BALDWIN (2500)				05210 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
COUNTISS, SAM		WELL #:		4	RRCID -> 185239	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2530 - 2534	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BALDWIN (2830 LAGARTO)				05210 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
BALDWIN, J. C.		WELL #:		9R	RRCID -> 175729	COMPL. DATE	12/08/1999	TOTAL DEPTH	3008	PERF. 2853 - 2857	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BALDWIN (2830 LAGARTO)		//CONT.//		05210 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
COUNTISS, SAM		WELL #:		6	RRCID -> 184508	COMPL. DATE 07/05/2001	TOTAL DEPTH 3210	PERF. 2866	- 2871		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
BALDWIN (2900)				05210 254	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
GALLAGHER, J.W."B"		WELL #:		B 2	RRCID -> 133946	COMPL. DATE 01/30/1990	TOTAL DEPTH 4612	PERF. 2964	- 2975		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
COUNTISS, SAM		WELL #:		12	RRCID -> 188595	COMPL. DATE 03/01/2002	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2922	- 2924		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
BALDWIN (3070 LAGARTO)				05210 276	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NUECES			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
COUNTISS, SAM		WELL #:		8	RRCID -> 220725	COMPL. DATE 06/01/2006	TOTAL DEPTH 3320	PERF. 2386	- 2391		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
BALDWIN (3150 LAGARTO)				05210 299	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
COUNTISS, SAM		WELL #:		11	RRCID -> 186798	COMPL. DATE 08/25/2001	TOTAL DEPTH 3280	PERF. 3172	- 3176		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
BALDWIN (7000)				05210 529	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
BALDWIN, J. C.		WELL #:		30	RRCID -> 126439	COMPL. DATE 05/31/1989	TOTAL DEPTH 7115	PERF. 6910	- 6913		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BALDWIN (7400)		05210 782		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
B GALLAGHER 1GU		WELL #:		3		RRCID -> 201653		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 9708		PERF. 7414 - 7420	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14			22	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22	
-----													
B. GALLAGHER 1 GU		WELL #:		2		RRCID -> 280703		COMPL. DATE 06/11/2016		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 7450 - 7453	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24	
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24	
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24	
-----													
BALDWIN (8480)		05210 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
CODY-GALLAGHER		WELL #:		1F		RRCID -> 277550		COMPL. DATE 03/25/2015		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8567 - 8574	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131	
-----													
BALDWIN (9070)		05210 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
ANDERSON OIL LTD.		022499											
BEVLY		WELL #:		7		RRCID -> 193454		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 9788		PERF. 9068 - 9072	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
BALDWIN (9290)		05210 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
ANDERSON OIL LTD.		022499											
BEVLY GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 132626		COMPL. DATE 10/25/1989		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9300 - 9307	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
COUNTISS SAM		WELL #:		3 F		RRCID -> 194242		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 9862		PERF. 9266 - 9389	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32	

BALDWIN (9290)		//CONT.//		05210 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
COUNTISS, SAM		WELL #:		1F	RRCID ->	254182	COMPL. DATE	04/12/2009	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9264 - 9274	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BALDWIN (9300)				05210 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
ANDERSON OIL LTD.				022499								
BEVLY		WELL #:		7	RRCID ->	195573	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	9788	PERF. 9296 - 9302	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
COUNTISS, SAM		WELL #:		1F	RRCID ->	187848	COMPL. DATE	04/12/2009	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9264 - 9526	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25		79
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79

B. GALLAGHER 1 GU				WELL #:	1	RRCID ->	195033	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	10009	PERF. 9406 - 9449
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13		13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13

B. GALLAGHER 1 GU				WELL #:	5	RRCID ->	204178	COMPL. DATE	07/30/2004	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9390 - 9456
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

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



-----													
BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)													
ABACO OPERATING, LLC													
CLARK-SAIN													
05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
000894													
WELL #: 8 RRCID -> 197374 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 16333 PERF.13119 - 13652													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
02	2800 N	1370	-0-	-1430	3519	112	1	1228	3	Y	27	2 8	55
						30	9						
03	3100 N	1491	-0-	-1609	1910	124	1	1339	3	Y	25	53 1 4 8	23
						28	9						
04	3000 N	1400	-0-	-1600	310	120	1	1257	3	Y	21		44
						23	9						
05	1764 N	1454	-0-	-310	-0-	124	1	1293	3	Y	34	9 8	69
						37	9						
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	120	1	1168	3	Y	24	60 1 8 8	25
						26	9						
07	1426 N	1311	-0-	-115	-0-	124	1	1155	3	Y	29	7 8	47
						32	9						
-----													
CLARK-SAIN													
WELL #: 9 RRCID -> 199531 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13084 - 13614													
-----													
02	2800 N	2530	-0-	-270	5347	112	1	2394	3	Y	22	1 8	26
						24	9						
03	3100 N	2761	-0-	-339	5008	124	1	2612	3	Y	23	43 1 2 8	4
						25	9						
04	3000 N	2364	-0-	-636	4372	120	1	2229	3	Y	14		18
						15	9						
05	3100 N	2429	-0-	-671	3701	124	1	2280	3	Y	23	6 8	35
						25	9						
*06	3000 N	1243	-0-	-1757	1944	120	1	1117	3	Y	5	30 1 1 8	9
						6	9						
*07	2622 N	678	-0-	-1944	-0-	62	1	615	3	Y	1		10
						1	9						
-----													
BALL													
WELL #: 5 RRCID -> 204922 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF.12885 - 14172													
-----													
02	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	112	1	1625	3	Y	22	110 1 2 8	9
						24	9						
03	1984 N	1881	-0-	-103	-0-	124	1	1732	3	Y	23	3 8	29
						25	9						
04	DLQ G-10	1980	-0-	1980	1980	120	1	1835	3	Y	23		52
						25	9						
05	DLQ G-10	1709	-0-	1709	3689	124	1	1559	3	Y	24	7 8	69
						26	9						
06	300 N	1568	-0-	1268	4957	120	1	1423	3	Y	23	6 8	86
						25	9						
*07	3100 N	1637	-0-	-1463	3494	124	1	1488	3	Y	23	97 1 5 8	7
						25	9						
-----													
BALL													
WELL #: 1 RRCID -> 206775 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11790 - 12564													
-----													
02	710 N	390	-0-	-320	-0-	28	1	362	3	Y	-0-		2
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	31	1	364	3	Y	-0-		2
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	30	1	367	3	Y	-0-		2
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	31	1	356	3	Y	-0-		2
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	30	1	315	3	Y	-0-		2
07	372 N	337	-0-	-35	-0-	31	1	306	3	Y	-0-		2

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		05276 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY			
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894									
BALL		WELL #:		2	RRCID -> 206781		COMPL. DATE 09/25/2003			TOTAL DEPTH 16380		PERF.12729 - 13214	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	1435	-0-	-1365	2712	112	1 1	1322 3	Y	1	50 1	1 8	30
03	3100 N	1564	-0-	-1536	1176	124	1 1	1438 3	Y	2	2 8		30
04	2725 N	1549	-0-	-1176	-0-	120	1 1	1427 3	Y	2			32
05	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	124	1 1	1450 3	Y	6	3 8		35
06	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	120	1 1	1337 3	Y	7	3 8		39
07	1550 N	1472	-0-	-78	-0-	124	1 1	1345 3	Y	3	7 1	2 8	33
-----													
BALL		WELL #:		6	RRCID -> 206903		COMPL. DATE 12/28/2004			TOTAL DEPTH 15162		PERF.12954 - 14261	
02	2522 N	588	-0-	-1934	-0-	56	1 1	530 3	Y	2	6 1		5
03	930 N	699	-0-	-231	-0-	62	1 1	636 3	Y	1	1 8		5
04	930 N	629	-0-	-301	-0-	62	1 1	567 3	Y	-0-			5
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	62	1 1	657 3	Y	2	2 8		5
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	60	1 1	621 3	Y	2	2 8		5
07	651 N	643	-0-	-8	-0-	62	1 1	579 3	Y	2	2 8		5
-----													
CLARK-SAIN		WELL #:		10	RRCID -> 207190		COMPL. DATE 04/15/2004			TOTAL DEPTH 15410		PERF.13162 - 14602	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
-----													
CLARK-SAIN		WELL #:		12	RRCID -> 213126		COMPL. DATE 06/06/2005			TOTAL DEPTH 16500		PERF.12880 - 15013	
02	2800 N	2512	-0-	-288	9450	112	1 1	2367 3	Y	30	3 8		172
03	3100 N	2537	-0-	-563	8887	124	1 1	2385 3	Y	25	174 1	5 8	18
04	3000 N	2379	-0-	-621	8266	120	1 1	2235 3	Y	22			40
05	3100 N	2433	-0-	-667	7599	124	1 1	2270 3	Y	35	12 8		63
06	3000 N	2258	-0-	-742	6857	120	1 1	2104 3	Y	31	11 8		83
*07	3100 N	2553	-0-	-547	6310	124	1 1	2395 3	Y	31	9 8		105

-----  
 BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
 ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894  
 FRENCH-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214079 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13026 - 13177  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	918	-0-	-1882	811	56	1	836	3	Y	24	148 1	2 8 25
03	1878 N	1067	-0-	-811	-0-	26	9	972	3	Y	30	4 8	51
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	33	9	896	3	Y	22		73
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	24	9	866	3	Y	32	9 8	96
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	62	1	746	3	Y	14	6 8	104
*07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	15	9	1106	3	Y	25	7 8	122
						124	1						
						28	9						

-----  
 KING RANCH-STATE #136 WELL #: 1 RRCID -> 215897 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 16508 PERF.11959 - 16183  
 -----

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		26

-----  
 CLARK-SAIN & FRENCH-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 219640 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13982 - 14556  
 -----

02	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	112	1	1921	3	N	3	3 8	-0-
03	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	3	9	1918	3	N	6	6 8	-0-
04	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	124	1	1836	3	N	-0-		-0-
05	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	7	9	1887	3	N	13	13 8	-0-
06	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	120	1	1363	3	N	10	10 8	-0-
07	1984 N	1614	-0-	-370	-0-	14	9	1480	3	N	9	9 8	-0-
						124	1						
						10	9						

-----  
 BALL WELL #: 7 RRCID -> 220447 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.10586 - 15142  
 -----

02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	112	1	1020	3	N	7	2 8	73
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	8	9	816	3	N	7	3 8	77
04	390 N	81	-0-	-309	-0-	62	1	51	3	N	-0-		77
05	403 N	85	-0-	-318	-0-	31	1	54	3	N	-0-		77
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	30	1	81	3	N	-0-		77
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	31	1	60	3	N	-0-		77

-----  
 BALL WELL #: 8 RRCID -> 223312 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12886 - 16455  
 -----

02	2800 N	728	-0-	-2072	138	56	1	660	3	Y	11	10 1	1 8 17
03	884 N	746	-0-	-138	-0-	12	9	666	3	Y	16	2 8	31
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	18	9	738	3	Y	18		49
05	806 N	776	-0-	-30	-0-	60	1	695	3	Y	17	5 8	61
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	20	9	638	3	Y	18	4 8	75
07	837 N	738	-0-	-99	-0-	62	1	663	3	Y	12	74 1	3 8 10
						13	9						

-----

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
 ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894  
 CLARK-SAIN WELL #: 17 RRCID -> 223415 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12002 - 14458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	927 N	392	-0-	-535	-0-	28	1	364	3	Y	-0-				52
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	62	1	509	3	Y	-0-				52
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	30	1	356	3	Y	-0-				52
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	31	1	448	3	Y	-0-				52
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	31	1	387	3	Y	-0-				52
07	310 N	190	-0-	-120	-0-	31	1	159	3	Y	-0-				52

-----

CLARK-SAIN WELL #: 18 RRCID -> 225145 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14920 PERF.12184 - 14050

02	2800 N	1146	-0-	-1654	2695	112	1	1016	3	Y	16	2	8		37	
03	3100 N	1251	-0-	-1849	846	124	1	1113	3	Y	13	31	1	4	8	15
04	2039 N	1193	-0-	-846	-0-	120	1	1062	3	Y	10				25	
05	1271 N	1175	-0-	-96	-0-	124	1	1025	3	Y	24	9	8		40	
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	60	1	922	3	Y	12	15	1	8	8	29
07	1240 N	1220	-0-	-20	-0-	124	1	1076	3	Y	18	6	8		41	

-----

CLARK-SAIN WELL #: 19 RRCID -> 225821 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11979 - 13162

02	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	112	1	1467	3	Y	13	1	8		17	
03	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	124	1	1617	3	Y	11	19	1	2	8	7
04	DLQ G-10	1568	-0-	1568	1568	120	1	1441	3	Y	6				13	
05	DLQ G-10	1662	-0-	1662	3230	124	1	1525	3	Y	12	3	8		22	
06	300 N	1647	-0-	1347	4577	120	1	1513	3	Y	13	24	1	3	8	8
*07	3100 N	1623	-0-	-1477	3100	124	1	1485	3	Y	13	3	8		18	

-----

KING RANCH-STATE # 136 WELL #: 2 RRCID -> 227538 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 15685 PERF.11958 - 12952

02	2800 N	1386	-0-	-1414	3354	112	1	1265	3	Y	8	3	8		186
03	3100 N	1575	-0-	-1525	1829	124	1	1440	3	Y	10	7	8		189
04	3000 N	1420	-0-	-1580	249	120	1	1292	3	Y	7				196
05	1746 N	1497	-0-	-249	-0-	124	1	1348	3	Y	23	16	8		203
06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	120	1	1205	3	Y	20	15	8		208
*07	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	124	1	1357	3	Y	17	12	8		213

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		05276 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY		
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894								
CLARK-SAIN		WELL #:		20	RRCID ->	232200	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	15250	PERF.	12038 - 14547
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	1669	-0-	-1131	6370	112 1	1540 3	Y	15	2 8		18
03	3100 N	1762	-0-	-1338	5032	124 1	1612 3	Y	24	33 1	3 8	6
04	3000 N	1592	-0-	-1408	3624	120 1	1458 3	Y	13			19
05	3100 N	1841	-0-	-1259	2365	124 1	1688 3	Y	26	7 8		38
06	3000 N	1614	-0-	-1386	979	120 1	1476 3	Y	16	39 1	6 8	9
*07	2721 N	1742	-0-	-979	-0-	124 1	1596 3	Y	20	5 8		24

FRENCH-STATE		WELL #:		2	RRCID ->	232498	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13110 - 13182
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FRENCH-STATE		WELL #:		3	RRCID ->	234908	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	13025 - 13085
02	2800 N	744	-0-	-2056	341	56 1	688 3	Y	-0-			10
03	1212 N	871	-0-	-341	-0-	62 1	808 3	Y	1	1 8		10
04	810 N	762	-0-	-48	-0-	60 1	702 3	Y	-0-			10
05	837 N	812	-0-	-25	-0-	62 1	747 3	Y	3	3 8		10
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	60 1	671 3	Y	1	1 8		10
*07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	62 1	738 3	Y	1	1 8		10

FRENCH-STATE		WELL #:		4	RRCID ->	241979	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	12773 - 12817
02	2800 N	1724	-0-	-1076	5834	112 1	1611 3	Y	1	30 1	1 8	23
03	3100 N	2179	-0-	-921	4913	124 1	2051 3	Y	4	3 8		24
04	3000 N	1873	-0-	-1127	3786	120 1	1753 3	Y	-0-			24
05	3100 N	1508	-0-	-1592	2194	124 1	1378 3	Y	5	5 8		24
06	3000 N	1206	-0-	-1794	400	120 1	1080 3	Y	5	1 8		28
07	1147 N	500	-0-	-647	-0-	31 1	456 3	Y	12	3 8		37

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		05276 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY				
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894										
CLARK-SAIN		WELL #:		21	RRCID -> 242556		COMPL. DATE 06/04/2008			TOTAL DEPTH 15150		PERF.12024 - 14521		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02		1804 N	502	-0-	-1302	-0-	28 1	468 3	Y	5				5
							6 9							
03		589 N	579	-0-	-10	-0-	62 1	509 3	Y	7	1 1	2 8		9
							8 9							
04		570 N	501	-0-	-69	-0-	30 1	463 3	Y	7				16
							8 9							
05		558 N	531	-0-	-27	-0-	31 1	489 3	Y	10	2 8			24
							11 9							
06		504 N	504	-0-	-0-	-0-	30 1	467 3	Y	6	15 1	2 8		13
							7 9							
07		527 N	469	-0-	-58	-0-	31 1	428 3	Y	9	2 8			20
							10 9							
SANTA FE 135				WELL #:	1	RRCID ->	243892	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	13597	PERF.	11901 - 11967	
02		3080 X	2754	-0-	-326	-0-	112 1	2612 3	N	27	179 1	4 8		73
							30 9							
03		3410 X	3385	-0-	-25	-0-	124 1	3222 3	N	35	8 8			100
							39 9							
04		3210 X	3059	-0-	-151	-0-	120 1	2913 3	N	24				124
							26 9							
05		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	124 1	3304 3	N	41	16 8			149
							45 9							
06		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	120 1	3022 3	N	43	18 8			174
							47 9							
*07		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	124 1	3405 3	N	38	13 1	14 8		185
							42 9							
SANTA FE JULIAN PASTURE				WELL #:	1	RRCID ->	247404	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	13388	PERF.	11856 - 11952	
02		2800 N	2063	-0-	-737	63	112 1	1921 3	Y	27	72 1	2 8		21
							30 9							
03		2186 N	2123	-0-	-63	-0-	124 1	1964 3	Y	32	5 8			48
							35 9							
04		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	120 1	2185 3	Y	28				76
							31 9							
05		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	124 1	2295 3	Y	37	77 1	12 8		24
							41 9							
06		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	120 1	2254 3	Y	38	11 8			51
							42 9							
*07		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	124 1	2405 3	Y	33	71 1	9 8		4
							36 9							
SANTA FE JULIAN PASTURE				WELL #:	2	RRCID ->	250360	COMPL. DATE	06/28/2009	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11894 - 11952	
02		2800 N	2386	-0-	-414	8036	112 1	2256 3	Y	16	45 1	1 8		2
							18 9							
03		3100 N	2484	-0-	-616	7420	124 1	2350 3	Y	9	3 8			8
							10 9							
04		3000 N	2742	-0-	-258	7162	120 1	2607 3	Y	14				22
							15 9							
05		3100 N	2952	-0-	-148	7014	124 1	2813 3	Y	14	24 1	6 8		6
							15 9							
06		3000 N	3095	-0-	95	7109	120 1	2962 3	Y	12	6 8			12
							13 9							
*07		3100 N	3205	-0-	105	7214	124 1	3071 3	Y	9	13 1	5 8		3
							10 9							



BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY															
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736															
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 108 RRCID -> 252510 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11922 - 12017															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		2772 X	2286	-0-	-486	-0-	331	1	1920	2	Y	32	64	1	92
							35	9							
03		3069 X	2485	-0-	-584	-0-	382	1	2070	2	Y	30			122
							33	9							
04		2490 N	2250	-0-	-240	-0-	342	1	1876	2	Y	29	66	1	85
							32	9							
05		2542 N	2323	-0-	-219	-0-	357	1	1931	2	Y	32			117
							35	9							
06		2400 N	2306	-0-	-94	-0-	372	1	1909	2	Y	23			140
							25	9							
*07		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	371	1	1968	2	Y	30	68	1	102
							33	9							

BARBACOAS (5300) 05566 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR															
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425															
LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 1 RRCID -> 221166 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5650 - 5658															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 2 RRCID -> 225318 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5576 - 5585															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARRERA (LOBO) 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652															
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150657 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7779 - 7881															
02		2772 X	873	-0-	-1899	-0-	860	2	13	9	N	12	12	1	57
03		2697 X	1531	-0-	-1166	-0-	1531	2			N	-0-			57
04		2610 X	1508	-0-	-1102	-0-	1495	2	13	9	N	12	12	1	57
05		1953 X	822	-0-	-1131	-0-	822	2			N	-0-			57
06		1890 X	889	-0-	-1001	-0-	880	2	9	9	N	8	8	1	57
07		1550 X	1499	-0-	-51	-0-	1487	2	12	9	N	11	11	1	57

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 183997 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8634 - 8673															
02		448 N	221	-0-	-227	-0-	218	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
03		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	287	-0-	287	-0-	285	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
05	DLQ	G-10	158	-0-	158	-0-	445	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	255	-0-	255	-0-	700	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*07		1007 N	307	-0-	-700	-0-	305	2	2	9	Y	2	2	1	-0-

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



BARRERA (LOBO)		//CONT.//		05813 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656									
M.M.A. CATTLE CO.		WELL #:		8	RRCID ->	178423	COMPL. DATE	12/23/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6902 - 7699	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

ENCINA RESOURCES, LLC				251741				CNTY: WEBB				
BARRERA-LEYENDECKER G.U. NO. 1				4	RRCID ->	236427	COMPL. DATE	03/31/2011	TOTAL DEPTH	8842	PERF.	7989 - 8140
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						33
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		33

BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1				WELL #:	5	RRCID ->	248162	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7675 - 7856
02	3192	X	2483	-0-	-709	-0-	2483	2					137
03	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2967	2	17	9	N	15	152
04	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2934	2	6	9	N	5	157
05	3038	X	2659	-0-	-379	-0-	2647	2	12	9	N	11	168
06	3330	X	3107	-0-	-223	-0-	3089	2	18	9	N	16	10
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					NO RPT		10

KILLAM OIL CO., LTD.				460054				CNTY: WEBB					
J. C. MARTIN III 'A' GAS UNIT				6	RRCID ->	284909	COMPL. DATE	09/27/2019	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	8815 - 8835	
02	12964	X	9909	-0-	-3055	-0-	9714	2	195	9	N	177	119
03	13671	X	11041	-0-	-2630	-0-	10837	2	204	9	N	185	304
04	12690	X	11548	-0-	-1142	-0-	11361	2	187	9	N	170	102
05	11935	X	10347	-0-	-1588	-0-	10180	2	167	9	N	152	254
06	11550	X	9971	-0-	-1579	-0-	9824	2	147	9	N	134	200
07	11935	X	8561	-0-	-3374	-0-	8423	2	138	9	N	125	137

BARRERA (LOBO 6)				05813 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652									
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT		WELL #:		5 T	RRCID ->	154126	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	8917	PERF.	7625 - 8146	
02	336	N	179	-0-	-157	-0-	177	2	2	9	N	2	-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2				-0-	-0-
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	272	2	2	9	N	2	-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2				-0-	-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	188	2	2	9	N	2	-0-
*07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	302	2	2	9	N	2	-0-

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	164806	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8200 - 8542
02	140	N	49	-0-	-91	-0-	48	2	1	9	N	1	106
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2				-0-	106
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	78	2	1	9	N	1	106
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2				-0-	106
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	58	2	1	9	N	1	106
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	80	2	1	9	N	1	106

BARRERA (LOBO 6)		//CONT.//		05813 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652	RRCID -> 172437		COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	8655	PERF.	8298 -	8326	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		1400 N	505	-0-	-895	-0-	498 2	7 9	N	6	6 1		30	
03		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-			30	
04		930 N	858	-0-	-72	-0-	850 2	8 9	N	7	7 1		30	
05		558 N	485	-0-	-73	-0-	485 2		N	-0-			30	
06		720 N	498	-0-	-222	-0-	492 2	6 9	N	5	5 1		30	
07		899 N	865	-0-	-34	-0-	858 2	7 9	N	6	6 1		30	
-----														
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656	RRCID -> 146885		COMPL. DATE	09/28/1993	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8206 -	8250	
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT				WELL #: 2										
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----														
ENCINA RESOURCES, LLC				251741	RRCID -> 247329		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8132 -	8162	
C.H. RAMIREZ MINERALS LTD.				WELL #: 2										
02		14B DENY	536	-0-	536	11310	536 2		N	-0-			9	
03		14B DENY	1097	-0-	1097	12407	1097 2		N	-0-			9	
04		14B DENY	367	-0-	367	12774	367 2		N	-0-			9	
05		14B DENY	424	-0-	424	13198	424 2		N	-0-			9	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	13198			N	-0-			9	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13198			N	NO RPT			9	
-----														
RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD.				WELL #: 1	RRCID -> 248394		COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	8030 -	8080	
02		3920 X	1473	-0-	-2447	-0-	1473 2		N	-0-			113	
03		1643 X	1533	-0-	-110	-0-	1532 2	1 9	N	1			114	
04		1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2		N	-0-			114	
05		1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2		N	-0-			114	
*06		2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	2089 2		N	-0-			114	
07		1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N	NO RPT			114	
-----														
LOPEZ GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 268675		COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	7911	PERF.	6768 -	6822	
02		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			58	
03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			58	
04		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			58	
05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			58	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58	
-----														
BARTELL PASS (FRIO G)				05919 150	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS					
LAMAY CORPORATION				484025	RRCID -> 104615		COMPL. DATE	03/22/1993	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	8813 -	8848	
STATE TRACT 118				WELL #: 2										
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

-----															
BARTELL PASS (FRIO M) 05919 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS															
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925															
STATE TRACT 125 WELL #: 1 RRCID -> 198587 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 9515 - 10330															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
02		3640 X	2527	-0-	-1113	-0-	206	1	2202	3	Y	108	97	1	32
							119	9							
03		4030 X	2466	-0-	-1564	-0-	215	1	2181	3	Y	64	80	1	16
							70	9							
04		3900 X	2530	-0-	-1370	-0-	223	1	2243	3	Y	58	43	1	31
							64	9							
05		2790 X	2292	-0-	-498	-0-	201	1	2027	3	Y	58	61	1	28
							64	9							
06		2700 X	2418	-0-	-282	-0-	199	1	2155	3	Y	58	58	1	28
							64	9							
*07		2790 X	2142	-0-	-648	-0-	186	1	1894	3	Y	56	75	1	9
							62	9							

-----															
LAMAY CORPORATION 484025															
STATE TRACT 95 WELL #: 1 RRCID -> 050340 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7945 - 8554															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----															
BASHARA-HEREFORD 05993 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214167 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8100 - 8110															
02		636 N	636	-0-	-0-	-0-	42	1	594	2	N	-0-			-0-
03		695 N	695	-0-	-0-	-0-	42	1	653	2	N	-0-			-0-
04		610 N	610	-0-	-0-	-0-	40	1	570	2	N	-0-			-0-
05		686 N	686	-0-	-0-	-0-	44	1	642	2	N	-0-			-0-
06		625 N	625	-0-	-0-	-0-	34	1	591	2	N	-0-			-0-
*07		632 N	632	-0-	-0-	-0-	33	1	599	2	N	-0-			-0-

-----															
BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 47 RRCID -> 246610 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7785 - 7795															
02		644 N	620	-0-	-24	-0-	31	1	589	2	N	-0-			-0-
03		713 N	698	-0-	-15	-0-	44	1	654	2	N	-0-			-0-
04		690 N	683	-0-	-7	-0-	32	1	651	2	N	-0-			-0-
05		688 N	688	-0-	-0-	-0-	34	1	654	2	N	-0-			-0-
06		690 N	640	-0-	-50	-0-	26	1	614	2	N	-0-			-0-
07		713 N	684	-0-	-29	-0-	22	1	662	2	N	-0-			-0-

-----															
MERIT ENERGY COMPANY 561136															
HEREFORD -T- WELL #: 18 RRCID -> 119349 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7796 - 7980															
02		924 N	881	-0-	-43	-0-	192	1	685	2	N	4	3	1	3
							4	9							
03		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	226	1	776	2	N	4	5	1	2
							4	9							
04		939 N	939	-0-	-0-	-0-	219	1	713	2	N	6	5	1	3
							7	9							
05		969 N	969	-0-	-0-	-0-	231	1	735	2	N	3	5	1	1
							3	9							
06		960 N	876	-0-	-84	-0-	187	1	683	2	N	5	3	1	3
							6	9							
07		961 N	745	-0-	-216	-0-	193	1	550	2	N	2	3	1	2
							2	9							

BASHARA-HEREFORD (NAVARRO) 05993 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
HOPCO E&P, LLC 399593  
HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 268923 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8150 - 12502

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1640	2	18	9	N	16				173
03	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1806	2	9	9	N	8				181
04	1800 N	1776	-0-	-24	-0-	1766	2	10	9	N	9	166	1		24
05	1829 N	1812	-0-	-17	-0-	1797	2	15	9	N	14				38
06	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1751	2	30	9	N	27				65
07	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT				65

MERIT ENERGY COMPANY 561136  
HEREFORD -T- WELL #: 23 T RRCID -> 128165 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8243 - 8250

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

BASHARA-HEREFORD (WILCOX 5900) 05993 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
BLUE STAR ENVIRON SERVICES, LLC 076766  
AKIN-MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 131800 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7058 - 7064

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BASHARA-HEREFORD (6900) 05993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
MERIT ENERGY COMPANY 561136  
HEREFORD, L.M. WELL #: 29 RRCID -> 125962 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6960 - 7432

02	3248 #	2847	-0-	-401	-0-	2847	2			N	-0-				9
03	3596 #	3384	-0-	-212	-0-	3384	2			N	-0-				9
04	3480	3237	-0-	-243	-0-	3237	2			N	-0-				9
05	3534 #	3336	-0-	-198	-0-	3336	2			N	-0-				9
06	3390 #	3229	-0-	-161	-0-	3229	2			N	-0-				9
07	3379 #	3047	-0-	-332	-0-	3047	2			N	-0-				9

BASHARA-HEREFORD (7300) 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 11 RRCID -> 130007 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6939 - 7476

02	3080 X	2637	-0-	-443	-0-	174	1	2463	3	N	-0-				11
03	3255 X	2915	-0-	-340	-0-	199	1	2716	3	N	-0-				11
04	3150 X	3090	-0-	-60	-0-	187	1	2903	3	N	-0-				11
05	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	204	1	2927	3	N	-0-				11
06	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	196	1	2916	3	N	-0-				11
07	3193 X	3000	-0-	-193	-0-	193	1	2807	3	N	-0-				11

MARTINEZ, D. WELL #: 5 RRCID -> 130327 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7147 - 7517

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313														
BLOCK, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 130731 COMPL. DATE 04/17/1989 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6753 - 7467														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4816 X	4437	-0-	-379	-0-	372	1	4065	3	N	-0-			45
03	5270 X	4606	-0-	-664	-0-	126	1	4471	3	N	8			53
						9	9							
04	5100 X	4773	-0-	-327	-0-	407	1	4366	3	N	-0-			53
05	5177 X	4845	-0-	-332	-0-	422	1	4416	3	N	6			59
						7	9							
06	4890 X	4579	-0-	-311	-0-	435	1	4144	3	N	-0-			59
07	4929 X	4100	-0-	-829	-0-	428	1	3672	3	N	-0-			59
-----														
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 12 RRCID -> 131667 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6950 - 7308														
02	1400 N	1099	-0-	-301	-0-	72	1	1027	3	N	-0-			61
03	1550 N	1546	-0-	-4	-0-	103	1	1443	3	N	-0-			61
04	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	101	1	1569	3	N	-0-			61
05	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	110	1	1574	3	N	-0-			61
06	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	99	1	1483	3	N	-0-			61
*07	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	106	1	1543	3	N	-0-			61
-----														
MARTINEZ, D. WELL #: 7 RRCID -> 138643 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7530 - 8388														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
-----														
MARTINEZ, D. WELL #: 8 RRCID -> 139656 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7706 - 8156														
02	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			N	-0-			13
03	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4281	3	15	9	N	14			27
04	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	3			N	-0-			27
05	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4120	3	8	9	N	7			34
06	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	3			N	-0-			34
*07	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4308	3	45	9	N	41			75
-----														
MARTINEZ-BARRERA GAS INIT WELL #: 2 RRCID -> 139901 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7453 - 8251														
02	2548 X	2507	-0-	-41	-0-	2500	3	7	9	N	6			65
03	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3376	3	9	9	N	8			73
04	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3569	3	2	9	N	2			75
05	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3874	3	2	9	N	2			77
06	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3699	3	14	9	N	13			90
*07	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3476	3	9	9	N	8			98
-----														
MARTINEZ, D. WELL #: 10 RRCID -> 139918 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7715 - 8328														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)																
//CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313																
MARTINEZ, D. WELL #: 9 RRCID -> 140559 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8200 - 8392																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT																
WELL #: 3 RRCID -> 142702 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7656 - 8146																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
-----																
MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT																
WELL #: 4 RRCID -> 143693 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7626 - 7890																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MARTINEZ, D.																
WELL #: 12 RRCID -> 145007 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7916 - 8037																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MCKENDRICK, W.H.																
WELL #: 15 RRCID -> 146980 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7446 - 7522																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MCKENDRICK																
WELL #: 17 RRCID -> 153795 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7492 - 7567																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RANCHO BLANCO																
WELL #: 1 RRCID -> 155279 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6714 - 7102																
02	616 N	429	-0-	-187	-0-	21	1	408	3	N	-0-					85
03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	48	1	817	3	N	-0-					85
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	43	1	624	3	N	-0-					85
05	465 N	292	-0-	-173	-0-	19	1	273	3	N	-0-					85
06	660 N	324	-0-	-336	-0-	21	1	303	3	N	-0-					85
07	682 N	271	-0-	-411	-0-	18	1	253	3	N	-0-					85

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	58	1	957	3	N	-0-	-0-	83
03	1178 N	1133	-0-	-45	-0-	69	1	1064	3	N	-0-	-0-	83
04	1200 N	1077	-0-	-123	-0-	64	1	1013	3	N	-0-	-0-	83
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	80	1	1172	3	N	-0-	-0-	83
06	1110 N	451	-0-	-659	-0-	7	1	444	3	N	-0-	-0-	83
07	1116 N	599	-0-	-517	-0-	16	1	583	3	N	-0-	-0-	83

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

02	1764 N	988	-0-	-776	-0-	48	1	940	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	123	1	2078	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	131	1	1921	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	127	1	1817	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	193	1	2774	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	136	1	1898	3	N	-0-	-0-	-0-
						6	4						

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	111
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	111
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	111
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	111
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	111
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	111

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

02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	32	1	521	3	N	-0-	-0-	34
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	44	1	677	3	N	-0-	-0-	34
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	36	1	552	3	N	-0-	-0-	34
05	589 N	573	-0-	-16	-0-	36	1	537	3	N	-0-	-0-	34
06	570 N	285	-0-	-285	-0-	4	1	281	3	N	-0-	-0-	34
07	589 N	473	-0-	-116	-0-	15	1	458	3	N	-0-	-0-	34

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

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

02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-	-0-	-0-





-----  
 BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313  
 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 165577 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8157 - 8638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1008 N	853	-0-	-155	-0-	34 1	816 3	Y	3	5 1		4
03	1178 N	867	-0-	-311	-0-	35 1	829 3	Y	3			7
04	1080 N	688	-0-	-392	-0-	29 1	657 3	Y	2	5 1		4
05	930 N	740	-0-	-190	-0-	31 1	707 3	Y	2			6
06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	47 1	1156 3	Y	3	4 1		5
*07	3100 N	9767	-0-	6667	6667	368 1	9381 3	Y	16			21

-----  
 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 165680 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8206 - 8324

02	1372 N	1353	-0-	-19	-0-	54 1	1292 3	Y	6	7 1		9
03	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	67 1	1557 3	Y	5			14
04	1470 N	1406	-0-	-64	-0-	59 1	1344 3	Y	3	8 1		9
05	1488 N	1395	-0-	-93	-0-	58 1	1333 3	Y	4			13
06	1590 N	1500	-0-	-90	-0-	61 1	1435 3	Y	4	8 1		9
07	1457 N	1455	-0-	-2	-0-	55 1	1397 3	Y	3			12

-----  
 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 165681 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 8336 - 8692

02	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	75 1	1785 3	Y	8	11 1		11
03	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	101 1	2345 3	Y	8			19
04	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	102 1	2321 3	Y	7	12 1		14
05	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	107 1	2463 3	Y	7			21
06	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	102 1	2395 3	Y	5	13 1		13
07	2511 N	2462	-0-	-49	-0-	93 1	2363 3	Y	5			18

-----  
 CLARK, N. H. WELL #: 13 RRCID -> 165697 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6926 - 7260

02	1120 N	1022	-0-	-98	-0-	58 1	964 3	N	-0-			54
03	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	89 1	1375 3	N	-0-			54
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	83 1	1304 3	N	-0-			54
05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	76 1	1145 3	N	-0-			54
06	1410 N	559	-0-	-851	-0-	7 1	552 3	N	-0-			54
07	1426 N	944	-0-	-482	-0-	29 1	913 3	N	2			56

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	616 N	513	-0-	-103	-0-	21	1	490	3	Y	2	3	1	2
						2	9							
03	620 N	574	-0-	-46	-0-	24	1	548	3	Y	2			4
						2	9							
04	600 N	512	-0-	-88	-0-	21	1	489	3	Y	2	3	1	3
						2	9							
05	558 N	547	-0-	-11	-0-	23	1	523	3	Y	1			4
						1	9							
06	570 N	548	-0-	-22	-0-	22	1	525	3	Y	1	3	1	2
						1	9							
07	527 N	428	-0-	-99	-0-	16	1	411	3	Y	1			3
						1	9							

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

02	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	141	1	2352	3	N	-0-			8
03	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	199	1	3065	3	N	-0-			8
04	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	171	1	2669	3	N	-0-			8
05	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	158	1	2383	3	N	-0-			8
06	2310 X	241	-0-	-2069	-0-	14	1	227	3	N	-0-			8
07	2387 X	109	-0-	-2278	-0-	4	1	105	3	N	-0-			8

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 22		RRCID -> 167535		COMPL. DATE 03/28/1998			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9566 - 9613			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1568 N	1337	-0-	-231	-0-	54	1 1277 3	Y	5	8	1	10
03	1767 N	1581	-0-	-186	-0-	65	1 1509 3	Y	6			16
04	1560 N	1471	-0-	-89	-0-	60	1 1407 3	Y	4	8	1	12
05	1488 N	1474	-0-	-14	-0-	61	1 1409 3	Y	4			16
06	1530 N	1263	-0-	-267	-0-	52	1 1209 3	Y	2	8	1	10
07	1519 N	1000	-0-	-519	-0-	38	1 960 3	Y	2			12
-----												
WM. HUBBERD A2		WELL #: 26		RRCID -> 167805		COMPL. DATE 04/16/1998			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7845			
02	1680 N	1426	-0-	-254	-0-	81	1 1303 3	N	38			101
03	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	116	1 1678 3	N	7	100	1	8
04	1680 N	1601	-0-	-79	-0-	85	1 1516 3	N	-0-			8
05	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	86	1 1508 3	N	-0-			8
06	1740 N	1527	-0-	-213	-0-	77	1 1450 3	N	-0-			8
*07	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	60	1 1681 3	N	-0-			8
-----												
MARTINEZ, D.S.		WELL #: 6		RRCID -> 168891		COMPL. DATE 02/04/1998			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7390			
02	812 N	82	-0-	-730	-0-	5	1 77 3	N	-0-			64
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	54	1 845 3	N	-0-			64
04	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	79	1 1222 3	N	-0-			64
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	65	1 965 3	N	-0-			64
06	870 N	121	-0-	-749	-0-	7	1 114 3	N	-0-			64
07	899 N	444	-0-	-455	-0-	20	1 424 3	N	-0-			64
-----												
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 23		RRCID -> 169404		COMPL. DATE 07/29/1998			TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8142 - 8461			
02	1540 N	1402	-0-	-138	-0-	56	1 1340 3	Y	5	8	1	9
03	1705 N	1628	-0-	-77	-0-	67	1 1554 3	Y	6			15
04	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	74	1 1691 3	Y	4	8	1	11
05	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	73	1 1699 3	Y	5			16
06	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	66	1 1543 3	Y	3	9	1	10
07	1829 N	1675	-0-	-154	-0-	63	1 1609 3	Y	3			13
-----												
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 21		RRCID -> 169465		COMPL. DATE 05/15/1998			TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8866 - 8944			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)																	
//CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313																	
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 27 RRCID -> 169871 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8610																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
-----																	
MARTINEZ, D. WELL #: 13 RRCID -> 170537 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8272 - 8405																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				42
-----																	
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 24 RRCID -> 170619 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8306 - 8400																	
02	3584 X	2902	-0-	-682	-0-	-0-	115	1	2775	3	Y	11	17	1			15
							12	9									
03	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	3622	3	Y	13					28
							14	9									
04	3540 X	3509	-0-	-31	-0-	-0-	147	1	3352	3	Y	9	18	1			19
							10	9									
05	3410 X	3078	-0-	-332	-0-	-0-	128	1	2940	3	Y	9					28
							10	9									
06	3660 X	3344	-0-	-316	-0-	-0-	137	1	3199	3	Y	7	18	1			17
							8	9									
07	3782 X	3176	-0-	-606	-0-	-0-	119	1	3050	3	Y	6					23
							7	9									
-----																	
S. D. MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 171660 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6964 - 7516																	
02	1344 N	1343	-0-	-1	-0-	-0-	1343	3				N	-0-				21
03	1488 N	1481	-0-	-7	-0-	-0-	1481	3				N	-0-				21
04	1440 N	1422	-0-	-18	-0-	-0-	1422	3				N	-0-				21
05	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	-0-	1515	3				N	-0-				21
06	1440 N	1414	-0-	-26	-0-	-0-	1414	3				N	-0-				21
07	1457 N	1452	-0-	-5	-0-	-0-	1452	3				N	-0-				21
-----																	
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 28 RRCID -> 172069 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8872 - 8902																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
-----																	
B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 178993 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6751 - 6877																	
02	1596 N	1459	-0-	-137	-0-	-0-	83	1	1376	3	N	-0-					6
03	1705 N	1687	-0-	-18	-0-	-0-	103	1	1584	3	N	-0-					6
04	1680 N	1170	-0-	-510	-0-	-0-	69	1	1101	3	N	-0-					6
05	1612 N	1228	-0-	-384	-0-	-0-	78	1	1150	3	N	-0-					6
06	1620 N	401	-0-	-1219	-0-	-0-	7	1	394	3	N	-0-					6
07	1209 N	917	-0-	-292	-0-	-0-	26	1	891	3	N	-0-					6

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
HUBBERD		WELL #: 14		RRCID -> 179151		COMPL. DATE 09/11/2000		TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9271 - 9281					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 38		RRCID -> 192830		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7222 - 8758					
02	1120 N	1003	-0-	-117	-0-	40 1	960 3	Y	3	5 1			6
03	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	50 1	1171 3	Y	4				10
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	43 1	976 3	Y	3	6 1			7
05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	46 1	1070 3	Y	3				10
06	1200 N	1086	-0-	-114	-0-	45 1	1040 3	Y	1	5 1			6
07	1054 N	964	-0-	-90	-0-	36 1	926 3	Y	2				8

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 39		RRCID -> 192863		COMPL. DATE 11/16/2002		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8432 - 8796					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 41		RRCID -> 194072		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8481					
02	2632 X	2051	-0-	-581	-0-	83 1	1959 3	Y	8	13 1			13
03	2790 X	2477	-0-	-313	-0-	102 1	2366 3	Y	8				21
04	2670 X	2495	-0-	-175	-0-	104 1	2383 3	Y	7	13 1			15
05	2759 X	2520	-0-	-239	-0-	105 1	2407 3	Y	7				22
06	2670 X	2456	-0-	-214	-0-	100 1	2350 3	Y	5	13 1			14
07	2573 X	2233	-0-	-340	-0-	84 1	2145 3	Y	4				18

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 42		RRCID -> 194387		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8504 - 8864					
02	2800 X	2707	-0-	-93	-0-	108 1	2588 3	Y	10	10 1			19
03	2883 X	2792	-0-	-91	-0-	114 1	2668 3	Y	9				28
04	2790 X	2302	-0-	-488	-0-	94 1	2201 3	Y	6	15 1			19
05	3007 X	2539	-0-	-468	-0-	105 1	2426 3	Y	7				26
06	2910 X	2419	-0-	-491	-0-	99 1	2314 3	Y	5	13 1			18
07	3007 X	2340	-0-	-667	-0-	88 1	2248 3	Y	4				22

BASHARA-HEREFORD (7300)													CNTY: WEBB					
//CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313																		
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 44 RRCID -> 194388													COMPL. DATE 01/12/2003		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8622 - 8680	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02		1428 N	1227	-0-	-201	-0-		49 1	1172 3	Y	5		7 1	8				
								6 9										
03		1519 N	1443	-0-	-76	-0-		59 1	1378 3	Y	5			13				
								6 9										
04		1590 N	1288	-0-	-302	-0-		53 1	1232 3	Y	3		7 1	9				
								3 9										
05		1364 N	891	-0-	-473	-0-		37 1	852 3	Y	2			11				
								2 9										
06		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-		66 1	1535 3	Y	3		6 1	8				
								3 9										
07		1333 N	1134	-0-	-199	-0-		43 1	1089 3	Y	2			10				
								2 9										
ALEXANDER, CHARLES C WELL #: 32 RRCID -> 196413													COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7246 - 7394	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 51 RRCID -> 196929													COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7116 - 8318	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 54 RRCID -> 206612													COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 9075		PERF. 8370 - 8531	
02		5768 X	4349	-0-	-1419	-0-		175 1	4155 3	Y	17		29 1	26				
								19 9										
03		6541 X	5551	-0-	-990	-0-		227 1	5305 3	Y	17			43				
								19 9										
04		6330 X	4872	-0-	-1458	-0-		203 1	4656 3	Y	12		26 1	29				
								13 9										
05		6541 X	5130	-0-	-1411	-0-		212 1	4901 3	Y	15			44				
								17 9										
06		6000 X	5010	-0-	-990	-0-		204 1	4795 3	Y	10		26 1	28				
								11 9										
07		5549 X	4583	-0-	-966	-0-		172 1	4401 3	Y	9			37				
								10 9										
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 55 RRCID -> 212653													COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 8941		PERF. 7065 - 8172	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 56		RRCID -> 212876		COMPL. DATE 07/14/2005			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8196 - 8216				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	896 N	721	-0-	-175	-0-	28	1	691	3	Y	2	5 1	4
03	837 N	798	-0-	-39	-0-	33	1	763	3	Y	2		6
04	1140 N	706	-0-	-434	-0-	29	1	676	3	Y	1	3 1	4
05	806 N	662	-0-	-144	-0-	27	1	633	3	Y	2		6
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	39	1	945	3	Y	3	4 1	5
07	744 N	536	-0-	-208	-0-	20	1	515	3	Y	1		6
-----													
FALCON PRODUCTION CO.		260263											
CANTU		WELL #: 4		RRCID -> 147284		COMPL. DATE 10/09/1993			TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7270 - 7280				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2021													
-----													
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701											
BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #: 1		RRCID -> 192413		COMPL. DATE 12/06/2002			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7793 - 7868				
02	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	151	1	4015	2	N	5		97
03	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	163	1	3875	2	N	9		106
04	1200 X	1133	-0-	-67	-0-	70	1	1063	2	N	-0-		106
05	1240 X	562	-0-	-678	-0-	35	1	527	2	N	-0-		106
06	1200 X	607	-0-	-593	-0-	41	1	566	2	N	-0-		106
07	1240 X	886	-0-	-354	-0-	57	1	829	2	N	-0-		106
-----													
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 22		RRCID -> 135182		COMPL. DATE 06/01/1990			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7199 - 7772				
02	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	244	1	4678	2	Y	19	19 1	22
03	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	338	1	4993	2	Y	20	18 1	24
04	5640 X	5282	-0-	-358	-0-	247	1	5014	2	Y	19	20 1	23
05	5828 X	5480	-0-	-348	-0-	269	1	5190	2	Y	19	19 1	23
06	5640 X	5271	-0-	-369	-0-	214	1	5042	2	Y	14	19 1	18
07	5487 X	5308	-0-	-179	-0-	173	1	5115	2	Y	18	20 1	16
-----													
MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 137356		COMPL. DATE 09/09/1991			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7467 - 8148				
02	3192 X	2771	-0-	-421	-0-	390	1	2380	2	Y	1		12
03	3534 X	3126	-0-	-408	-0-	520	1	2604	2	Y	2		14
04	3420 X	3371	-0-	-49	-0-	499	1	2871	2	Y	1		15
05	3193 X	2974	-0-	-219	-0-	502	1	2470	2	Y	2		17
06	3030 X	2498	-0-	-532	-0-	343	1	2143	2	Y	11		28
07	3472 X	2580	-0-	-892	-0-	289	1	2291	2	Y	-0-		28

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ISIDRO MORENO ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 141116		COMPL. DATE 03/06/1992		TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7703 - 8365						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			-0-	
-----														
C- BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 28		RRCID -> 141443		COMPL. DATE 04/03/1992		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7633 - 7966						
02	3080 X	2967	-0-	-113	-0-	146	1	2800	2	Y	19	17	1	16
						21	9							
03	3844 X	3268	-0-	-576	-0-	206	1	3041	2	Y	19	17	1	18
						21	9							
04	3720 X	3284	-0-	-436	-0-	153	1	3110	2	Y	19	19	1	18
						21	9							
05	3844 X	3412	-0-	-432	-0-	167	1	3224	2	Y	19	19	1	18
						21	9							
06	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	135	1	3186	2	Y	15	19	1	14
						17	9							
*07	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	112	1	3322	2	Y	18	19	1	13
						20	9							
-----														
MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 141843		COMPL. DATE 07/06/1992		TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7530 - 8096						
02	25 X	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	Y	-0-			-0-
03	14 N	4	-0-	-10	-0-	1	1	3	2	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	44	-0-	44	44	6	1	38	2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-			-0-
-----														
MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 142451		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8105 - 8509						
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	20	1	123	2	Y	-0-			-0-
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	23	1	118	2	Y	-0-			-0-
04	180 N	115	-0-	-65	-0-	17	1	98	2	Y	-0-			-0-
05	155 N	124	-0-	-31	-0-	21	1	103	2	Y	-0-			-0-
06	150 N	109	-0-	-41	-0-	15	1	94	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	12	1	96	2	Y	-0-			-0-
-----														
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 143478		COMPL. DATE 11/27/1992		TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7258 - 7306						
02	532 N	502	-0-	-30	-0-	25	1	477	2	Y	-0-			-0-
03	589 N	577	-0-	-12	-0-	37	1	540	2	Y	-0-			-0-
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	28	1	564	2	Y	-0-			-0-
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	31	1	588	2	Y	-0-			-0-
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	24	1	574	2	Y	-0-			-0-
07	620 N	603	-0-	-17	-0-	20	1	583	2	Y	-0-			-0-
-----														
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 145683		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7638 - 7918						
02	4564 X	4203	-0-	-361	-0-	608	1	3595	2	Y	-0-			18
03	5053 X	4941	-0-	-112	-0-	654	1	4287	2	Y	-0-			18
04	5190 X	4486	-0-	-704	-0-	617	1	3869	2	Y	-0-			18
05	5363 X	4636	-0-	-727	-0-	640	1	3996	2	Y	-0-			18
06	5190 X	4372	-0-	-818	-0-	625	1	3747	2	Y	-0-			18
07	4929 X	4613	-0-	-316	-0-	648	1	3965	2	Y	-0-			18



BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 145803		COMPL. DATE 05/28/1993		TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7664 - 8114								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 3		RRCID -> 145832		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7967 - 8307								
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	307	1	1815	2	Y	-0-				-0-
03	2170	N	2083	-0-	-87	-0-	276	1	1807	2	Y	-0-				-0-
04	2460	N	2230	-0-	-230	-0-	307	1	1923	2	Y	-0-				-0-
05	2356	N	2328	-0-	-28	-0-	321	1	2007	2	Y	-0-				-0-
06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	319	1	1914	2	Y	-0-				-0-
07	2294	N	2241	-0-	-53	-0-	315	1	1926	2	Y	-0-				-0-
-----																
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 146275		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7435 - 7470								
02	1456	N	693	-0-	-763	-0-	34	1	659	2	Y	-0-				-0-
03	1550	N	922	-0-	-628	-0-	59	1	863	2	Y	-0-				-0-
04	1500	N	1211	-0-	-289	-0-	57	1	1154	2	Y	-0-				-0-
05	775	N	3	-0-	-772	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
06	900	N	109	-0-	-791	-0-	4	1	105	2	Y	-0-				-0-
07	1240	N	3	-0-	-1237	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
-----																
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 2		RRCID -> 146355		COMPL. DATE 07/14/1993		TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7570 - 7587								
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	31	1	184	2	Y	-0-				-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	26	1	170	2	Y	-0-				-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	25	1	156	2	Y	-0-				-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	25	1	152	2	Y	-0-				-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	23	1	136	2	Y	-0-				-0-
*07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	18	1	113	2	Y	-0-				-0-
-----																
ISIDRO MORENO ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 146717		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7600 - 8288								
02	3696	X	3448	-0-	-248	-0-	486	1	2962	2	Y	-0-				106
03	4092	X	3703	-0-	-389	-0-	616	1	3084	2	Y	3				109
04	3960	X	3510	-0-	-450	-0-	519	1	2990	2	Y	1				110
05	3968	X	3657	-0-	-311	-0-	617	1	3037	2	Y	3				113
06	3780	X	3260	-0-	-520	-0-	446	1	2790	2	Y	22				135
07	3813	X	3215	-0-	-598	-0-	358	1	2840	2	Y	15				150
-----																
M.L.E.I. ; BRUNI MIN. TR.		WELL #: 2		RRCID -> 146979		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8397 - 8619								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 146981		COMPL. DATE 09/16/1993		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7284 - 7627				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	76	1 900	2 Y	-0-			17
03	1054 N	850	-0-	-204	-0-	90	1 760	2 Y	-0-			17
04	1020 N	721	-0-	-299	-0-	70	1 651	2 Y	-0-			17
05	1085 N	735	-0-	-350	-0-	104	1 631	2 Y	-0-			17
06	810 N	653	-0-	-157	-0-	108	1 545	2 Y	-0-			17
07	744 N	730	-0-	-14	-0-	98	1 632	2 Y	-0-			17
-----												
ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 147223		COMPL. DATE 10/22/1993		TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8192 - 8816				
02	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	76	1 1584	2 Y	-0-			7
03	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	86	1 1680	2 Y	6			13
						7	9					
04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	78	1 1492	2 Y	-0-			13
05	3100 N	4202	-0-	1102	1102	208	1 3994	2 Y	-0-			13
06	3000 N	3629	-0-	629	1731	181	1 3448	2 Y	-0-			13
*07	3100 N	1526	-0-	-1574	157	79	1 1447	2 Y	-0-			13
-----												
VELA, J.M.		WELL #: 9		RRCID -> 149006		COMPL. DATE 03/17/1994		TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7982 - 8158				
02	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	107	1 2223	2 Y	-0-			-0-
03	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	135	1 2621	2 Y	-0-			-0-
04	2640 N	2395	-0-	-245	-0-	119	1 2276	2 Y	-0-			-0-
05	2573 N	2512	-0-	-61	-0-	124	1 2388	2 Y	-0-			-0-
06	3000 N	4749	-0-	1749	1749	237	1 4512	2 Y	-0-			-0-
*07	3100 N	2435	-0-	-665	1084	126	1 2309	2 Y	-0-			-0-
-----												
VELA, J. M.		WELL #: 10		RRCID -> 149168		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7773 - 8296				
02	224 N	189	-0-	-35	-0-	9	1 180	2 Y	-0-			-0-
03	279 N	191	-0-	-88	-0-	10	1 181	2 Y	-0-			-0-
04	270 N	217	-0-	-53	-0-	11	1 206	2 Y	-0-			-0-
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	19	1 366	2 Y	-0-			-0-
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	28	1 524	2 Y	-0-			-0-
*07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	12	1 213	2 Y	-0-			-0-
-----												
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 35		RRCID -> 151285		COMPL. DATE 09/02/1994		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7180 - 7456				
02	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	89	1 1708	2 Y	19	15	1	16
						21	9					
03	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	123	1 1812	2 Y	20	15	1	21
						22	9					
04	2220 X	1925	-0-	-295	-0-	89	1 1815	2 Y	19	19	1	21
						21	9					
05	2294 X	2017	-0-	-277	-0-	98	1 1898	2 Y	19	18	1	22
						21	9					
06	2040 X	1873	-0-	-167	-0-	76	1 1787	2 Y	9	16	1	15
						10	9					
07	2015 X	1823	-0-	-192	-0-	60	1 1763	2 Y	-0-	15	1	-0-
-----												
MARTINEZ, A. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 151881		COMPL. DATE 08/03/1994		TOTAL DEPTH 8224 PERF. 7388 - 7470				
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	36	1 386	2 Y	-0-			-0-
03	496 N	435	-0-	-61	-0-	46	1 389	2 Y	-0-			-0-
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	41	1 441	2 Y	-0-			-0-
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	47	1 433	2 Y	-0-			-0-
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	32	1 404	2 Y	-0-			-0-
07	496 N	439	-0-	-57	-0-	26	1 413	2 Y	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 34 RRCID -> 152405 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7150 - 7242														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3724 X	3187	-0-	-537	-0-	157	1	3009	2	Y	19	17	1	21
						21	9							
03	4123 X	3846	-0-	-277	-0-	243	1	3582	2	Y	19	17	1	23
						21	9							
04	3870 X	3298	-0-	-572	-0-	154	1	3123	2	Y	19	19	1	23
						21	9							
05	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	187	1	3616	2	Y	19	19	1	23
						21	9							
06	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	156	1	3682	2	Y	15	18	1	20
						17	9							
07	3844 X	3532	-0-	-312	-0-	115	1	3397	2	Y	18	19	1	19
						20	9							
-----														
MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152809 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7604 - 7686														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 9 RRCID -> 153608 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7644 - 7734														
02	588 N	541	-0-	-47	-0-	27	1	514	2	Y	-0-			-0-
03	651 N	592	-0-	-59	-0-	38	1	554	2	Y	-0-			-0-
04	630 N	587	-0-	-43	-0-	27	1	560	2	Y	-0-			-0-
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	30	1	569	2	Y	-0-			-0-
06	570 N	568	-0-	-2	-0-	23	1	545	2	Y	-0-			-0-
07	620 N	571	-0-	-49	-0-	19	1	552	2	Y	-0-			-0-
-----														
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154321 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7618 - 7684														
02	112 N	55	-0-	-57	-0-	3	1	52	2	Y	-0-			-0-
03	124 N	62	-0-	-62	-0-	4	1	58	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	63	-0-	-57	-0-	3	1	60	2	Y	-0-			-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-			-0-
*07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	Y	-0-			-0-
-----														
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 38 RRCID -> 154452 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 6889 - 7297														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
VELA-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154846 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8031 - 8548														
02	3304 X	3144	-0-	-160	-0-	144	1	3000	2	N	-0-			-0-
03	3658 X	3468	-0-	-190	-0-	170	1	3298	2	N	-0-			-0-
04	3510 X	3406	-0-	-104	-0-	170	1	3236	2	N	-0-			-0-
05	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	179	1	3441	2	N	-0-			-0-
06	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	349	1	6633	2	N	-0-			-0-
*07	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	184	1	3358	2	N	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.//		05993 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VELA, J.M.		WELL #:		12	RRCID ->	154947	COMPL. DATE	06/26/1995	TOTAL DEPTH	8610	PERF.	8227 - 8346	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3528 X	3021	-0-	-507	-0-	139 1	2882 2	Y	-0-			-0-
03		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	193 1	3750 2	Y	-0-			-0-
04		3570 X	3545	-0-	-25	-0-	177 1	3368 2	Y	-0-			-0-
05		3689 X	3574	-0-	-115	-0-	177 1	3397 2	Y	-0-			-0-
06		7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	352 1	6686 2	Y	-0-			-0-
07		3689 X	3579	-0-	-110	-0-	186 1	3393 2	Y	-0-			-0-
-----													
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		40 R	RRCID ->	155604	COMPL. DATE	07/23/1995	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7454 - 7500	
02		338 N	338	-0-	-0-	-0-	17 1	321 2	Y	-0-			-0-
03		279 N	269	-0-	-10	-0-	17 1	252 2	Y	-0-			-0-
04		335 N	335	-0-	-0-	-0-	16 1	319 2	Y	-0-			-0-
05		310 N	273	-0-	-37	-0-	14 1	259 2	Y	-0-			-0-
06		270 N	265	-0-	-5	-0-	11 1	254 2	Y	-0-			-0-
07		310 N	266	-0-	-44	-0-	9 1	257 2	Y	-0-			-0-
-----													
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		39	RRCID ->	156509	COMPL. DATE	10/23/1995	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7340 - 7417	
02		463 N	463	-0-	-0-	-0-	23 1	440 2	Y	-0-			-0-
03		408 N	408	-0-	-0-	-0-	26 1	382 2	Y	-0-			-0-
04		540 N	436	-0-	-104	-0-	20 1	416 2	Y	-0-			-0-
05		527 N	331	-0-	-196	-0-	16 1	315 2	Y	-0-			-0-
06		390 N	206	-0-	-184	-0-	8 1	198 2	Y	-0-			-0-
07		465 N	325	-0-	-140	-0-	11 1	314 2	Y	-0-			-0-
-----													
BMT-C-MORENO GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	157788	COMPL. DATE	03/11/1996	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	6888 - 7536	
02		3976 X	3521	-0-	-455	-0-	173 1	3328 2	Y	18	17 1		23
03		4340 X	3904	-0-	-436	-0-	246 1	3636 2	Y	20	17 1		26
04		4140 X	3986	-0-	-154	-0-	186 1	3779 2	Y	19	20 1		25
05		4278 X	4153	-0-	-125	-0-	204 1	3927 2	Y	20	18 1		27
06		4050 X	4000	-0-	-50	-0-	162 1	3823 2	Y	14	19 1		22
07		4123 X	3961	-0-	-162	-0-	129 1	3812 2	Y	18	20 1		20
-----													
MARTINEZ, E. T.		WELL #:		6	RRCID ->	157859	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8060 - 8160	
02		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	90 1	1278 2	Y	-0-			-0-
03		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	99 1	1544 2	Y	-0-			-0-
04		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	91 1	1319 2	Y	-0-			-0-
05		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	103 1	1499 2	Y	-0-			-0-
06		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	77 1	1349 2	Y	-0-			-0-
*07		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	84 1	1522 2	Y	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 36		RRCID -> 158097		COMPL. DATE 03/13/1996			TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7188 - 7609						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE				(L)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
02	2688 X	2176	-0-	-512	-0-	107 1	2048 2	Y	19	17	1				21
						21 9									
03	2790 X	2752	-0-	-38	-0-	173 1	2558 2	Y	19	17	1				23
						21 9									
04	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	128 1	2600 2	Y	19	19	1				23
						21 9									
05	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	137 1	2651 2	Y	19	19	1				23
						21 9									
06	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	109 1	2571 2	Y	10	16	1				17
						11 9									
07	2852 N	2668	-0-	-184	-0-	87 1	2581 2	Y	-0-	17	1				-0-
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 42		RRCID -> 158139		COMPL. DATE 04/30/1996			TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6931 - 7640						
02	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	65 1	1250 2	Y	-0-						-0-
03	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	107 1	1584 2	Y	-0-						-0-
04	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	78 1	1587 2	Y	-0-						-0-
05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	83 1	1608 2	Y	-0-						-0-
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	55 1	1286 2	Y	-0-						-0-
*07	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	54 1	1615 2	Y	-0-						-0-
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 159337		COMPL. DATE 06/25/1996			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7187 - 7218						
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	50 1	594 2	Y	-0-						15
03	713 N	593	-0-	-120	-0-	62 1	531 2	Y	-0-						15
04	690 N	525	-0-	-165	-0-	51 1	474 2	Y	-0-						15
05	713 N	516	-0-	-197	-0-	73 1	443 2	Y	-0-						15
06	570 N	474	-0-	-96	-0-	78 1	396 2	Y	-0-						15
07	558 N	536	-0-	-22	-0-	72 1	464 2	Y	-0-						15
MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 160257		COMPL. DATE 10/21/1996			TOTAL DEPTH 7743 PERF. 6922 - 7476						
02	392 N	363	-0-	-29	-0-	18 1	345 2	Y	-0-						-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	28 1	417 2	Y	-0-						-0-
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	20 1	416 2	Y	-0-						-0-
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	28 1	548 2	Y	-0-						-0-
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	19 1	449 2	Y	-0-						-0-
*07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	15 1	452 2	Y	-0-						-0-
MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 164017		COMPL. DATE 07/25/1997			TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7701 - 7706						
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-						1
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	Y	-0-						1
04	T. A.	10	-0-	10	10	1 1	9 2	Y	-0-						1
05	T. A.	23	-0-	23	33	3 1	16 2	Y	4						5
						4 9									
06	T. A.	45	-0-	45	78	4 1	41 2	Y	-0-						5
07	T. A.	58	-0-	58	136	4 1	54 2	Y	-0-						5
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 44		RRCID -> 164407		COMPL. DATE 08/11/1997			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7284 - 7511						
02	392 N	368	-0-	-24	-0-	18 1	350 2	Y	-0-						-0-
03	527 N	429	-0-	-98	-0-	27 1	402 2	Y	-0-						-0-
04	420 N	398	-0-	-22	-0-	19 1	379 2	Y	-0-						-0-
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	25 1	483 2	Y	-0-						-0-
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	20 1	482 2	Y	-0-						-0-
*07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	23 1	679 2	Y	-0-						-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
MARTINEZ, C. WELL #: 9 RRCID -> 169458 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8639 - 9186												
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	BALANCE
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04		2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07		2	N	-0-	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			-0-
-----												
DIEGO GUTIERREZ, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183938 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8384 - 8394												
02	2196	X		1885	-0-	-311	-0-	68	1	1817	2	40
03	2643	X		2643	-0-	-0-	-0-	116	1	2521	2	45
								6	9			
04	3551	X		3551	-0-	-0-	-0-	136	1	3401	2	58
								14	9			
05	3434	X		3434	-0-	-0-	-0-	136	1	3298	2	58
06	3153	X		3153	-0-	-0-	-0-	105	1	3037	2	68
								11	9			
*07	3261	X		3261	-0-	-0-	-0-	82	1	3178	2	41
								1	9			
-----												
MARTINEZ, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 190377 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7875 - 7939												
02	4900	X		4111	-0-	-789	-0-	270	1	3841	2	4
03	5425	X		5018	-0-	-407	-0-	302	1	4709	2	10
								7	9			
04	5250	X		5081	-0-	-169	-0-	329	1	4752	2	3
05	5425	X		4969	-0-	-456	-0-	319	1	4647	2	6
								3	9			
06	5250	X		4430	-0-	-820	-0-	240	1	4190	2	6
07	5239	X		4491	-0-	-748	-0-	236	1	4255	2	6
-----												
MARTINEZ-VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 193846 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8207 - 8416												
02	1876	N		1651	-0-	-225	-0-	109	1	1542	2	-0-
03	2362	N		2362	-0-	-0-	-0-	143	1	2219	2	-0-
04	2190	N		2027	-0-	-163	-0-	131	1	1896	2	-0-
05	1882	N		1882	-0-	-0-	-0-	121	1	1761	2	-0-
06	2190	N		1733	-0-	-457	-0-	94	1	1639	2	-0-
07	2108	N		1785	-0-	-323	-0-	94	1	1691	2	-0-
-----												
ANTONIO MARTINEZ ET AL "A" GU WELL #: 4 RRCID -> 194973 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8702 - 8712												
02	3248	X		2829	-0-	-419	-0-	410	1	2419	2	-0-
03	3596	X		3068	-0-	-528	-0-	406	1	2662	2	-0-
04	3330	X		3018	-0-	-312	-0-	415	1	2603	2	-0-
05	3317	X		2941	-0-	-376	-0-	406	1	2535	2	-0-
06	3210	X		2880	-0-	-330	-0-	412	1	2468	2	-0-
*07	3196	X		3196	-0-	-0-	-0-	449	1	2747	2	-0-
-----												
BRUNI-ALEXANDER-MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 196558 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7686 - 7870												
02	1608	N		1608	-0-	-0-	-0-	233	1	1375	2	7
03	1815	N		1815	-0-	-0-	-0-	240	1	1575	2	7
04	1828	N		1828	-0-	-0-	-0-	252	1	1576	2	7
05	1698	N		1698	-0-	-0-	-0-	234	1	1464	2	7
06	1575	N		1575	-0-	-0-	-0-	225	1	1350	2	7
07	1581	N		1382	-0-	-199	-0-	194	1	1188	2	7

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MARTINEZ, E.T.		WELL #: 9		RRCID -> 197113		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8176 - 8200				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1321	-0-	-23	-0-	87 1	1234 2	N	-0-		-0-
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	92 1	1430 2	N	-0-		-0-
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	94 1	1357 2	N	-0-		-0-
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	97 1	1406 2	N	-0-		-0-
06	1470	N	1465	-0-	-5	-0-	80 1	1385 2	N	-0-		-0-
07	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	76 1	1374 2	N	-0-		-0-
-----												
VELA, J.M.		WELL #: 14		RRCID -> 201079		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8479 - 9073				
02	5320	X	5166	-0-	-154	-0-	237 1	4929 2	Y	-0-		-0-
03	5890	X	5817	-0-	-73	-0-	285 1	5532 2	Y	-0-		-0-
04	5700	X	5536	-0-	-164	-0-	276 1	5260 2	Y	-0-		-0-
05	5890	X	5853	-0-	-37	-0-	289 1	5563 2	Y	1		1
06	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	567 1	10772 2	Y	-0-		1
07	5828	X	5783	-0-	-45	-0-	301 1	5482 2	Y	-0-		1
-----												
BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #: 46		RRCID -> 212850		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7383 - 7575				
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9 1	183 2	N	-0-		-0-
03	248	N	131	-0-	-117	-0-	8 1	123 2	N	-0-		-0-
04	210	N	123	-0-	-87	-0-	6 1	117 2	N	-0-		-0-
05	217	N	83	-0-	-134	-0-	4 1	79 2	N	-0-		-0-
06	120	N	57	-0-	-63	-0-	2 1	55 2	N	-0-		-0-
07	124	N	64	-0-	-60	-0-	2 1	62 2	N	-0-		-0-
-----												
BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #: 45		RRCID -> 214166		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7962 - 7972				
02	1568	N	1480	-0-	-88	-0-	73 1	1407 2	N	-0-	12 1	-0-
03	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	99 1	1466 2	N	-0-		-0-
04	1890	N	1707	-0-	-183	-0-	80 1	1627 2	N	-0-		-0-
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	82 1	1586 2	N	-0-		-0-
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	65 1	1539 2	N	-0-		-0-
07	1767	N	1560	-0-	-207	-0-	51 1	1509 2	N	-0-		-0-
-----												
VELA, J. M.		WELL #: 16		RRCID -> 223210		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8081 - 8348				
02	8708	X	8291	-0-	-417	-0-	381 1	7910 2	N	-0-		-0-
03	9486	X	9109	-0-	-377	-0-	447 1	8662 2	N	-0-		-0-
04	9180	X	8385	-0-	-795	-0-	418 1	7967 2	N	-0-		-0-
05	9486	X	8807	-0-	-679	-0-	435 1	8361 2	N	10		10
06	17369	X	17369	-0-	-0-	-0-	868 1	16495 2	N	5		15
07	9176	X	8871	-0-	-305	-0-	461 1	8410 2	N	-0-		15
-----												
VELA, J. M.		WELL #: 17		RRCID -> 240232		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8520 - 8917				
02	1792	N	1627	-0-	-165	-0-	75 1	1552 2	N	-0-		-0-
03	2046	N	2003	-0-	-43	-0-	98 1	1905 2	N	-0-		-0-
04	1830	N	1811	-0-	-19	-0-	90 1	1721 2	N	-0-		-0-
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	92 1	1773 2	N	-0-		-0-
06	3000	N	3716	-0-	716	716	186 1	3530 2	N	-0-		-0-
*07	2595	N	1879	-0-	-716	-0-	98 1	1781 2	N	-0-		-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 42		RRCID -> 247385		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8146 - 8156		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-		N	-0-		-0-
03	9 N	1	-0-	-8	-0-	1 2	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
*07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 44		RRCID -> 248708		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8124 - 8134		
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	119 1	823 2	N	8	14
03	1085 N	1017	-0-	-68	-0-	131 1	880 2	N	5	19 1
04	1050 N	938	-0-	-112	-0-	119 1	808 2	N	10	10
05	1054 N	975	-0-	-79	-0-	98 1	866 2	N	10	20
06	990 N	963	-0-	-27	-0-	114 1	841 2	N	7	18 1
*07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	159 1	924 2	N	-0-	9

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 260746		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7055 - 7696		
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	49 1	585 2	Y	-0-	15
03	651 N	647	-0-	-4	-0-	68 1	579 2	Y	-0-	15
04	630 N	613	-0-	-17	-0-	59 1	554 2	Y	-0-	15
05	713 N	519	-0-	-194	-0-	73 1	446 2	Y	-0-	15
06	630 N	432	-0-	-198	-0-	71 1	361 2	Y	-0-	15
07	620 N	489	-0-	-131	-0-	66 1	423 2	Y	-0-	15

BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #: 50		RRCID -> 260747		COMPL. DATE 09/11/2010		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7120 - 7512		
02	1596 N	1451	-0-	-145	-0-	72 1	1379 2	Y	-0-	-0-
03	1674 N	1658	-0-	-16	-0-	105 1	1553 2	Y	-0-	-0-
04	1740 N	1675	-0-	-65	-0-	79 1	1596 2	Y	-0-	-0-
05	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	88 1	1696 2	Y	-0-	-0-
06	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	68 1	1597 2	Y	-0-	-0-
07	1736 N	1637	-0-	-99	-0-	53 1	1584 2	Y	-0-	-0-

MERIT ENERGY COMPANY HEREFORD, L.M. -B-		561136		RRCID -> 123254		COMPL. DATE 01/21/1987		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7424 - 8005		
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	44 1	156 2	N	2	1 1
03	217 N	195	-0-	-22	-0-	44 1	150 2	N	1	1 1
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	58 1	188 2	N	1	1 1
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	61 1	194 2	N	-0-	1 1
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	48 1	174 2	N	2	1 1
07	217 N	35	-0-	-182	-0-	9 1	26 2	N	-0-	1 1

HEREFORD, L.M.		WELL #: 18		RRCID -> 123380		COMPL. DATE 02/04/1987		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6883 - 7458		
02	2268 X	1970	-0-	-298	-0-	1960 2	10 9	N	9	6 1
03	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2653 2	12 9	N	11	13 1
04	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	2989 2	19 9	N	17	14 1
05	3100 N	3117	-0-	17	17	3104 2	13 9	N	12	17 1
06	2946 N	2929	-0-	-17	-0-	2914 2	15 9	N	14	9 1
07	2511 N	2380	-0-	-131	-0-	2368 2	12 9	N	11	9 1



BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HEREFORD, L. M.		WELL #: 20		RRCID -> 124326		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6942 - 7143		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2324 N	2209	-0-	-115	-0-	482 1	1716 2	N		10	6 1		9
							11 9							
03		2635 N	2422	-0-	-213	-0-	544 1	1867 2	N		10	13 1		6
							11 9							
04		2310 N	2250	-0-	-60	-0-	526 1	1710 2	N		13	12 1		7
							14 9							
05		2449 N	2311	-0-	-138	-0-	550 1	1750 2	N		10	14 1		3
							11 9							
06		2340 N	1752	-0-	-588	-0-	374 1	1368 2	N		9	6 1		6
							10 9							
07		2325 N	1844	-0-	-481	-0-	476 1	1359 2	N		8	6 1		8
							9 9							
-----														
HEREFORD, L. M.		WELL #: 24		RRCID -> 124836		COMPL. DATE 07/27/1987		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6982 - 7644				
02		741 N	741	-0-	-0-	-0-	738 2	3 9	N		3	2 1		3
03		833 N	833	-0-	-0-	-0-	829 2	4 9	N		4	5 1		2
04		810 N	775	-0-	-35	-0-	771 2	4 9	N		4	4 1		2
05		806 N	765	-0-	-41	-0-	762 2	3 9	N		3	4 1		1
06		810 N	772	-0-	-38	-0-	769 2	3 9	N		3	2 1		2
07		806 N	790	-0-	-16	-0-	787 2	3 9	N		3	2 1		3
-----														
HEREFORD, L.M.		WELL #: 25		RRCID -> 125035		COMPL. DATE 08/17/1987		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 6406 - 6846				
02		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2970 2	15 9	N		14	10 1		13
03		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3443 2	15 9	N		14	19 1		8
04		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2807 2	18 9	N		16	16 1		8
05		1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	1765 2	9 9	N		8	13 1		3
06		720 X	74	-0-	-646	-0-	73 2	1 9	N		1	3 1		1
07		744 X	-0-	-0-	-744	-0-			N		-0-	1 1		-0-
-----														
HEREFORD, L.M.		WELL #: 26		RRCID -> 125274		COMPL. DATE 08/30/1987		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7016 - 7689				
02		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1510 2	7 9	N		6	4 1		6
03		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1745 2	8 9	N		7	9 1		4
04		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1593 2	10 9	N		9	8 1		5
05		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1517 2	6 9	N		5	8 1		2
06		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1329 2	7 9	N		6	4 1		4
*07		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1316 2	6 9	N		5	4 1		5
-----														
HEREFORD, L. M.		WELL #: 28		RRCID -> 125429		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8106		PERF. 7332 - 7375		
02		1316 N	1277	-0-	-39	-0-	279 1	994 2	N		4	2 1		4
							4 9							
03		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	296 1	1016 2	N		5	6 1		3
							6 9							
04		1290 N	1068	-0-	-222	-0-	250 1	811 2	N		6	6 1		3
							7 9							
05		1426 N	1175	-0-	-251	-0-	280 1	891 2	N		4	6 1		1
							4 9							
06		1290 N	991	-0-	-299	-0-	211 1	774 2	N		5	3 1		3
							6 9							
*07		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	296 1	845 2	N		4	3 1		4
							4 9							

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.//		05993 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HEREFORD, L.M.		WELL #:		31	RRCID ->	125746	COMPL. DATE	11/15/1987	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7090 - 7210	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	728 N	594	-0-	-134	-0-	130	1	462	2	N	2	2 1	2
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	167	1	573	2	N	2	3 1	1
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	191	1	620	2	N	4	3 1	2
05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	206	1	656	2	N	3	4 1	1
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	168	1	615	2	N	3	2 1	2
07	837 N	447	-0-	-390	-0-	116	1	330	2	N	1	2 1	1
-----													
HEREFORD -T-		WELL #:		20	RRCID ->	126168	COMPL. DATE	12/29/1987	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6853 - 7682	
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	639	2	3 9	N	3	2 1	3	
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	751	2	3 9	N	3	4 1	2	
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	702	2	4 9	N	4	4 1	2	
05	702 N	702	-0-	-0-	-0-	699	2	3 9	N	3	4 1	1	
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	687	2	3 9	N	3	2 1	2	
*07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	695	2	3 9	N	3	2 1	3	
-----													
HEREFORD -T-		WELL #:		19	RRCID ->	127607	COMPL. DATE	01/22/1988	TOTAL DEPTH	9047	PERF.	7257 - 8580	
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	22	1	78	2	N	1		1
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	25	1	87	2	N	-0-	1 1	-0-
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	25	1	82	2	N	1	1 1	-0-
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	25	1	80	2	N	1	1 1	-0-
06	120 N	92	-0-	-28	-0-	20	1	72	2	N	-0-		-0-
07	124 N	76	-0-	-48	-0-	20	1	56	2	N	-0-		-0-
-----													
HEREFORD -T-		WELL #:		23	RRCID ->	128162	COMPL. DATE	08/20/1996	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6686 - 7188	
02	756 N	703	-0-	-53	-0-	700	2	3 9	N	3	2 1	3	
03	806 N	795	-0-	-11	-0-	792	2	3 9	N	3	4 1	2	
04	780 N	723	-0-	-57	-0-	719	2	4 9	N	4	4 1	2	
05	775 N	771	-0-	-4	-0-	768	2	3 9	N	3	4 1	1	
06	780 N	740	-0-	-40	-0-	737	2	3 9	N	3	2 1	2	
07	744 N	742	-0-	-2	-0-	739	2	3 9	N	3	2 1	3	
-----													
HEREFORD -T-		WELL #:		22	RRCID ->	128646	COMPL. DATE	07/10/1988	TOTAL DEPTH	8264	PERF.	6868 - 7613	
02	2688 N	2443	-0-	-245	-0-	2431	2	12 9	N	11	8 1	10	
03	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	2915	2	14 9	N	13	16 1	7	
04	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2793	2	18 9	N	16	15 1	8	
05	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2868	2	13 9	N	12	16 1	4	
06	2820 N	2738	-0-	-82	-0-	2725	2	13 9	N	12	8 1	8	
07	2914 N	2687	-0-	-227	-0-	2676	2	11 9	N	10	8 1	10	
-----													
HEREFORD -T-		WELL #:		28	RRCID ->	129142	COMPL. DATE	11/12/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7332 - 7375	
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	354	2	1 9	Y	1	1 1	1	
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	390	2	2 9	Y	2	2 1	1	
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	365	2	2 9	Y	2	2 1	1	
05	403 N	372	-0-	-31	-0-	370	2	2 9	Y	2	2 1	1	
06	390 N	353	-0-	-37	-0-	352	2	1 9	Y	1	1 1	1	
07	372 N	335	-0-	-37	-0-	334	2	1 9	Y	1	1 1	1	

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HEREFORD -T-		WELL #: 25		RRCID -> 129191		COMPL. DATE 11/10/1988		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7656 - 7740						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
02	2520 N	2211	-0-	-309	-0-	482	1	1719	2	N	9	6	1	9
03	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	573	1	1968	2	N	11	14	1	6
04	2520 N	2427	-0-	-93	-0-	567	1	1845	2	N	14	13	1	7
05	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	593	1	1888	2	N	10	14	1	3
06	2460 N	2256	-0-	-204	-0-	482	1	1763	2	N	10	7	1	6
07	2511 N	2140	-0-	-371	-0-	553	1	1578	2	N	8	6	1	8
-----														
HEREFORD -T-		WELL #: 24		RRCID -> 129192		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7370 - 7825				
02	364 N	343	-0-	-21	-0-	342	2	1	9	N	1	1	1	1
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	426	2	2	9	N	2	2	1	1
04	390 N	337	-0-	-53	-0-	335	2	2	9	N	2	2	1	1
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	504	2	2	9	N	2	2	1	1
06	420 N	282	-0-	-138	-0-	281	2	1	9	N	1	1	1	1
07	341 N	314	-0-	-27	-0-	313	2	1	9	N	1	1	1	1
-----														
HEREFORD -T-		WELL #: 32		RRCID -> 129652		COMPL. DATE 01/08/1989		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6841 - 7591						
02	1204 N	1001	-0-	-203	-0-	997	2	4	9	N	4	3	1	4
03	1240 N	1215	-0-	-25	-0-	1209	2	6	9	N	5	6	1	3
04	1200 N	1184	-0-	-16	-0-	1177	2	7	9	N	6	6	1	3
05	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1296	2	7	9	N	6	7	1	2
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1230	2	7	9	N	6	4	1	4
07	1209 N	1180	-0-	-29	-0-	1176	2	4	9	N	4	4	1	4
-----														
HEREFORD -T-		WELL #: 26		RRCID -> 130142		COMPL. DATE 02/13/1989		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7286 - 7326						
02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	244	1	871	2	N	4	3	1	4
03	1178 N	931	-0-	-247	-0-	209	1	719	2	N	3	5	1	2
04	1170 N	986	-0-	-184	-0-	230	1	749	2	N	6	5	1	3
05	1240 N	1149	-0-	-91	-0-	274	1	872	2	N	3	5	1	1
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	215	1	786	2	N	4	3	1	2
*07	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	279	1	797	2	N	5	3	1	4
-----														
HEREFORD -T-		WELL #: 27		RRCID -> 130315		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6945 - 7141						
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	259	2	1	9	N	1	1	1	1
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	304	2	2	9	N	2	2	1	1
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	290	2	2	9	N	2	2	1	1
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	N	1	2	1	-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	244	2	2	9	N	2	1	1	1
*07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	152	2	1	9	N	1	1	1	1

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HEREFORD -T-		WELL #: 31		RRCID -> 130728		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6723 - 7033								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M.		WELL #: 34		RRCID -> 130730		COMPL. DATE 05/09/1989		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 7812								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M.		WELL #: 35		RRCID -> 131214		COMPL. DATE 07/02/1989		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6708 - 6833								
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	787	2	3	9	Y	3	2	1			3
03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	861	2	4	9	Y	4	5	1			2
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	841	2	4	9	Y	4	4	1			2
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	869	2	4	9	Y	4	5	1			1
06	840 N	831	-0-	-9	-0-	828	2	3	9	Y	3	2	1			2
07	868 N	864	-0-	-4	-0-	860	2	4	9	Y	4	3	1			3

HEREFORD, L.M.		WELL #: 36		RRCID -> 131694		COMPL. DATE 08/07/1989		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7148 - 7756								
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	47	1	167	2	Y	2	1	1			1
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	52	1	179	2	Y	1	1	1			1
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	50	1	162	2	Y	1	1	1			1
05	217 N	213	-0-	-4	-0-	51	1	162	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	44	1	162	2	Y	2	1	1			1
*07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	57	1	162	2	Y	1	1	1			1

HEREFORD, L.M.		WELL #: 37		RRCID -> 132083		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7167 - 7348								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEREFORD, L.M.		WELL #: 38		RRCID -> 132285		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5894 - 6834								
02	476 N	440	-0-	-36	-0-	437	2	3	9	N	3	2	1			2
03	558 N	487	-0-	-71	-0-	485	2	2	9	N	2	3	1			1
04	480 N	434	-0-	-46	-0-	431	2	3	9	N	3	3	1			1
05	496 N	420	-0-	-76	-0-	418	2	2	9	N	2	2	1			1
06	480 N	384	-0-	-96	-0-	383	2	1	9	N	1	1	1			1
07	434 N	342	-0-	-92	-0-	341	2	1	9	N	1	1	1			1



BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HEREFORD, L. M.		WELL #: 43		RRCID -> 139253		COMPL. DATE 06/25/1991			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7546 - 7785					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	504 N	455	-0-	-49	-0-	99	1	354	2	N	2	1	1	2
03	527 N	271	-0-	-256	-0-	61	1	208	2	N	2	3	1	1
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-	1	1	-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HEREFORD, L. M.		WELL #: 40		RRCID -> 142632		COMPL. DATE 08/18/1992			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7716 - 7752					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HEREFORD -T-		WELL #: 40		RRCID -> 150205		COMPL. DATE 06/10/1994			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 7614					
02	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	318	1	1133	2	N	5	4	1	5
03	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	368	1	1265	2	N	7	8	1	4
04	1380 N	1304	-0-	-76	-0-	305	1	990	2	N	8	8	1	4
05	1426 N	1281	-0-	-145	-0-	305	1	969	2	N	6	8	1	2
06	1380 N	1146	-0-	-234	-0-	245	1	895	2	N	5	4	1	3
07	1333 N	1173	-0-	-160	-0-	303	1	864	2	N	5	4	1	4
HEREFORD, L. M. -A-		WELL #: 44		RRCID -> 151290		COMPL. DATE 09/08/1994			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7978 - 8062					
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	153	1	547	2	N	3	2	1	3
03	713 N	621	-0-	-92	-0-	139	1	478	2	N	4	5	1	2
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	238	1	773	2	N	6	5	1	3
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	191	1	606	2	N	3	5	1	1
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	208	1	760	2	N	5	3	1	3
07	713 N	140	-0-	-573	-0-	36	1	103	2	N	1	3	1	1
SOB MIN FEE		WELL #: 2		RRCID -> 155458		COMPL. DATE 06/07/1995			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7440 - 7482					
02	224 N	173	-0-	-51	-0-	38	1	134	2	N	1			1
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	57	1	195	2	N	-0-	1	1	-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	47	1	151	2	N	2	1	1	1
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	61	1	193	2	N	-0-	1	1	-0-
06	240 N	227	-0-	-13	-0-	48	1	177	2	N	2	1	1	1
07	217 N	26	-0-	-191	-0-	7	1	19	2	N	-0-	1	1	-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 HEREFORD, L. M. "B" WELL #: 47 RRCID -> 155901 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	18	1	63	2	N	-0-			-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	17	1	58	2	N	1	1 1		-0-
						1	9							
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	18	1	57	2	N	-0-			-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	23	1	73	2	N	-0-			-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	22	1	79	2	N	-0-			-0-
07	62 N	15	-0-	-47	-0-	4	1	11	2	N	-0-			-0-

HEREFORD -T- WELL #: 48 RRCID -> 168181 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6889 - 7406

02	3780 X	3411	-0-	-369	-0-	3394	2	17	9	N	15	11 1		14
03	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4400	2	19	9	N	17	21 1		10
04	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4117	2	23	9	N	21	20 1		11
05	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4190	2	19	9	N	17	22 1		6
06	4290 X	4006	-0-	-284	-0-	3987	2	19	9	N	17	12 1		11
07	4433 X	3841	-0-	-592	-0-	3824	2	17	9	N	15	12 1		14

HEREFORD -T- WELL #: 46 RRCID -> 169352 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7707 - 8954

02	1820 N	1063	-0-	-757	-0-	1057	2	6	9	N	5	5 1		5
03	1767 N	1237	-0-	-530	-0-	1231	2	6	9	N	5	7 1		3
04	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1750	2	7	9	N	6	6 1		3
05	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1759	2	7	9	N	6	7 1		2
06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1720	2	9	9	N	8	5 1		5
07	1829 N	1372	-0-	-457	-0-	1364	2	8	9	N	7	6 1		6

HEREFORD -T- WELL #: 45 RRCID -> 170303 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6934 - 7807

02	1708 N	1603	-0-	-105	-0-	1596	2	7	9	N	6	6 1		6
03	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2350	2	10	9	N	9	10 1		5
04	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1830	2	13	9	N	12	11 1		6
05	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1843	2	9	9	N	8	11 1		3
06	2220 N	1643	-0-	-577	-0-	1635	2	8	9	N	7	5 1		5
07	1891 N	1563	-0-	-328	-0-	1555	2	8	9	N	7	5 1		7

HEREFORD -T- WELL #: 51 RRCID -> 173097 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7090 - 7118

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 53 RRCID -> 233205 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7434 - 8351

02	2464 N	1888	-0-	-576	-0-	1878	2	10	9	N	9	7 1		19
03	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2597	2	13	9	N	12	14 1		17
04	2610 N	2551	-0-	-59	-0-	2534	2	17	9	N	15	14 1		18
05	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2506	2	11	9	N	10	14 1		14
06	2520 N	2426	-0-	-94	-0-	2415	2	11	9	N	10	7 1		17
07	2635 N	2401	-0-	-234	-0-	2391	2	10	9	N	9	7 1		19

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.//		05993 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
HEREFORD, L. M. -T-		WELL #:		52	RRCID ->	242086	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
HEREFORD, L.M.-B-		WELL #:		54	RRCID ->	251314	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	8290	PERF.	7570 - 8040				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BEAURLINE (VICKSBURG L)		06546 050		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO									
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		300228														
BEAURLINE, A.W.		WELL #:		4	RRCID ->	082569	COMPL. DATE	04/24/1979	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	11879 - 11902				
02	DLQ G-10	188	-0-	188	885	188	3		Y	-0-		-0-				
03	DLQ G-10	239	-0-	239	1124	239	3		Y	-0-		-0-				
04	1382 N	258	-0-	-1124	-0-	258	3		Y	-0-		-0-				
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		Y	-0-		-0-				
06	240 N	215	-0-	-25	-0-	215	3		Y	-0-		-0-				
07	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	3		Y	-0-		-0-				
-----																
BEAURLINE (VICKSBURG R)		06546 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		300228														
BEAURLINE, A. W. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	073341	COMPL. DATE	09/04/1977	TOTAL DEPTH	14510	PERF.	12060 - 12140				
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3		N	-0-		-0-				
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-		-0-				
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3		N	-0-		-0-				
05	960 N	960	-0-	-0-	-0-	926	3	34	9	N	31	31				
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3		N	-0-		31				
*07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1218	3	1	9	N	1	32				
-----																
BEAURLINE, A. W.		WELL #:		2	RRCID ->	087662	COMPL. DATE	11/22/1979	TOTAL DEPTH	14025	PERF.	12189 - 12247				
02	1450 N	298	-0-	-1152	-0-	298	3		Y	-0-		-0-				
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		Y	-0-		-0-				
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		Y	-0-		-0-				
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		Y	-0-		-0-				
06	360 N	335	-0-	-25	-0-	335	3		Y	-0-		-0-				
07	403 N	369	-0-	-34	-0-	369	3		Y	-0-		-0-				
-----																
BEAURLINE (VICKSBURG 12100)		06546 130		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO									
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		300228														
BEAURLINE, A. W.		WELL #:		3	RRCID ->	106082	COMPL. DATE	04/06/1983	TOTAL DEPTH	13987	PERF.	12105 - 12225				
02	DLQ G-10	188	-0-	188	563	188	3		Y	-0-		-0-				
03	DLQ G-10	239	-0-	239	802	239	3		Y	-0-		-0-				
04	802 N	-0-	-0-	-802	-0-	-0-	3		Y	-0-		-0-				
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		Y	-0-		-0-				
06	240 N	215	-0-	-25	-0-	215	3		Y	-0-		-0-				
*07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		Y	-0-		-0-				



-----												
BEAURLINE (7100)			06546 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
GENNESARET INVESTMENTS, LLC			300228									
BEAURLINE, A. W.			WELL #: 6		RRCID -> 157735		COMPL. DATE 12/27/1995			TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6255 - 6265		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BECCERO CREEK (LOBO CONS.)			06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
L.T.D. EXPLORATIONS INC.			480259									
BARNES EST.			WELL #: 1		RRCID -> 145781		COMPL. DATE 02/04/1993			TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6770 - 7322		
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	2 1	1095 2	Y	-0-		-0-
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	3 1	1219 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	1329	-0-	1329	1329	2 1	1327 2	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	1327	-0-	1327	2656	2 1	1325 2	Y	-0-		-0-
06	900	N	1295	-0-	395	3051	2 1	1293 2	Y	-0-		-0-
*07	3100	N	1396	-0-	-1704	1347	3 1	1393 2	Y	-0-		-0-
-----												
BARNES EST.			WELL #: 2-C		RRCID -> 145784		COMPL. DATE 02/05/1993			TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6788 - 6816		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BARNES EST.			WELL #: 2-T		RRCID -> 145785		COMPL. DATE 02/05/1993			TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7294 - 7270		
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BARNES EST.			WELL #: 4		RRCID -> 173921		COMPL. DATE 03/01/1999			TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7354 - 7372		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BARNES			WELL #: 5		RRCID -> 232605		COMPL. DATE 09/11/2007			TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7001 - 7078		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----  
 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 L.T.D. EXPLORATIONS INC. //CONT.// 480259  
 BARNES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 233642 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6707 - 6715

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		56 N	45	-0-	-11	-0-	39	1	6	2	N	-0-			4
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	60	1	6	2	N	-0-			4
04		60 N	52	-0-	-8	-0-	45	1	7	2	N	-0-			4
05		62 N	53	-0-	-9	-0-	46	1	7	2	N	-0-			4
06		60 N	53	-0-	-7	-0-	46	1	7	2	N	-0-			4
07		62 N	58	-0-	-4	-0-	51	1	7	2	N	-0-			4

-----  
 BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 247840 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6602 - 7232

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

-----  
 BARNES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 253312 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6930 - 7104

02	10 N	6	-0-	-4	-0-	5	1	1	2	N	-0-				3
03	11 N	10	-0-	-1	-0-	9	1	1	2	N	-0-				3
04	10 N	8	-0-	-2	-0-	7	1	1	2	N	-0-				3
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	N	-0-				3
06	10 N	8	-0-	-2	-0-	7	1	1	2	N	-0-				3
*07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	-0-				3

-----  
 BARNES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 274915 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6654 - 7338

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

-----  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 127869 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7443 - 7587

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

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 134023 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4610 - 4855

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

-----													
BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585	200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		24	RRCID ->	134024	COMPL. DATE	03/27/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10200 - 10278	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		26	RRCID ->	134062	COMPL. DATE	03/17/1990	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6842 - 6916	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		42	RRCID ->	138684	COMPL. DATE	12/31/1992	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7300 - 8186	
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	31	1	532	2	N	1	3
							1	9					
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	25	1	419	2	N	-0-	3
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	25	1	429	2	N	-0-	1
05	496	N	381	-0-	-115	-0-	21	1	360	2	N	-0-	1
06	420	N	229	-0-	-191	-0-	13	1	215	2	N	1	2
							1	9					
07	465	N	379	-0-	-86	-0-	21	1	358	2	N	-0-	2
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		43	RRCID ->	139701	COMPL. DATE	07/30/1992	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	7524 - 7654	
02	252	N	202	-0-	-50	-0-	11	1	191	2	Y	-0-	-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	233	2	Y	-0-	-0-
04	240	N	216	-0-	-24	-0-	12	1	204	2	Y	-0-	-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	11	1	195	2	Y	-0-	-0-
06	240	N	177	-0-	-63	-0-	10	1	167	2	Y	-0-	-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	11	1	184	2	Y	-0-	-0-
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		30	RRCID ->	141506	COMPL. DATE	04/27/1992	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	7483 - 7632	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		46	RRCID ->	141892	COMPL. DATE	12/30/1992	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	6726 - 6987	
02	2240	N	1663	-0-	-577	-0-	98	1	1561	2	N	4	8 1 -0-
							4	9					
03	2511	N	1487	-0-	-1024	-0-	62	1	1416	2	N	8	7 1 1
							9	9					
04	2340	N	2156	-0-	-184	-0-	123	1	2024	2	N	8	7 1 2
							9	9					
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	113	1	1857	2	N	6	7 1 1
							7	9					
06	1440	N	1280	-0-	-160	-0-	75	1	1197	2	N	7	7 1 1
							8	9					
*07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	138	1	2115	2	N	4	5
							4	9					

-----													
BECCERO CREEK (LOBO CONS.)			//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		71	RRCID -> 141896			COMPL. DATE	06/12/1992	TOTAL DEPTH	7900 PERF. 6786 - 6934	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
02		140 N	74	-0-	-66	-0-	4 1	70 2	N	-0-			-0-
03		155 N	144	-0-	-11	-0-	6 1	138 2	N	-0-			-0-
04		151 N	151	-0-	-0-	-0-	9 1	142 2	N	-0-			-0-
05		141 N	141	-0-	-0-	-0-	8 1	133 2	N	-0-			-0-
06		150 N	148	-0-	-2	-0-	9 1	139 2	N	-0-			-0-
07		155 N	148	-0-	-7	-0-	9 1	139 2	N	-0-			-0-
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		26	RRCID -> 142417			COMPL. DATE	04/23/1993	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 6700 - 6916	
02		868 N	795	-0-	-73	-0-	47 1	744 2	N	4	8 1		1
							4 9						
03		1271 N	1102	-0-	-169	-0-	46 1	1047 2	N	8	7 1		2
							9 9						
04		1170 N	1000	-0-	-170	-0-	57 1	934 2	N	8	7 1		3
							9 9						
05		926 N	926	-0-	-0-	-0-	53 1	866 2	N	6	7 1		2
							7 9						
06		1080 N	914	-0-	-166	-0-	54 1	851 2	N	8	8 1		2
							9 9						
*07		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	65 1	1003 2	N	4			6
							4 9						
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		12	RRCID -> 142489			COMPL. DATE	08/31/1992	TOTAL DEPTH	8300 PERF. 6914 - 6933	
02		1232 N	1221	-0-	-11	-0-	72 1	1145 2	N	4	8 1		-0-
							4 9						
03		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	64 1	1455 2	N	8	7 1		1
							9 9						
04		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	87 1	1430 2	N	8	7 1		2
							9 9						
05		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	93 1	1525 2	N	6	7 1		1
							7 9						
06		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	89 1	1424 2	N	8	8 1		1
							9 9						
07		1519 N	1368	-0-	-151	-0-	84 1	1280 2	N	4			5
							4 9						
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		24	RRCID -> 142539			COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 6640 - 6974	
02		1400 N	1103	-0-	-297	-0-	65 1	1034 2	N	4	8 1		-0-
							4 9						
03		1612 N	1286	-0-	-326	-0-	54 1	1223 2	N	8	7 1		1
							9 9						
04		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	89 1	1465 2	N	7	7 1		1
							8 9						
05		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	94 1	1539 2	N	7	7 1		1
							8 9						
06		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	72 1	1150 2	N	8	8 1		1
							9 9						
07		1612 N	1441	-0-	-171	-0-	88 1	1349 2	N	4			5
							4 9						
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		81	RRCID -> 142843			COMPL. DATE	11/13/1993	TOTAL DEPTH	8900 PERF. 7351 - 7954	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----													
BECZERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 143216 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7994													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	260	2	N	3	4	-0-
						3	9						
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	32	1	732	2	N	7	7	-0-
						8	9						
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	33	1	548	2	N	8	7	1
						9	9						
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	52	1	848	2	N	7	7	1
						8	9						
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	53	1	854	2	N	8	8	1
						9	9						
*07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	55	1	850	2	N	4		5
						4	9						
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 93 RRCID -> 143688 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7524													
02	2800 X	2301	-0-	-499	-0-	136	1	2159	2	N	5	8	1
						6	9						
03	3100 X	2887	-0-	-213	-0-	121	1	2758	2	N	7	7	1
						8	9						
04	3060 X	2931	-0-	-129	-0-	167	1	2755	2	N	8	7	1
						9	9						
05	3162 X	2824	-0-	-338	-0-	162	1	2654	2	N	7	7	1
						8	9						
06	3060 X	2768	-0-	-292	-0-	162	1	2598	2	N	7	8	1
						8	9						
07	3038 X	2755	-0-	-283	-0-	168	1	2581	2	N	5		6
						6	9						
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 85 RRCID -> 143897 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7994 - 8160													
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	8	5	1
						9	9						
03	186 N	104	-0-	-82	-0-	5	1	91	2	N	7	5	1
						8	9						
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	N	8	12	1
						9	9						
05	186 N	66	-0-	-120	-0-	3	1	56	2	N	6	6	1
						7	9						
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	N	6	4	1
						7	9						
07	248 N	110	-0-	-138	-0-	3	1	52	2	N	50	30	1
						55	9						
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 143898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7707 - 7980													
02	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	196	1	3374	2	N	71	69	1
						78	9						
03	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	234	1	4020	2	N	70	47	1
						77	9						
04	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	224	1	3896	2	N	80	116	1
						88	9						
05	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	195	1	3322	2	N	67	62	1
						74	9						
06	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	204	1	3466	2	N	25	34	1
						28	9						
*07	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	232	1	4060	2	N	51	45	1
						56	9						

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		98	RRCID ->	143953	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	8940	PERF.	8018 - 8172
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10 9	1 9	181	2 N	8	6 1	4
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	26 8	1 9	445	2 N	7	5 1	6
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	21 9	1 9	365	2 N	8	12 1	2
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	21 8	1 9	355	2 N	7	6 1	3
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9	270	2 N	2	3 1	2
07	279 N	128	-0-	-151	-0-	7 7	1 9	114	2 N	6	5 1	3
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	143971	COMPL. DATE	12/16/1992	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7706 - 7972
02	448 N	426	-0-	-22	-0-	23 8	1 9	395	2 N	7	7 1	4
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	26 8	1 9	444	2 N	7	5 1	6
04	480 N	418	-0-	-62	-0-	22 9	1 9	387	2 N	8	12 1	2
05	465 N	442	-0-	-23	-0-	24 8	1 9	410	2 N	7	6 1	3
06	450 N	430	-0-	-20	-0-	24 4	1 9	402	2 N	4	4 1	3
07	434 N	422	-0-	-12	-0-	22 7	1 9	393	2 N	6	6 1	3
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		73	RRCID ->	144024	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8656	PERF.	7502 - 7780
02	1064 N	738	-0-	-326	-0-	40 7	1 9	691	2 N	6	6 1	3
03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	69 8	1 9	1186	2 N	7	4 1	6
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	51 8	1 9	883	2 N	7	11 1	2
05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	55 6	1 9	936	2 N	5	5 1	2
06	1230 N	1099	-0-	-131	-0-	62 4	1 9	1033	2 N	4	3 1	3
*07	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	66 7	1 9	1157	2 N	6	6 1	3
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		57	RRCID ->	144026	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	7418 - 8418
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		102	RRCID ->	144569	COMPL. DATE	01/19/1993	TOTAL DEPTH	8668	PERF.	7461 - 7744	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	140 N	107	-0-	-33	-0-	6	1	98	2	N	3	4	1
						3	9						1
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	N	4	2	1
						4	9						3
04	180 N	161	-0-	-19	-0-	9	1	148	2	N	4	6	1
						4	9						1
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	N	4	3	1
						4	9						2
06	210 N	136	-0-	-74	-0-	7	1	127	2	N	2	2	1
						2	9						2
*07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	397	2	N	4	4	1
						4	9						2

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		62	RRCID ->	144570	COMPL. DATE	12/13/1992	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7611 - 7801	
02	2912 X	15	-0-	-2897	-0-	1	1	10	2	N	4	4	1
						4	9						2
03	3100 X	66	-0-	-3034	-0-	4	1	61	2	N	1	2	1
						1	9						1
04	3000 X	2945	-0-	-55	-0-	160	1	2776	2	N	8	7	1
						9	9						2
05	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	213	1	3622	2	N	7	6	1
						8	9						3
06	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	184	1	3119	2	N	6	4	1
						7	9						5
*07	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	184	1	3217	2	N	52	32	1
						57	9						25

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		108	RRCID ->	144571	COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7219 - 7235
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		87	RRCID ->	146062	COMPL. DATE	05/13/1993	TOTAL DEPTH	7943	PERF.	6980 - 7170	
02	252 N	244	-0-	-8	-0-	13	1	223	2	N	7	7	1
						8	9						4
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	N	5	4	1
						6	9						5
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	272	2	N	7	10	1
						8	9						2
05	279 N	167	-0-	-112	-0-	9	1	152	2	N	5	5	1
						6	9						2
06	240 N	120	-0-	-120	-0-	6	1	110	2	N	4	3	1
						4	9						3
07	310 N	244	-0-	-66	-0-	13	1	225	2	N	5	6	1
						6	9						2

-----  
 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 118 RRCID -> 146338 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 8623 - 8721  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	196 X	26	-0-	-170	-0-	1 1 9 9	16 2	N	8	6 1		4
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	7	5 1		6
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 1 9 9	36 2	N	8	12 1		2
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	5 2	8 9	N	7	6 1		3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	4 1		3
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	6	6 1		3

-----  
 G.B.G.L. & C. WELL #: 7 RRCID -> 146822 COMPL. DATE 09/26/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7416 - 8204  
 -----

02	756 N	673	-0-	-83	-0-	43 1 4 9	626 2	Y	4	7 1		1
03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	50 1 8 9	1033 2	Y	7	7 1		1
04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	53 1 9 9	774 2	Y	8	7 1		2
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	51 1 8 9	738 2	Y	7	7 1		2
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	57 1 7 9	804 2	Y	6	7 1		1
*07	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	67 1 6 9	936 2	Y	5			6

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 113 RRCID -> 146868 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 7288 - 8530  
 -----

02	392 N	346	-0-	-46	-0-	19 1 8 9	319 2	N	7	7 1		4
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	26 1 8 9	452 2	N	7	5 1		6
04	510 N	387	-0-	-123	-0-	20 1 15 9	352 2	N	14	16 1		4
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	21 1 37 9	354 2	N	34	24 1		14
06	480 N	354	-0-	-126	-0-	18 1 23 9	313 2	N	21	19 1		16
07	403 N	279	-0-	-124	-0-	15 1 7 9	257 2	N	6	19 1		3

-----  
 G.B.G.L. & C. WELL #: 6 RRCID -> 146876 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6979 - 7678  
 -----

02	1176 N	856	-0-	-320	-0-	54 1	802 2	Y	-0-			32
03	1395 N	1343	-0-	-52	-0-	62 1	1281 2	Y	-0-			32
04	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	93 1	1353 2	Y	-0-			32
05	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	98 1	1431 2	Y	-0-			32
06	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	93 1	1318 2	Y	-0-			32
*07	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	100 1	1402 2	Y	-0-			32

-----  
 G.B.G.L. & C. CO., LTD. WELL #: 8 RRCID -> 148545 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6940 - 7216  
 -----

02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	30 1 4 9	439 2	Y	4	8 1		-0-
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	22 1 9 9	465 2	Y	8	7 1		1
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	46 1 8 9	671 2	Y	7	7 1		1
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	44 1 8 9	641 2	Y	7	7 1		1
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	49 1 9 9	700 2	Y	8	8 1		1
*07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	49 1 4 9	691 2	Y	4			5



BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		121	RRCID ->	150026	COMPL. DATE	05/20/1994	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7692 -	8522
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	392 N	368	-0-	-24	-0-	20	1	342	2	N	5	5 1	2
						6	9						
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	26	1	447	2	N	6	3 1	5
						7	9						
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	35	1	600	2	N	6	9 1	2
						7	9						
05	403 N	390	-0-	-13	-0-	22	1	365	2	N	3	4 1	1
						3	9						
06	420 N	115	-0-	-305	-0-	6	1	106	2	N	3	2 1	2
						3	9						
07	434 N	234	-0-	-200	-0-	13	1	219	2	N	2	3 1	1
						2	9						
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		124	RRCID ->	150165	COMPL. DATE	06/08/1994	TOTAL DEPTH	8440	PERF.	8036 -	8178
02	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	129	1	2225	2	N	9		20
						10	9						
03	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	147	1	2530	2	N	-0-		20
04	2520 N	2454	-0-	-66	-0-	133	1	2317	2	N	4	19 1	5
						4	9						
05	2604 N	2602	-0-	-2	-0-	144	1	2455	2	N	3		8
						3	9						
06	2610 N	2129	-0-	-481	-0-	118	1	2010	2	N	1		9
						1	9						
07	2542 N	2401	-0-	-141	-0-	130	1	2271	2	N	-0-		9
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		33	RRCID ->	150679	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7603 -	7852
02	560 N	322	-0-	-238	-0-	17	1	302	2	N	3		7
						3	9						
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		7
04	660 N	645	-0-	-15	-0-	36	1	608	2	N	1	7 1	1
						1	9						
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	37	1	629	2	N	-0-		1
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	502	2	N	1		2
						1	9						
07	682 N	475	-0-	-207	-0-	26	1	449	2	N	-0-		2
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		131	RRCID ->	150817	COMPL. DATE	08/07/1994	TOTAL DEPTH	8930	PERF.	7718 -	7726
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	26	1	441	2	N	7	7 1	4
						8	9						
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	34	1	581	2	N	7	5 1	6
						8	9						
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	29	1	510	2	N	8	12 1	2
						9	9						
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	30	1	504	2	N	7	6 1	3
						8	9						
06	600 N	442	-0-	-158	-0-	24	1	414	2	N	4	4 1	3
						4	9						
07	558 N	522	-0-	-36	-0-	29	1	489	2	N	4	5 1	2
						4	9						

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 129		RRCID -> 151393		COMPL. DATE 09/14/1994			TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7482 - 8070			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	110 1	1893 2	N	8			14
03	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	129 1	2211 2	N	-0-			14
04	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	122 1	2128 2	N	1	13 1		2
05	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	131 1	2221 2	N	3			5
06	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	126 1	2144 2	N	1			6
*07	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	133 1	2319 2	N	-0-			6
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 144		RRCID -> 162556		COMPL. DATE 04/15/1997			TOTAL DEPTH 8561 PERF. 7900 - 8015			
02	1120 N	939	-0-	-181	-0-	51 1	881 2	N	6	7 1		3
03	1240 N	896	-0-	-344	-0-	49 1	838 2	N	8	5 1		6
04	1200 N	510	-0-	-690	-0-	27 1	476 2	N	6	10 1		2
05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	81 1	1378 2	N	7	6 1		3
06	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	77 1	1312 2	N	4	4 1		3
*07	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	57 1	998 2	N	7	7 1		3
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 146		RRCID -> 162843		COMPL. DATE 05/04/1997			TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7800 - 7912			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 149		RRCID -> 163526		COMPL. DATE 05/18/1997			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8851 - 8916			
02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	65 1	1115 2	N	4			14
03	1116 N	986	-0-	-130	-0-	54 1	932 2	N	-0-			14
04	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	59 1	1021 2	N	4	13 1		5
05	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	98 1	1671 2	N	1			6
06	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	142 1	2403 2	N	1			7
07	1116 N	540	-0-	-576	-0-	29 1	511 2	N	-0-			7
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 143		RRCID -> 163983		COMPL. DATE 11/07/1997			TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7290 - 7936			
02	777 N	777	-0-	-0-	-0-	42 1	727 2	N	7	7 1		4
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	49 1	836 2	N	7	5 1		6
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	48 1	839 2	N	8	12 1		2
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	50 1	846 2	N	7	6 1		3
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	44 1	753 2	N	4	4 1		3
*07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	46 1	806 2	N	6	6 1		3

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		155	RRCID ->	164263	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7522 - 7560			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	30	1	523	2	N	7	7	1	4
							8	9							
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	34	1	585	2	N	7	5	1	6
							8	9							
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	32	1	559	2	N	8	12	1	2
							9	9							
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	34	1	579	2	N	7	6	1	3
							8	9							
06	600	N	592	-0-	-8	-0-	33	1	555	2	N	4	4	1	3
							4	9							
*07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	35	1	603	2	N	6	6	1	3
							7	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		153	RRCID ->	164335	COMPL. DATE	08/09/1997	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7975 - 7992
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		152	RRCID ->	164336	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	8616	PERF.	7508 - 7522
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		143	RRCID ->	165626	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	7856 - 7936
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		152	RRCID ->	165731	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	8616	PERF.	7508 - 7522
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----														
BECCERO CREEK (LOBO CONS.)			//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 153		RRCID -> 165735	COMPL. DATE 11/13/1997		TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7520	-	8146		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	74 1	1282 2	N	8				19
03		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	77 1	1331 2	N	-0-				19
04		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	74 1	1272 2	N	3	17	1		5
05		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	89 1	1488 2	N	3				8
06		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	76 1	1292 2	N	1				9
07		1240 N	975	-0-	-265	-0-	53 1	922 2	N	-0-				9
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 142		RRCID -> 165991	COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7444	-	8630		
02		2184 N	1043	-0-	-1141	-0-	56 1	963 2	N	22	18	1		11
03		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	24 9	1107 2	N	5	12	1		4
04		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	64 1	2094 2	N	14	14	1		4
05		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	120 1	2406 2	N	34	24	1		14
06		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	15 9	2339 2	N	22	19	1		17
*07		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	141 1	2369 2	N	27	31	1		13
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 142		RRCID -> 167784	COMPL. DATE 04/13/1998		TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7444	-	7456		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 142		RRCID -> 167785	COMPL. DATE 04/13/1998		TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7889	-	7905		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 164		RRCID -> 168018	COMPL. DATE 03/03/1998		TOTAL DEPTH	8840	PERF. 7359	-	7370		
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	5 1	81 2	N	7	7	1		4
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	8 9	88 2	N	7	5	1		6
04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	84 2	N	7	11	1		2
05		93 N	90	-0-	-3	-0-	8 9	77 2	N	7	6	1		3
06		90 N	75	-0-	-15	-0-	5 1	67 2	N	4	4	1		3
07		93 N	88	-0-	-5	-0-	4 1	78 2	N	5	6	1		2
-----														

-----

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 175 RRCID -> 176034 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	196 N	149	-0-	-47	-0-	8	1	141	2	N	-0-			-0-
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	10	1	169	2	N	-0-			-0-
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	9	1	160	2	N	-0-			-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	N	-0-			-0-
06	180 N	158	-0-	-22	-0-	9	1	149	2	N	-0-			-0-
07	186 N	168	-0-	-18	-0-	9	1	159	2	N	-0-			-0-

-----

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 183 RRCID -> 193271 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7716 - 7736

02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	6	6	1	3
						7	9							
03	248 N	129	-0-	-119	-0-	7	1	119	2	N	3	3	1	3
						3	9							
04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	48	1	840	2	N	3	5	1	1
						3	9							
05	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	71	1	1207	2	N	4	3	1	2
						4	9							
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	193	2	N	2	2	1	2
						2	9							
*07	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	95	1	1652	2	N	4	4	1	2
						4	9							

-----

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 185 RRCID -> 194068 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7860 - 7909

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 181 RRCID -> 194082 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8220 - 8240

02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	404	2	N	7	7	1	4
						8	9							
03	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	72	1	1237	2	N	7	5	1	6
						8	9							
04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	67	1	1173	2	N	14	16	1	4
						15	9							
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	49	1	833	2	N	33	23	1	14
						36	9							
06	840 N	688	-0-	-152	-0-	37	1	629	2	N	20	18	1	16
						22	9							
07	868 N	790	-0-	-78	-0-	43	1	743	2	N	4	18	1	2
						4	9							

-----

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 193 RRCID -> 194401 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7514 - 7782

02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	332	2	N	8	7	1	4
						9	9							
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	402	2	N	6	5	1	5
						7	9							
04	360 N	327	-0-	-33	-0-	17	1	302	2	N	7	10	1	2
						8	9							
05	372 N	348	-0-	-24	-0-	19	1	323	2	N	5	5	1	2
						6	9							
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	340	2	N	4	3	1	3
						4	9							
*07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	19	1	336	2	N	6	6	1	3
						7	9							

-----														
BECCERO CREEK (LOBO CONS.)			//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		191	RRCID -> 194690		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7836 - 8178		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
02		280 N	215	-0-	-65	-0-	11 1	197 2		N	6	5 1		3
							7 9							
03		310 N	301	-0-	-9	-0-	16 1	279 2		N	5	4 1		4
							6 9							
04		300 N	225	-0-	-75	-0-	12 1	210 2		N	3	6 1		1
							3 9							
05		304 N	304	-0-	-0-	-0-	17 1	281 2		N	5	4 1		2
							6 9							
06		300 N	255	-0-	-45	-0-	14 1	239 2		N	2	2 1		2
							2 9							
*07		374 N	374	-0-	-0-	-0-	20 1	350 2		N	4	4 1		2
							4 9							
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		192	RRCID -> 195174		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH	8970	PERF. 8246 - 8610		
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		195	RRCID -> 195192		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH	8685	PERF. 8246 - 8353		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
STANFORD, P. H.			WELL #:		5	RRCID -> 196171		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8404 - 8431		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		200	RRCID -> 196172		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8035 - 8117		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-



BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 218 RRCID -> 198147										COMPL. DATE 11/09/2004	TOTAL DEPTH 9606	PERF. 8301 - 8532	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1148 N	954 -0-	-194 -0-	52 1	892 2	N	9						17
03	1240 N	1128 -0-	-112 -0-	10 9									17
04	1305 N	1305 -0-	-0- -0-	62 1	1066 2	N	-0-				16 1		5
05	1256 N	1256 -0-	-0- -0-	71 1	1230 2	N	4						6
06	1164 N	1164 -0-	-0- -0-	4 9									6
07	1364 N	1135 -0-	-229 -0-	70 1	1185 2	N	1						6
				1 9									6
				65 1	1099 2	N	-0-						6
				61 1	1074 2	N	-0-						6
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 200540										COMPL. DATE 10/25/2004	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 8561 - 8600	
02	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0- -0-			N	NO RPT						-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 212814										COMPL. DATE 07/19/2005	TOTAL DEPTH 8970	PERF. 7985 - 8012	
02	1058 N	1058 -0-	-0- -0-	58 1	998 2	N	2						5
03	1134 N	1134 -0-	-0- -0-	2 9									5
04	889 N	889 -0-	-0- -0-	62 1	1072 2	N	-0-						4
05	1178 N	716 -0-	-462 -0-	48 1	837 2	N	4				5 1		7
06	1110 N	757 -0-	-353 -0-	4 9									8
07	930 N	916 -0-	-14 -0-	40 1	673 2	N	3						8
				3 9									8
				42 1	714 2	N	1						8
				1 9									8
				50 1	866 2	N	-0-						8
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 58R RRCID -> 213591										COMPL. DATE 09/16/2005	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8919 - 9030	
02	0 X	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-						-0-
03	0 X	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-						-0-
04	0 X	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-						-0-
05	0 X	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-						-0-
06	0 X	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-						-0-
07	0 X	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-						-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 235 RRCID -> 221165										COMPL. DATE 05/30/2006	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8540 - 8728	
02	1319 N	1319 -0-	-0- -0-	72 1	1240 2	N	6						8
03	1493 N	1493 -0-	-0- -0-	7 9									8
04	1497 N	1497 -0-	-0- -0-	82 1	1411 2	N	-0-						4
05	1536 N	1536 -0-	-0- -0-	81 1	1413 2	N	3				7 1		5
06	1465 N	1465 -0-	-0- -0-	3 9									5
*07	1582 N	1582 -0-	-0- -0-	85 1	1450 2	N	1						5
				1 9									5
				82 1	1383 2	N	-0-						5
				86 1	1496 2	N	-0-						5
EL CORAZON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 221637										COMPL. DATE 07/22/2006	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7018 - 7328	
02	1512 N	1427 -0-	-85 -0-	91 1	1336 2	Y	-0-						41
03	1860 N	1835 -0-	-25 -0-	85 1	1750 2	Y	-0-						41
04	1740 N	1668 -0-	-72 -0-	107 1	1561 2	Y	-0-						41
05	1603 N	1603 -0-	-0- -0-	103 1	1500 2	Y	-0-						41
06	1770 N	1420 -0-	-350 -0-	94 1	1326 2	Y	-0-						41
07	1736 N	1435 -0-	-301 -0-	96 1	1339 2	Y	-0-						41



-----														
BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 238 RRCID -> 222820 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7835 - 8095														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	142	1	2449	2	N	-0-			9
03	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	196	1	3366	2	N	-0-			9
04	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	172	1	2991	2	N	5	9 1		5
05	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	190	1	3224	2	N	-0-			5
06	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	177	1	2998	2	N	-0-			5
*07	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	186	1	3240	2	N	-0-			5

-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 232 RRCID -> 222932 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7845 - 7928														
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	2	1 1		1
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	6	2	2	9	N	2	1 1		2
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	12	2	N	3	4 1		1
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	2	7	9	N	6	4 1		3
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	4	4 1		3
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	4	9	3	9	N	3	5 1		1

-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 236 RRCID -> 222998 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7830 - 7905														
02	2268 X	1862	-0-	-406	-0-	99	1	1704	2	N	54	45 1		27
03	2511 X	2333	-0-	-178	-0-	125	1	2158	2	N	45	34 1		38
04	2400 X	2210	-0-	-190	-0-	118	1	2049	2	N	39	66 1		11
05	2480 X	2122	-0-	-358	-0-	114	1	1946	2	N	56	44 1		23
06	2400 X	2288	-0-	-112	-0-	126	1	2134	2	N	25	29 1		19
*07	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	127	1	2225	2	N	26	32 1		13

-----														
EL CORAZON RANCH WELL #: 11 RRCID -> 223244 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7026 - 7140														
02	1120 N	918	-0-	-202	-0-	58	1	860	2	Y	-0-			33
03	1364 N	1075	-0-	-289	-0-	50	1	1025	2	Y	-0-			33
04	1320 N	1158	-0-	-162	-0-	74	1	1084	2	Y	-0-			33
05	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	72	1	1043	2	Y	-0-			33
06	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	81	1	1141	2	Y	-0-			33
*07	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	106	1	1490	2	Y	-0-			33

-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 240 RRCID -> 223365 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7780 - 8143														
02	252 N	238	-0-	-14	-0-	13	1	217	2	N	7	7 1		4
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	N	7	5 1		6
04	240 N	227	-0-	-13	-0-	12	1	207	2	N	7	11 1		2
05	279 N	238	-0-	-41	-0-	13	1	219	2	N	5	5 1		2
06	270 N	244	-0-	-26	-0-	13	1	227	2	N	4	3 1		3
*07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	N	6	6 1		3

-----

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954  
 EL CORAZON RANCH WELL #: 7 RRCID -> 223387 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7442 - 7530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	25	1	373	2	Y	-0-			6
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	2	Y	-0-			6
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	23	1	324	2	Y	-0-			6
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	23	1	335	2	Y	-0-			6
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	68	1	965	2	Y	-0-			6
*07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	Y	-0-			6

-----

EL CORAZON RANCH WELL #: 6 RRCID -> 223388 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7017 - 7788

02	224 N	203	-0-	-21	-0-	13	1	190	2	Y	-0-			-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	Y	-0-			-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	Y	-0-			-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	2	Y	-0-			-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	228	2	Y	-0-			-0-
*07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	247	2	Y	-0-			-0-

-----

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 242 RRCID -> 223396 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7676 - 8173

02	775 X	775	-0-	-0-	-0-	42	1	733	2	N	-0-			2
03	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	55	1	949	2	N	-0-			2
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	42	1	729	2	N	3	2	1	3
						3	9							
05	868 N	857	-0-	-11	-0-	48	1	809	2	N	-0-			3
06	960 N	867	-0-	-93	-0-	48	1	819	2	N	-0-			3
07	806 N	435	-0-	-371	-0-	24	1	411	2	N	-0-			3

-----

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 243 RRCID -> 223433 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7715 - 7793

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 223558 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7806 - 7892

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

-----

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 223812 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8456 - 8495

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

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		246	RRCID ->	223921	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	7836 - 7936	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT		WELL #:		247	RRCID ->	224612	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	8599	PERF.	7664 - 8437			
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	25	1	436	2	N	7	7	1	4
							8	9							
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	393	2	N	7	5	1	6
							8	9							
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	21	1	373	2	N	8	12	1	2
							9	9							
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	352	2	N	7	6	1	3
							8	9							
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	19	1	330	2	N	4	4	1	3
							4	9							
07	372	N	294	-0-	-78	-0-	16	1	274	2	N	4	5	1	2
							4	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		252	RRCID ->	224686	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	8234	PERF.	7718 - 7890			
02	840	N	700	-0-	-140	-0-	41	1	656	2	N	3	6	1	1
							3	9							
03	961	N	958	-0-	-3	-0-	40	1	910	2	N	7	7	1	1
							8	9							
04	960	N	855	-0-	-105	-0-	48	1	798	2	N	8	7	1	2
							9	9							
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	53	1	864	2	N	7	7	1	2
							8	9							
06	930	N	839	-0-	-91	-0-	49	1	781	2	N	8	8	1	2
							9	9							
07	899	N	848	-0-	-51	-0-	52	1	792	2	N	4			6
							4	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		246	RRCID ->	225093	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	7536 - 7659			
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-			-0-
03	186	N	97	-0-	-89	-0-	4	1	93	2	N	-0-			-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	6	1	101	2	N	-0-			-0-
05	155	N	66	-0-	-89	-0-	4	1	62	2	N	-0-			-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	N	-0-			-0-
07	124	N	63	-0-	-61	-0-	4	1	59	2	N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		249	RRCID ->	225094	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	7329 - 7440			
02	1176	N	815	-0-	-361	-0-	48	1	763	2	N	4	7	1	1
							4	9							
03	1519	N	1140	-0-	-379	-0-	48	1	1085	2	N	6	6	1	1
							7	9							
04	1440	N	866	-0-	-574	-0-	49	1	809	2	N	7	6	1	2
							8	9							
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	64	1	1045	2	N	6	7	1	1
							7	9							
06	1110	N	930	-0-	-180	-0-	54	1	868	2	N	7	7	1	1
							8	9							
*07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	67	1	1020	2	N	4			5
							4	9							

-----  
 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 254 RRCID -> 225685 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8323 - 8897  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1008 N	863	-0-	-145	-0-	47	1	807	2	N	8	18	4
						9	9						
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	71	1	1222	2	N	34	9	29
						37	9						
04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	65	1	1137	2	N	40	58	11
						44	9						
05	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	69	1	1170	2	N	34	31	14
						37	9						
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	66	1	1127	2	N	21	19	16
						23	9						
*07	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	69	1	1198	2	N	6	19	3
						7	9						

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 226138 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6126 - 6134  
 -----

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

-----  
 G.B.G.L. & C. CO. LTD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226490 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7779 - 7999  
 -----

02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	61	1	903	2	N	5	8	84
						6	9						
03	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	51	1	1052	2	N	8	7	85
						9	9						
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	60	1	869	2	N	8	7	86
						9	9						
05	961 N	859	-0-	-102	-0-	55	1	804	2	N	-0-	13	73
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	67	1	944	2	N	8	8	73
						9	9						
*07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	75	1	1053	2	N	4		77
						4	9						

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 226758 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7897 - 7907  
 -----

02	308 N	194	-0-	-114	-0-	10	1	176	2	N	7	7	4
						8	9						
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	N	7	5	6
						8	9						
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	282	2	N	8	12	2
						9	9						
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	257	2	N	7	6	3
						8	9						
06	240 N	203	-0-	-37	-0-	11	1	189	2	N	3	4	2
						3	9						
07	310 N	224	-0-	-86	-0-	12	1	208	2	N	4	4	2
						4	9						

-----  
 EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 227515 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7410 - 7430  
 -----

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

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT		WELL #:		256	RRCID ->	228084	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	8171	PERF.	6992 - 7761
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	19 7	1 9	335 2	N	6	7 1	3
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	23 8	1 9	397 2	N	7	4 1	6
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	19 8	1 9	337 2	N	7	11 1	2
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	12 3	1 9	209 2	N	3	4 1	1
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	11 3	1 9	193 2	N	3	2 1	2
*07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	10 4	1 9	170 2	N	4	4 1	2
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		265	RRCID ->	228568	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	7827	PERF.	6980 - 7004
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	9 7	1 9	144 2	N	-0-		-0-
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	7 8	1 9	170 2	N	-0-		-0-
04	180 N	152	-0-	-28	-0-	9 8	1 9	143 2	N	-0-		-0-
05	155 N	103	-0-	-52	-0-	6 6	1 9	97 2	N	-0-		-0-
06	180 N	119	-0-	-61	-0-	7 7	1 9	112 2	N	-0-		-0-
07	155 N	115	-0-	-40	-0-	7 7	1 9	108 2	N	-0-		-0-
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		255	RRCID ->	228756	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	9070	PERF.	8699 - 8914
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		226	RRCID ->	229004	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7312 - 8600
02	1876 X	1534	-0-	-342	-0-	82 33	1 9	1419 2	N	30	22 1	15
03	2077 X	1749	-0-	-328	-0-	94 37	1 9	1618 2	N	34	20 1	29
04	2160 N	1854	-0-	-306	-0-	98 43	1 9	1713 2	N	39	57 1	11
05	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	95 35	1 9	1620 2	N	32	30 1	13
06	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	106 24	1 9	1797 2	N	22	18 1	17
07	1922 N	1844	-0-	-78	-0-	98 28	1 9	1718 2	N	25	30 1	12
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		255	RRCID ->	229009	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	9070	PERF.	7922 - 7932
02	2856 X	1766	-0-	-1090	-0-	98 33	1 1	1668 2	N	-0-		2
03	3162 X	589	-0-	-2573	-0-	96 94	1 1	1642 2	N	-0-		2
04	3000 X	1738	-0-	-1262	-0-	94 94	1 1	1594 2	N	-0-		2
05	2573 X	1688	-0-	-885	-0-	127 98	1 1	2154 2	N	-0-		2
06	2490 X	2281	-0-	-209	-0-	119 119	1 1	2033 2	N	-0-		2
*07	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		270	RRCID ->	230569	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6890 - 7262		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 2	N	-0-				-0-
03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	7 1	153 2	N	-0-				-0-
04		30 N	28	-0-	-2	-0-	2 1	26 2	N	-0-				-0-
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 2	N	-0-				-0-
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 2	N	-0-				-0-
*07		80 N	80	-0-	-0-	-0-	5 1	75 2	N	-0-				-0-
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		267	RRCID ->	230620	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	8665 - 8799		
02		896 N	822	-0-	-74	-0-	45 1	777 2	N	-0-				-0-
03		993 N	993	-0-	-0-	-0-	55 1	938 2	N	-0-				-0-
04		930 N	927	-0-	-3	-0-	50 1	877 2	N	-0-				-0-
05		920 N	920	-0-	-0-	-0-	51 1	869 2	N	-0-				-0-
06		960 N	921	-0-	-39	-0-	51 1	870 2	N	-0-				-0-
*07		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	57 1	998 2	N	-0-				-0-
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		264	RRCID ->	230758	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	9428	PERF.	8946 - 9027		
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		264	RRCID ->	230929	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	9428	PERF.	7830 - 8029		
02		448 N	434	-0-	-14	-0-	23 1	403 2	N	7	7 1			4
							8 9							
03		471 N	471	-0-	-0-	-0-	25 1	438 2	N	7	5 1			6
							8 9							
04		480 N	452	-0-	-28	-0-	24 1	419 2	N	8	12 1			2
							9 9							
05		496 N	383	-0-	-113	-0-	21 1	354 2	N	7	6 1			3
							8 9							
06		450 N	450	-0-	-0-	-0-	25 1	421 2	N	4	4 1			3
							4 9							
*07		492 N	492	-0-	-0-	-0-	26 1	459 2	N	6	6 1			3
							7 9							
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		275	RRCID ->	231996	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	8582	PERF.	8279 - 8289		
02		2520 X	2322	-0-	-198	-0-	127 1	2186 2	N	8	7 1			4
							9 9							
03		2790 X	2737	-0-	-53	-0-	150 1	2579 2	N	7	5 1			6
							8 9							
04		2700 X	1921	-0-	-779	-0-	104 1	1809 2	N	7	11 1			2
							8 9							
05		2573 X	2032	-0-	-541	-0-	112 1	1912 2	N	7	6 1			3
							8 9							
06		2640 X	2565	-0-	-75	-0-	142 1	2417 2	N	5	4 1			4
							6 9							
07		2728 X	2675	-0-	-53	-0-	143 1	2502 2	N	27	18 1			13
							30 9							

-----												
BECCERO CREEK (LOBO CONS.)			//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//		916954							
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		271	RRCID -> 232602			COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	8402 PERF. 7282 - 7978
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1428 N	1226	-0-	-202	-0-	72 1	1150 2	N	4	8 1	-0-	
03	1612 N	1560	-0-	-52	-0-	4 9	1486 2	N	8	7 1	1	
04	1590 N	1441	-0-	-149	-0-	6 9	1351 2	N	7	7 1	1	
05	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	8 9	1377 2	N	7	7 1	1	
06	1500 N	1397	-0-	-103	-0-	8 1	1307 2	N	8	8 1	1	
*07	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	9 9	1410 2	N	4		5	
						4 9						
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		274	RRCID -> 232629			COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 7662 - 7698
02	560 N	295	-0-	-265	-0-	16 1	272 2	N	6	5 1	3	
03	496 N	466	-0-	-30	-0-	7 9	435 2	N	5	4 1	4	
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	6 9	413 2	N	6	8 1	2	
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	24 1	349 2	N	5	5 1	2	
06	450 N	359	-0-	-91	-0-	7 9	335 2	N	4	3 1	3	
07	465 N	389	-0-	-76	-0-	20 1	361 2	N	6	6 1	3	
						4 9						
						21 1						
						7 9						
-----												
EL CORAZON RANCH			WELL #:		14	RRCID -> 232759			COMPL. DATE	03/12/2015	TOTAL DEPTH	8008 PERF. 6812 - 6871
02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	74 1	1084 2	N	-0-		33	
03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	70 1	1443 2	N	-0-		33	
04	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	90 1	1311 2	N	-0-		33	
05	1271 N	1175	-0-	-96	-0-	76 1	1099 2	N	-0-		33	
06	1320 N	1045	-0-	-275	-0-	69 1	976 2	N	-0-		33	
07	1364 N	1028	-0-	-336	-0-	69 1	959 2	N	-0-		33	
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		278	RRCID -> 232940			COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	8591 PERF. 8236 - 8709
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6 1	97 2	N	-0-		-0-	
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6 1	132 2	N	-0-		-0-	
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5 1	84 2	N	-0-		-0-	
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	3 1	55 2	N	-0-		-0-	
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	3 1	52 2	N	-0-		-0-	
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	4 1	54 2	N	-0-		-0-	
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		276	RRCID -> 233060			COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	7910 PERF. 6808 - 7616
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	9 1	141 2	N	-0-		-0-	
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	7 1	167 2	N	-0-		-0-	
04	150 N	123	-0-	-27	-0-	7 1	110 2	N	5	4 1	1	
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	6 9	131 2	N	4	5 1	-0-	
06	180 N	148	-0-	-32	-0-	8 1	139 2	N	-0-		-0-	
*07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	4 9	244 2	N	-0-		-0-	
						9 1						
						16 1						

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		273	RRCID ->	233183	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	6823 -	6943
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	728 N	566	-0-	-162	-0-	33 1	4 9	529 2	N	4	7 1		1
03	868 N	795	-0-	-73	-0-	33 1	8 9	754 2	N	7	7 1		1
04	870 N	510	-0-	-360	-0-	29 1	6 9	475 2	N	5	5 1		1
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	37 1	8 9	608 2	N	7	7 1		1
06	780 N	691	-0-	-89	-0-	40 1	9 9	642 2	N	8	8 1		1
*07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	45 1	4 9	684 2	N	4			5
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		280	RRCID ->	233987	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7504 -	7637
02	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	95 1	1 9	1634 2	N	1			8
03	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	115 1	1 9	1981 2	N	-0-			8
04	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	107 1	2 9	1861 2	N	2	7 1		3
05	1643 N	1457	-0-	-186	-0-	81 1	1 9	1375 2	N	1			4
06	1590 N	1305	-0-	-285	-0-	73 1	1 9	1231 2	N	1			5
07	1643 N	1162	-0-	-481	-0-	64 1	1 9	1098 2	N	-0-			5
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		283	RRCID ->	235056	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	7499 -	8042
02	168 N	126	-0-	-42	-0-	8 1	1 9	118 2	N	-0-			-0-
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	20 1	3 9	444 2	N	3	3 1		-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	14 1	3 9	223 2	N	3	2 1		1
05	155 N	112	-0-	-43	-0-	7 1	1 9	105 2	N	-0-			1
06	180 N	152	-0-	-28	-0-	9 1	1 9	142 2	N	1	2 1		-0-
07	186 N	111	-0-	-75	-0-	7 1	1 9	104 2	N	-0-			-0-
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		287	RRCID ->	235232	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	6472 -	6492
02	84 N	37	-0-	-47	-0-	4 1	1 9	33 2	N	-0-			-0-
03	93 N	59	-0-	-34	-0-	7 1	1 9	52 2	N	-0-			-0-
04	60 N	28	-0-	-32	-0-	3 1	1 9	25 2	N	-0-			-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	40 2	N	-0-			-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	5 1	1 9	38 2	N	-0-			-0-
*07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	54 2	N	-0-			-0-
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		281	RRCID ->	235894	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	9596	PERF.	8384 -	8784
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-



BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		279	RRCID ->	236370	COMPL. DATE	11/13/2007	TOTAL DEPTH	8098	PERF. 6724 - 7744		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	53 2	N	-0-		-0-	
03		113 N	113	-0-	-0-	-0-	5 1	108 2	N	-0-		-0-	
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	5 1	86 2	N	-0-		-0-	
05		56 N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	53 2	N	-0-		-0-	
06		55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	52 2	N	-0-		-0-	
*07		58 N	58	-0-	-0-	-0-	4 1	54 2	N	-0-		-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		294R	RRCID ->	236447	COMPL. DATE	04/09/2015	TOTAL DEPTH	8626	PERF. 7442 - 7588
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		292	RRCID ->	236450	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	8495	PERF. 8116 - 8145
02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	79 1	1361 2	N	4		6
						4 9					
03	1581 N	97	-0-	-1484	-0-	5 1	92 2	N	-0-		6
04	1530 N	185	-0-	-1345	-0-	10 1	174 2	N	1	6 1	1
						1 9					
05	1581 N	195	-0-	-1386	-0-	11 1	184 2	N	-0-		1
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7 1	112 2	N	-0-		1
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	9 1	162 2	N	-0-		1

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		293	RRCID ->	236460	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	8998	PERF. 7540 - 8010
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		297	RRCID ->	236930	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	8743	PERF. 7569 - 7578
02	1428 N	830	-0-	-598	-0-	45 1	768 2	N	15	25 1	8
						17 9					
03	1333 N	1283	-0-	-50	-0-	68 1	1172 2	N	39	14 1	33
						43 9					
04	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	70 1	1211 2	N	50	69 1	14
						55 9					
05	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	83 1	1410 2	N	33	33 1	14
						36 9					
06	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	87 1	1481 2	N	6	15 1	5
						7 9					
*07	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	78 1	1358 2	N	22	16 1	11
						24 9					

-----

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 289 RRCID -> 237147 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7353 - 7484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	322	2	N	3	6 1	2
						3	9						
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	51	1	1158	2	N	7	7 1	2
						8	9						
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	60	1	987	2	N	8	7 1	3
						9	9						
05	742 N	742	-0-	-0-	-0-	42	1	693	2	N	6	6 1	3
						7	9						
06	960 N	893	-0-	-67	-0-	52	1	832	2	N	8	8 1	3
						9	9						
07	992 N	896	-0-	-96	-0-	55	1	837	2	N	4		7
						4	9						

-----

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 284 RRCID -> 237354 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7192 - 7639

02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	31	1	534	2	N	6	6 1	3
						7	9						
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	39	1	665	2	N	6	4 1	5
						7	9						
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	31	1	546	2	N	7	10 1	2
						8	9						
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	36	1	612	2	N	6	5 1	3
						7	9						
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	31	1	520	2	N	3	3 1	3
						3	9						
*07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	41	1	718	2	N	5	6 1	2
						6	9						

-----

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 295 RRCID -> 237491 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7651 - 7718

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

-----

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 300 RRCID -> 237497 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8193 - 8297

02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	42	1	729	2	N	7	7 1	4
						8	9						
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	47	1	815	2	N	7	5 1	6
						8	9						
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	42	1	721	2	N	7	11 1	2
						8	9						
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	46	1	788	2	N	7	6 1	3
						8	9						
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	44	1	750	2	N	4	4 1	3
						4	9						
*07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	45	1	794	2	N	6	6 1	3
						7	9						

-----

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 301 RRCID -> 239670 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 7777 - 7808

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	4 1	70 2	N	7	7 1	4
						8 9					
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4 1	77 2	N	7	5 1	6
						8 9					
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4 1	70 2	N	8	12 1	2
						9 9					
05	93 N	22	-0-	-71	-0-	1 1	18 2	N	3	4 1	1
						3 9					
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	4 1	69 2	N	4	2 1	3
						4 9					
07	93 N	66	-0-	-27	-0-	3 1	56 2	N	6	6 1	3
						7 9					

-----

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 305 RRCID -> 240274 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6342 - 7802

02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	11 1	183 2	N	-0-		-0-
03	155 N	131	-0-	-24	-0-	7 1	123 2	N	1		1
						1 9					
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12 1	204 2	N	4	4 1	1
						4 9					
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	44 1	747 2	N	7	5 1	3
						8 9					
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	41 1	697 2	N	4	4 1	3
						4 9					
*07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	29 1	502 2	N	5	6 1	2
						6 9					

-----

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 302 RRCID -> 240278 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7174 - 7463

02	1120 N	1107	-0-	-13	-0-	60 1	1038 2	N	8	7 1	4
						9 9					
03	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	64 1	1107 2	N	7	5 1	6
						8 9					
04	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	83 1	1444 2	N	8	12 1	2
						9 9					
05	1240 N	1125	-0-	-115	-0-	62 1	1055 2	N	7	6 1	3
						8 9					
06	1140 N	1130	-0-	-10	-0-	64 1	1062 2	N	4	4 1	3
						4 9					
07	1581 N	1242	-0-	-339	-0-	67 1	1168 2	N	6	6 1	3
						7 9					

-----

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 307 RRCID -> 241004 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7400 - 7996

02	700 N	576	-0-	-124	-0-	31 1	536 2	N	8	7 1	4
						9 9					
03	372 N	172	-0-	-200	-0-	9 1	160 2	N	3	4 1	3
						3 9					
04	480 N	1	-0-	-479	-0-	1 2		N	-0-	3 1	-0-
05	651 N	17	-0-	-634	-0-	1 1	15 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
*07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	N	2	1 1	1
						2 9					

-----  
 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 308 RRCID -> 241701 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7375 - 7654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	71	1	1122	2	N	4	7 1	7
						4	9						
03	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	75	1	1709	2	N	6	6 1	7
						7	9						
04	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	110	1	1801	2	N	6	5 1	8
						7	9						
05	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	148	1	2415	2	N	6	7 1	7
						7	9						
06	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	133	1	2136	2	N	8	8 1	7
						9	9						
*07	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	141	1	2164	2	N	22		29
						24	9						

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 306 RRCID -> 241749 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 7782

02	168 N	149	-0-	-19	-0-	8	1	141	2	N	-0-		-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	N	-0-		-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	N	-0-		-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	N	-0-		-0-
06	180 N	160	-0-	-20	-0-	9	1	151	2	N	-0-		-0-
07	186 N	156	-0-	-30	-0-	8	1	148	2	N	-0-		-0-

-----  
 COATS WELL #: 1 RRCID -> 241941 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 6198 - 6336

02	336 N	302	-0-	-34	-0-	18	1	284	2	N	-0-		60
03	465 N	378	-0-	-87	-0-	16	1	362	2	N	-0-		60
04	420 N	361	-0-	-59	-0-	24	1	337	2	N	-0-		60
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	374	2	N	-0-		60
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	22	1	366	2	N	-0-		60
*07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	24	1	363	2	N	-0-		60

-----  
 COATS WELL #: 2 RRCID -> 241942 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6543 - 6561

02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-		-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-		-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-		-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-		-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	N	-0-		-0-
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-		-0-

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 309 RRCID -> 241986 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7150 - 7889

02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	64	1	1012	2	N	8	15 1	2
						9	9						
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	47	1	1076	2	N	5	5 1	2
						6	9						
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	N	3	2 1	3
						3	9						
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	N	1	2 1	2
						1	9						
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	2	N	-0-		2
07	62 N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	2	N	-0-		2

-----  
 COATS WELL #: 4 RRCID -> 242211 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6388 - 6568

02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-		-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-		-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-		-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
*07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-		-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
COATS				WELL #:	3	RRCID ->	242224	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	7091	PERF.	6296 - 6306	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	924 N	726	-0-	-198	-0-	43 1	679 2	N	4		4	8 1		20
03	930 N	766	-0-	-164	-0-	33 1	724 2	N	8		8	7 1		21
04	870 N	16	-0-	-854	-0-	1 1	14 2	N	1		1	1 1		21
05	806 N	758	-0-	-48	-0-	46 1	705 2	N	6		6	7 1		20
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	52 1	851 2	N	8		8	8 1		20
*07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	46 1	700 2	N	45		45			65
						50 9								
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	303	RRCID ->	243245	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8148 - 8456	
02	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	136 1	2348 2	N	36		36	1		18
03	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	149 1	2565 2	N	34		34	23 1		29
04	2730 N	2498	-0-	-232	-0-	134 1	2328 2	N	33		33	53 1		9
05	2790 N	2307	-0-	-483	-0-	128 1	2171 2	N	7		7	13 1		3
06	2670 N	2238	-0-	-432	-0-	124 1	2110 2	N	4		4	4 1		3
07	2573 N	2208	-0-	-365	-0-	119 1	2082 2	N	6		6	6 1		3
						7 9								
-----														
COATS				WELL #:	5	RRCID ->	243246	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	7342	PERF.	6495 - 6840	
02	168 N	146	-0-	-22	-0-	9 1	137 2	N	-0-		-0-			39
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	6 1	137 2	N	-0-		-0-			39
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7 1	100 2	N	-0-		-0-			39
05	155 N	106	-0-	-49	-0-	6 1	100 2	N	-0-		-0-			39
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9 1	153 2	N	-0-		-0-			39
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	7 1	106 2	N	-0-		-0-			39
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	322	RRCID ->	243917	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	8328 - 8342	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	323	RRCID ->	244719	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	8264	PERF.	7944 - 8156	
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	45 1	768 2	N	-0-		-0-			8
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	48 1	832 2	N	-0-		-0-			8
04	960 N	937	-0-	-23	-0-	51 1	884 2	N	2		2	8 1		2
05	899 N	797	-0-	-102	-0-	44 1	753 2	N	-0-		-0-			2
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	49 1	834 2	N	-0-		-0-			2
*07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	56 1	980 2	N	-0-		-0-			2

-----												
BECCHERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 319 RRCID -> 246188 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6572 - 6582												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	13 1	202 2	N	-0-			-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	9 1	212 2	N	6	6 1		-0-
						7 9						
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	19 1	314 2	N	8	7 1		1
						9 9						
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	6 1	90 2	N	3	3 1		1
						3 9						
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	29 1	455 2	N	6	6 1		1
						7 9						
*07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	21 1	316 2	N	3			4
						3 9						
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 310 RRCID -> 246195 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7279 - 7884												
02	1148 N	806	-0-	-342	-0-	44 1	755 2	N	6	7 1		3
						7 9						
03	1271 N	487	-0-	-784	-0-	26 1	455 2	N	5	4 1		4
						6 9						
04	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	73 1	1272 2	N	7	9 1		2
						8 9						
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	69 1	1168 2	N	7	6 1		3
						8 9						
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	66 1	1114 2	N	4	4 1		3
						4 9						
07	1395 N	832	-0-	-563	-0-	45 1	781 2	N	5	6 1		2
						6 9						
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 298 RRCID -> 247143 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8676 - 8784												
02	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	78 1	1345 2	N	-0-			4
03	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	73 1	1263 2	N	-0-			4
04	1830 N	1288	-0-	-542	-0-	70 1	1218 2	N	-0-			4
05	1581 N	1525	-0-	-56	-0-	85 1	1440 2	N	-0-			4
06	1290 N	1094	-0-	-196	-0-	61 1	1033 2	N	-0-			4
*07	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	104 1	1818 2	N	-0-			4
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 326 RRCID -> 247386 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7115 - 8090												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 325 RRCID -> 247408 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 7316 - 7778												
02	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	115 1	1983 2	N	72	72 1		36
						79 9						
03	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	123 1	2115 2	N	70	47 1		59
						77 9						
04	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	119 1	2076 2	N	53	97 1		15
						58 9						
05	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	140 1	2387 2	N	60	50 1		25
						66 9						
06	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	133 1	2252 2	N	25	31 1		19
						28 9						
*07	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	128 1	2241 2	N	51	45 1		25
						56 9						

-----  
 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 327 RRCID -> 247789 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7903 - 8142  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2744 X	2285	-0-	-459	-0-	125	1	2150	2	N	9		18
03	3038 X	2919	-0-	-119	-0-	160	1	2759	2	N	-0-		18
04	2940 X	2602	-0-	-338	-0-	141	1	2459	2	N	2	17 1	3
05	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	165	1	2810	2	N	-0-		3
06	2820 X	2665	-0-	-155	-0-	148	1	2517	2	N	-0-		3
07	2914 X	2637	-0-	-277	-0-	143	1	2494	2	N	-0-		3

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 320 RRCID -> 247793 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7552 - 7704  
 -----

02	140 N	119	-0-	-21	-0-	7	1	111	2	N	1	2 1	2
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	299	2	N	4	3 1	3
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	195	2	N	3	3 1	3
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	217	2	N	2	2 1	3
06	300 N	143	-0-	-157	-0-	8	1	133	2	N	2	2 1	3
07	217 N	132	-0-	-85	-0-	8	1	123	2	N	1		4

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 315 RRCID -> 247838 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7194 - 7286  
 -----

02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	366	2	N	4	5 1	-0-
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	19	1	432	2	N	5	5 1	-0-
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	353	2	N	6	5 1	1
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	334	2	N	5	5 1	1
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	10	1	160	2	N	3	3 1	1
*07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	250	2	N	2		3

-----  
 STANFORD, P. H. WELL #: 6 RRCID -> 248331 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8525 - 9319  
 -----

02	1372 N	1206	-0-	-166	-0-	324	1	871	2	N	10		92
03	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	371	1	1244	2	N	28		120
04	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	361	1	1093	2	N	2		122
05	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	368	1	1179	2	N	2		124
06	1590 N	1268	-0-	-322	-0-	223	1	1043	2	N	2		126
07	1519 N	1509	-0-	-10	-0-	279	1	1220	2	N	9		135

-----  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 282 RRCID -> 248452 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7858 - 8334  
 -----

02	1484 N	1455	-0-	-29	-0-	80	1	1375	2	N	-0-		4
03	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	93	1	1593	2	N	-0-		4
04	1680 N	1509	-0-	-171	-0-	82	1	1427	2	N	-0-		4
05	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	91	1	1552	2	N	-0-		4
06	1620 N	1596	-0-	-24	-0-	89	1	1507	2	N	-0-		4
*07	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	89	1	1559	2	N	-0-		4

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		338	RRCID ->	251348	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	7856	PERF.	6664 - 6674		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-		6	1	50	2	N	-0-		-0-
03	93 N	51	-0-	-42	-0-		6	1	45	2	N	-0-		-0-
04	60 N	37	-0-	-23	-0-		4	1	33	2	N	-0-		-0-
05	62 N	36	-0-	-26	-0-		4	1	32	2	N	-0-		-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-		8	1	66	2	N	-0-		-0-
*07	73 N	73	-0-	-0-	-0-		7	1	66	2	N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		341	RRCID ->	252522	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	7608	PERF.	6468 - 6959		
02	980 N	763	-0-	-217	-0-		82	1	681	2	N	-0-		-0-
03	1178 N	954	-0-	-224	-0-		119	1	835	2	N	-0-		-0-
04	1080 N	950	-0-	-130	-0-		110	1	840	2	N	-0-		-0-
05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-		125	1	1096	2	N	-0-		-0-
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-		122	1	952	2	N	-0-		-0-
07	992 N	989	-0-	-3	-0-		94	1	895	2	N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		340	RRCID ->	252798	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8846 - 9120		
02	2464 X	2041	-0-	-423	-0-		112	1	1929	2	N	-0-		2
03	2666 X	2445	-0-	-221	-0-		134	1	2311	2	N	-0-		2
04	2370 N	2122	-0-	-248	-0-		115	1	2007	2	N	-0-		2
05	2263 N	2222	-0-	-41	-0-		123	1	2099	2	N	-0-		2
06	2370 N	2101	-0-	-269	-0-		117	1	1984	2	N	-0-		2
*07	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-		124	1	2171	2	N	-0-		2

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		339	RRCID ->	253512	COMPL. DATE	09/16/2009	TOTAL DEPTH	8903	PERF.	7516 - 7981		
02	1876 N	1761	-0-	-115	-0-		96	1	1658	2	N	6		6
03	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-		114	1	1962	2	N	-0-		6
04	1920 N	1877	-0-	-43	-0-		102	1	1773	2	N	2	6 1	2
05	1953 N	1915	-0-	-38	-0-		106	1	1809	2	N	-0-		2
06	2010 N	1754	-0-	-256	-0-		98	1	1656	2	N	-0-		2
07	1953 N	1834	-0-	-119	-0-		99	1	1735	2	N	-0-		2

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		346	RRCID ->	253514	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	9659	PERF.	8614 - 9450		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		337	RRCID ->	253923	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	9002	PERF.	7444 - 8138		
02	2436 X	2213	-0-	-223	-0-		119	1	2061	2	N	30	22 1	15
03	2697 X	2350	-0-	-347	-0-		129	1	2213	2	N	7	16 1	6
04	2490 X	2075	-0-	-415	-0-		112	1	1948	2	N	14	16 1	4
05	2449 X	2109	-0-	-340	-0-		115	1	1958	2	N	33	23 1	14
06	2370 X	2124	-0-	-246	-0-		117	1	1984	2	N	21	19 1	16
*07	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-		132	1	2314	2	N	27	30 1	13



BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954							
COATS		WELL #:		7	RRCID ->	254110	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	7508	PERF. 6548 - 6768
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
-----											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		351	RRCID ->	254237	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	8735	PERF. 7748 - 8528
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		348	RRCID ->	254620	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	9120	PERF. 8792 - 8866
02	476 N	385	-0-	-91	-0-	21 1	364 2	N	-0-		-0-
03	465 N	413	-0-	-52	-0-	23 1	390 2	N	-0-		-0-
04	450 N	394	-0-	-56	-0-	22 1	372 2	N	-0-		-0-
05	434 N	336	-0-	-98	-0-	19 1	317 2	N	-0-		-0-
06	390 N	378	-0-	-12	-0-	21 1	357 2	N	-0-		-0-
07	403 N	267	-0-	-136	-0-	14 1	253 2	N	-0-		-0-
-----											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		343	RRCID ->	256405	COMPL. DATE	04/28/2010	TOTAL DEPTH	7640	PERF. 7306 - 7450
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	44 1	649 2	N	4	7 1	34
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	42 1	862 2	N	7	7 1	34
04	960 N	769	-0-	-191	-0-	49 1	711 2	N	8	7 1	35
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	54 1	779 2	N	7	7 1	35
06	870 N	810	-0-	-60	-0-	53 1	749 2	N	7	8 1	34
*07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	55 1	767 2	N	5		39
-----											
FINLEY, JOE		WELL #:		3	RRCID ->	261121	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6826 - 6838
02	896 N	853	-0-	-43	-0-	91 1	756 2	N	5	8 1	1
03	1085 N	1051	-0-	-34	-0-	130 1	913 2	N	7	7 1	1
04	1200 N	1003	-0-	-197	-0-	115 1	879 2	N	8	7 1	2
05	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	126 1	1101 2	N	7	7 1	2
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	120 1	937 2	N	7	8 1	1
07	1023 N	816	-0-	-207	-0-	77 1	733 2	N	5		6

-----													
BECCCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 22 RRCID -> 270826 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8422 - 8651													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
02		5124 X	3758	-0-	-1366	-0-	574 1	3165 2	N		17		115
							19 9						
03		5425 X	4785	-0-	-640	-0-	512 1	4210 2	N		57		172
							63 9						
04		5250 X	4745	-0-	-505	-0-	545 1	4157 2	N		39	119 1	92
							43 9						
05		4929 X	3832	-0-	-1097	-0-	141 1	3687 2	N		4		96
							4 9						
06		4770 X	3916	-0-	-854	-0-	243 1	3659 2	N		13		109
							14 9						
07		4898 X	3934	-0-	-964	-0-	624 1	3230 2	N		73	114 1	68
							80 9						
-----													
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 21 RRCID -> 270889 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8231 - 9179													
02		1260 N	833	-0-	-427	-0-	126 1	697 2	N		9		59
							10 9						
03		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	138 1	1129 2	N		28		87
							31 9						
04		1230 N	1145	-0-	-85	-0-	130 1	994 2	N		19	60 1	46
							21 9						
05		930 N	921	-0-	-9	-0-	34 1	884 2	N		3		49
							3 9						
06		1260 N	926	-0-	-334	-0-	57 1	861 2	N		7		56
							8 9						
07		1178 N	1007	-0-	-171	-0-	151 1	780 2	N		69	61 1	64
							76 9						
-----													
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 20 RRCID -> 271343 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7860 - 8199													
02		217 N	217	-0-	-0-	-0-	34 1	183 2	N		-0-		1
							50 1	265 2	N		-0-		1
03		315 N	315	-0-	-0-	-0-	27 1	79 2	N		-0-		1
							82 1	230 2	N		-0-		1
04		270 N	106	-0-	-164	-0-	215 1	544 2	N		-0-		1
							60 1	240 2	N		-0-		1
05		312 N	312	-0-	-0-	-0-							1
													1
06		759 N	759	-0-	-0-	-0-							1
													1
*07		300 N	300	-0-	-0-	-0-							1
-----													
BECCCERO CREEK (MIDDLE WILCOX) 06585 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259													
BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 249874 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5986 - 6060													
02		140 N	90	-0-	-50	-0-	79 1	11 2	N		-0-		25
							122 1	13 2	N		-0-		25
03		155 N	135	-0-	-20	-0-	91 1	14 2	N		-0-		25
							94 1	14 2	N		-0-		25
04		150 N	105	-0-	-45	-0-	93 1	14 2	N		-0-		25
							104 1	14 2	N		-0-		25
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-							25
													25
06		120 N	107	-0-	-13	-0-							25
													25
07		124 N	118	-0-	-6	-0-							25
-----													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 242073 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6912 - 6951													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
									N		-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
									N		-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
									N		-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
									N		-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
									N		-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BECCCERO CREEK (7000 WILCOX)		06585 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	15	RRCID ->	129655	COMPL. DATE	08/18/1992	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	4970 - 4990	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BELLE FERGUSON (BOND)		06927 078		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
FERGUSON, BELLE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	148701	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	8620 - 8714	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BELLE FERGUSON G.U.		06927 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
FERGUSON, BELLE GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	136573	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10232 - 10434	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.)		06927 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
FERGUSON, BELLE GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	136573	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10232 - 10434	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON, BELLE GAS UNIT		06927 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
FERGUSON, BELLE GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	137163	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	10552	PERF.	9446 - 9894	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BALES GAS UNIT		06927 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
BALES GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	166723	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11176	PERF.	10394 - 10570			
02	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	158	1	3553	2	Y	85	81	1	48
						94	9							
03	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	198	1	4281	2	Y	77	81	1	44
						85	9							
04	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	203	1	4198	2	Y	71	78	1	37
						78	9							
05	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	174	1	3986	2	Y	129	112	1	54
						142	9							
06	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	166	1	3822	2	Y	31	74	1	11
						34	9							
*07	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	186	1	4065	2	Y	13	18	1	6
						14	9							

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.//		06927 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
BALES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 171559		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 12296 PERF.11422 - 11432							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BELLE FERGUSON G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 173534		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9620 - 9674							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BELLE FERGUSON G.U.		WELL #: 5		RRCID -> 174688		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9554 - 9777							
02	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	136	1	3051	2	Y	14	14	1		8
03	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	159	1	3433	2	Y	19	16	1		11
04	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	153	1	3168	2	Y	32	26	1		17
05	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	139	1	3179	2	Y	59	51	1		25
06	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	198	1	3060	2	Y	180	140	1		65
*07	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	147	1	3225	2	Y	149	142	1		72

FERGUSON, BELLE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 244618		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10573 - 10596							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BALES GAS UNIT		WELL #: 7ST		RRCID -> 251874		COMPL. DATE 01/25/2019		TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9580 - 9707							
02	532 X	274	-0-	-258	-0-	12	1	262	2	Y	-0-				-0-
03	527 X	434	-0-	-93	-0-	19	1	407	2	Y	7	3	1		4
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	8	9	363	2	Y	22	14	1		12
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	18	1	375	2	Y	40	35	1		17
06	420 N	274	-0-	-146	-0-	24	9	251	2	Y	11	24	1		4
*07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	16	1	460	2	Y	-0-	4	1		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BELLE JEFFERS (7550)		06928 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
DESPAIN		WELL #: 8		RRCID -> 261626		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7314 - 7332		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2

BELLE JEFFERS (7850)		06928 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		029657								
RUSSELL-WINCH		WELL #: 10		RRCID -> 143764		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7790 - 7820		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		27

RUSSELL - WINCH		WELL #: 13		RRCID -> 172477		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 11106 PERF. 7928 - 9353			
02	1988 #	1598	-0-	-390	-0-	1580 2	18 9	Y	16	16 1	71
03	2201 #	2103	-0-	-98	-0-	2069 2	34 9	Y	31	31 1	71
04	2130 #	2032	-0-	-98	-0-	2012 2	20 9	Y	18	18 1	71
05	1984 #	1098	-0-	-886	-0-	1098 2		Y	-0-		71
06	2040 #	605	-0-	-1435	-0-	585 2	20 9	Y	18	18 1	71
07	2108 #	1633	-0-	-475	-0-	1633 2		Y	-0-		71

BELLE PEPPER (LOBO 1)		06930 095		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
CULPEPPER		WELL #: 7		RRCID -> 210390		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7029 - 7036			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		5

CULPEPPER		WELL #: 6		RRCID -> 214101		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7057 - 7079			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

CULPEPPER		WELL #: 4		RRCID -> 216982		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7076 - 7083			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		14

BELLE PEPPER (LOBO 6)		06930 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
CULPEPPER		WELL #: 1		RRCID -> 138624		COMPL. DATE		N/A		
						TOTAL DEPTH		8502 PERF. 7341 - 8164		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
-----										
CULPEPPER		WELL #: 2		RRCID -> 139233		COMPL. DATE 07/09/1991		TOTAL DEPTH		8497 PERF. 8113 - 8171
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
-----										
CULPEPPER		WELL #: 3		RRCID -> 139453		COMPL. DATE 08/06/1991		TOTAL DEPTH		8415 PERF. 7956 - 8107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
CULPEPPER		WELL #: 5		RRCID -> 140774		COMPL. DATE 02/11/1992		TOTAL DEPTH		8377 PERF. 7978 - 8120
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
-----										
CULPEPPER		WELL #: 8		RRCID -> 142401		COMPL. DATE 07/23/1992		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 8034 - 8168
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
BEN BOLT (ALICE)		07001 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
HOFFMAN, R. GU "B"		WELL #: 2		RRCID -> 248509		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH		10352 PERF. 5210 - 5964
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	3100 N	4820	-0-	1720	1720	1005	1	3815	2	N
04	2960 N	1240	-0-	-1720	-0-	512	1	728	2	N
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N
06	180 X	9	-0-	-171	-0-	7	1	2	2	N
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N

BEN BOLT (HOCKLEY)		07001 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
ROGER HOFFMAN ET AL G U		WELL #: 1		RRCID -> 206711		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5926 - 5941				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	24 1	14 2	N	-0-			979
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 2	N	-0-			979
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	11 1	15 2	N	-0-	116 1		863
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	116 1		747
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			747
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			747
-----												
ROGER HOFFMAN GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 207801		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 5930 - 5955				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 03/08/2021										
-----												
ROGER HOFFMAN GU		WELL #: 11		RRCID -> 211175		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5904 - 5928				
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
04	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HOFFMAN, R. GU "B"		WELL #: 2		RRCID -> 211552		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5946 - 5964				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
R. HOFFMAN GU		WELL #: 9		RRCID -> 213073		COMPL. DATE 12/06/1992		TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HOFFMAN, R GU		WELL #: 8		RRCID -> 213075		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5934 - 5962				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HOFFMAN		WELL #: 7		RRCID -> 214076		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 5906 - 5918				
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	17 1	10 2	N	-0-			16
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	4 1	14 2	N	-0-			16
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	11 1	16 2	N	-0-			16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
*06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	33 1	9 2	N	-0-			16
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			16

BEN BOLT (5100 FRIO)		07001 555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
HOFFMAN GU		WELL #: 14		RRCID -> 197686		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5116 - 5128		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		527 N	527	-0-	-0-	-0-	333 1	194 2	N	-0-		-0-
03		240 N	240	-0-	-0-	-0-	50 1	190 2	N	-0-		-0-
04		647 N	647	-0-	-0-	-0-	267 1	380 2	N	-0-		-0-
05		154 N	154	-0-	-0-	-0-	122 1	32 2	N	-0-		-0-
*06		321 N	321	-0-	-0-	-0-	254 1	67 2	N	-0-		-0-
*07		652 N	652	-0-	-0-	-0-	345 1	307 2	N	-0-		-0-

HOFFMAN, R. "D"		07003 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
		200521										
		WELL #: 5		RRCID -> 251345		COMPL. DATE 08/11/2009		TOTAL DEPTH 8995		PERF. 5035 - 5043		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA)		07003 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P.		200521										
MOSSER GU "A"		WELL #: 2		RRCID -> 157742		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 8785		PERF. 8571 - 8592		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
MOSSER		WELL #: 1		RRCID -> 157740		COMPL. DATE 01/17/1996		TOTAL DEPTH 8785		PERF. 8510 - 8524		
02	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2021												

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.)		07008 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
HOFFMAN, R. "D"		WELL #: 13		RRCID -> 159058		COMPL. DATE 05/07/1996		TOTAL DEPTH 8785		PERF. 8515 - 8520		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/10/2021												

A. LEAL GU		07001 555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
		879035										
		WELL #: 2		RRCID -> 169379		COMPL. DATE 11/16/1997		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 8582 - 8598		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.)		//CONT.//		07008 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
HOFFMAN G. U.		WELL #:		16	RRCID ->	204780	COMPL. DATE	07/04/2004	TOTAL DEPTH	8910	PERF. 8768 - 8782		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE)				07008 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
LEAL, A. GU		WELL #:		1	RRCID ->	128562	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7622 - 7694		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ANTONIO LEAL GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	279261	COMPL. DATE	05/22/2013	TOTAL DEPTH	8506	PERF. 7586 - 7604	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52

HOFFMAN G U				WELL #:	17	RRCID ->	282238	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	8604	PERF. 7657 - 7706	
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	199	1	116	2	N	-0-		44
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	51	1	194	2	N	-0-		44
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	129	1	183	2	N	-0-		44
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	184	1	48	2	N	-0-		44
*06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	325	1	85	2	N	-0-		44
*07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	174	1	155	2	N	-0-		44

BEN BOLT, W. (4900)				07008 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
HOFFMAN FAMILY		WELL #:		2	RRCID ->	172251	COMPL. DATE	04/11/1998	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4994 - 5458		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BEN SANTOS (COLE, MIDDLE)				07050 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL					
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P.				747194									
CRESTONIO PROPERTIES 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	289183	COMPL. DATE	02/14/2020	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 3740 - 3746		
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2021 - WELL PLUGGED 3-25-2021													



BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.// 029652										
ROTTERSMAN		WELL #: 24		RRCID -> 172435		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9548				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	196 N	158	-0-	-38	-0-	158	2	Y	-0-		-0-	
03	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2	Y	-0-		-0-	
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	117	2	Y	1	1	-0-	
05	186 N	161	-0-	-25	-0-	160	2	Y	1	1	-0-	
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2	Y	-0-		-0-	
*07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	143	2	Y	1	1	-0-	
-----												
ROTTERSMAN		WELL #: 27		RRCID -> 172899		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8472 - 8518				
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	Y	-0-		-0-	
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	Y	-0-		-0-	
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	57	2	Y	1	1	-0-	
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	Y	1	1	-0-	
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	Y	-0-		-0-	
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	55	2	Y	1	1	-0-	
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LECHENGER		WELL #: 2		RRCID -> 087975		COMPL. DATE 03/29/1980		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8482 - 8516				
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-		33	
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-		33	
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	N	5		38	
						6	9					
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		38	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		38	
*07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-		38	
-----												
LECHENGER		WELL #: 3		RRCID -> 092220		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 10727 PERF. 8600 - 8878				
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-		-0-	
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-		-0-	
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-		-0-	
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		-0-	
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	27	1	N	-0-		-0-	
07	465 N	460	-0-	-5	-0-	26	1	N	-0-		-0-	
-----												
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 2		RRCID -> 092309		COMPL. DATE 11/13/1980		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8569 - 8719				
02	1904 N	1828	-0-	-76	-0-	1800	2	Y	25	22	1	17
03	2015 N	2005	-0-	-10	-0-	1981	2	Y	22	28	1	11
04	2070 N	1986	-0-	-84	-0-	1954	2	Y	29	23	1	17
05	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2005	2	Y	24	27	1	14
06	1950 N	1936	-0-	-14	-0-	1913	2	Y	21	23	1	12
07	2046 N	1889	-0-	-157	-0-	1865	2	Y	22	28	1	6
-----												
BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 9		RRCID -> 097542		COMPL. DATE 03/23/1990		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8018 - 8296				
02	DLQ G-10	72	-0-	72	-0-	138	71	Y	1	1	1	1
03	267 N	129	-0-	-138	-0-	128	2	Y	1	1	1	1
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	79	2	Y	1	1	1	1
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	70	2	Y	1	1	1	1
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	61	2	Y	1	1	1	1
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	88	2	Y	1	2	1	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LECHENGER		WELL #: 5		RRCID -> 099762		COMPL. DATE 05/13/1982		TOTAL DEPTH 9157		PERF. 8902 - 8930		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	41	1	945	2	N	-0-	90
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	58	1	966	2	N	-0-	90
04	960 N	951	-0-	-9	-0-	57	1	894	2	N	-0-	90
05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	59	1	942	2	N	-0-	90
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	61	1	954	2	N	-0-	90
07	992 N	720	-0-	-272	-0-	41	1	679	2	N	-0-	90

BENAVIDES, ROSA V. E1		WELL #: 14		RRCID -> 102279		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 9138		PERF. 8538 - 8560	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES, ROSA V. B2		WELL #: 13		RRCID -> 102280		COMPL. DATE 09/09/1982		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8198 - 8312		
02	DLQ G-10	264	-0-	264	537	17	1	247	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	346	-0-	346	883	23	1	323	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	358	-0-	358	1241	24	1	334	2	Y	-0-	-0-
05	1963 N	722	-0-	-1241	-0-	48	1	674	2	Y	-0-	-0-
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	42	1	587	2	Y	-0-	-0-
*07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	363	2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 16		RRCID -> 102283		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 7960 - 8170		
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	28	1	395	2	Y	-0-	-0-
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	35	1	486	2	Y	-0-	-0-
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	26	1	354	2	Y	-0-	-0-
05	465 N	195	-0-	-270	-0-	13	1	182	2	Y	-0-	-0-
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	36	1	515	2	Y	-0-	-0-
*07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	28	1	404	2	Y	-0-	-0-

LECHENGER		WELL #: 6		RRCID -> 102679		COMPL. DATE 04/26/1996		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 8930 - 9415		
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	278	2	N	-0-	23
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	322	2	N	2	25
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	2	N	-0-	25
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	2	N	-0-	25
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	N	-0-	25
*07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	N	-0-	15

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 19		RRCID -> 103357		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8191 - 8256		
02	DLQ G-10	429	-0-	429	3044	423	2	6	9	Y	5	11
03	DLQ G-10	1519	-0-	1519	4563	1501	2	18	9	Y	16	11
04	DLQ G-10	786	-0-	786	5349	774	2	12	9	Y	11	12
05	2700 N	989	-0-	-1711	3638	977	2	12	9	Y	11	11
06	3000 N	1299	-0-	-1701	1937	1284	2	15	9	Y	14	12
*07	2848 N	911	-0-	-1937	-0-	900	2	11	9	Y	10	8

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 22		RRCID -> 108569		COMPL. DATE 12/16/1983			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8553						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	6076 X	4521	-0-	-1555	-0-	4453	2	68	9	Y	62	52	1		38
03	6727 X	5620	-0-	-1107	-0-	5552	2	68	9	Y	62	73	1		27
04	6390 X	5998	-0-	-392	-0-	5904	2	94	9	Y	85	66	1		46
05	6014 X	5567	-0-	-447	-0-	5495	2	72	9	Y	65	77	1		34
06	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	5966	2	74	9	Y	67	71	1		30
07	5828 X	5732	-0-	-96	-0-	5657	2	75	9	Y	68	87	1		11
-----															
BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 24		RRCID -> 109778		COMPL. DATE 10/21/2011			TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8482 - 8642						
02	DLQ G-10	1856	-0-	1856	4118	1830	2	26	9	Y	24	22	1		14
03	DLQ G-10	2580	-0-	2580	6698	2549	2	31	9	Y	28	32	1		10
04	DLQ G-10	3279	-0-	3279	9977	3229	2	50	9	Y	45	34	1		21
05	12749 X	2772	-0-	-9977	-0-	2737	2	35	9	Y	32	38	1		15
06	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2375	2	30	9	Y	27	30	1		12
07	3379 X	2215	-0-	-1164	-0-	2186	2	29	9	Y	26	35	1		3
-----															
BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 15		RRCID -> 112291		COMPL. DATE 08/07/1984			TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7818 - 7950						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
BENAVIDES, ROSA V. -B		WELL #: 29		RRCID -> 117491		COMPL. DATE 07/02/1985			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8037 - 8233						
02	2492 X	985	-0-	-1507	-0-	65	1	920	2	Y	-0-				-0-
03	2759 X	1855	-0-	-904	-0-	126	1	1729	2	Y	-0-				-0-
04	2670 X	1407	-0-	-1263	-0-	95	1	1312	2	Y	-0-				-0-
05	2759 X	1322	-0-	-1437	-0-	89	1	1233	2	Y	-0-				-0-
06	2640 X	1506	-0-	-1134	-0-	99	1	1407	2	Y	-0-				-0-
07	1860 X	1103	-0-	-757	-0-	72	1	1031	2	Y	-0-				-0-
-----															
BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 30		RRCID -> 117530		COMPL. DATE 07/16/1985			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8126 - 8226						
02	DLQ G-10	819	-0-	819	1606	53	1	754	2	Y	11	9	1		4
						12	9								
03	DLQ G-10	965	-0-	965	2571	65	1	889	2	Y	10	12	1		2
						11	9								
04	DLQ G-10	1085	-0-	1085	3656	72	1	996	2	Y	15	11	1		6
						17	9								
05	2700 N	1199	-0-	-1501	2155	79	1	1106	2	Y	13	15	1		4
						14	9								
06	3000 N	851	-0-	-2149	6	56	1	786	2	Y	8	10	1		2
						9	9								
07	1116 N	432	-0-	-684	-0-	28	1	398	2	Y	5	7	1		-0-
						6	9								
-----															
MEITZEN, WALTER JR.		WELL #: 1		RRCID -> 118540		COMPL. DATE 09/16/1985			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9080 - 9100						
02	DLQ G-10	174	-0-	174	397	174	2			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	224	-0-	224	621	224	2			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	182	-0-	182	803	182	2			Y	-0-				-0-
05	982 N	179	-0-	-803	-0-	179	2			Y	-0-				-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-				-0-
*07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-				-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 3		RRCID -> 119592		COMPL. DATE 12/17/1985		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8160		- 8243			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	DLQ G-10	716	-0-	716	1656		705	2	11	9	Y	10	9	1	5
03	DLQ G-10	830	-0-	830	2486		820	2	10	9	Y	9	12	1	2
04	DLQ G-10	787	-0-	787	3273		775	2	12	9	Y	11	9	1	4
05	2700 N	831	-0-	-1869	1404		820	2	11	9	Y	10	11	1	3
06	2211 N	807	-0-	-1404	-0-		797	2	10	9	Y	9	10	1	2
*07	826 N	826	-0-	-0-	-0-		816	2	10	9	Y	9	11	1	-0-
-----															
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 11		RRCID -> 121788		COMPL. DATE 07/03/1986		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 7968		- 7988			
02	3304 X	2526	-0-	-778	-0-		2489	2	37	9	Y	34	29	1	19
03	3131 X	2243	-0-	-888	-0-		2215	2	28	9	Y	25	34	1	10
04	3030 X	2159	-0-	-871	-0-		2125	2	34	9	Y	31	25	1	16
05	2883 X	2041	-0-	-842	-0-		2015	2	26	9	Y	24	29	1	11
06	2700 X	1731	-0-	-969	-0-		1710	2	21	9	Y	19	23	1	7
07	2790 X	1579	-0-	-1211	-0-		1558	2	21	9	Y	19	26	1	-0-
-----															
BENAVIDES, ROSA V. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 128982		COMPL. DATE 11/03/1988		TOTAL DEPTH 10605		PERF. 8038		- 8258			
02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-		112	1	1588	2	Y	-0-			-0-
03	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-		108	1	1490	2	Y	-0-			-0-
04	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-		107	1	1487	2	Y	-0-			-0-
05	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-		112	1	1553	2	Y	-0-			-0-
06	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-		107	1	1517	2	Y	-0-			-0-
07	1612 N	1412	-0-	-200	-0-		92	1	1320	2	Y	-0-			-0-
-----															
BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 4		RRCID -> 130058		COMPL. DATE 02/04/1989		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8405		- 8577			
02	DLQ G-10	1249	-0-	1249	2285		1230	2	19	9	Y	17	13	1	11
03	DLQ G-10	1126	-0-	1126	3411		1113	2	13	9	Y	12	16	1	7
04	DLQ G-10	1885	-0-	1885	5296		1855	2	30	9	Y	27	20	1	14
05	2700 N	1809	-0-	-891	4405		1785	2	24	9	Y	22	24	1	12
06	3000 N	1663	-0-	-1337	3068		1642	2	21	9	Y	19	21	1	10
*07	3100 N	953	-0-	-2147	921		941	2	12	9	Y	11	18	1	3
-----															
CARR, EDITH		WELL #: 3		RRCID -> 132357		COMPL. DATE 10/17/1989		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8036		- 8260			
02	DLQ G-10	900	-0-	900	1983		900	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1165	-0-	1165	3148		1165	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1337	-0-	1337	4485		1337	2			Y	-0-			-0-
05	2700 N	1714	-0-	-986	3499		1714	2			Y	-0-			-0-
06	3000 N	1044	-0-	-1956	1543		1044	2			Y	-0-			-0-
*07	2471 N	928	-0-	-1543	-0-		928	2			Y	-0-			-0-
-----															
BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 5		RRCID -> 132631		COMPL. DATE 11/23/1989		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 8380		- 8574			
02	DLQ G-10	684	-0-	684	1735		674	2	10	9	Y	9	8	1	7
03	DLQ G-10	726	-0-	726	2461		717	2	9	9	Y	8	10	1	5
04	DLQ G-10	464	-0-	464	2925		457	2	7	9	Y	6	6	1	5
05	2700 N	278	-0-	-2422	503		275	2	3	9	Y	3	5	1	3
06	736 N	233	-0-	-503	-0-		230	2	3	9	Y	3	3	1	3
07	465 N	335	-0-	-130	-0-		331	2	4	9	Y	4	5	1	2
-----															
BENAVIDES, ROSA V. "B"		WELL #: 35		RRCID -> 132633		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7890		- 8522			
02	DLQ G-10	666	-0-	666	1512		656	2	10	9	Y	9	8	1	5
03	DLQ G-10	573	-0-	573	2085		566	2	7	9	Y	6	9	1	2
04	DLQ G-10	583	-0-	583	2668		573	2	10	9	Y	9	7	1	4
05	2700 N	551	-0-	-2149	519		543	2	8	9	Y	7	8	1	3
06	1015 N	496	-0-	-519	-0-		490	2	6	9	Y	5	6	1	2
*07	515 N	515	-0-	-0-	-0-		508	2	7	9	Y	6	8	1	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BENAVIDES, ROSA V. B1		WELL #: 37		RRCID -> 135377		COMPL. DATE 06/28/1990			TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8288 - 8308						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
02	DLQ	G-10	70	-0-	70	327	5 1	65 2	Y		-0-				-0-
03	DLQ	G-10	71	-0-	71	398	5 1	66 2	Y		-0-				-0-
04	DLQ	G-10	12	-0-	12	410	1 1	11 2	Y		-0-				-0-
05		608 N	198	-0-	-410	-0-	13 1	185 2	Y		-0-				-0-
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	10 1	144 2	Y		-0-				-0-
*07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 2	Y		-0-				-0-
-----															
LECHENGER		WELL #: 12		RRCID -> 137240		COMPL. DATE 10/29/1990			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8093 - 8150						
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	54 1	1245 2	N		13				116
							14 9								
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	86 1	1443 2	N		13				129
							14 9								
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	80 1	1258 2	N		13				142
							14 9								
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	102 1	1618 2	N		45	99 1			88
							50 9								
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	92 1	1439 2	N		2				90
							2 9								
*07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	80 1	1344 2	N		4				94
							4 9								
-----															
LECHENGER		WELL #: 13		RRCID -> 138011		COMPL. DATE 04/13/1993			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8055						
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	19 1	430 2	N		-0-				92
03	403	N	369	-0-	-34	-0-	21 1	348 2	N		-0-				92
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	27 1	417 2	N		1				93
							1 9								
05	496	N	427	-0-	-69	-0-	25 1	402 2	N		-0-				93
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	36 1	556 2	N		-0-				93
07	465	N	403	-0-	-62	-0-	23 1	380 2	N		-0-				93
-----															
BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 38		RRCID -> 138059		COMPL. DATE 01/05/1991			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8496 - 8674						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
-----															
BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 39		RRCID -> 138479		COMPL. DATE 04/11/1991			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8556 - 8772						
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	981 2	15 9	Y		14	10 1			7
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1333 2	18 9	Y		16	17 1			6
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1666 2	30 9	Y		27	20 1			13
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1094 2	15 9	Y		14	19 1			8
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1216 2	14 9	Y		13	15 1			6
07	1364	N	703	-0-	-661	-0-	694 2	9 9	Y		8	13 1			1
-----															
BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 41		RRCID -> 139208		COMPL. DATE 07/16/1991			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8366 - 8388						
02	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5268 2	78 9	Y		71	55 1			40
03	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5237 2	64 9	Y		58	72 1			26
04	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5025 2	79 9	Y		72	57 1			41
05	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3873 2	50 9	Y		45	59 1			27
06	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4633 2	55 9	Y		50	53 1			24
07	4216	X	4201	-0-	-15	-0-	4149 2	52 9	Y		47	63 1			8

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BENAVIDES, ROSA V. - E		WELL #: 40		RRCID -> 139567		COMPL. DATE 08/26/1991			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8680 - 8782				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	DLQ G-10	4430	-0-	4430	9736	288	1	4084	2	Y	53	47 1	30
03	DLQ G-10	5045	-0-	5045	14781	58	9	4651	2	Y	50	61 1	19
04	DLQ G-10	4793	-0-	4793	19574	55	9	4409	2	Y	61	49 1	31
05	24337 X	4763	-0-	-19574	-0-	317	1	4393	2	Y	49	58 1	22
06	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	67	9	3907	2	Y	42	48 1	16
07	5053 X	4202	-0-	-851	-0-	276	1	3884	2	Y	44	58 1	2
						48	9						
-----													
LECHENGER		WELL #: 14		RRCID -> 140271		COMPL. DATE 10/31/1991			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8624 - 8704				
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	22	1	500	2	N	1		34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			N	-0-		34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
-----													
JORDAN, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 140593		COMPL. DATE 12/27/1991			TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8162 - 8182				
02	DLQ G-10	1510	-0-	1510	3181	1510	2			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	1650	-0-	1650	4831	1650	2			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1542	-0-	1542	6373	1542	2			Y	-0-		-0-
05	2700 N	1595	-0-	-1105	5268	1595	2			Y	-0-		-0-
06	3000 N	1470	-0-	-1530	3738	1470	2			Y	-0-		-0-
*07	3100 N	1454	-0-	-1646	2092	1454	2			Y	-0-		-0-
-----													
BENAVIDES, A.N./C.Y. F		WELL #: 44		RRCID -> 141083		COMPL. DATE 03/05/1992			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7416 - 7484				
02	2184 X	1081	-0-	-1103	-0-	1066	2	15	9	Y	14	13 1	8
03	1829 X	1491	-0-	-338	-0-	1473	2	18	9	Y	16	19 1	5
04	1680 X	1350	-0-	-330	-0-	1329	2	21	9	Y	19	15 1	9
05	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1347	2	18	9	Y	16	18 1	7
06	1440 N	1205	-0-	-235	-0-	1191	2	14	9	Y	13	15 1	5
07	1395 N	1197	-0-	-198	-0-	1182	2	15	9	Y	14	18 1	1
-----													
BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 45		RRCID -> 141750		COMPL. DATE 05/14/1992			TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8166 - 8226				
02	DLQ G-10	194	-0-	194	434	13	1	179	2	Y	2	2 1	6
03	DLQ G-10	202	-0-	202	636	2	9	186	2	Y	2	3 1	5
04	DLQ G-10	200	-0-	200	836	14	1	184	2	Y	3	2 1	6
05	1036 N	200	-0-	-836	-0-	13	1	185	2	Y	2	2 1	6
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	3	9	202	2	Y	2	2 1	6
*07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	Y	2	3 1	5
						2	9						



BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 46		RRCID -> 141854		COMPL. DATE 06/24/1992		TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8402 - 8418			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ	G-10	4445	-0-	4445	9534	293 1	4152 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	4985	-0-	4985	14519	338 1	4647 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	4144	-0-	4144	18663	278 1	3866 2	Y	-0-	-0-
05	23196	X	4533	-0-	-18663	-0-	304 1	4229 2	Y	-0-	-0-
06	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	278 1	3927 2	Y	-0-	-0-
07	4991	X	4334	-0-	-657	-0-	281 1	4053 2	Y	-0-	-0-
-----											
LECHENGER		WELL #: 15		RRCID -> 141881		COMPL. DATE 07/08/1992		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7913 - 8571			
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10 1	217 2	N	-0-	106
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18 1	294 2	N	-0-	106
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16 1	254 2	N	11	117
							12 9				
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16 1	246 2	N	-0-	117
06	300	N	253	-0-	-47	-0-	15 1	229 2	N	8	125
							9 9				
*07	279	N	151	-0-	-128	-0-	9 1	142 2	N	-0-	9 6 116
-----											
BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 48		RRCID -> 142510		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8466 - 8666			
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	909 2	485 9	Y	441	320
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	854 2	479 9	Y	435	188
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	697 2	600 9	Y	545	177
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	691 2	590 9	Y	536	521
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	647 2	518 9	Y	471	247
*07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	640 2	640 9	Y	582	699 1 130
-----											
BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 20		RRCID -> 143127		COMPL. DATE 10/24/1992		TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7910 - 7930			
02	DLQ	G-10	354	-0-	354	795	23 1	331 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	394	-0-	394	1189	27 1	367 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	393	-0-	393	1582	26 1	367 2	Y	-0-	-0-
05	1974	N	392	-0-	-1582	-0-	26 1	366 2	Y	-0-	-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	25 1	356 2	Y	-0-	-0-
07	403	N	347	-0-	-56	-0-	23 1	324 2	Y	-0-	-0-
-----											
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 32		RRCID -> 143128		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7906 - 7930			
02	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4272 2	63 9	Y	57	31
03	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8173 2	98 9	Y	89	28
04	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	8782 2	136 9	Y	124	59
05	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	9060 2	114 9	Y	104	46
06	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	8442 2	101 9	Y	92	37
*07	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8440 2	107 9	Y	97	125 1 9
-----											
BENAVIDES, ROSA V. E1		WELL #: 49		RRCID -> 145294		COMPL. DATE 04/16/1993		TOTAL DEPTH 9184 PERF. 8597 - 8607			
02	DLQ	G-10	14	-0-	14	16	1 1	13 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	16			Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	16			Y	-0-	-0-
05	16	N	-0-	-0-	-16	-0-			Y	-0-	-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 7		RRCID -> 145800		COMPL. DATE 06/24/1993			TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7518 - 7666			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1035	-0-	1035	2158	67 1	954 2	Y	13	11 1		11
03	DLQ G-10	2863	-0-	2863	5021	14 9	2639 2	Y	29	27 1		13
04	DLQ G-10	1872	-0-	1872	6893	32 9	1722 2	Y	24	20 1		17
05	2700 N	2427	-0-	-273	6620	124 1	2237 2	Y	26	28 1		15
06	3000 N	1838	-0-	-1162	5458	26 9	1696 2	Y	20	23 1		12
*07	3100 N	1546	-0-	-1554	3904	161 1	1427 2	Y	18	25 1		5
						29 9						
						120 1						
						22 9						
						99 1						
						20 9						
BENAVIDES, ROSA V. A2		WELL #: 50		RRCID -> 146268		COMPL. DATE 07/21/1993			TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8436 - 8623			
02	DLQ G-10	387	-0-	387	836	381 2	6 9	Y	5	5 1		-0-
03	DLQ G-10	436	-0-	436	1272	430 2	6 9	Y	5	5 1		-0-
04	DLQ G-10	430	-0-	430	1702	423 2	7 9	Y	6	5 1		1
05	2138 N	436	-0-	-1702	-0-	430 2	6 9	Y	5	6 1		-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	396 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
07	434 N	398	-0-	-36	-0-	394 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 51		RRCID -> 146534		COMPL. DATE 09/01/1993			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8634 - 8666			
02	DLQ G-10	50	-0-	50	162	3 1	47 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	162			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	162			Y	-0-			-0-
05	162 N	-0-	-0-	-162	-0-			Y	-0-			-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7 1	99 2	Y	-0-			-0-
*07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8 1	112 2	Y	-0-			-0-
BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 52		RRCID -> 148499		COMPL. DATE 01/17/2002			TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7660 - 7953			
02	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	277 1	3934 2	Y	-0-			-0-
03	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	319 1	4384 2	Y	-0-			-0-
04	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	316 1	4387 2	Y	-0-			-0-
05	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	323 1	4494 2	Y	-0-			-0-
06	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	295 1	4171 2	Y	-0-			-0-
07	4526 X	4260	-0-	-266	-0-	277 1	3983 2	Y	-0-			-0-
EDUARDO		WELL #: 1		RRCID -> 150639		COMPL. DATE 08/08/1994			TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8375 - 8395			
02	756 N	594	-0-	-162	-0-	25 1	561 2	N	7			62
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	8 9	1310 2	N	11			73
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	78 1	1008 2	N	5			78
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	12 9	1058 2	N	4			82
06	1110 N	1036	-0-	-74	-0-	64 1	968 2	N	5			87
07	1116 N	910	-0-	-206	-0-	6 9	856 2	N	3			90
						51 1						
						3 9						

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 54		RRCID -> 152518		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7854 - 7956			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	DLQ G-10	290	-0-	290	899	19	1	271	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	279	-0-	279	1178	19	1	260	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	749	-0-	749	1927	50	1	699	2	Y	-0-
05	2418 N	491	-0-	-1927	-0-	33	1	458	2	Y	-0-
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	23	1	330	2	Y	-0-
*07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	19	1	268	2	Y	-0-

LECHENGER		WELL #: 20		RRCID -> 152940		COMPL. DATE 12/29/1994		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8677 - 8698			
02	196 N	65	-0-	-131	-0-	3	1	62	2	N	20
03	186 N	134	-0-	-52	-0-	8	1	126	2	N	20
04	210 N	169	-0-	-41	-0-	10	1	153	2	N	25
						6	9				
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	25
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	N	25
07	186 N	29	-0-	-157	-0-	1	1	11	2	N	40
						17	9				

BENAVIDES, ROSA V. D1		WELL #: 55		RRCID -> 154309		COMPL. DATE 03/28/1995		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8442 - 8742			
02	4928 X	3549	-0-	-1379	-0-	3499	2	50	9	Y	26
03	5301 X	5027	-0-	-274	-0-	4968	2	59	9	Y	18
04	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5733	2	88	9	Y	37
05	4991 X	3808	-0-	-1183	-0-	3761	2	47	9	Y	22
06	4860 X	4496	-0-	-364	-0-	4443	2	53	9	Y	18
07	5146 X	4442	-0-	-704	-0-	4387	2	55	9	Y	3

VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 129		RRCID -> 154313		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9267 - 9503			
02	DLQ G-10	185	-0-	185	1148	183	1	2	9	Y	2
03	DLQ G-10	953	-0-	953	2101	199	1	752	2	Y	2
						2	9				
04	DLQ G-10	449	-0-	449	2550	99	1	350	2	Y	1
05	2700 N	502	-0-	-2198	352	112	1	389	2	Y	1
						1	9				
06	1042 N	690	-0-	-352	-0-	155	1	534	2	Y	1
						1	9				
*07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	144	1	451	2	Y	1
						1	9				

LECHENGER		WELL #: 21		RRCID -> 155017		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8350 - 8435			
02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	53	1	1209	2	N	64
						10	9				
03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	94	1	1570	2	N	71
						8	9				
04	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	96	1	1504	2	N	71
05	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	99	1	1563	2	N	81
						11	9				
06	1620 N	1586	-0-	-34	-0-	95	1	1488	2	N	84
						3	9				
07	1643 N	1507	-0-	-136	-0-	84	1	1414	2	N	92
						9	9				



-----  
 BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 MARSHALL, S.G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 157127 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 8360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	65	1	1473	2	N	-0-		14
03	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	102	1	1717	2	N	-0-		14
04	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	105	1	1646	2	N	-0-		14
05	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	113	1	1800	2	N	-0-		14
06	1770 N	1647	-0-	-123	-0-	99	1	1540	2	N	7		21
*07	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	105	1	1767	2	N	7		28
						8	9						
						8	9						

-----  
 LECHENGER WELL #: 23 RRCID -> 157501 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8188 - 8338

02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	28	1	637	2	N	4		34
						4	9						
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	43	1	720	2	N	4		38
						4	9						
04	912 N	912	-0-	-0-	-0-	55	1	856	2	N	1		39
						1	9						
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	56	1	886	2	N	5		44
						6	9						
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	48	1	756	2	N	4		48
						4	9						
07	930 N	860	-0-	-70	-0-	48	1	811	2	N	1		49
						1	9						

-----  
 VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 136 RRCID -> 157622 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9275 - 9550

02	DLQ G-10	588	-0-	588	2266	389	1	199	9	Y	181	149	1	107
03	DLQ G-10	1630	-0-	1630	3896	300	1	1131	2	Y	181	170	1	118
						199	9							
04	DLQ G-10	1323	-0-	1323	5219	281	1	995	2	Y	43	99	1	62
						47	9							
05	2700 N	1082	-0-	-1618	3601	215	1	749	2	Y	107	54	1	115
						118	9							
06	3000 N	1631	-0-	-1369	2232	353	1	1216	2	Y	56	74	1	97
						62	9							
*07	3100 N	1181	-0-	-1919	313	270	1	843	2	Y	62	63	1	96
						68	9							

-----  
 BENAVIDES, ROSA V. D1 WELL #: 60 RRCID -> 157724 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7927 - 7962

02	DLQ G-10	101	-0-	101	172	100	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	DLQ G-10	166	-0-	166	338	164	2	2	9	Y	2	1	1	-0-
04	DLQ G-10	211	-0-	211	549	208	2	3	9	Y	3	2	1	1
05	622 N	73	-0-	-549	-0-	72	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

-----  
 VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 137 RRCID -> 158325 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 9336 - 9491

02	DLQ G-10	212	-0-	212	968	151	1	61	9	Y	55	48	1	34
03	DLQ G-10	726	-0-	726	1694	137	1	517	2	Y	65	58	1	41
						72	9							
04	DLQ G-10	643	-0-	643	2337	138	1	487	2	Y	16	35	1	22
						18	9							
05	2700 N	709	-0-	-1991	346	144	1	503	2	Y	56	25	1	53
						62	9							
06	933 N	587	-0-	-346	-0-	128	1	440	2	Y	17	31	1	39
						19	9							
07	651 N	511	-0-	-140	-0-	118	1	368	2	Y	23	25	1	37
						25	9							

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LECHENGER		WELL #: 24		RRCID -> 158479		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7540 - 8458		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	75 1	1712 2	N	-0-	3
03	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	121 1	2031 2	N	-0-	3
04	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	131 1	2048 2	N	32	35
05	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	35 9	2210 2	N	3	38
06	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	139 1	2086 2	N	3	41
07	2294 N	2160	-0-	-134	-0-	3 9	2033 2	N	5	46
						121 1				
						6 9				
-----										
VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 139		RRCID -> 159178		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8524 - 9304		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 138		RRCID -> 159238		COMPL. DATE 03/28/1996		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8674 - 8870		
02	DLQ G-10	13	-0-	13	105	13 1		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	120	-0-	120	225	25 1	95 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	58	-0-	58	283	13 1	45 2	Y	-0-	-0-
05	387 N	104	-0-	-283	-0-	23 1	81 2	Y	-0-	-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	14 1	50 2	Y	-0-	-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	15 1	46 2	Y	-0-	-0-
-----										
MARTIN-VOLZ		WELL #: 1		RRCID -> 159241		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8180 - 8338		
02	DLQ G-10	3188	-0-	3188	7286	3188 2		Y	-0-	22
03	DLQ G-10	4059	-0-	4059	11345	4059 2		Y	-0-	22
04	DLQ G-10	3660	-0-	3660	15005	3660 2		Y	-0-	22
05	18523 X	3518	-0-	-15005	-0-	3517 2	1 9	Y	1	23
*06	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946 2		Y	-0-	23
07	4061 X	2905	-0-	-1156	-0-	2905 2		Y	-0-	23
-----										
MARTIN-VOLZ		WELL #: 2		RRCID -> 159343		COMPL. DATE 06/12/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8370 - 8380		
02	11928 X	11016	-0-	-912	-0-	11016 2		Y	-0-	18
03	13113 X	11844	-0-	-1269	-0-	11844 2		Y	-0-	18
04	12690 X	11109	-0-	-1581	-0-	11109 2		Y	-0-	18
05	13020 X	2786	-0-	-10234	-0-	2784 2	2 9	Y	2	20
*06	12600 X	6621	-0-	-5979	-0-	6621 2		Y	-0-	20
07	12183 X	12129	-0-	-54	-0-	12128 2	1 9	Y	1	21
-----										
BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 43		RRCID -> 159351		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8096 - 8558		
02	DLQ G-10	2187	-0-	2187	4242	144 1	2043 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1805	-0-	1805	6047	122 1	1683 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1899	-0-	1899	7946	128 1	1771 2	Y	-0-	-0-
05	2700 N	2164	-0-	-536	7410	145 1	2019 2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	1952	-0-	-1048	6362	129 1	1823 2	Y	-0-	-0-
*07	3100 N	2129	-0-	-971	5391	138 1	1991 2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LEYENDECKER ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 159581		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8503 - 8508		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	1048	-0-	1048	2195	1046	2	2	9	Y	2	43
03	DLQ G-10	1301	-0-	1301	3496	1277	2	24	9	Y	22	65
04	DLQ G-10	1233	-0-	1233	4729	1215	2	18	9	Y	16	81
05	2700 N	1286	-0-	-1414	3315	1208	2	78	9	Y	71	61
06	3000 N	1171	-0-	-1829	1486	1141	2	30	9	Y	27	45
*07	2713 N	1227	-0-	-1486	-0-	1201	2	26	9	Y	24	69

LECHENGER		WELL #: 22		RRCID -> 159654		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 8762		PERF. 8317 - 8358		
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	356	2	N	3	45
						3	9					
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	28	1	466	2	N	-0-	45
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	27	1	429	2	N	-0-	45
05	403 N	243	-0-	-160	-0-	14	1	229	2	N	-0-	45
06	450 N	416	-0-	-34	-0-	25	1	391	2	N	-0-	45
07	465 N	393	-0-	-72	-0-	22	1	371	2	N	-0-	45

BENAVIDES, ROSA V. A-2		WELL #: 59		RRCID -> 159762		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 9218		PERF. 8661 - 8850		
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	571	2	9	9	Y	8	4
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	683	2	9	9	Y	8	3
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	634	2	10	9	Y	9	5
05	651 N	572	-0-	-79	-0-	564	2	8	9	Y	7	4
06	660 N	476	-0-	-184	-0-	470	2	6	9	Y	5	3
07	651 N	441	-0-	-210	-0-	435	2	6	9	Y	5	1

LECHENGER		WELL #: 25		RRCID -> 159840		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8496 - 8572		
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	16	1	370	2	N	-0-	14
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	24	1	407	2	N	-0-	14
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	24	1	384	2	N	-0-	14
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	24	1	384	2	N	-0-	14
06	360 N	348	-0-	-12	-0-	21	1	327	2	N	-0-	14
*07	712 N	712	-0-	-0-	-0-	40	1	672	2	N	-0-	14

MARSHALL, S. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 159851		COMPL. DATE 08/10/1996		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8472 - 8482		
02	2772 X	897	-0-	-1875	-0-	897	2			Y	-0-	-0-
03	3069 X	9	-0-	-3060	-0-	9	2			Y	-0-	-0-
04	2970 X	11	-0-	-2959	-0-	11	2			Y	-0-	-0-
05	3069 X	11	-0-	-3058	-0-	3	2	8	9	Y	7	7
06	2970 X	3	-0-	-2967	-0-	3	2			Y	-0-	7
07	31 X	7	-0-	-24	-0-	5	2	2	9	Y	2	9

BENAVIDES, ROSA V. E5		WELL #: 62		RRCID -> 160297		COMPL. DATE 09/14/1996		TOTAL DEPTH 9051		PERF. 8505 - 8690		
02	DLQ G-10	833	-0-	833	1815	821	2	12	9	Y	11	2
03	DLQ G-10	938	-0-	938	2753	926	2	12	9	Y	11	-0-
04	DLQ G-10	942	-0-	942	3695	927	2	15	9	Y	14	3
05	2700 N	919	-0-	-1781	1914	907	2	12	9	Y	11	1
06	2798 N	884	-0-	-1914	-0-	873	2	11	9	Y	10	-0-
07	961 N	830	-0-	-131	-0-	819	2	11	9	Y	10	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. D2		WELL #: 61		RRCID -> 160299		COMPL. DATE 01/09/2002		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8634 - 8656			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
BENAVIDES, ROSA V A2		WELL #: 63		RRCID -> 160395		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8491 - 8736			
02	DLQ G-10	247	-0-	247	525	244 2	3 9	Y	3	3 1	2
03	DLQ G-10	280	-0-	280	805	277 2	3 9	Y	3	4 1	1
04	DLQ G-10	271	-0-	271	1076	267 2	4 9	Y	4	3 1	2
05	1343 N	267	-0-	-1076	-0-	264 2	3 9	Y	3	3 1	2
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	245 2	3 9	Y	3	3 1	2
07	279 N	244	-0-	-35	-0-	241 2	3 9	Y	3	4 1	1
-----											
LECHENGER		WELL #: 26		RRCID -> 161186		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8878 - 8968			
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	12 1	282 2	N	-0-		56
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	15 1	248 2	N	-0-		56
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	16 1	258 2	N	-0-		56
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	21 1	332 2	N	-0-		56
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	24 1	372 2	N	1		57
07	279 N	242	-0-	-37	-0-	14 1	226 2	N	2		59
						2 9					
-----											
CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 1		RRCID -> 161460		COMPL. DATE 10/10/1996		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 8966			
02	DLQ G-10	107	-0-	107	107	2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	5	-0-	5	112	5 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	17	-0-	17	129	17 2		Y	-0-		-0-
05	162 N	33	-0-	-129	-0-	33 2		Y	-0-		-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-		-0-
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
-----											
CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 2		RRCID -> 161479		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9249 - 9259			
02	1372 N	966	-0-	-406	-0-	966 2		Y	-0-		124
03	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1343 2	18 9	Y	16		140
04	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1398 2	50 9	Y	45	82 1	103
05	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1570 2	20 9	Y	18	80 1	41
06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1359 2	1 9	Y	1		42
*07	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1375 2	2 9	Y	2		44
-----											
BENAVIDES, ROSA V. C		WELL #: 64		RRCID -> 161510		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 8767 PERF. 8222 - 8440			
02	3360 X	2830	-0-	-530	-0-	2788 2	42 9	Y	38	35 1	17
03	3720 X	3617	-0-	-103	-0-	3573 2	44 9	Y	40	48 1	9
04	3600 X	3418	-0-	-182	-0-	3364 2	54 9	Y	49	39 1	19
05	3689 X	3411	-0-	-278	-0-	3367 2	44 9	Y	40	46 1	13
06	3570 X	2891	-0-	-679	-0-	2856 2	35 9	Y	32	37 1	8
07	3627 X	3199	-0-	-428	-0-	3158 2	41 9	Y	37	45 1	-0-



BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
CARR, EDITH J.		WELL #: 5		RRCID -> 161788		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 9189		PERF. 8874 - 8900			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	DLQ	G-10	593	-0-	593	1511	593 2		Y	-0-		-0-	
03	DLQ	G-10	745	-0-	745	2256	745 2		Y	-0-		-0-	
04	DLQ	G-10	679	-0-	679	2935	679 2		Y	-0-		-0-	
05		2700 N	868	-0-	-1832	1103	868 2		Y	-0-		-0-	
06		1836 N	733	-0-	-1103	-0-	733 2		Y	-0-		-0-	
07		713 N	602	-0-	-111	-0-	602 2		Y	-0-		-0-	
-----													
VILLARREAL-LEYENDECKER		GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162121		COMPL. DATE 04/09/2021		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 7412 - 8580	
02		28 X	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-	
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
CHEVRON - EDITH CARR				WELL #: 3		RRCID -> 162161		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 9628		PERF. 9294 - 9299	
02		1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2		Y	-0-		-0-	
03		3906 X	1366	-0-	-2540	-0-	1366 2		Y	-0-		-0-	
04		3780 X	946	-0-	-2834	-0-	946 2		Y	-0-		-0-	
05		2542 X	146	-0-	-2396	-0-	146 2		Y	-0-		-0-	
06		1590 X	369	-0-	-1221	-0-	369 2		Y	-0-		-0-	
07		1364 X	333	-0-	-1031	-0-	333 2		Y	-0-		-0-	
-----													
BENAVIDES, ROSA V. A				WELL #: 65		RRCID -> 162234		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 8964		PERF. 7930 - 8714	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
VILLARREAL				WELL #: 1		RRCID -> 162379		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 8640		PERF. 8371 - 8376	
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
WALTER MEITZEN JR.				WELL #: 2		RRCID -> 162503		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8935 - 8952	
02	DLQ	G-10	1132	-0-	1132	2243	1132 2		Y	-0-		-0-	
03	DLQ	G-10	944	-0-	944	3187	944 2		Y	-0-		-0-	
04	DLQ	G-10	831	-0-	831	4018	831 2		Y	-0-		-0-	
05		2700 N	841	-0-	-1859	2159	841 2		Y	-0-		-0-	
06		2921 N	762	-0-	-2159	-0-	762 2		Y	-0-		-0-	
07		868 N	715	-0-	-153	-0-	715 2		Y	-0-		-0-	
-----													
CHEVRON - CARR, EDITH				WELL #: 4		RRCID -> 162815		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 9503 - 9508	
02		4872 X	4106	-0-	-766	-0-	4106 2		Y	-0-		133	
03		5394 X	5108	-0-	-286	-0-	5090 2	18 9	Y	16		149	
04		5040 X	4856	-0-	-184	-0-	4804 2	52 9	Y	47	87 1	109	
05		4929 X	4791	-0-	-138	-0-	4770 2	21 9	Y	19	86 1	42	
06		4950 X	4447	-0-	-503	-0-	4445 2	2 9	Y	2		44	
07		5115 X	4678	-0-	-437	-0-	4675 2	3 9	Y	3		47	

BENAVIDES (LOBO CONS.)			//CONT.//	07078 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310								
CARR, EDITH J.			WELL #:	6	RRCID ->	163171	COMPL. DATE	05/20/1997	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8052 - 8801
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	752	-0-	752	1506	752	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	799	-0-	799	2305	799	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	780	-0-	780	3085	780	2	Y	-0-		-0-
05		2700 N	991	-0-	-1709	1376	991	2	Y	-0-		-0-
06		2313 N	937	-0-	-1376	-0-	937	2	Y	-0-		-0-
*07		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2	Y	-0-		-0-
-----												
CHEVRON - EDITH CARR			WELL #:	5	RRCID ->	163173	COMPL. DATE	05/27/1997	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9208 - 9213
02	DLQ	G-10	40	-0-	40	48	40	2	Y	-0-		6
03	DLQ	G-10	49	-0-	49	97	48	2	Y	1		7
04	DLQ	G-10	14732	-0-	14732	14829	14730	2	Y	2	4 1	5
05		32437 X	17608	-0-	-14829	-0-	17607	2	Y	1	4 1	2
06		11021 X	11021	-0-	-0-	-0-	11021	2	Y	-0-		2
07		15221 X	10983	-0-	-4238	-0-	10983	2	Y	-0-		2
-----												
BENAVIDES, ROSA V. B4			WELL #:	66	RRCID ->	163554	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	7908 - 9004
02	DLQ	G-10	1432	-0-	1432	3142	94	1	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	1625	-0-	1625	4767	110	1	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	1594	-0-	1594	6361	107	1	Y	-0-		-0-
05		2700 N	1477	-0-	-1223	5138	99	1	Y	-0-		-0-
06		3000 N	1390	-0-	-1610	3528	92	1	Y	-0-		-0-
*07		3100 N	1375	-0-	-1725	1803	89	1	Y	-0-		-0-
-----												
BENAVIDES, ROSA V. B4			WELL #:	53	RRCID ->	164142	COMPL. DATE	08/06/1997	TOTAL DEPTH	9314	PERF.	8279 - 8300
02	DLQ	G-10	1105	-0-	1105	2207	73	1	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	1134	-0-	1134	3341	77	1	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	1102	-0-	1102	4443	74	1	Y	-0-		-0-
05		2700 N	1141	-0-	-1559	2884	76	1	Y	-0-		-0-
06		3000 N	963	-0-	-2037	847	64	1	Y	-0-		-0-
*07		1792 N	945	-0-	-847	-0-	61	1	Y	-0-		-0-
-----												
LEYENDECKER ET AL			WELL #:	2	RRCID ->	164167	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8342 - 8347
02	DLQ	G-10	666	-0-	666	1528	664	2	Y	2		50
03	DLQ	G-10	978	-0-	978	2506	953	2	Y	23		73
04	DLQ	G-10	913	-0-	913	3419	896	2	Y	15		88
05		2700 N	1008	-0-	-1692	1727	930	2	Y	71	94 1	65
06		2640 N	913	-0-	-1727	-0-	883	2	Y	27	44 1	48
*07		966 N	966	-0-	-0-	-0-	938	2	Y	25		73
-----												
BENAVIDES, ROSA V. E			WELL #:	17	RRCID ->	164270	COMPL. DATE	08/08/1997	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7738 - 7965
02		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	192	1	Y	37	32 1	30
							41	9				
03		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	247	1	Y	37	44 1	23
							41	9				
04		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	248	1	Y	49	38 1	34
							54	9				
05		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	243	1	Y	39	45 1	28
							43	9				
06		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	230	1	Y	36	39 1	25
							40	9				
07		3875 X	3351	-0-	-524	-0-	215	1	Y	36	47 1	14
							40	9				

-----  
 BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 70 RRCID -> 165239 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	1591	-0-	1591	2993	105	1	1486	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	1965	-0-	1965	4958	133	1	1832	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	1493	-0-	1493	6451	100	1	1393	2	Y	-0-					-0-
05		2700 N	1396	-0-	-1304	5147	94	1	1302	2	Y	-0-					-0-
06		3000 N	1214	-0-	-1786	3361	80	1	1134	2	Y	-0-					-0-
*07		3100 N	1123	-0-	-1977	1384	73	1	1050	2	Y	-0-					-0-

-----  
 LEYENDECKER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165444 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 8487 - 8492

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					42
03	T. A.	26	-0-	26	26	26	1	2	25	9	Y	23					65
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	26	26					Y	16					81
05	T. A.	79	-0-	79	105	105	1	2	78	9	Y	71	91	1			61
06	T. A.	31	-0-	31	136	136	1	2	30	9	Y	27	43	1			45
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	136	136					Y	24					69

-----  
 LEYENDECKER ET AL WELL #: 4 RRCID -> 166760 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8516 - 8521

02	DLQ	G-10	869	-0-	869	1890	866	2	3	9	Y	3					47
03	DLQ	G-10	1074	-0-	1074	2964	1049	2	25	9	Y	23					70
04	DLQ	G-10	1131	-0-	1131	4095	1114	2	17	9	Y	15					85
05		2700 N	1186	-0-	-1514	2581	1108	2	78	9	Y	71	93	1			63
06		3000 N	1070	-0-	-1930	651	1040	2	30	9	Y	27	43	1			47
*07		1871 N	1220	-0-	-651	-0-	1192	2	28	9	Y	25					72

-----  
 LECHENGER WELL #: 36 RRCID -> 167437 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8606 - 8754

02	140 N	124	-0-	-16	-0-	-0-	5	1	119	2	N	-0-					40
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	201	2	N	2					42
							2	9									
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	228	2	N	-0-					42
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	240	2	N	-0-					42
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	N	-0-					42
*07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	232	2	N	-0-					42

-----  
 LECHENGER WELL #: 34 RRCID -> 167959 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8026 - 8037

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

-----  
 LECHENGER WELL #: 37 RRCID -> 168015 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8660 - 8680

02	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1967	2	N	-0-					67
03	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	2258	2	N	-0-					67
04	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	2293	2	N	-0-					67
05	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	2358	2	N	-0-					67
06	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	2365	2	N	2					69
							2	9									
07	2356 N	2273	-0-	-83	-0-	-0-	128	1	2145	2	N	-0-					69

BENAVIDES (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LECHENGER			//CONT.// 07078 475 //CONT.// 386310	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
			WELL #: 40	RRCID -> 168833	COMPL. DATE 06/16/1998	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 8956	-		8972		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	12 1	266 2	N	-0-		59	
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	17 1	292 2	N	-0-		59	
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	20 1	317 2	N	65		124	
						72 9						
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	26 1	407 2	N	6		130	
						7 9						
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	22 1	339 2	N	3	88 1	45	
						3 9						
*07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	23 1	391 2	N	-0-		45	
-----												
LECHENGER			WELL #: 29ST	RRCID -> 169054	COMPL. DATE 05/13/1998	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9356	-		9372		
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	10 1	220 2	N	3		30	
						3 9						
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	N	-0-		30	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		30	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		30	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		30	
*07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		30	
-----												
LECHENGER			WELL #: 45	RRCID -> 169459	COMPL. DATE 07/29/1998	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8692	-		8712		
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	14 1	323 2	N	-0-		97	
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	20 1	337 2	N	-0-		97	
04	390 N	319	-0-	-71	-0-	19 1	300 2	N	-0-		97	
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	25 1	390 2	N	-0-		97	
06	360 N	26	-0-	-334	-0-	2 1	24 2	N	-0-		97	
07	341 N	173	-0-	-168	-0-	10 1	163 2	N	-0-		97	
-----												
LECHENGER			WELL #: 54	RRCID -> 169509	COMPL. DATE 07/24/1998	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 8872	-		9014		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
LECHENGER			WELL #: 56	RRCID -> 169795	COMPL. DATE 08/02/1998	TOTAL DEPTH 9707	PERF. 9040	-		9268		
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	13 1	292 2	N	-0-		39	
03	248 N	116	-0-	-132	-0-	7 1	109 2	N	-0-		39	
04	240 N	130	-0-	-110	-0-	8 1	122 2	N	-0-		39	
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	20 1	320 2	N	-0-		39	
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	20 1	308 2	N	-0-		39	
*07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	14 1	234 2	N	-0-		39	
-----												
LECHENGER			WELL #: 52	RRCID -> 169835	COMPL. DATE 08/02/1998	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9289	-		9307		
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3 1	74 2	N	-0-		-0-	
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	17 1	291 2	N	-0-		-0-	
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 2	N	-0-		-0-	
05	62 N	17	-0-	-45	-0-	1 1	16 2	N	-0-		-0-	
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	10 1	155 2	N	-0-		-0-	
*07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7 1	112 2	N	-0-		-0-	

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LECHENGER		WELL #: 46		RRCID -> 169839		COMPL. DATE 01/23/2014			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9272 - 9412					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	N	-0-			64
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	2	N	-0-			64
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	N	-0-			64
05	248 N	95	-0-	-153	-0-	6	1	89	2	N	-0-			64
06	210 N	3	-0-	-207	-0-	3	2			N	-0-			64
*07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	387	2	N	35			99
						39	9							

LECHENGER		WELL #: 57		RRCID -> 170338		COMPL. DATE 09/07/1998			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9327 - 9415					
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	17	1	396	2	N	-0-			11
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	21	1	349	2	N	-0-			11
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	N	-0-			11
05	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-			11
06	60 N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	2	N	-0-			11
*07	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-	5	6	6

LECHENGER		WELL #: 39		RRCID -> 170471		COMPL. DATE 03/19/2014			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8198 - 8854					
02	308 N	268	-0-	-40	-0-	3	1	68	2	N	179	254	1	145
						197	9							
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	205	127	1	223
						226	9							
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	N	115	138	1	200
						127	9							
05	310 N	298	-0-	-12	-0-	3	1	49	2	N	224	126	1	298
						246	9							
06	300 N	106	-0-	-194	-0-	6	1	100	2	N	-0-	102	1	196
*07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	268	43	1	421
						295	9							

LECHENGER		WELL #: 66		RRCID -> 171661		COMPL. DATE 12/14/1998			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9440 - 9468					
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	N	-0-			146
03	403 N	326	-0-	-77	-0-	18	1	304	2	N	4			150
						4	9							
04	360 N	183	-0-	-177	-0-	11	1	172	2	N	-0-			150
05	248 N	13	-0-	-235	-0-	1	1	10	2	N	2			152
						2	9							
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			152
*07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	54	1	908	2	N	-0-	25	6	127

BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 74		RRCID -> 171664		COMPL. DATE 12/14/1998			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8325 - 8390					
02	812 N	668	-0-	-144	-0-	43	1	615	2	Y	9	8	1	8
						10	9							
03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	79	1	1082	2	Y	12	13	1	7
						13	9							
04	897 N	897	-0-	-0-	-0-	59	1	825	2	Y	12	10	1	9
						13	9							
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	57	1	800	2	Y	10	11	1	8
						11	9							
06	990 N	599	-0-	-391	-0-	39	1	553	2	Y	6	8	1	6
						7	9							
07	930 N	630	-0-	-300	-0-	40	1	582	2	Y	7	10	1	3
						8	9							

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LECHENGER		WELL #: 65		RRCID -> 171698		COMPL. DATE 01/02/1999			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9186 - 9271		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	24 1	558 2	N	11		171
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	12 9	39 1	N	19		190
*04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	21 9	39 1	N	16		206
*05	651 N	476	-0-	-175	-0-	18 9	28 1	N	-0-	185 1	21
*06	690 N	239	-0-	-451	-0-	14 1	225 2	N	-0-		21
*07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	39 1	650 2	N	9		30
						10 9					
LECHENGER		WELL #: 70		RRCID -> 172207		COMPL. DATE 01/17/1999			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8250 - 8854		
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	22 1	510 2	N	2		77
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	2 9	36 1	N	-0-		77
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	34 1	528 2	N	-0-		77
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	45 1	713 2	N	-0-		77
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	37 1	576 2	N	-0-		77
*07	3100 N	3227	-0-	127	127	170 1	2856 2	N	183		260
						201 9					
ROTTERSMAN		WELL #: 2		RRCID -> 172373		COMPL. DATE 01/09/1999			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9648 - 9738		
02	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	64 1	1471 2	N	17		42
03	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	19 9	115 1	N	15		57
04	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	17 9	118 1	N	13		70
05	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	14 9	124 1	N	8		78
06	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	9 9	119 1	N	9		87
*07	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	10 9	57 1	N	11		98
						12 9					
CHEVRON - CARR, EDITH		WELL #: 6		RRCID -> 172470		COMPL. DATE 02/20/1999			TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8844 - 8857		
02	14B2 EXT	1	-0-	1	4	1 2		Y	-0-		7
03	14B2 EXT	8	-0-	8	12	7 2	1 9	Y	1		8
04	36 X	24	-0-	-12	-0-	20 2	4 9	Y	4	5 1	7
05	30 X	30	-0-	-0-	-0-	29 2	1 9	Y	1	5 1	3
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
LECHENGER		WELL #: 49		RRCID -> 172491		COMPL. DATE 03/05/1999			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8776 - 8800		
02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	36 1	825 2	N	-0-		140
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	56 1	942 2	N	-0-		140
*04	1110 N	1029	-0-	-81	-0-	61 1	951 2	N	15		155
*05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	17 9	79 1	N	-0-	135 1	20
*06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	81 1	1269 2	N	-0-		20
*07	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	74 1	1241 2	N	2		22
						2 9					

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LECHENGER		WELL #: 41		RRCID -> 172500		COMPL. DATE 02/09/1999		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8720 - 8740		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	308 N	299	-0-	-9	-0-	12	1	280	2	N	6	73
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	7	9	353	2	N	-0-	73
04	330 N	326	-0-	-4	-0-	21	1	294	2	N	12	85
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	13	9	411	2	N	85 1	-0-
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	26	1	410	2	N	-0-	-0-
*07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	25	1	412	2	N	10	10
						11	9					
-----												
LECHENGER		WELL #: 55		RRCID -> 172503		COMPL. DATE 02/23/1999		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9010 - 9023		
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	18	1	408	2	N	-0-	32
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	23	1	385	2	N	-0-	32
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	28	1	438	2	N	-0-	32
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	332	2	N	-0-	32
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	22	1	345	2	N	-0-	32
*07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	283	2	N	-0-	32
-----												
ROTTERSMAN		WELL #: 1		RRCID -> 172716		COMPL. DATE 03/25/1999		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9330 - 9488		
02	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	86	1	1960	2	N	-0-	14
03	3002 N	3002	-0-	-0-	-0-	169	1	2833	2	N	-0-	14
04	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	176	1	2758	2	N	-0-	14
05	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	163	1	2583	2	N	-0-	14
06	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	164	1	2557	2	N	-0-	14
*07	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	154	1	2575	2	N	-0-	14
-----												
LECHENGER		WELL #: 67		RRCID -> 172844		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9374 - 9400		
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	2	N	-0-	46
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-	46
04	150 N	92	-0-	-58	-0-	6	1	86	2	N	-0-	46
05	217 N	98	-0-	-119	-0-	6	1	92	2	N	-0-	46
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	5	1	81	2	N	20	66
*07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	22	9	181	2	N	-0-	66
						11	1					
-----												
LECHENGER		WELL #: 64		RRCID -> 172849		COMPL. DATE 01/01/1999		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9404 - 9544		
02	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	82	1	1878	2	N	195 118 1	231
03	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	215	9	2457	2	N	10 59 1	182
04	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	147	1	2325	2	N	126 49 1	259
05	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	11	9	2397	2	N	16 64 1	211
06	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	148	1	2199	2	N	217 270 1	158
*07	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	139	9	2313	2	N	6 137 1	27
						151	1					
						18	9					
						141	1					
						239	9					
						138	1					
						7	9					

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ROTTERSMAN A		WELL #: 5		RRCID -> 172917		COMPL. DATE 04/18/1999			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9238 - 9262			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	168 N	97	-0-	-71	-0-	4	1	89	2	N	4	46
						4	9					
03	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-	46
04	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-	46
05	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-	46
06	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-	46
*07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	39
-----												
BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 75		RRCID -> 172918		COMPL. DATE 04/28/1999			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8557 - 8680			
02	DLQ G-10	2040	-0-	2040	3690	134	1	1906	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	2159	-0-	2159	5849	146	1	2013	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	2161	-0-	2161	8010	145	1	2016	2	Y	-0-	-0-
05	2700 N	2070	-0-	-630	7380	139	1	1931	2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	1472	-0-	-1528	5852	97	1	1375	2	Y	-0-	-0-
*07	3100 N	2106	-0-	-994	4858	137	1	1969	2	Y	-0-	-0-
-----												
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 67		RRCID -> 172979		COMPL. DATE 04/20/1999			TOTAL DEPTH 15475 PERF. 8356 - 8506			
02	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1495	2	23	9	Y	21	18 1
03	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1690	2	21	9	Y	19	23 1
04	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1611	2	25	9	Y	23	19 1
05	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1704	2	22	9	Y	20	23 1
06	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1596	2	19	9	Y	17	19 1
07	1705 N	1589	-0-	-116	-0-	1569	2	20	9	Y	18	21 1
-----												
ROTTERSMAN		WELL #: 4		RRCID -> 173211		COMPL. DATE 02/27/1999			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9436 - 9532			
02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	53	1	1206	2	N	-0-	162
03	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	93	1	1566	2	N	-0-	162
04	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	92	1	1435	2	N	-0-	162
05	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	94	1	1493	2	N	-0-	162
06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	87	1	1362	2	N	-0-	162
*07	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	76	1	1278	2	N	-0-	162
-----												
BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 76		RRCID -> 174476		COMPL. DATE 08/13/1999			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7971 - 7996			
02	DLQ G-10	319	-0-	319	697	21	1	298	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	359	-0-	359	1056	24	1	335	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	354	-0-	354	1410	24	1	330	2	Y	-0-	-0-
05	1771 N	361	-0-	-1410	-0-	24	1	337	2	Y	-0-	-0-
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	320	2	Y	-0-	-0-
07	372 N	327	-0-	-45	-0-	21	1	306	2	Y	-0-	-0-
-----												
LECHENGER		WELL #: 27		RRCID -> 174858		COMPL. DATE 10/20/1999			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 8952			
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	2	N	-0-	75
03	124 N	51	-0-	-73	-0-	3	1	48	2	N	-0-	75
04	150 N	81	-0-	-69	-0-	5	1	76	2	N	-0-	75
05	279 N	18	-0-	-261	-0-	1	1	17	2	N	-0-	75
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	N	17	92
						19	9					
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	2	N	-0-	92



BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ROTTERSMAN		WELL #: 3		RRCID -> 175391		COMPL. DATE 11/21/1999			TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9535 - 9545		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	15	1	353	2	N	-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	326	2	N	-0-
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	2	N	-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						-0-

BENAVIDES, ROSA V. A3		WELL #: 77		RRCID -> 175686		COMPL. DATE 12/29/1999			TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8056 - 9297		
02	DLQ G-10	585	-0-	585	1646	576	2	9	9	Y	5
03	DLQ G-10	1045	-0-	1045	2691	1033	2	12	9	Y	3
04	DLQ G-10	792	-0-	792	3483	780	2	12	9	Y	5
05	2700 N	874	-0-	-1826	1657	863	2	11	9	Y	4
06	2255 N	598	-0-	-1657	-0-	591	2	7	9	Y	2
07	806 N	637	-0-	-169	-0-	629	2	8	9	Y	-0-

LECHENGER		WELL #: 71		RRCID -> 175694		COMPL. DATE 01/07/2000			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8791 - 8795		
02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	38	1	856	2	N	149
03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	51	1	860	2	N	157
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	58	1	911	2	N	157
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	77	1	1225	2	N	115
06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	75	1	1176	2	N	18
*07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	66	1	1111	2	N	20

LECHENGER		WELL #: 72		RRCID -> 176019		COMPL. DATE 02/01/2000			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8802 - 8813		
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	33	1	753	2	N	-0-
03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	48	1	811	2	N	-0-
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	58	1	908	2	N	-0-
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	66	1	1052	2	N	-0-
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	62	1	969	2	N	-0-
*07	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	57	1	949	2	N	-0-

LECHENGER		WELL #: 73		RRCID -> 176022		COMPL. DATE 01/17/2000			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8329 - 8415		
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	2	N	167
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	22	1	373	2	N	167
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	312	2	N	167
05	279 N	18	-0-	-261	-0-	1	1	17	2	N	167
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-						167
07	341 N	239	-0-	-102	-0-	12	1	205	2	N	187

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LECHENGER		WELL #: 74		RRCID -> 176862		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8944 - 8968			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	10 1	236 2	N	3	55	
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	3 9	242 2	N	-0-	55	
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	14 1	387 2	N	2	57	
05	279 N	176	-0-	-103	-0-	2 9	166 2	N	-0-	57	
06	240 N	69	-0-	-171	-0-	10 1	65 2	N	-0-	57	
07	434 N	178	-0-	-256	-0-	4 1	168 2	N	-0-	57	
LECHENGER		WELL #: 75		RRCID -> 178006		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8926 - 9001			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	23 1	367 2	N	-0-	23	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	19 1	301 2	N	-0-	23	
07	248 N	193	-0-	-55	-0-	11 1	182 2	N	-0-	23	
LECHENGER		WELL #: 50		RRCID -> 178258		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8219 - 9375			
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4 1	85 2	N	-0-	80	
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11 1	187 2	N	-0-	80	
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	13 1	206 2	N	-0-	80	
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8 1	134 2	N	-0-	80	
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	11 1	178 2	N	-0-	80	
*07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 2	N	-0-	80	
BENAVIDES, ROSA V. A3		WELL #: 79		RRCID -> 180073		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8837 - 9038			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
BENAVIDES, R. V. A3		WELL #: 80		RRCID -> 180795		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8122 - 8219			
02	DLQ G-10	54	-0-	54	116	53 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	DLQ G-10	60	-0-	60	176	59 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
04	DLQ G-10	57	-0-	57	233	56 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
05	287 N	54	-0-	-233	-0-	53 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		Y	-0-		-0-
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2		Y	-0-		-0-
BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 82		RRCID -> 185725		COMPL. DATE 10/03/2001		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 7563 - 8034			
02	DLQ G-10	3354	-0-	3354	8182	221 1	3133 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	3858	-0-	3858	12040	262 1	3596 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	4382	-0-	4382	16422	294 1	4088 2	Y	-0-		-0-
05	20965 X	4543	-0-	-16422	-0-	305 1	4238 2	Y	-0-		-0-
06	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	263 1	3722 2	Y	-0-		-0-
*07	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	284 1	4087 2	Y	-0-		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, ROSA V. D		WELL #: 87		RRCID -> 191883		COMPL. DATE 06/06/2002			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8562 - 8574			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	1120 N	951	-0-	-169	-0-	937 2	14 9	Y	13	11 1	10	
03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1102 2	13 9	Y	12	15 1	7	
04	1110 N	1094	-0-	-16	-0-	1076 2	18 9	Y	16	13 1	10	
05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1085 2	14 9	Y	13	15 1	8	
06	1080 N	1020	-0-	-60	-0-	1008 2	12 9	Y	11	12 1	7	
07	1116 N	1050	-0-	-66	-0-	1037 2	13 9	Y	12	16 1	3	
-----												
BENAVIDES, ROSA V. D		WELL #: 88		RRCID -> 193770		COMPL. DATE 01/17/2003			TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8104 - 8188			
02	DLQ G-10	6935	-0-	6935	15322	6836 2	99 9	Y	90	79 1	59	
03	DLQ G-10	7791	-0-	7791	23113	7700 2	91 9	Y	83	103 1	39	
04	DLQ G-10	7703	-0-	7703	30816	7586 2	117 9	Y	106	84 1	61	
05	38236 X	7420	-0-	-30816	-0-	7329 2	91 9	Y	83	98 1	46	
06	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	6484 2	78 9	Y	71	81 1	36	
07	7285 X	6429	-0-	-856	-0-	6348 2	81 9	Y	74	96 1	14	
-----												
BENAVIDES, ROSA V. A2		WELL #: 89		RRCID -> 196931		COMPL. DATE 07/30/2003			TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8484 - 8761			
02	7196 X	5828	-0-	-1368	-0-	5740 2	88 9	Y	80	71 1	48	
03	7874 X	6654	-0-	-1220	-0-	6571 2	83 9	Y	75	92 1	31	
04	7620 X	6054	-0-	-1566	-0-	5957 2	97 9	Y	88	71 1	48	
05	7657 X	5998	-0-	-1659	-0-	5920 2	78 9	Y	71	83 1	36	
06	7410 X	5513	-0-	-1897	-0-	5448 2	65 9	Y	59	68 1	27	
07	6262 X	5570	-0-	-692	-0-	5501 2	69 9	Y	63	82 1	8	
-----												
BENAVIDES, ROSA V. B1		WELL #: 92		RRCID -> 199517		COMPL. DATE 12/20/2003			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7858 - 8380			
02	DLQ G-10	448	-0-	448	913	30 1	418 2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	580	-0-	580	1493	39 1	541 2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	690	-0-	690	2183	46 1	644 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	2700 N	684	-0-	-2016	-0-	46 1	638 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	638 N	471	-0-	-167	-0-	31 1	440 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	682 N	436	-0-	-246	-0-	28 1	408 2	Y	-0-	-0-	-0-	
-----												
BENAVIDES, ROSA V. C		WELL #: 86		RRCID -> 200024		COMPL. DATE 01/22/2004			TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8090 - 8692			
02	DLQ G-10	1310	-0-	1310	2324	1291 2	19 9	Y	17	14 1	10	
03	DLQ G-10	1299	-0-	1299	3623	1284 2	15 9	Y	14	18 1	6	
04	DLQ G-10	1242	-0-	1242	4865	1222 2	20 9	Y	18	14 1	10	
05	2700 N	1274	-0-	-1426	3439	1257 2	17 9	Y	15	17 1	8	
06	3000 N	811	-0-	-2189	1250	801 2	10 9	Y	9	11 1	6	
*07	2159 N	909	-0-	-1250	-0-	897 2	12 9	Y	11	14 1	3	
-----												
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 90		RRCID -> 201866		COMPL. DATE 10/29/2003			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7846 - 7906			
02	3920 X	3410	-0-	-510	-0-	3358 2	52 9	Y	47	41 1	27	
03	4247 X	3596	-0-	-651	-0-	3551 2	45 9	Y	41	52 1	16	
04	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4146 2	68 9	Y	62	48 1	30	
05	4092 X	4024	-0-	-68	-0-	3971 2	53 9	Y	48	56 1	22	
06	3960 X	3889	-0-	-71	-0-	3843 2	46 9	Y	42	47 1	17	
07	4185 X	3842	-0-	-343	-0-	3795 2	47 9	Y	43	57 1	3	
-----												
BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 94		RRCID -> 204188		COMPL. DATE 03/24/2014			TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7674 - 9069			
02	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	102 1	1442 2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	121 1	1668 2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	1710 N	1692	-0-	-18	-0-	114 1	1578 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	115 1	1594 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	1710 N	1535	-0-	-175	-0-	101 1	1434 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	1736 N	1439	-0-	-297	-0-	93 1	1346 2	Y	-0-	-0-	-0-	

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 93		RRCID -> 207355		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 9528 PERF. 7876 - 9052		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4340 X	409	-0-	-3931	-0-	403 2	6 9 Y	5	9 1	7
03	4619 X	587	-0-	-4032	-0-	580 2	7 9 Y	6	9 1	4
04	4290 X	524	-0-	-3766	-0-	516 2	8 9 Y	7	6 1	5
05	3286 X	532	-0-	-2754	-0-	525 2	7 9 Y	6	7 1	4
06	690 X	494	-0-	-196	-0-	488 2	6 9 Y	5	6 1	3
*07	486 X	486	-0-	-0-	-0-	480 2	6 9 Y	5	7 1	1
-----										
BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 95		RRCID -> 209479		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7640 - 8838		
02	4536 X	3731	-0-	-805	-0-	246 1	3485 2 Y	-0-		-0-
03	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	345 1	4734 2 Y	-0-		-0-
04	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	365 1	5075 2 Y	-0-		-0-
05	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	374 1	5204 2 Y	-0-		-0-
06	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	339 1	4801 2 Y	-0-		-0-
07	5611 X	5238	-0-	-373	-0-	340 1	4898 2 Y	-0-		-0-
-----										
BENAVIDES, ROSA V. D2		WELL #: 96		RRCID -> 212881		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8556 - 9271		
02	290 X	290	-0-	-0-	-0-	286 2	4 9 Y	4	2 1	2
03	186 X	108	-0-	-78	-0-	106 2	2 9 Y	2	3 1	1
04	184 X	184	-0-	-0-	-0-	182 2	2 9 Y	2	2 1	1
05	310 X	243	-0-	-67	-0-	240 2	3 9 Y	3	3 1	1
06	300 X	70	-0-	-230	-0-	69 2	1 9 Y	1	1 1	1
*07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	205 2	2 9 Y	2	3 1	-0-
-----										
CARR, EDITH		WELL #: 7		RRCID -> 214115		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8812 - 9538		
02	1176 X	1154	-0-	-22	-0-	1154 2	N	-0-		-0-
03	8821 X	8821	-0-	-0-	-0-	8821 2	N	-0-		-0-
04	8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	8050 2	N	-0-		-0-
05	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	7312 2	N	-0-		-0-
06	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	6651 2	N	-0-		-0-
*07	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	6453 2	N	-0-		-0-
-----										
MEITZEN		WELL #: 1		RRCID -> 215042		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8430 - 9498		
02	1372 N	1235	-0-	-137	-0-	1235 2	N	-0-		17
03	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2	N	-0-		17
04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2	N	-0-		17
05	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1466 2	9 9 N	8		25
06	1500 N	1354	-0-	-146	-0-	1354 2	N	-0-		25
07	1519 N	1410	-0-	-109	-0-	1410 2	N	-0-		25
-----										
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 91		RRCID -> 218299		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8116 - 8276		
02	3136 X	1864	-0-	-1272	-0-	1836 2	28 9 Y	25	23 1	12
03	3255 X	2230	-0-	-1025	-0-	2204 2	26 9 Y	24	30 1	6
04	3150 X	2427	-0-	-723	-0-	2390 2	37 9 Y	34	26 1	14
05	3100 X	2551	-0-	-549	-0-	2519 2	32 9 Y	29	33 1	10
06	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2345 2	29 9 Y	26	29 1	7
*07	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2259 2	30 9 Y	27	34 1	-0-
-----										
BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 100		RRCID -> 218395		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 9157 PERF. 7736 - 8743		
02	2464 X	1395	-0-	-1069	-0-	92 1	1303 2 Y	-0-		-0-
03	1984 X	1521	-0-	-463	-0-	103 1	1418 2 Y	-0-		-0-
04	1560 X	1509	-0-	-51	-0-	101 1	1408 2 Y	-0-		-0-
05	1550 N	1459	-0-	-91	-0-	98 1	1361 2 Y	-0-		-0-
06	1470 N	1306	-0-	-164	-0-	86 1	1220 2 Y	-0-		-0-
07	1457 N	1387	-0-	-70	-0-	90 1	1297 2 Y	-0-		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 102		RRCID -> 223042		COMPL. DATE 05/17/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8730 - 8892				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1853	-0-	1853	3996	120	1	1708	2	Y	23	20 1	10
03	DLQ G-10	2069	-0-	2069	6065	139	1	1907	2	Y	21	26 1	5
04	DLQ G-10	1931	-0-	1931	7996	128	1	1775	2	Y	25	20 1	10
05	2700 N	1978	-0-	-722	7274	131	1	1824	2	Y	21	24 1	7
06	3000 N	4794	-0-	1794	9068	313	1	4428	2	Y	48	42 1	13
*07	3100 N	5579	-0-	2479	11547	358	1	5156	2	Y	59	68 1	4
BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 103		RRCID -> 223092		COMPL. DATE 08/12/2006			TOTAL DEPTH 9179 PERF. 7596 - 8870				
02	DLQ G-10	166	-0-	166	172	11	1	155	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	108	-0-	108	280	7	1	101	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	147	-0-	147	427	10	1	137	2	Y	-0-		-0-
05	605 N	178	-0-	-427	-0-	12	1	166	2	Y	-0-		-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-		-0-
07	155 N	79	-0-	-76	-0-	5	1	74	2	Y	-0-		-0-
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 104		RRCID -> 225608		COMPL. DATE 05/25/2006			TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7630 - 8930				
02	DLQ G-10	2942	-0-	2942	6462	194	1	2748	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	3007	-0-	3007	9469	204	1	2803	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	3477	-0-	3477	12946	234	1	3243	2	Y	-0-		-0-
05	16309 X	3363	-0-	-12946	-0-	225	1	3138	2	Y	-0-		-0-
06	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	195	1	2752	2	Y	-0-		-0-
07	3441 X	3120	-0-	-321	-0-	203	1	2917	2	Y	-0-		-0-
BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 99		RRCID -> 225611		COMPL. DATE 02/05/2006			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7820 - 8558				
02	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1745	2	26	9	Y	24	19 1	10
03	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1628	2	20	9	Y	18	24 1	4
04	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1489	2	24	9	Y	22	18 1	8
05	1953 N	1499	-0-	-454	-0-	1480	2	19	9	Y	17	20 1	5
06	1590 N	1408	-0-	-182	-0-	1390	2	18	9	Y	16	17 1	4
07	1550 N	1318	-0-	-232	-0-	1301	2	17	9	Y	15	19 1	-0-
CARR, EDITH		WELL #: 8		RRCID -> 227847		COMPL. DATE 12/16/2006			TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8876 - 9331				
02	1568 N	1242	-0-	-326	-0-	1242	2			N	-0-		12
03	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1872	2	1	9	N	1		13
04	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1834	2	2	9	N	2	6 1	9
05	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1887	2	1	9	N	1	6 1	4
06	1800 N	1700	-0-	-100	-0-	1700	2			N	-0-		4
07	1891 N	1547	-0-	-344	-0-	1547	2			N	-0-		4
BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 101		RRCID -> 227963		COMPL. DATE 01/24/2007			TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8538 - 8690				
02	DLQ G-10	50	-0-	50	153	3	1	47	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	71	-0-	71	224	5	1	66	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	60	-0-	60	284	4	1	56	2	Y	-0-		-0-
05	372 N	88	-0-	-284	-0-	6	1	82	2	Y	-0-		-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-		-0-
07	62 N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	Y	-0-		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 110		RRCID -> 231325		COMPL. DATE 03/15/2007			TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7784 - 7804					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1897	-0-	1897	4032	123	1	1748	2	Y	24	20	1	15
03	DLQ G-10	2050	-0-	2050	6082	138	1	1889	2	Y	21	26	1	10
04	DLQ G-10	2004	-0-	2004	8086	133	1	1842	2	Y	26	21	1	15
05	2700 N	1983	-0-	-717	7369	131	1	1829	2	Y	21	25	1	11
06	3000 N	1835	-0-	-1165	6204	120	1	1694	2	Y	19	21	1	9
*07	3100 N	1779	-0-	-1321	4883	114	1	1644	2	Y	19	25	1	3
-----														
AN/CY BENAVIDES F		WELL #: 105		RRCID -> 235981		COMPL. DATE 07/20/2007			TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8880 - 8985					
02	DLQ G-10	1711	-0-	1711	4055	113	1	1598	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1945	-0-	1945	6000	132	1	1813	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2736	-0-	2736	8736	184	1	2552	2	Y	-0-			-0-
05	2700 N	2643	-0-	-57	8679	177	1	2466	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	2400	-0-	-600	8079	158	1	2242	2	Y	-0-			-0-
*07	10283 X	2204	-0-	-8079	-0-	143	1	2061	2	Y	-0-			-0-
-----														
BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 111		RRCID -> 238404		COMPL. DATE 01/03/2008			TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8512 - 8576					
02	DLQ G-10	91	-0-	91	243	6	1	85	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	64	-0-	64	307	4	1	60	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	119	-0-	119	426	8	1	111	2	Y	-0-			-0-
05	557 N	131	-0-	-426	-0-	9	1	122	2	Y	-0-			-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	Y	-0-			-0-
07	93 N	60	-0-	-33	-0-	4	1	56	2	Y	-0-			-0-
-----														
ROSA V BENAVIDES A2		WELL #: 112		RRCID -> 243733		COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8594 - 8680					
02	DLQ G-10	780	-0-	780	1686	769	2	11	9	Y	10	9	1	6
03	DLQ G-10	963	-0-	963	2649	952	2	11	9	Y	10	12	1	4
04	DLQ G-10	836	-0-	836	3485	824	2	12	9	Y	11	9	1	6
05	2100 N	821	-0-	-1279	2206	811	2	10	9	Y	9	11	1	4
06	2910 N	704	-0-	-2206	-0-	696	2	8	9	Y	7	9	1	2
07	868 N	674	-0-	-194	-0-	665	2	9	9	Y	8	10	1	-0-
-----														
BENAVIDES, ROSA V. A2		WELL #: 118		RRCID -> 252113		COMPL. DATE 05/06/2009			TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8516 - 8628					
02	2716 X	2248	-0-	-468	-0-	2215	2	33	9	Y	30	26	1	20
03	2759 X	2587	-0-	-172	-0-	2556	2	31	9	Y	28	34	1	14
04	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2712	2	43	9	Y	39	30	1	23
05	2790 X	2535	-0-	-255	-0-	2503	2	32	9	Y	29	34	1	18
06	2700 X	2444	-0-	-256	-0-	2415	2	29	9	Y	26	29	1	15
07	2759 N	2602	-0-	-157	-0-	2569	2	33	9	Y	30	38	1	7
-----														
BENAVIDES, ROSA V. E5		WELL #: 113		RRCID -> 253924		COMPL. DATE 02/18/2008			TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8764 - 8804					
02	DLQ G-10	75	-0-	75	295	74	2	1	9	Y	1	1	1	4
03	DLQ G-10	291	-0-	291	586	288	2	3	9	Y	3	3	1	4
04	DLQ G-10	179	-0-	179	765	176	2	3	9	Y	3	2	1	5
05	943 N	178	-0-	-765	-0-	176	2	2	9	Y	2	2	1	5
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	139	2	2	9	Y	2	2	1	5
*07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1	9	Y	1	2	1	4

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CAVAZOS		WELL #: 1		RRCID -> 255206		COMPL. DATE 01/10/2010			TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8518 - 8578			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	560 N	509	-0-	-51	-0-	18 1	470 2	N	19	1 1	116	
03	651 N	626	-0-	-25	-0-	21 9	592 2	N	13	2 1	127	
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	14 9	578 2	N	22	1 1	148	
05	558 N	513	-0-	-45	-0-	20 1	455 2	N	21		169	
06	600 N	496	-0-	-104	-0-	24 9	461 2	N	11	1 1	179	
07	651 N	552	-0-	-99	-0-	35 1	518 2	N	3		182	
						23 9						
						31 1						
						3 9						
-----												
VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 260745		COMPL. DATE 06/14/2010			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7626 - 7636			
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	286 2	2 9	N	2		82	
03	279 N	262	-0-	-17	-0-	262 2		N	-0-		82	
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	287 2	1 9	N	1		83	
05	310 N	278	-0-	-32	-0-	272 2	6 9	N	5		88	
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-		88	
07	310 N	249	-0-	-61	-0-	249 2		N	-0-		88	
-----												
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 158585		COMPL. DATE 08/16/2016			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7674 - 7736			
KILLAM, R. "1860"		WELL #: 3										
02	4620 X	4121	-0-	-499	-0-	4090 2	31 9	Y	28		59	
03	5115 X	4882	-0-	-233	-0-	4845 2	37 9	Y	34	12 1	81	
04	4890 X	4508	-0-	-382	-0-	4455 2	53 9	Y	48	57 1	72	
05	4867 X	4527	-0-	-340	-0-	4499 2	28 9	Y	25	59 1	38	
06	4710 X	3961	-0-	-749	-0-	3933 2	28 9	Y	25		63	
*07	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4613 2	42 9	Y	38		101	
-----												
KILLAM, R. "1860"		WELL #: 2		RRCID -> 158633		COMPL. DATE 04/24/1996			TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8030 - 8066			
02	2632 X	2612	-0-	-20	-0-	2565 2	47 9	Y	43		79	
03	2914 X	2442	-0-	-472	-0-	2399 2	43 9	Y	39	16 1	102	
04	3300 X	2330	-0-	-970	-0-	2271 2	59 9	Y	54	69 1	87	
05	3410 X	1976	-0-	-1434	-0-	1948 2	28 9	Y	25	67 1	45	
06	3300 X	910	-0-	-2390	-0-	897 2	13 9	Y	12		57	
*07	605 X	605	-0-	-0-	-0-	593 2	12 9	Y	11		68	
-----												
KILLAM, R. "1860"		WELL #: 1		RRCID -> 158659		COMPL. DATE 05/05/1996			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8119 - 8154			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
K & H FEE "1575"		WELL #: 1		RRCID -> 159082		COMPL. DATE 04/23/1996			TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8489 - 8532			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
KILLAM, R. "1860"		WELL #: 5		RRCID -> 159170		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8032 - 8068								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
K & H FEE "1575"		WELL #: 8		RRCID -> 159620		COMPL. DATE 06/17/2019		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8232 - 8244								
02	700 N	542	-0-	-158	-0-	520	2	22	9	Y	20					130
03	868 N	685	-0-	-183	-0-	665	2	20	9	Y	18	138	1			10
04	630 N	599	-0-	-31	-0-	576	2	23	9	Y	21					31
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	661	2	28	9	Y	25					56
06	660 N	447	-0-	-213	-0-	435	2	12	9	Y	11					67
*07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	464	2	15	9	Y	14					81
-----																
KILLAM, R. "1860"		WELL #: 4		RRCID -> 159779		COMPL. DATE 12/12/2016		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7710 - 7738								
02	3668 X	3464	-0-	-204	-0-	3428	2	36	9	Y	33					66
03	3999 X	3847	-0-	-152	-0-	3807	2	40	9	Y	36	14	1			88
04	3990 X	3485	-0-	-505	-0-	3432	2	53	9	Y	48	61	1			75
05	4123 X	3471	-0-	-652	-0-	3443	2	28	9	Y	25	61	1			39
06	3990 X	2966	-0-	-1024	-0-	2938	2	28	9	Y	25					64
*07	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3328	2	40	9	Y	36					100
-----																
K & H FEE "1575"		WELL #: 2		RRCID -> 159787		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8360 - 8390								
02	616 X	174	-0-	-442	-0-	173	2	1	9	Y	1					7
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
K & H FEE "1575"		WELL #: 3		RRCID -> 160234		COMPL. DATE 08/23/1996		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8410 - 8432								
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
K & H FEE "574"		WELL #: 2		RRCID -> 160862		COMPL. DATE 11/15/1996		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8574 - 8610								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
K & H FEE "574"		WELL #: 4		RRCID -> 161636		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8216 - 8263								
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
03	1271 N	904	-0-	-367	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
04	1290 N	982	-0-	-308	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
05	1085 N	1061	-0-	-24	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
*07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-



BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		07078 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
THREE-C OIL AND GAS				857600									
BENAVIDES, ROSA V. 1908		WELL #:		1	RRCID ->	127679	COMPL. DATE	03/28/1988	TOTAL DEPTH	9090	PERF.	8587 -	8859
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-	-0-			Y	-0-			10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
-----													
BENAVIDES, ROSA V. 1908		WELL #:		3	RRCID ->	129188	COMPL. DATE	12/31/1988	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8587 -	8870
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-			Y	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
-----													
BENAVIDES, ROSA V. 1908		WELL #:		5	RRCID ->	130479	COMPL. DATE	03/20/1989	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8647 -	8867
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-			Y	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
-----													
BENAVIDES, ROSA V. 861		WELL #:		2	RRCID ->	141846	COMPL. DATE	06/05/1992	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8693 -	8726
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
BENAVIDES, ROSA V. 1927		WELL #:		5	RRCID ->	145723	COMPL. DATE	11/21/1995	TOTAL DEPTH	9023	PERF.	7858 -	8132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	129445	COMPL. DATE	04/09/1989	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8134 -	8453
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	-0-		-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	2	N	-0-		-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	N	-0-		-0-
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	19	1	327	2	N	-0-		-0-
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	352	2	N	-0-		-0-
*07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	337	2	N	-0-		-0-

-----														
BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		07078 475	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		44	RRCID ->	143357	COMPL. DATE	11/03/1992	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	7782 - 7794		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
02		532 N	491	-0-	-41	-0-	27 1	464 2	N		-0-			-0-
03		732 N	732	-0-	-0-	-0-	40 1	692 2	N		-0-			-0-
04		600 N	577	-0-	-23	-0-	31 1	546 2	N		-0-			-0-
05		558 N	531	-0-	-27	-0-	29 1	502 2	N		-0-			-0-
06		720 N	445	-0-	-275	-0-	25 1	420 2	N		-0-			-0-
07		589 N	283	-0-	-306	-0-	15 1	268 2	N		-0-			-0-
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		19	RRCID ->	143917	COMPL. DATE	12/21/1992	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	7931 - 8214		
02		2352 N	2219	-0-	-133	-0-	122 1	2097 2	N		-0-			4
03		2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	153 1	2640 2	N		-0-			4
04		2730 N	2152	-0-	-578	-0-	117 1	2035 2	N		-0-			4
05		2449 N	1609	-0-	-840	-0-	89 1	1520 2	N		-0-			4
06		2700 N	2613	-0-	-87	-0-	145 1	2468 2	N		-0-			4
*07		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	153 1	2671 2	N		-0-			4
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		101	RRCID ->	144934	COMPL. DATE	02/02/1993	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	7914 - 8946		
02		304 N	304	-0-	-0-	-0-	17 1	287 2	N		-0-			-0-
03		353 N	353	-0-	-0-	-0-	19 1	334 2	N		-0-			-0-
04		361 N	361	-0-	-0-	-0-	20 1	341 2	N		-0-			-0-
05		348 N	348	-0-	-0-	-0-	19 1	329 2	N		-0-			-0-
06		336 N	336	-0-	-0-	-0-	19 1	317 2	N		-0-			-0-
07		372 N	276	-0-	-96	-0-	15 1	261 2	N		-0-			-0-
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		109	RRCID ->	144946	COMPL. DATE	04/08/1993	TOTAL DEPTH	9197	PERF.	7982 - 8892		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		130	RRCID ->	151328	COMPL. DATE	08/04/1994	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	7876 - 8750		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		159	RRCID ->	165244	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	7758 - 7774		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		161	RRCID ->	168057	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	9312	PERF.	8828 - 8942		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 167 RRCID -> 170939 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7802 - 7846

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	196 N	159	-0-	-37	-0-	9	1	150	2	N	-0-	-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	2	N	-0-	-0-
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	19	1	338	2	N	-0-	-0-
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	45	1	769	2	N	-0-	-0-
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	28	1	483	2	N	-0-	-0-
*07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	40	1	687	2	N	-0-	-0-

BENAVIDES (PERDIDO) 07078 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 BENAVIDES, B. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 138972 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8690 - 8928

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1484 N	1326	-0-	-158	-0-	600	1	724	2	N	2	36
03	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	600	1	1085	2	N	-0-	36
04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	600	1	764	2	N	-0-	36
05	1457 N	1041	-0-	-416	-0-	600	1	441	2	N	-0-	36
06	1620 N	1078	-0-	-542	-0-	600	1	478	2	N	-0-	36
07	1395 N	1348	-0-	-47	-0-	600	1	748	2	N	-0-	36

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 143028 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF. 9110 - 11675

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	5	1	96	2	N	-0-	4
03	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-	4
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	N	-0-	4
05	310 N	82	-0-	-228	-0-	4	1	77	2	N	1	5
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-	5
07	186 N	109	-0-	-77	-0-	6	1	103	2	N	-0-	5

BENAVIDES (WALSTEAD 3900) 07078 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 LEMBCKE OIL & GAS LLC. 496235  
 MILLER-RUTLEDGE WELL #: 2A RRCID -> 055640 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 5420 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BENAVIDES (4530) 07078 992 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL  
 GARZACO OPERATING, LLC 296672  
 HOOPER, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 106404 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4536 - 4548

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LEMBCKE OIL & GAS LLC. 496235  
 MILLER-RUTLEDGE WELL #: 1A RRCID -> 093915 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4497 - 4503

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6

BERRY (6100-E) 07368 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886  
 BLACKBERRY WELL #: 1 RRCID -> 288957 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6062 - 6114

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	12320	-0-	-0-	-12320	31422					N	11	164	1	8	8	19
03	13640	1500	-0-	-12140	19282	1487	2	13	9	N	12					31
04	13200	670	-0-	-12530	6752	642	2	28	9	N	25					56
05	13640	-0-	-0-	-13640	-0-					N	22					78
06	7410 #	34	-0-	-7376	-0-	16	2	18	9	N	16					94
07	1488 #	143	-0-	-1345	-0-	119	2	24	9	N	22	101	1			15

BERRY R. COX (H-2) 07387 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736  
 GONZALEZ, RUBEN WELL #: 8 RRCID -> 178009 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9726 - 9744

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WILCOX L-1) 07387 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736  
 FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 502ST RRCID -> 230756 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 11842 - 11921

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 11 RRCID -> 234921 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 11854 - 11908

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULBRIGHT, J.E. "G" WELL #: 6 RRCID -> 241575 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11739 - 11880

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULBRIGHT, J. E. UNIT "G" WELL #: 7ST RRCID -> 252738 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 11944 - 11962

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY R. COX (WX. 3RD HINNANT)		07387 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
COX, MARTIN REGAN		185995								
ARMSTRONG RANCH 'A'		WELL #:	1	RRCID ->	236536	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	15222	PERF.10293 - 10394
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT)		07387 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COX, MARTIN REGAN		185995								
ARMSTRONG, FRANK		WELL #:	1 D	RRCID ->	125753	COMPL. DATE	10/21/1987	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 5697 - 5835
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ARMSTRONG "258" GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID ->		197943		COMPL. DATE		06/23/2003		TOTAL DEPTH		15500		PERF.11980 - 11992	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-									
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-									
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-									
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-									

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736		RRCID ->		125074		COMPL. DATE		06/25/1987		TOTAL DEPTH		13399		PERF.11412 - 11430	
GONZALEZ, RUBEN		WELL #:	1														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-							

GONZALEZ, RUBEN		WELL #:		10		RRCID ->		214739		COMPL. DATE		10/25/2005		TOTAL DEPTH		13439		PERF.11728 - 11754	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-									

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT)		07387 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COX, MARTIN REGAN		185995								
ARMSTRONG "258"		WELL #:	1	RRCID ->	172772	COMPL. DATE	11/16/1987	TOTAL DEPTH	14795	PERF. N/A
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104	N	NO RPT		-0-

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT) //CONT.// 07387 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736  
 GONZALEZ, RUBEN WELL #: 2 RRCID -> 137532 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 16005 PERF.11952 - 11967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	263	1	1053	2	N	-0-		-0-
03	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	546	1	1397	2	N	-0-		-0-
04	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	599	1	1620	2	N	-0-		-0-
05	1457 N	1262	-0-	-195	-0-	377	1	885	2	N	-0-		-0-
06	1620 N	1366	-0-	-254	-0-	260	1	1106	2	N	-0-		-0-
*07	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	425	1	1952	2	N	-0-		-0-

LOPEZ, RUFINO & JOSEFA WELL #: 1 RRCID -> 181510 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12793 - 12821

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

J. E. FULBRIGHT 'G' WELL #: 1 RRCID -> 282215 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11484 - 11550

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COX, MARTIN REGAN 185995  
 ARMSTRONG 258 WELL #: 2 RRCID -> 130478 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13162 - 13223

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

ARMSTRONG 258 WELL #: 3 RRCID -> 139961 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 14379 PERF.13012 - 13072

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 153315 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13400 - 13620

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) //CONT.// 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
COX, MARTIN REGAN //CONT.// 185995																	
ARMSTRONG 258 WELL #: 1 RRCID -> 154413 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 14795 PERF.13198 - 13250																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736																	
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 5A RRCID -> 136247 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12349 - 12449																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-

  

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 6 RRCID -> 139441 COMPL. DATE 07/11/1991 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12372 - 12468																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 4 RRCID -> 160206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.12706 - 13072																	
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	826	-0-	-352	-0-	826	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1048	-0-	-92	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
*07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-

  

BERRY R. COX (WX.10TH HINNANT) 07387 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB																	
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736																	
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 3 RRCID -> 132670 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13530 - 13590																	
02	2571	R	2571	-0-	-0-	-0-	514	1	2057	2	N	-0-					-0-
03	2635	#	1877	-0-	-758	-0-	527	1	1350	2	N	-0-					-0-
04	2490	#	2144	-0-	-346	-0-	579	1	1565	2	N	-0-					-0-
05	2852	#	2578	-0-	-274	-0-	770	1	1808	2	N	-0-					-0-
06	2866	R	2866	-0-	-0-	-0-	546	1	2320	2	N	-0-					-0-
07	2852	#	2292	-0-	-560	-0-	410	1	1882	2	N	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO)		07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HIRSCH ESTATE 858		WELL #: 1		RRCID -> 084056		COMPL. DATE 07/11/1979		TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7620 - 7714				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	56	1	673	2	N	-0-	37
03	651 N	633	-0-	-18	-0-	48	1	579	2	N	5	42
						6	9					
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	49	1	609	2	N	-0-	42
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	56	1	680	2	N	-0-	42
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	54	1	658	2	N	-0-	42
*07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	58	1	651	2	N	-0-	42
HIRSCH ESTATE 1766		WELL #: 1		RRCID -> 091289		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7440 - 8550		
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	Y	1	1
						1	9					
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	Y	1	2
						1	9					
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	Y	-0-	2
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	-0-	2
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	29	1	308	2	Y	-0-	2
*07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	2	Y	-0-	2
HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 1		RRCID -> 098497		COMPL. DATE 02/02/1982		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7563 - 8477				
02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	93	1	1109	2	Y	-0-	-0-
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	82	1	1000	2	Y	-0-	-0-
04	1320 N	1223	-0-	-97	-0-	91	1	1132	2	Y	-0-	-0-
05	1333 N	1146	-0-	-187	-0-	87	1	1059	2	Y	-0-	-0-
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	84	1	1031	2	Y	45	45 1
						50	9					
07	1271 N	1196	-0-	-75	-0-	98	1	1098	2	Y	-0-	-0-
HIRSCH ESTATE 1771		WELL #: 2		RRCID -> 110244		COMPL. DATE 07/31/1984		TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7705 - 7793				
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	50	1	591	2	Y	5	11
						6	9					
03	713 N	671	-0-	-42	-0-	51	1	619	2	Y	1	12
						1	9					
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	51	1	640	2	Y	-0-	12
05	713 N	649	-0-	-64	-0-	49	1	600	2	Y	-0-	12
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	52	1	639	2	Y	-0-	12
07	713 N	651	-0-	-62	-0-	53	1	598	2	Y	-0-	12
HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 2		RRCID -> 110945		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7994 - 8477				
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	80	1	1159	2	Y	5	17
						6	9					
03	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	136	1	1506	2	Y	6	23
						7	9					
04	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	145	1	1670	2	Y	5	28
						6	9					
05	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	159	1	1769	2	Y	6	34
						7	9					
06	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	144	1	1524	2	Y	11	28 1
						12	9					
07	1860 N	1584	-0-	-276	-0-	140	1	1440	2	Y	4	10 1
						4	9					



BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HIRSCH ESTATE 2096		WELL #: 3		RRCID -> 113244		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7847 - 8484								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3304 X	112	-0-	-3192	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					6
03	3658 X	1282	-0-	-2376	-0-	106	1	1172	2	Y	4					10
04	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	343	1	3943	2	Y	13					23
05	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	342	1	3788	2	Y	12					35
06	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	332	1	3523	2	Y	27	42	1			20
07	4309 X	3815	-0-	-494	-0-	337	1	3468	2	Y	9	14	1			15
-----																
HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 2		RRCID -> 114141		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7612 - 8373								
02	476 N	245	-0-	-231	-0-	19	1	226	2	Y	-0-					-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	25	1	299	2	Y	-0-					-0-
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	42	1	528	2	Y	-0-					-0-
05	279 N	153	-0-	-126	-0-	12	1	141	2	Y	-0-					-0-
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	28	1	335	2	Y	12	12	1			-0-
07	403 N	302	-0-	-101	-0-	24	1	278	2	Y	-0-					-0-
-----																
HIRSCH ESTATE 1766		WELL #: 2		RRCID -> 115796		COMPL. DATE 03/04/1992		TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7331 - 7674								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	11					37
*07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	26	1	266	2	Y	-0-					37
-----																
LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 2		RRCID -> 116945		COMPL. DATE 06/03/1985		TOTAL DEPTH 7922 PERF. 6812 - 7650								
02	2100 N	1721	-0-	-379	-0-	111	1	1610	2	Y	-0-					4
03	2542 N	2045	-0-	-497	-0-	169	1	1876	2	Y	-0-					4
04	2250 N	1787	-0-	-463	-0-	141	1	1618	2	Y	25	20	1			9
05	1891 N	1691	-0-	-200	-0-	140	1	1551	2	Y	-0-	6	1			3
06	1980 N	1630	-0-	-350	-0-	140	1	1490	2	Y	-0-					3
07	1860 N	1675	-0-	-185	-0-	148	1	1527	2	Y	-0-					3
-----																
HIRSH ESTATE 2096		WELL #: 4		RRCID -> 119273		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7716 - 7729								
02	224 N	222	-0-	-2	-0-	14	1	207	2	Y	1					3
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	29	1	328	2	Y	1					4
04	300 N	268	-0-	-32	-0-	21	1	246	2	Y	1					5
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	27	1	303	2	Y	1					6
06	360 N	245	-0-	-115	-0-	21	1	222	2	Y	2	4	1			4
07	279 N	114	-0-	-165	-0-	10	1	104	2	Y	-0-	2	1			2

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 3		RRCID -> 119301		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6938 - 7609			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	57 1	837 2	Y	-0-			2
03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	89 1	988 2	Y	-0-			2
04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	91 1	1054 2	Y	16	12 1		6
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	18 9						
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	88 1	970 2	Y	-0-	4 1		2
*07	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	91 1	961 2	Y	-0-			2
						110 1	1126 2	Y	-0-			2
HIRSCH ESTATE 1765		WELL #: 1		RRCID -> 121589		COMPL. DATE 03/24/1998			TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7656 - 7728			
02	308 N	288	-0-	-20	-0-	22 1	266 2	Y	-0-			3
03	279 N	254	-0-	-25	-0-	19 1	234 2	Y	1			4
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	1 9						
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	18 1	220 2	Y	-0-			4
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	24 1	296 2	Y	-0-			4
*07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	24 1	292 2	Y	-0-			4
						22 1	249 2	Y	-0-			4
HIRSCH ESTATE 2096		WELL #: 5		RRCID -> 121889		COMPL. DATE 08/01/1986			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8619 - 8655			
02	1092 N	687	-0-	-405	-0-	44 1	640 2	Y	3			7
03	1178 N	873	-0-	-305	-0-	3 9						
04	900 N	865	-0-	-35	-0-	72 1	798 2	Y	3			10
05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	3 9						
06	840 N	762	-0-	-78	-0-	69 1	793 2	Y	3			13
07	899 N	776	-0-	-123	-0-	3 9						
						71 1	785 2	Y	3			16
						3 9						
						65 1	691 2	Y	5	14 1		7
						6 9						
						69 1	705 2	Y	2	5 1		4
						2 9						
HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 5		RRCID -> 123370		COMPL. DATE 02/09/1987			TOTAL DEPTH 8889 PERF. 8496 - 8601			
02	252 N	211	-0-	-41	-0-	13 1	197 2	Y	1			4
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	1 9						
04	270 N	180	-0-	-90	-0-	23 1	261 2	Y	1			5
05	248 N	75	-0-	-173	-0-	1 9						
06	270 N	151	-0-	-119	-0-	14 1	165 2	Y	1			6
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	1 9						
						6 1	69 2	Y	-0-			6
						13 1	137 2	Y	1	3 1		4
						1 9						
						15 1	156 2	Y	-0-	1 1		3
HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 7		RRCID -> 125432		COMPL. DATE 07/04/1992			TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7768 - 8060			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH-A3		WELL #: 61		RRCID -> 126441		COMPL. DATE 01/25/1988		TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8590 - 8610				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1316 N	774	-0-	-542	-0-	241	1	533	2	Y	-0-	-0-
03	1457 N	621	-0-	-836	-0-	139	1	482	2	Y	-0-	-0-
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	164	1	607	2	Y	-0-	-0-
05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	189	1	676	2	Y	-0-	-0-
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	256	1	584	2	Y	-0-	-0-
*07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	260	1	699	2	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH A-3		WELL #: 67 L		RRCID -> 131212		COMPL. DATE 06/13/1989		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HIRSCH ESTATE "2095"		WELL #: 1		RRCID -> 131670		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 8117						
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	291	2	N	51	32	1	54
						56	9							
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	30	1	327	2	N	50	66	1	38
						55	9							
04	330 N	321	-0-	-9	-0-	26	1	295	2	N	-0-	21	1	17
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	26	1	284	2	N	43	17	1	43
						47	9							
06	330 N	268	-0-	-62	-0-	23	1	245	2	N	-0-	26	1	17
07	341 N	332	-0-	-9	-0-	25	1	257	2	N	45	15	1	47
						50	9							

HIRSCH ESTATE "2093"		WELL #: 2		RRCID -> 132025		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7799 - 7841						
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	3	1	28	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	Y	-0-			-0-

ROSCHER, W.C. 518		WELL #: 2		RRCID -> 132672		COMPL. DATE 07/03/1992		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7447 - 8082						
02	672 N	213	-0-	-459	-0-	13	1	200	2	Y	-0-			28
03	310 N	305	-0-	-5	-0-	25	1	280	2	Y	-0-			28
04	300 N	269	-0-	-31	-0-	21	1	247	2	Y	1			29
						1	9							
05	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	96	1	1071	2	Y	3			32
						3	9							
06	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	176	1	1868	2	Y	6			38
						7	9							
*07	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	115	1	1182	2	Y	4	14	1	28
						4	9							

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 5		RRCID -> 132894		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6871 - 7659					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	100	1	1452	2	Y	-0-			-0-
03	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	151	1	1681	2	Y	-0-			-0-
04	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	137	1	1574	2	Y	25	18	1	7
05	1705 N	1685	-0-	-20	-0-	139	1	1546	2	Y	-0-	5	1	2
06	1770 N	1626	-0-	-144	-0-	140	1	1486	2	Y	-0-			2
*07	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	170	1	1752	2	Y	-0-			2
HIRSCH, I. ESTATE 517		WELL #: 3		RRCID -> 133791		COMPL. DATE 02/21/1990			TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7324 - 8345					
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	47	1	681	2	Y	14	12	1	18
03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	82	1	907	2	Y	12			30
04	1020 N	880	-0-	-140	-0-	70	1	802	2	Y	7			37
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	68	1	750	2	Y	27	23	1	41
06	960 N	799	-0-	-161	-0-	69	1	727	2	Y	3	35	1	9
*07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	83	1	849	2	Y	4			13
HIRSCH ESTATE 538		WELL #: 2		RRCID -> 133823		COMPL. DATE 12/19/1991			TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8093 - 8176					
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	Y	3	6	1	1
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	151	2	Y	1			2
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			2
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	170	2	Y	16			18
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	10	1	122	2	Y	1	18	1	1
*07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	Y	1			2
ROSCHE, W.C. 518		WELL #: 3		RRCID -> 134336		COMPL. DATE 05/08/1992			TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7442 - 8138					
02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	75	1	1090	2	Y	-0-			12
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	161	2	Y	-0-			12
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	57	1	662	2	Y	1			13
05	310 N	240	-0-	-70	-0-	20	1	219	2	Y	1			14
06	180 N	1	-0-	-179	-0-	1	2			Y	-0-			14
07	310 N	4	-0-	-306	-0-	4	2			Y	-0-	5	1	8
HIRSCH ESTATE 1765 B		WELL #: 2		RRCID -> 134820		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7382 - 8030					
02	364 N	348	-0-	-16	-0-	27	1	321	2	Y	-0-			4
03	372 N	306	-0-	-66	-0-	23	1	281	2	Y	2			6
04	360 N	265	-0-	-95	-0-	20	1	245	2	Y	-0-			6
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	31	1	373	2	Y	-0-			6
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	31	1	369	2	Y	-0-			6
*07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	41	1	462	2	Y	-0-			6



BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HIRSH-STATE 2072		WELL #: 2		RRCID -> 138695		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7714 - 8291		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	3 1	37 2	Y	7	18
						8 9				
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	19 1	219 2	Y	2	2
						2 9				
05	93 N	65	-0-	-28	-0-	5 1	60 2	Y	-0-	2
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5 1	56 2	Y	-0-	2
07	248 N	61	-0-	-187	-0-	5 1	55 2	Y	1	3
						1 9				
-----										
HIRSCH ESTATE 1770 B		WELL #: 1		RRCID -> 138764		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7337 - 8016		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
ROSCHE-HIRSCH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 139238		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7410 - 8156		
02	840 N	9	-0-	-831	-0-	1 1	8 2	Y	-0-	17
03	744 N	691	-0-	-53	-0-	57 1	634 2	Y	-0-	-0-
04	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	145 1	1667 2	Y	1	1
						1 9				
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	93 1	1032 2	Y	1	2
						1 9				
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	107 1	1137 2	Y	-0-	2
*07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	125 1	1284 2	Y	-0-	2
-----										
HIRSCH ESTATE 2071		WELL #: 2		RRCID -> 139409		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7949 - 8078		
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	30 1	353 2	Y	-0-	3
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	24 1	295 2	Y	2	5
						2 9				
04	390 N	304	-0-	-86	-0-	22 1	282 2	Y	-0-	5
05	434 N	408	-0-	-26	-0-	31 1	377 2	Y	-0-	5
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	36 1	442 2	Y	-0-	5
07	310 N	232	-0-	-78	-0-	19 1	213 2	Y	-0-	5
-----										
ROSCHE-HIRSCH GAS UNT		WELL #: 3		RRCID -> 139451		COMPL. DATE 07/29/1992		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7465 - 8178		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
HIRSH ESTATE 1772		WELL #: 4		RRCID -> 139465		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7520 - 7532		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HIRSCH ESTATE 2071		WELL #: 4		RRCID -> 140147		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7456 - 8132				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	52	1	615	2	Y	-0-			8
03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	65	1	783	2	Y	5			13
						6	9							
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	58	1	723	2	Y	-0-			13
05	744 N	733	-0-	-11	-0-	56	1	677	2	Y	-0-			13
06	840 N	436	-0-	-404	-0-	33	1	403	2	Y	-0-			13
07	806 N	592	-0-	-214	-0-	48	1	544	2	Y	-0-			13
-----														
ROSCHE-HIRSCH G. U.		WELL #: 5		RRCID -> 140270		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7661 - 8108				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141119		COMPL. DATE 03/18/1992		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7372 - 8325						
02	476 N	389	-0-	-87	-0-	25	1	364	2	Y	-0-			1
03	496 N	488	-0-	-8	-0-	41	1	447	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	36	1	412	2	Y	-0-			-0-
05	372 N	371	-0-	-1	-0-	30	1	337	2	Y	4			4
						4	9							
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	37	1	397	2	Y	-0-			4
07	372 N	280	-0-	-92	-0-	24	1	243	2	Y	12			16
						13	9							
-----														
HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 141300		COMPL. DATE 04/15/1992		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7428 - 7688						
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	29	1	418	2	Y	-0-			1
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	50	1	558	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	46	1	528	2	Y	-0-			-0-
05	496 N	301	-0-	-195	-0-	25	1	273	2	Y	3			3
						3	9							
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	56	1	593	2	Y	-0-			3
*07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	64	1	664	2	Y	11			14
						12	9							
-----														
LESSOR-NORFLEET GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141483		COMPL. DATE 04/16/1992		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7254 - 7502						
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	324	2	N	-0-			21
03	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-			21
04	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-			21
05	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-			21
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	17			38
						19	9							
*07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-			38
-----														
HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 6		RRCID -> 141795		COMPL. DATE 06/16/1992		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7552 - 8480						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
DIX RANCH - STATE A		WELL #: 1		RRCID -> 141871		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7761 - 8669	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	32 1	248 2	Y	-0-
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	49 1	384 2	Y	-0-
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	52 1	391 2	Y	-0-
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	83 1	517 2	Y	-0-
06	420 N	325	-0-	-95	-0-	58 1	267 2	Y	-0-
07	465 N	261	-0-	-204	-0-	57 1	204 2	Y	-0-
-----									
HIRSCH ESTATE 2071		WELL #: 5		RRCID -> 141912		COMPL. DATE 06/28/1992		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7930 - 8054	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----									
NORFLEET-LESSOR G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 142457		COMPL. DATE 07/27/1992		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7196 - 7480	
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	31 1	453 2	N	-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	12 1	135 2	N	-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6 1	70 2	N	-0-
05	217 N	71	-0-	-146	-0-	6 1	63 2	N	2
						2 9			27
06	150 N	65	-0-	-85	-0-	6 1	59 2	N	-0-
07	93 N	54	-0-	-39	-0-	5 1	49 2	N	-0-
-----									
HIRSCH ESTATE A		WELL #: 4		RRCID -> 142703		COMPL. DATE 09/19/1992		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7313 - 7406	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
-----									
HIRSCH ESTATE A		WELL #: 6		RRCID -> 143419		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7338 - 8156	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
-----									
DIX RANCH-STATE A		WELL #: 2		RRCID -> 144465		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7454 - 8530	
02	504 N	424	-0-	-80	-0-	48 1	376 2	Y	-0-
03	558 N	488	-0-	-70	-0-	55 1	433 2	Y	-0-
04	540 N	488	-0-	-52	-0-	58 1	430 2	Y	-0-
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	71 1	439 2	Y	-0-
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	142 1	653 2	Y	-0-
*07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	114 1	408 2	Y	-0-



BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WILLIAMSON, S.H. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 145665		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7061 - 7099								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1512 N	924	-0-	-588	-0-			59	1	865	2	Y	-0-			29
03	1705 N	1068	-0-	-637	-0-			88	1	980	2	Y	-0-	25	1	4
04	1230 N	974	-0-	-256	-0-			78	1	896	2	Y	-0-			4
05	1023 N	939	-0-	-84	-0-			78	1	861	2	Y	-0-			4
06	1020 N	841	-0-	-179	-0-			72	1	769	2	Y	-0-			4
*07	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-			92	1	943	2	Y	-0-			9
								6	9							

HIRSCH ESTATE 1770		WELL #: 1		RRCID -> 147312		COMPL. DATE 06/18/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 1450 - 1595		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HIRSCH ESTATE 1766		WELL #: 4		RRCID -> 158123		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7378 - 8498								
02	1204 N	576	-0-	-628	-0-			37	1	536	2	Y	3			6
								3	9							
03	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-			151	1	1670	2	Y	9			15
								10	9							
04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-			106	1	1222	2	Y	-0-			15
05	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-			114	1	1263	2	Y	4			19
								4	9							
06	1770 N	649	-0-	-1121	-0-			56	1	593	2	Y	-0-			19
07	1364 N	461	-0-	-903	-0-			41	1	420	2	Y	-0-			19

HIRSCH ESTATE 2104 B		WELL #: 2		RRCID -> 160492		COMPL. DATE 10/12/1996		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8470		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 8		RRCID -> 160504		COMPL. DATE 10/17/1996		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7754 - 7770		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HIRSCH ESTATE 858		WELL #: 5		RRCID -> 161957		COMPL. DATE 11/13/1996		TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7576 - 8730		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

-----

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 5 RRCID -> 162230 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8405

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	924 N	768	-0-	-156	-0-	49	1	719	2	Y	-0-			-0-
03	961 N	936	-0-	-25	-0-	77	1	859	2	Y	-0-			-0-
04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	76	1	872	2	Y	-0-			-0-
05	983 N	983	-0-	-0-	-0-	81	1	902	2	Y	-0-			-0-
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	78	1	826	2	Y	-0-			-0-
07	992 N	984	-0-	-8	-0-	87	1	897	2	Y	-0-			-0-

-----

HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 5 RRCID -> 164144 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7543 - 8379

02	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	184	1	2194	2	Y	19			46
						21	9							
03	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	222	1	2684	2	Y	7			53
						8	9							
04	2580 X	2223	-0-	-357	-0-	165	1	2058	2	Y	-0-			53
05	2666 X	2557	-0-	-109	-0-	195	1	2362	2	Y	-0-			53
06	2580 N	2546	-0-	-34	-0-	193	1	2353	2	Y	-0-			53
*07	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	218	1	2451	2	Y	2			55
						2	9							

-----

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 4 RRCID -> 166318 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7582 - 8650

02	1960 N	676	-0-	-1284	-0-	43	1	629	2	Y	4			22
						4	9							
03	1953 N	16	-0-	-1937	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	22	1	-0-
04	1500 N	664	-0-	-836	-0-	53	1	608	2	Y	3			3
						3	9							
05	775 N	590	-0-	-185	-0-	49	1	541	2	Y	-0-			3
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	43	1	458	2	Y	1			4
						1	9							
*07	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	160	1	1644	2	Y	2			6
						2	9							

-----

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 5 RRCID -> 166978 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8104 - 8280

02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	44	1	638	2	Y	-0-			12
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	73	1	810	2	Y	-0-			12
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	36	1	410	2	Y	1			13
						1	9							
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	22	1	245	2	Y	1			14
						1	9							
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	21	1	220	2	Y	1			15
						1	9							
*07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	23	1	238	2	Y	1	5	1	11
						1	9							

-----

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 5 RRCID -> 167545 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7820 - 8184

02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	31	1	447	2	Y	6			17
						7	9							
03	186 N	100	-0-	-86	-0-	8	1	92	2	Y	-0-	17	1	-0-
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	34	1	385	2	Y	2			2
						2	9							
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	Y	-0-			2
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	Y	-0-			2
*07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	Y	1			3
						1	9							

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HIRSCH ESTATE 54		WELL #: 1		RRCID -> 168010		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8046 - 8280		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
HIRSCH ESTATE 537		WELL #: 4		RRCID -> 168108		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7774 - 8648		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
HIRSCH ESTATE 537		WELL #: 5		RRCID -> 170511		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7760 - 9070		
02	2302 N	1124	-0-	-1178	-0-	85 1	1018 2	Y	19 96 1	35
						21 9				
03	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	105 1	1277 2	Y	5	40
						6 9				
04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	111 1	1385 2	Y	6	46
						7 9				
05	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	103 1	1242 2	Y	65	111
						72 9				
06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	92 1	1127 2	Y	6 103 1	14
						7 9				
*07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	97 1	1086 2	Y	5	19
						6 9				
-----										
HIRSCH STATE 2072		WELL #: 6		RRCID -> 181664		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7668 - 7697		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
HIRSCH ESTATE 517		WELL #: 6		RRCID -> 183728		COMPL. DATE 03/08/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7732 - 7762		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----  
 BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 HIRSCH ESTATE NO. 1954 WELL #: 1 RRCID -> 184855 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8157 - 8509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	178	1	2122	2	Y	-0-	193	1		44
03	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	194	1	2350	2	Y	14				58
04	2580 N	2401	-0-	-179	-0-	15	9	2208	2	Y	15				73
05	2542 N	2442	-0-	-100	-0-	17	9	2248	2	Y	7				80
06	2490 N	2349	-0-	-141	-0-	186	1	2050	2	Y	119	62	1		137
*07	2480 N	1728	-0-	-752	-0-	8	9	1587	2	Y	-0-	26	6		111

-----  
 HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 6 RRCID -> 188199 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8514 - 8744

02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	43	1	511	2	Y	9	57	1		18
03	620 N	600	-0-	-20	-0-	10	9	552	2	Y	2				20
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	2	9	590	2	Y	3				23
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	47	1	583	2	Y	31				54
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	3	9	560	2	Y	3	52	1		5
07	651 N	604	-0-	-47	-0-	46	1	553	2	Y	2				7

-----  
 A.B. CULPEPPER 2064 WELL #: 1 RRCID -> 189017 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7484 - 8470

02	1652 N	1041	-0-	-611	-0-	63	1	922	2	N	51	32	1		37
03	1860 N	1561	-0-	-299	-0-	56	9	1382	2	N	50	66	1		21
04	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	124	1	1797	2	N	-0-	21	1		-0-
05	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	55	9	2594	2	N	42	16	1		26
06	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	234	1	2412	2	N	-0-	26	1		-0-
*07	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	46	9	2023	2	N	45	15	1		30

-----  
 NORFLEET A.V. WELL #: 5 RRCID -> 189037 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7253 - 8354

02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	22	1	311	2	Y	2				19
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	2	9	351	2	Y	5	17	1		7
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	32	1	340	2	Y	7	7	1		7
05	372 N	356	-0-	-16	-0-	6	9	323	2	Y	4				11
06	390 N	316	-0-	-74	-0-	29	1	287	2	Y	2				13
07	403 N	373	-0-	-30	-0-	4	9	335	2	Y	5				18

-----  
 BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 CULPEPPER, A.B.2068 WELL #: 1 RRCID -> 189139 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7696 - 8294  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	35	1	517	2	N	52	32 1	39
03	434 N	353	-0-	-81	-0-	57	9	273	2	N	50	66 1	23
04	660 N	275	-0-	-385	-0-	25	1	253	2	N	-0-	23 1	-0-
05	682 N	330	-0-	-352	-0-	55	9	260	2	N	43	17 1	26
06	330 N	293	-0-	-37	-0-	47	9	268	2	N	-0-	26 1	-0-
*07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	25	1	339	2	N	45	15 1	30
						33	1						
						50	9						

-----  
 ROSCHER-HIRSCH G.U. WELL #: 7 RRCID -> 189156 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7230 - 7340  
 -----

02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-		19
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-	17 1	2
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	186	2	Y	2		4
						2	9						
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	Y	1		5
						1	9						
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	2	Y	-0-		5
*07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	Y	-0-	1 1	4

-----  
 CULPEPPER, A. B. 2068 WELL #: 2 RRCID -> 190331 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7224 - 8357  
 -----

02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	57	1	825	2	N	60	36 1	60
						66	9						
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	55	1	614	2	N	51	68 1	43
						56	9						
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	43	1	499	2	N	153	134 1	62
						168	9						
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	48	1	532	2	N	44	33 1	73
						48	9						
06	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	114	1	1210	2	N	129	149 1	53
						142	9						
*07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	74	1	758	2	N	55	33 1	75
						61	9						

-----  
 A. V. NORFLEET WELL #: 6 RRCID -> 190361 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7749 - 8334  
 -----

02	1966 N	847	-0-	-1119	-0-	54	1	792	2	Y	1		71
						1	9						
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	84	1	934	2	Y	5	57 1	19
						6	9						
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	78	1	897	2	Y	8	19 1	8
						9	9						
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	83	1	915	2	Y	4		12
						4	9						
06	990 N	924	-0-	-66	-0-	79	1	842	2	Y	3		15
						3	9						
07	1023 N	984	-0-	-39	-0-	87	1	893	2	Y	4		19
						4	9						

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 10		RRCID -> 191619		COMPL. DATE 08/16/2002			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8100 - 8318			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
02	1400 N	1168	-0-	-232	-0-	90	1	1078	2	Y	-0-	-0-
03	1550 N	1383	-0-	-167	-0-	105	1	1278	2	Y	-0-	-0-
04	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	149	1	1862	2	Y	-0-	-0-
05	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	150	1	1814	2	Y	-0-	-0-
06	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	145	1	1771	2	Y	73	73 1 -0-
						80	9					
07	2077 N	1811	-0-	-266	-0-	148	1	1663	2	Y	-0-	-0-
CULPEPPER, A.B. 2064		WELL #: 2		RRCID -> 192598		COMPL. DATE 12/31/2002			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 8038			
02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	69	1	999	2	N	60	33 1 105
						66	9					
03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	106	1	1174	2	N	56	66 1 95
						62	9					
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	97	1	1121	2	N	10	17 1 88
						11	9					
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	103	1	1137	2	N	46	19 1 115
						51	9					
06	1200 N	1166	-0-	-34	-0-	98	1	1039	2	N	26	102 1 39
						29	9					
*07	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	107	1	1105	2	N	52	27 1 64
						57	9					
HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 11		RRCID -> 195937		COMPL. DATE 06/04/2003			TOTAL DEPTH 8732 PERF. 7993 - 8583			
02	2016 N	1660	-0-	-356	-0-	106	1	1551	2	N	3	28
						3	9					
03	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	188	1	2088	2	N	11	39
						12	9					
04	2160 N	1967	-0-	-193	-0-	157	1	1801	2	N	8	47
						9	9					
05	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	178	1	1979	2	N	7	54
						8	9					
06	2220 N	1938	-0-	-282	-0-	165	1	1748	2	N	23	56 1 21
						25	9					
*07	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	187	1	1927	2	N	6	19 1 8
						7	9					
LINCOLN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 198919		COMPL. DATE 10/25/2003			TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7425 - 8338			
02	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	125	1	1825	2	N	11	67
						12	9					
03	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	167	1	1849	2	N	17	84
						19	9					
04	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	149	1	1713	2	N	34	82 1 36
						37	9					
05	2170 N	1949	-0-	-221	-0-	160	1	1772	2	N	15	26 1 25
						17	9					
06	1980 N	1711	-0-	-269	-0-	146	1	1546	2	N	17	3 1 39
						19	9					
07	1953 N	1838	-0-	-115	-0-	162	1	1665	2	N	10	2 1 47
						11	9					
HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 11		RRCID -> 201692		COMPL. DATE 02/12/2004			TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7682 - 8106			
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	247	2	Y	-0-	-0-
03	186 N	67	-0-	-119	-0-	5	1	62	2	Y	-0-	-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-	-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	2	Y	-0-	-0-
07	124 N	81	-0-	-43	-0-	7	1	74	2	Y	-0-	-0-

-----  
 BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 EL GATO WELL #: 26 RRCID -> 202171 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7874 - 8198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	7 1	180 2	Y	83	125 1			199	
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	91 9	166 2	Y	109				308	
04	300 N	162	-0-	-138	-0-	6 1	149 2	Y	6	142 1			172	
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	7 9	348 2	Y	167	135 1			204	
06	270 N	201	-0-	-69	-0-	23 1	192 2	Y	-0-	84 1			120	
*07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	184 9	121 2	Y	67				187	
						9 1								
						74 9								

-----  
 EL GATO WELL #: 27ST RRCID -> 203603 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8068 - 8814

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

-----  
 BILLINGS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 204074 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8516 - 8674

02	280 N	161	-0-	-119	-0-	6 1	155 2	N	-0-				-0-
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	8 1	227 2	N	-0-				-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	13 1	308 2	N	-0-				-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11 1	162 2	N	24				24
						26 9							
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	11 1	246 2	N	-0-				24
07	341 N	270	-0-	-71	-0-	20 1	250 2	N	-0-				24

-----  
 VAQUILLAS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 204246 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8278 - 8394

02	969 X	969	-0-	-0-	-0-	35 1	934 2	Y	-0-				-0-
03	1333 X	1117	-0-	-216	-0-	38 1	1079 2	Y	-0-				-0-
04	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	41 1	1006 2	Y	-0-				-0-
05	1085 N	808	-0-	-277	-0-	49 1	759 2	Y	-0-				-0-
06	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	63 1	1374 2	Y	-0-				-0-
*07	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	99 1	1224 2	Y	-0-				-0-

-----  
 VAQUILLAS RANCH STATE 1194 WELL #: 4 RRCID -> 206727 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8092 - 9206

02	1176 N	1147	-0-	-29	-0-	42 1	1105 2	N	-0-				96
03	1240 N	1164	-0-	-76	-0-	40 1	1124 2	N	-0-				96
04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	49 1	1205 2	N	-0-	84 1			12
05	1302 N	1195	-0-	-107	-0-	73 1	1122 2	N	-0-				12
06	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	49 1	1052 2	N	93	87 1			18
						102 9							
07	1333 N	1278	-0-	-55	-0-	96 1	1179 2	N	3				21
						3 9							

-----  
 EL GATO A WELL #: 28 RRCID -> 215099 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8078 - 8096

02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-				4
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	4 2	4 9	N	4				8
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-				8
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-				8
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-				8
*07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	-0-	8 6			-0-

-----  
 BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 EL GATO WELL #: 31 RRCID -> 224952 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8112 - 8241  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 HIRSCH ESTATE 857 WELL #: 4 RRCID -> 231951 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8062 - 8690  
 -----

02	168 N	54	-0-	-114	-0-	4	1	49	2	Y	1	9	1			-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	Y	1					1
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	1	9	119	2	Y	1					2
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	1	9	37	2	Y	2					4
06	120 N	54	-0-	-66	-0-	2	9	50	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	124 N	56	-0-	-68	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-

-----  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 10 RRCID -> 151412 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8068  
 -----

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
 WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 172532 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7980 - 8202  
 -----

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

-----  
 THREE-C OIL AND GAS 857600  
 VAQUILLAS 1629 WELL #: 1 RRCID -> 117131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8321 - 9072  
 -----

02	392 N	381	-0-	-11	-0-	43	1	331	3	Y	6					14
03	372 N	371	-0-	-1	-0-	7	9	316	3	Y	4	8	1			10
04	420 N	400	-0-	-20	-0-	4	9	355	3	Y	-0-					10
*05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	110	1	745	3	Y	16	21	1			5
*06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	18	9	762	3	Y	7					12
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15	1			Y	NO RPT					12



BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600												
VAQUILLAS 1629		WELL #: 2		RRCID -> 119593		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9263 PERF. 8351 - 8366		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	588 N	582	-0-	-6	-0-	66	1	507	3	Y	8			21
03	713 N	583	-0-	-130	-0-	79	1	496	3	Y	7	13	1	15
04	690 N	563	-0-	-127	-0-	64	1	499	3	Y	-0-			15
*05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	94	1	643	3	Y	15	24	1	6
*06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	17	9							
						11	1	560	3	Y	5			11
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6	9			Y	NO RPT			11
-----														
VAQUILLAS 67		WELL #: 1		RRCID -> 121711		COMPL. DATE 06/02/1993		TOTAL DEPTH		9050 PERF. 7518 - 8755				
02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	122	1	935	3	Y	20			41
03	1240 N	1032	-0-	-208	-0-	22	9							
						141	1	879	3	Y	11	24	1	28
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	12	9							
						143	1	1118	3	Y	1			29
*05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1	9							
						155	1	1055	3	Y	22	42	1	9
06	990 N	728	-0-	-262	-0-	24	9							
						14	1	706	3	Y	7			16
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8	9			Y	NO RPT			16
-----														
VAQUILLAS RANCH 67		WELL #: 5		RRCID -> 174095		COMPL. DATE 08/02/1999		TOTAL DEPTH		8600 PERF. 8075 - 8085				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
VAQUILLAS RANCH 67		WELL #: 6		RRCID -> 177034		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH		9000 PERF. 9034 - 9038				
02	364 N	361	-0-	-3	-0-	27	1	330	3	Y	4	5	1	6
						4	9							
03	682 N	22	-0-	-660	-0-	2	1	20	3	Y	-0-	5	1	1
04	540 N	24	-0-	-516	-0-	2	1	22	3	Y	-0-			1
05	403 N	68	-0-	-335	-0-	3	1	65	3	Y	-0-	1	1	-0-
*06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
VAQUILLAS RANCH "3"		WELL #: 3		RRCID -> 226091		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH		9125 PERF. 8082 - 8154				
02	280 N	188	-0-	-92	-0-	23	1	157	3	Y	7			13
						8	9							
03	310 N	133	-0-	-177	-0-	17	1	115	3	Y	1	8	1	6
						1	9							
04	180 N	33	-0-	-147	-0-	4	1	29	3	Y	-0-			6
05	217 N	110	-0-	-107	-0-	14	1	94	3	Y	2	7	1	1
						2	9							
06	120 N	26	-0-	-94	-0-	1	1	25	3	Y	-0-			1
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.//		07800 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		76	RRCID ->	142543	COMPL. DATE	07/09/1994	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	7391 - 8505
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1596 X	1059	-0-	-537	-0-	57 1	989 2	N	12			34
03	1767 X	1202	-0-	-565	-0-	13 9						
04	1710 X	1144	-0-	-566	-0-	66 1	1136 2	N	-0-			34
						62 1	1079 2	N	3	31 1		6
						3 9						
05	1674 X	1225	-0-	-449	-0-	68 1	1156 2	N	1			7
						1 9						
06	1620 X	1038	-0-	-582	-0-	58 1	980 2	N	-0-			7
07	1178 N	1020	-0-	-158	-0-	55 1	965 2	N	-0-			7
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		120 T	RRCID ->	149176	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9210	PERF.	7910 - 8960
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		117ST	RRCID ->	150083	COMPL. DATE	06/02/1994	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8347 - 9180
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		132	RRCID ->	151532	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH	9320	PERF.	8202 - 9112
02	112 N	65	-0-	-47	-0-	4 1	61 2	N	-0-			-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	4 1	73 2	N	-0-			-0-
04	90 N	69	-0-	-21	-0-	4 1	65 2	N	-0-			-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4 1	67 2	N	-0-			-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	73 2	N	-0-			-0-
*07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5 1	87 2	N	-0-			-0-
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #:		17	RRCID ->	270117	COMPL. DATE	12/27/2012	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7842 - 8862
02	2072 X	1940	-0-	-132	-0-	304 1	1636 2	N	-0-			17
03	2294 X	2038	-0-	-256	-0-	325 1	1712 2	N	1			18
						1 9						
04	2100 N	502	-0-	-1598	-0-	127 1	372 2	N	3			21
						3 9						
05	2139 N	406	-0-	-1733	-0-	107 1	299 2	N	-0-			21
06	1980 N	409	-0-	-1571	-0-	116 1	293 2	N	-0-			21
*07	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	348 1	1380 2	N	-0-			21

-----													
BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.//		07800 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #:		19	RRCID ->	270140	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8344 - 9414	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
02	2520 X	2233	-0-	-287	-0-	349	1	1881	2	N	3		49
						3	9						
03	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	401	1	2112	2	N	5		54
						6	9						
04	2310 X	950	-0-	-1360	-0-	241	1	703	2	N	5		59
						6	9						
05	2480 X	745	-0-	-1735	-0-	196	1	547	2	N	2		61
						2	9						
06	2430 X	511	-0-	-1919	-0-	144	1	365	2	N	2		63
						2	9						
07	2511 X	714	-0-	-1797	-0-	144	1	570	2	N	-0-		63
-----													
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #:		18	RRCID ->	270546	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	8843	PERF.	8118 - 8924	
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	200	1	1078	2	N	2		33
						2	9						
03	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	220	1	1158	2	N	3		36
						3	9						
04	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	354	1	1032	2	N	4		40
						4	9						
05	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	380	1	1060	2	N	2		42
						2	9						
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	307	1	776	2	N	7		49
						8	9						
*07	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	289	1	1148	2	N	13		62
						14	9						
-----													
BIG COWBOY (LOBO 1)				07800 210	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954									
STANFORD, P. H.		WELL #:		3	RRCID ->	137931	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8290 - 8320	
02	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	454	1	1222	2	Y	10		49
						11	9						
03	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	478	1	1605	2	Y	29		78
						32	9						
04	2340 X	1615	-0-	-725	-0-	400	1	1212	2	Y	3		81
						3	9						
05	2356 X	1661	-0-	-695	-0-	394	1	1263	2	Y	4		85
						4	9						
06	2040 X	1974	-0-	-66	-0-	348	1	1624	2	Y	2		87
						2	9						
07	2108 X	1670	-0-	-438	-0-	309	1	1352	2	Y	8		95
						9	9						
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		53	RRCID ->	141060	COMPL. DATE	03/07/1992	TOTAL DEPTH	9228	PERF.	7996 - 8012	
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	89	1	240	2	Y	-0-		61
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	130	1	438	2	Y	-0-		61
04	840 N	755	-0-	-85	-0-	187	1	568	2	Y	-0-		61
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	254	1	815	2	Y	-0-		61
06	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	478	1	2232	2	Y	-0-		61
*07	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	505	1	2208	2	Y	-0-		61

BIG COWBOY (LOBO 1) //CONT.// 07800 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 112 RRCID -> 145288 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7909 - 8075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	196 N	133	-0-	-63	-0-	7	1	124	2	N	2	5 1
03	155 N	27	-0-	-128	-0-	2	9	24	2	N	2	1 1
04	210 N	129	-0-	-81	-0-	1	1	122	2	N	-0-	2 1
05	155 N	130	-0-	-25	-0-	7	1	115	2	N	7	4 1
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	9	92	2	N	2	3 1
07	124 N	81	-0-	-43	-0-	2	9	74	2	N	3	3 1
						4	1					2
						3	9					

BIG COWBOY (WILCOX 6000) 07800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 235278 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5012 - 5016

02	236 X	236	-0-	-0-	-0-	25	1	211	2	N	-0-	4
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	28	1	197	2	N	-0-	4
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	38	1	290	2	N	7	6 1
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	8	9	228	2	N	6	6 1
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	7	9	197	2	N	-0-	5
*07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	25	1	117	2	N	-0-	5
						12	1					5

BIG COWBOY (WILCOX 6200) 07800 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 EL GATO WELL #: 23 RRCID -> 214186 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BIG MAC (6470) 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 BEEHIVE OPERATING, LLC 061750  
 SAN FERNANDO WELL #: 1 RRCID -> 224742 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 6570

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

MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 225687 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 6240

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

BIG MAC (6470)		//CONT.// 07948 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750														
ZACHRY		WELL #: 4		RRCID -> 230671		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 6430								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LOZANO		WELL #: 1		RRCID -> 246006		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 9692 PERF. 5907 - 5936								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 169505		COMPL. DATE 06/20/1998		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7136 - 7144								
RAMIREZ ET AL GAS UNIT "A"		WELL #: 1														
02	1036 N	988	-0-	-48	-0-	125	1	863	2	Y	-0-					2
03	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	138	1	1075	2	Y	-0-					2
04	1170 N	1080	-0-	-90	-0-	132	1	948	2	Y	-0-					2
05	1085 N	687	-0-	-398	-0-	81	1	606	2	Y	-0-					2
06	1170 N	666	-0-	-504	-0-	83	1	583	2	Y	-0-					2
07	1116 N	946	-0-	-170	-0-	109	1	837	2	Y	-0-					2
-----																
RAMON, BELIA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 172925		COMPL. DATE 08/28/1999		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6353 - 8677								
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	36	1	249	2	N	-0-					12
03	310 N	298	-0-	-12	-0-	34	1	264	2	N	-0-					12
04	300 N	291	-0-	-9	-0-	35	1	256	2	N	-0-					12
05	310 N	306	-0-	-4	-0-	36	1	270	2	N	-0-					12
06	300 N	286	-0-	-14	-0-	36	1	250	2	N	-0-					12
07	310 N	293	-0-	-17	-0-	34	1	259	2	N	-0-					12
-----																
RAMON, BELIA ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 173794		COMPL. DATE 06/19/1999		TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 6250								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MARTINEZ, ADELA M. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 176484		COMPL. DATE 04/22/2000		TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 6820								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG MAC (6470)		//CONT.// 07948 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RAMON		WELL #: 4		RRCID -> 219546		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098				
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
PEREZ A		WELL #: 2		RRCID -> 222798		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223038		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223524		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 6522				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
CUELLAR HEIRS B		WELL #: 1		RRCID -> 225639		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
CUELLAR, FERNANDO "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 237906		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 6479				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
TREVINO		WELL #: 23		RRCID -> 289545		COMPL. DATE 08/10/2017		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6144 - 6158				
02	15456 X	12352	-0-	-3104	-0-	12341	2	11	9	N	10	10
03	16151 X	13767	-0-	-2384	-0-	13767	2			N	-0-	10
04	15150 X	12822	-0-	-2328	-0-	12804	2	18	9	N	16	3
05	15035 X	12843	-0-	-2192	-0-	12843	2			N	-0-	3
06	14010 X	11896	-0-	-2114	-0-	11879	2	17	9	N	15	18
07	13764 X	12188	-0-	-1576	-0-	12188	2			N	-0-	18

BIG MAC (6470)		//CONT.//		07948 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
RAMON A		WELL #:		1		RRCID -> 290029		COMPL. DATE 04/05/2019		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6460 - 6657				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		448 N	448	-0-	-0-	-0-		448	2	N	-0-			-0-
03		24 N	24	-0-	-0-	-0-		24	2	N	-0-			-0-
04		210 N	59	-0-	-151	-0-		59	2	N	-0-			-0-
05		217 N	141	-0-	-76	-0-		141	2	N	-0-			-0-
06		258 N	258	-0-	-0-	-0-		258	2	N	-0-			-0-
*07		370 N	370	-0-	-0-	-0-		370	2	N	-0-			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP				521516				CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
ALEXANDER "A"		WELL #:		1		RRCID -> 247748		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 7594				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG MAC (8260)				07948 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
GONZALES, HORACIO		WELL #:		1		RRCID -> 204474		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7983 - 8983				
02	3192 X	2769	-0-	-423	-0-	2767	2	2	9	N	2			7
03	3317 X	3093	-0-	-224	-0-	3093	2			N	-0-			7
04	3210 X	2995	-0-	-215	-0-	2994	2	1	9	N	1	8	1	-0-
05	3224 X	3143	-0-	-81	-0-	3143	2			N	-0-			-0-
06	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3129	2	2	9	N	2			2
07	3100 X	2943	-0-	-157	-0-	2941	2	2	9	N	2			4

VIELMANN-RAMIREZ				521516				CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
WELL #:		1		RRCID -> 204733		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8306 - 8421						
02	868 N	681	-0-	-187	-0-	86	1	595	2	N	-0-			-0-
03	961 N	921	-0-	-40	-0-	105	1	816	2	N	-0-			-0-
04	960 N	939	-0-	-21	-0-	114	1	825	2	N	-0-			-0-
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	112	1	844	2	N	-0-			-0-
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	112	1	788	2	N	-0-			-0-
07	961 N	764	-0-	-197	-0-	88	1	676	2	N	-0-			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178				CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SANCHEZ-SAN FERNANDO MIN. GU		WELL #:		1		RRCID -> 144473		COMPL. DATE 01/11/1993		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8091 - 9142				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136				CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SANTA MARIA		WELL #:		2		RRCID -> 164170		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8274 - 8316				
02	4172 X	3643	-0-	-529	-0-	336	1	3307	2	N	-0-			-0-
03	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	357	1	3654	2	N	-0-			-0-
04	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	385	1	3792	2	N	-0-			-0-
05	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	354	1	3878	2	N	-0-			-0-
06	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	379	1	3542	2	N	-0-			-0-
07	4309 X	2182	-0-	-2127	-0-	173	1	2009	2	N	-0-			-0-

BIG REEF (EDWARDS)		08015 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
BOOTH, W. V. JR.		WELL #: 2A		RRCID -> 141547		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9606 - 9691				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	672 N	442	-0-	-230	-0-	442 2		N	-0-			-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-			-0-
04	780 N	57	-0-	-723	-0-	57 2		N	-0-			-0-
05	496 N	110	-0-	-386	-0-	110 2		N	-0-			-0-
06	180 N	23	-0-	-157	-0-	23 2		N	-0-			-0-
*07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-			-0-

BOOTH, UNOCAL H		WELL #: 3B		RRCID -> 184096		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9605 - 9670				
02	1540 N	1282	-0-	-258	-0-	1282 2		N	-0-			-0-
03	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 2		N	-0-			-0-
04	2220 N	1863	-0-	-357	-0-	1863 2		N	-0-			-0-
05	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978 2		N	-0-			-0-
06	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 2		N	-0-			-0-
07	1922 N	1851	-0-	-71	-0-	1851 2		N	-0-			-0-

BOOTH, W. V. ET AL		WELL #: 3A		RRCID -> 188192		COMPL. DATE 08/19/2001		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9450 - 9512				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FULLER 2292 H		WELL #: 1		RRCID -> 192172		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9500 - 11822				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALAFOX GALAN -H-		WELL #: 1		RRCID -> 192605		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9510 - 11770				
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULLER 2292 "H"		WELL #: 2A		RRCID -> 196080		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9505 - 11650				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALAFOX -H-		WELL #: 2		RRCID -> 197558		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9401 - 12701				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-			-0-
06	90 N	1	-0-	-89	-0-	1 2		N	-0-			-0-
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2		N	-0-			-0-



BIG REEF (EDWARDS)										//CONT.// 08015 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										//CONT.// 499978							
BOOTH, W. V. ET AL 2292 "A"										WELL #: 4		RRCID -> 198435		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9553 - 12088	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		8511 X	8511	-0-	-0-	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
03		8434 X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
04		5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
05		5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
06		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
*07		3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
-----																	
BOOTH, UNOCAL H										WELL #: 4B		RRCID -> 198436		COMPL. DATE 11/09/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9895 - 12349	
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
04		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05		7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*07		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
-----																	
JOHNSON 2292 "L"										WELL #: 1T		RRCID -> 198437		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9472 - 12030	
02		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04		180 N	39	-0-	-141	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05		186 N	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
-----																	
FULLER 2292 "H"										WELL #: 3		RRCID -> 200059		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9517 - 12414	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BOOTH UNOCAL H										WELL #: 1U		RRCID -> 200322		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9593 - 12834	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H"										WELL #: 7A		RRCID -> 201089		COMPL. DATE 08/10/2003		TOTAL DEPTH 9746 PERF. 9457 - 13768	
02		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04		120 N	26	-0-	-94	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05		155 N	12	-0-	-143	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06		150 N	10	-0-	-140	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*07		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
-----																	
BARREDA-GONZALEZ "H"										WELL #: 1		RRCID -> 201119		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9457 - 11100	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	153	-0-	153	153	153	2			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	53	-0-	53	206	53	2			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	53	-0-	53	259	53	2			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	17	-0-	17	276	17	2			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	5	-0-	5	281	5	2			N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BOOTH, W.V. ET AL 2292 "H"		WELL #:		6A	RRCID ->	201873	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9903 - 11856	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	AMT	CODE	BALANCE
02	952 N	142	-0-	-810	-0-	142	2	N	-0-		-0-	
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2	N	-0-		-0-	
04	1440 N	1421	-0-	-19	-0-	1421	2	N	-0-		-0-	
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2	N	-0-		-0-	
06	1350 N	432	-0-	-918	-0-	432	2	N	-0-		-0-	
*07	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2	N	-0-		-0-	
-----												
BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H"		WELL #:		5A	RRCID ->	202452	COMPL. DATE	05/03/2003	TOTAL DEPTH	9706	PERF. 9350 - 11700	
02	4424 X	3967	-0-	-457	-0-	3967	2	N	-0-		-0-	
03	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2	N	-0-		-0-	
04	4620 X	758	-0-	-3862	-0-	758	2	N	-0-		-0-	
05	4774 X	2014	-0-	-2760	-0-	2014	2	N	-0-		-0-	
06	5400 X	2806	-0-	-2594	-0-	2806	2	N	-0-		-0-	
07	5580 X	2870	-0-	-2710	-0-	2870	2	N	-0-		-0-	
-----												
SAUNDERS STATE 108 "H"		WELL #:		1	RRCID ->	202505	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	9664	PERF. 9272 - 12260	
02	980 N	932	-0-	-48	-0-	932	2	N	-0-		-0-	
03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2	N	-0-		-0-	
04	1050 N	569	-0-	-481	-0-	569	2	N	-0-		-0-	
05	1023 N	740	-0-	-283	-0-	740	2	N	-0-		-0-	
06	930 N	588	-0-	-342	-0-	588	2	N	-0-		-0-	
*07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2	N	-0-		-0-	
-----												
SAUNDERS STATE 108 "H"		WELL #:		3	RRCID ->	204587	COMPL. DATE	03/14/2004	TOTAL DEPTH	9697	PERF. 9340 - 11956	
02	14B2 EXT	23	-0-	23	-0-	737	23	2	N	-0-	-0-	
03	770 X	33	-0-	-737	-0-	33	2	2	N	-0-	-0-	
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2	2	N	-0-	-0-	
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	2	N	-0-	-0-	
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	2	N	-0-	-0-	
*07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	2	N	-0-	-0-	
-----												
BOOTH, W.V. ET AL "H"		WELL #:		10A	RRCID ->	204631	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	9688	PERF. 8121 - 12523	
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
PALAFOX STATE A H		WELL #:		3	RRCID ->	206937	COMPL. DATE	03/27/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9587 - 11541	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
PALAFOX STATE A H		WELL #:		4	RRCID ->	207576	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	9654	PERF. 8106 - 12074	
02	336 N	56	-0-	-280	-0-	56	2		N	-0-	-0-	
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-	-0-	
04	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2		N	-0-	-0-	
05	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2		N	-0-	-0-	
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-	-0-	
07	1023 N	439	-0-	-584	-0-	439	2		N	-0-	-0-	

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
BOOTH UNOCAL H				WELL #:	5U	RRCID ->	207862	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	9735	PERF. 9512 - 11516		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BOOTH UNOCAL H				WELL #:	5 B	RRCID ->	212157	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	9786	PERF. 9612 - 11261		
02	3640 X	2921	-0-	-719	-0-	-0-	2921	2		N	-0-			-0-
03	4030 X	3844	-0-	-186	-0-	-0-	3844	2		N	-0-			-0-
04	3900 X	3568	-0-	-332	-0-	-0-	3568	2		N	-0-			-0-
05	3782 X	3219	-0-	-563	-0-	-0-	3219	2		N	-0-			-0-
06	3720 X	3308	-0-	-412	-0-	-0-	3308	2		N	-0-			-0-
07	3844 X	3311	-0-	-533	-0-	-0-	3311	2		N	-0-			-0-
-----														
BOOTH UNOCAL H				WELL #:	11U	RRCID ->	212195	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	9794	PERF. 9506 - 12200		
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
04	11 N	4	-0-	-7	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
*07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
-----														
BOOTH UNOCAL H				WELL #:	6U	RRCID ->	220909	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	9772	PERF. 9595 - 12788		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BOOTH, W.V., JR. 2292 H				WELL #:	8A	RRCID ->	222782	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	9687	PERF. 9540 - 12000		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BOOTH 2292 H				WELL #:	11A	RRCID ->	226082	COMPL. DATE	10/09/2005	TOTAL DEPTH	9783	PERF. 9506 - 12220		
02	1596 N	715	-0-	-881	-0-	-0-	715	2		N	-0-			-0-
03	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	-0-	1704	2		N	-0-			-0-
04	1590 N	676	-0-	-914	-0-	-0-	676	2		N	-0-			-0-
05	806 N	417	-0-	-389	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-
06	1650 N	301	-0-	-1349	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
07	713 N	337	-0-	-376	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
-----														
BOOTH UNOCAL H				WELL #:	7U	RRCID ->	227223	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	9756	PERF. 9727 - 11140		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BOOTH, W.V.JR. 2292 H		WELL #:		14A	RRCID ->	231327	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9735 - 12609	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAUNDERS STATE 108 "H"		WELL #:		5A	RRCID ->	239583	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	10001	PERF.	8600 - 10070	
02	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2		N	-0-			-0-
03	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2		N	-0-			-0-
04	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2		N	-0-			-0-
05	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2		N	-0-			-0-
06	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2		N	-0-			-0-
*07	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2		N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H		WELL #:		15U	RRCID ->	247374	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	9817	PERF.	9500 - 11949	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAUNDERS 38 "H"		WELL #:		8	RRCID ->	247970	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	12685	PERF.	9500 - 12685	
02	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2		N	-0-			-0-
03	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2		N	-0-			-0-
04	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2		N	-0-			-0-
05	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2		N	-0-			-0-
06	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2		N	-0-			-0-
*07	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2		N	-0-			-0-

SAUNDERS STATE 106 H		WELL #:		12	RRCID ->	248271	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9459 - 11675	
02	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2		N	-0-			-0-
03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		N	-0-			-0-
04	1260 N	1052	-0-	-208	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
05	1457 N	1009	-0-	-448	-0-	1009	2		N	-0-			-0-
06	1140 N	1038	-0-	-102	-0-	1038	2		N	-0-			-0-
07	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	1048	2		N	-0-			-0-

SAUNDERS STATE 108 H UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	248408	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	9622	PERF.	9337 - 12409	
02	9912 X	9783	-0-	-129	-0-	9783	2		N	-0-			-0-
03	10974 X	10457	-0-	-517	-0-	10457	2		N	-0-			-0-
04	11010 X	9956	-0-	-1054	-0-	9956	2		N	-0-			-0-
05	11377 X	10233	-0-	-1144	-0-	10233	2		N	-0-			-0-
06	11010 X	10117	-0-	-893	-0-	10117	2		N	-0-			-0-
07	10819 X	10544	-0-	-275	-0-	10544	2		N	-0-			-0-

SAUNDERS STATE 108 H		WELL #:		9	RRCID ->	248410	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	9672	PERF.	9374 - 11921	
02	1316 N	1115	-0-	-201	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-			-0-
04	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2		N	-0-			-0-
05	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2		N	-0-			-0-
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2		N	-0-			-0-
07	1581 N	1051	-0-	-530	-0-	1051	2		N	-0-			-0-

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
PALAFOX 39 H		WELL #:		7	RRCID ->	249442	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	9733	PERF.	9467 - 12195
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
02	17209 X	17209	-0-	-0-	-0-	17209 2		N	-0-			-0-
03	16507 X	16507	-0-	-0-	-0-	16507 2		N	-0-			-0-
04	16573 X	16573	-0-	-0-	-0-	16573 2		N	-0-			-0-
05	11760 X	11760	-0-	-0-	-0-	11760 2		N	-0-			-0-
06	8901 X	8901	-0-	-0-	-0-	8901 2		N	-0-			-0-
*07	12421 X	12421	-0-	-0-	-0-	12421 2		N	-0-			-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H"		WELL #:		9A	RRCID ->	251666	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	9755	PERF.	9345 - 11645
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAUNDERS STATE 108 H		WELL #:		10	RRCID ->	251867	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL DEPTH	9574	PERF.	9220 - 12418
02	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264 2		N	-0-			-0-
03	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201 2		N	-0-			-0-
04	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485 2		N	-0-			-0-
05	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209 2		N	-0-			-0-
06	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228 2		N	-0-			-0-
*07	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351 2		N	-0-			-0-

BIG TIME (FRIO 5250)		08061 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
STRATA OPERATING, INC.		825445										
BENTSEN		WELL #:		1	RRCID ->	268817	COMPL. DATE	08/21/2012	TOTAL DEPTH	5340	PERF.	5161 - 5164
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29

BISHOP, EAST (7600 FRIO)		08396 540		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
TEXRON OPERATING, LLC		850872										
PETROQUEST JV-DORSOGNA		WELL #:		4	RRCID ->	260436	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	7435 - 7440
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-			302
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			302
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			302
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			302
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			302
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			302

BISHOP, EAST (8350)		08396 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411										
PETROQUEST JV - ELLIOT		WELL #:			RRCID ->	244521	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6250 - 8454
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2010

BISHOP, EAST (8350) //CONT.// 08396 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 PETROQUEST JV-DORSOGNA 850872  
 WELL #: 1 RRCID -> 248314 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7698 - 7702

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BISHOP, WEST (PFLUGER, LOWER) 08403 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 OMEGA ENERGY, LLC 622657  
 KUEMPFL, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 159134 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6940 - 6942

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BISHOP, WEST (VICKSBURG) 08403 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880  
 ECKERMAN, W.R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134856 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9305

02	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1539 2	35 9	N	32		51
03	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1712 2	43 9	N	39		90
04	1680 N	1614	-0-	-66	-0-	1589 2	25 9	N	23		113
05	1736 N	1214	-0-	-522	-0-	1172 2	42 9	N	38		151
06	1710 N	277	-0-	-1433	-0-	262 2	15 9	N	14		165
*07	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1623 2	23 9	N	21	153 1	33

BISHOP, WEST (6830) 08403 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880  
 BROWNING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275621 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6812 - 6824

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100

BLACK CREEK (LOBO) 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178  
 DESPAIN WELL #: 3 RRCID -> 144477 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8838 - 9074

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

DESPAIN WELL #: 6 RRCID -> 144490 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8874 - 9036

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

BLACK CREEK (LOBO) SMITH PRODUCTION INC. BRISCOE "D"		//CONT.//	08520 150 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
BRISCOE "D"		WELL #:		1	RRCID ->	144466	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7818	-	8998		
02	532 N	289	-0-	-243	-0-	97	1	192	2	Y	-0-					-0-
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	219	1	325	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	770	-0-	770	770	192	1	578	2	Y	-0-					-0-
05	1249 N	479	-0-	-770	-0-	143	1	336	2	Y	-0-					-0-
06	540 N	343	-0-	-197	-0-	142	1	201	2	Y	-0-					-0-
07	806 N	482	-0-	-324	-0-	58	1	424	2	Y	-0-					-0-
-----																
BRISCOE "D"		WELL #:		2	RRCID ->	144469	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	7832	-	9005		
02	392 N	361	-0-	-31	-0-	121	1	240	2	Y	-0-					-0-
03	465 N	340	-0-	-125	-0-	137	1	203	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	228	-0-	228	228	57	1	171	2	Y	-0-					-0-
05	366 N	138	-0-	-228	-0-	41	1	97	2	Y	-0-					-0-
06	330 N	133	-0-	-197	-0-	55	1	78	2	Y	-0-					-0-
07	248 N	246	-0-	-2	-0-	30	1	216	2	Y	-0-					-0-
-----																
BRISCOE "D"		WELL #:		4	RRCID ->	144471	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8741	-	8930		
02	1568 N	917	-0-	-651	-0-	307	1	610	2	Y	-0-					15
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	503	1	746	2	Y	9	11	1			13
04	DLQ G-10	1063	-0-	1063	1063	264	1	797	2	Y	2					15
05	2005 N	942	-0-	-1063	-0-	278	1	653	2	Y	10	11	1			14
06	1230 N	670	-0-	-560	-0-	277	1	392	2	Y	1	11	1			4
07	1085 N	505	-0-	-580	-0-	60	1	439	2	Y	5					9
-----																
BRISCOE D		WELL #:		3	RRCID ->	144482	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	8760	-	8952		
02	1708 N	1369	-0-	-339	-0-	458	1	911	2	Y	-0-					25
03	2077 N	1376	-0-	-701	-0-	546	1	810	2	Y	18	22	1			21
04	DLQ G-10	839	-0-	839	839	208	1	628	2	Y	3					24
05	2301 N	1462	-0-	-839	-0-	429	1	1009	2	Y	22	22	1			24
06	1350 N	1074	-0-	-276	-0-	444	1	628	2	Y	2	26	1			-0-
*07	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	173	1	1268	2	Y	10					10
-----																
BRISCOE D		WELL #:		6	RRCID ->	144491	COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8141	-	9060		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK CREEK (LOBO) SMITH PRODUCTION INC. BRISCOE D		//CONT.// //CONT.//	08520 150 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 144493		COMPL. DATE 02/07/1993		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8783 - 8958						
02		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	356 1	707 2	Y		-0-					15
03		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	425 1	631 2	Y		9	11	1			13
04	DLQ	G-10	769	-0-	769	769	10 191 1	576 2	Y		2					15
05		2430 N	1661	-0-	-769	-0-	2 492 1	1158 2	Y		10	11	1			14
06		1050 N	1045	-0-	-5	-0-	11 432 1	612 2	Y		1	11	1			4
07		806 N	756	-0-	-50	-0-	1 90 1	660 2	Y		5					9
		WELL #: 7		RRCID -> 149018		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 5794 - 5990						
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
		WELL #: 8		RRCID -> 150164		COMPL. DATE 06/03/1994		TOTAL DEPTH 9240		PERF. 8732 - 8916						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					72
		WELL #: 9		RRCID -> 151280		COMPL. DATE 09/27/1994		TOTAL DEPTH 9140		PERF. 8738 - 8922						
02	3108 X	3076	-0-	-32	-0-	-0-	1030 1	2046 2	Y		-0-					27
03	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	-0-	1469 1	2179 2	Y		23	28	1			22
04	DLQ	G-10	943	-0-	943	943	25 234 1	705 2	Y		4					26
05	1584 X	641	-0-	-943	-0-	-0-	4 182 1	429 2	Y		27	28	1			25
06	3960 X	1075	-0-	-2885	-0-	-0-	30 444 1	628 2	Y		3	28	1			-0-
07	3689 X	730	-0-	-2959	-0-	-0-	3 86 1	630 2	Y		13					13
		WELL #: 10		RRCID -> 152403		COMPL. DATE 01/22/2018		TOTAL DEPTH 9180		PERF. 8080 - 8100						
02	1176 N	932	-0-	-244	-0-	-0-	312 1	620 2	Y		-0-					3
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	-0-	637 1	945 2	Y		2	2	1			3
04	DLQ	G-10	1232	-0-	1232	1232	2 307 1	925 2	Y		-0-					3
05	2336 N	1104	-0-	-1232	-0-	-0-	329 1	773 2	Y		2	2	1			3
06	1530 N	1058	-0-	-472	-0-	-0-	2 438 1	620 2	Y		-0-	2	1			1
07	1271 N	857	-0-	-414	-0-	-0-	103 1	753 2	Y		1					2



BLACK CREEK (LOBO) SMITH PRODUCTION INC. BRISCOE D		//CONT.// //CONT.//	08520 150 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 13		RRCID -> 157585	COMPL. DATE 03/18/2011	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8004	-	8182							
02		1148 N	725	-0-	-423	-0-	243 1	482 2	Y	-0-						21
03		372 N	338	-0-	-34	-0-	132 1	196 2	Y	9		11 1				19
04	DLQ	G-10	770	-0-	770	770	10 9	191 1	578 2	Y	1					20
05		2113 N	1343	-0-	-770	-0-	1 9	397 1	934 2	Y	11	11 1				20
06		533 N	533	-0-	-0-	-0-	12 9	220 1	312 2	Y	1	14 1				7
07		806 N	555	-0-	-251	-0-	1 9	66 1	483 2	Y	5					12
		WELL #: 12		RRCID -> 157621	COMPL. DATE 01/18/1996	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8998	-	9036							
02		896 N	45	-0-	-851	-0-	15 1	30 2	Y	-0-						7
03		1085 N	1004	-0-	-81	-0-	402 1	596 2	Y	5		6 1				6
04	DLQ	G-10	619	-0-	619	619	6 9	154 1	464 2	Y	1					7
05		1594 N	975	-0-	-619	-0-	1 9	289 1	679 2	Y	6	6 1				7
06		990 N	479	-0-	-511	-0-	7 9	198 1	280 2	Y	1	6 1				2
07		651 N	400	-0-	-251	-0-	1 9	48 1	350 2	Y	2					4
		WELL #: 15		RRCID -> 158102	COMPL. DATE 04/12/1998	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8091	-	8956							
02		281 N	281	-0-	-0-	-0-	94 1	187 2	Y	-0-						-0-
03		403 N	300	-0-	-103	-0-	121 1	179 2	Y	-0-						-0-
04	DLQ	G-10	486	-0-	486	486	121 1	365 2	Y	-0-						-0-
05		768 N	282	-0-	-486	-0-	84 1	198 2	Y	-0-						-0-
06		300 N	241	-0-	-59	-0-	100 1	141 2	Y	-0-						-0-
07		496 N	234	-0-	-262	-0-	28 1	206 2	Y	-0-						-0-
		WELL #: 16		RRCID -> 158138	COMPL. DATE 01/04/2001	TOTAL DEPTH 9225	PERF. 8113	-	8964							
02		868 N	97	-0-	-771	-0-	32 1	65 2	Y	-0-						41
03		992 N	346	-0-	-646	-0-	123 1	183 2	Y	36		44 1				33
04	DLQ	G-10	537	-0-	537	537	40 9	132 1	398 2	Y	6					39
05		751 N	214	-0-	-537	-0-	7 9	50 1	117 2	Y	43	44 1				38
06		390 N	262	-0-	-128	-0-	47 9	107 1	152 2	Y	3	41 1				-0-
07		558 N	116	-0-	-442	-0-	3 9	11 1	83 2	Y	20					20
		WELL #: 16		RRCID -> 158138	COMPL. DATE 01/04/2001	TOTAL DEPTH 9225	PERF. 8113	-	8964							

BLACK CREEK (LOBO) SMITH PRODUCTION INC. BRISCOE "D"		//CONT.// 08520 150 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
		WELL #: 17		RRCID -> 158231		COMPL. DATE 07/11/1996			TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8954 - 8984					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	563	1	1118	2	Y	-0-			46
03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	493	1	731	2	Y	41	50	1	37
04	DLQ G-10	916	-0-	916	916	226	1	682	2	Y	7			44
05	2696 N	1780	-0-	-916	-0-	515	1	1212	2	Y	48	50	1	42
06	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	682	1	965	2	Y	5	47	1	-0-
*07	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	211	1	1546	2	Y	23			23

BRISCOE 'D'		WELL #: 20		RRCID -> 288439		COMPL. DATE 10/20/2019			TOTAL DEPTH 9178 PERF. 8826 - 9010					
02	4060 X	1754	-0-	-2306	-0-	587	1	1167	2	Y	-0-			-0-
03	3844 X	1943	-0-	-1901	-0-	782	1	1161	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4027	-0-	4027	4027	1002	1	3025	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	2031	-0-	2031	6058	606	1	1425	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	1826	-0-	1826	7884	756	1	1070	2	Y	-0-			-0-
*07	9379 X	1495	-0-	-7884	-0-	180	1	1315	2	Y	-0-			-0-

BLACK CREEK, N. (WILCOX) TARE RESOURCES, LLC BRISCOE "E"		08522 475 836026		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
		WELL #: 2A		RRCID -> 163314		COMPL. DATE 11/06/1995			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5349 - 5354					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACK DIAMOND, EAST (PETTUS) ALLEGIANANT RESOURCES, LLC A. K. EAST FEE		08524 500 013365		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG					
		WELL #: 32		RRCID -> 215425		COMPL. DATE 09/29/2005			TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4756 - 4964					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAST, A. K. FEE		WELL #: 33		RRCID -> 218835		COMPL. DATE 12/23/2005			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4632 - 4641					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----														
BLACK DIAMOND (GOUT. WELLS, UP.)				08546 300	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JIM HOGG			
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365										
EAST, A. K. FEE				WELL #: 18	RRCID -> 158048	COMPL. DATE 03/13/1996	TOTAL DEPTH 5012	PERF. 3982	-		3985			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
EAST, ROBERT				WELL #: 1	RRCID -> 184542	COMPL. DATE 07/23/2001	TOTAL DEPTH 5004	PERF. 4051	-		4055			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BLANCAS CREEK (LOBO 6)				08742 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ZAPATA			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
BRIONES, J.E. -A-				WELL #: 1	RRCID -> 129374	COMPL. DATE 08/03/1987	TOTAL DEPTH 9332	PERF. 8926	-		8946			
02	1064	N	970	-0-	-94 B	-21132	63	1	907	3	N	-0-		85
03	1209	N	1102	-0-	-107 B	-21132	80	1	1022	3	N	-0-		85
04	1080	N	1035	-0-	-45 B	-21132	75	1	960	3	N	-0-		85
05	1085	N	912	-0-	-173 B	-21132	65	1	847	3	N	-0-		85
06	1080	N	715	-0-	-365 B	-21132	52	1	663	3	N	-0-		85
07	1085	N	459	-0-	-626 B	-21132	33	1	426	3	N	-0-		85
-----														
MARTINEZ, D. S.				WELL #: 7	RRCID -> 186229	COMPL. DATE 08/07/2001	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7228	-		7670			
02	308	N	422	-0-	114 B	-1125	24	1	398	3	N	-0-		2
03	341	N	365	-0-	24 B	-1101	22	1	343	3	N	-0-		2
04	330	N	418	-0-	88 B	-1013	25	1	393	3	N	-0-		2
05	341	N	307	-0-	-34 B	-1013	20	1	287	3	N	-0-		2
06	330	N	12	-0-	-318 B	-1013	1	1	11	3	N	-0-		2
07	341	N	46	-0-	-295 B	-1013	2	1	44	3	N	-0-		2
-----														
BLANCAS CREEK (10850)				08742 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
LUNDELL "B"				WELL #: 1	RRCID -> 103039	COMPL. DATE 07/02/1987	TOTAL DEPTH 11348	PERF. 9908	-		10886			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BRUNI RANCH				WELL #: 35	RRCID -> 160279	COMPL. DATE 09/27/1996	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 11080	-		11166			
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	73	1	1516	2	Y	-0-		-0-
03	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	84	1	1623	2	Y	-0-		-0-
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	83	1	1583	2	Y	-0-		-0-
05	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	82	1	1583	2	Y	-0-		-0-
06	1650	N	1582	-0-	-68	-0-	79	1	1503	2	Y	-0-		-0-
07	1705	N	1634	-0-	-71	-0-	85	1	1549	2	Y	-0-		-0-

BLANCAS CREEK (10850)		//CONT.// 08742 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRUNI RANCH		WELL #: 36		RRCID -> 162126		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 11725		PERF. 11286 - 11392		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1400 N	1063	-0-	-337	-0-	49 1	1014 2	Y	-0-			-0-
03	1457 N	1132	-0-	-325	-0-	55 1	1077 2	Y	-0-			-0-
04	1290 N	1085	-0-	-205	-0-	54 1	1031 2	Y	-0-			-0-
05	1178 N	1033	-0-	-145	-0-	51 1	982 2	Y	-0-			-0-
06	1110 N	941	-0-	-169	-0-	47 1	894 2	Y	-0-			-0-
07	1116 N	1085	-0-	-31	-0-	56 1	1029 2	Y	-0-			-0-
-----												
BRUNI RANCH		WELL #: 90		RRCID -> 182968		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 12130		PERF. 9902 - 11945		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRUNI RANCH		WELL #: 75		RRCID -> 186639		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9518 - 10860		
02	420 N	372	-0-	-48	-0-	17 1	355 2	Y	-0-			-0-
03	527 N	23	-0-	-504	-0-	1 1	22 2	Y	-0-			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-			-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BMT MARTIN B		WELL #: 14		RRCID -> 203852		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 10468		PERF. 9146 - 9162		
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7 1	137 2	Y	-0-			-0-
03	155 N	9	-0-	-146	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
04	210 N	24	-0-	-186	-0-	1 1	23 2	Y	-0-			-0-
05	155 N	45	-0-	-110	-0-	2 1	43 2	Y	-0-			-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10 1	195 2	Y	-0-			-0-
*07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6 1	111 2	Y	-0-			-0-
-----												
MCASKILL TR5		WELL #: 34		RRCID -> 221904		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 11385		PERF. 9854 - 10012		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRUNI RANCH		WELL #: 58		RRCID -> 226168		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9484 - 9636		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BMT MARTIN B		WELL #: 9		RRCID -> 226625		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7785 - 7806		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLANCAS CREEK (10850)		//CONT.// 08742 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BRUNI RANCH		WELL #: 107		RRCID -> 230935		COMPL. DATE 12/01/2006			TOTAL DEPTH 11691 PERF. 7245 - 7375					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	2	Y	-0-			-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	Y	-0-			-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	2	Y	-0-			-0-
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	2	Y	-0-			-0-
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	Y	-0-			-0-
*07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	15	1	276	2	Y	-0-			-0-
-----														
BRUNI RANCH		WELL #: 108		RRCID -> 238176		COMPL. DATE 03/05/2008			TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 9754					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BRUNI RANCH		WELL #: 99		RRCID -> 254570		COMPL. DATE 11/16/2009			TOTAL DEPTH 11519 PERF. 9206 - 9358					
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	28	1	587	2	Y	-0-			-0-
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	35	1	673	2	Y	-0-			-0-
04	720 N	580	-0-	-140	-0-	29	1	551	2	Y	-0-			-0-
05	682 N	420	-0-	-262	-0-	21	1	399	2	Y	-0-			-0-
06	690 N	375	-0-	-315	-0-	19	1	356	2	Y	-0-			-0-
07	589 N	417	-0-	-172	-0-	22	1	395	2	Y	-0-			-0-
-----														
MCASKILL TR1		WELL #: 29		RRCID -> 255568		COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9440 - 9464					
02	392 N	360	-0-	-32	-0-	17	1	343	2	N	-0-			-0-
03	434 N	429	-0-	-5	-0-	21	1	408	2	N	-0-			-0-
04	510 N	420	-0-	-90	-0-	21	1	399	2	N	-0-			-0-
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	21	1	397	2	N	-0-			-0-
06	420 N	115	-0-	-305	-0-	6	1	109	2	N	-0-			-0-
*07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	26	1	470	2	N	-0-			-0-
-----														
BLANCHARD (QUEEN CITY)		08763 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL					
FINALY RESOURCES LLC		268323												
CANALES		WELL #: 1		RRCID -> 203077		COMPL. DATE 05/12/2004			TOTAL DEPTH 9148 PERF. 8940 - 9010					
02	840 N	613	-0-	-227	-0-	610	3	3	9	N	3			125
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1055	3	4	9	N	4			129
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-			129
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-			129
06	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			129
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129
-----														
ALTA-HUIZAR		WELL #: 1		RRCID -> 205260		COMPL. DATE 06/16/2004			TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8996 - 9072					
02	756 N	530	-0-	-226	-0-	475	3	55	9	N	50			188
03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	966	3	30	9	N	27	177	1	38
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	853	3	17	9	N	15			53
05	802 N	802	-0-	-0-	-0-	789	3	13	9	N	12			65
06	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT			65
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO)													08888 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ARANSAS						
BESCO OPERATING, L.P.													068208									
STATE OF TEXAS UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	009423	COMPL. DATE	08/27/1952	TOTAL DEPTH	12316	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
02		610 N	610	-0-	-0-	-0-	602 1	8 9	9	N	7			207								
03		682 N	670	-0-	-12	-0-	658 1	12 9	9	N	11			218								
04		660 N	651	-0-	-9	-0-	647 1	4 9	9	N	4			222								
05		685 N	685	-0-	-0-	-0-	678 1	7 9	9	N	6			228								
06		691 N	691	-0-	-0-	-0-	680 1	11 9	9	N	10			238								
*07		729 N	729	-0-	-0-	-0-	718 1	11 9	9	N	10			248								

STATE OF TEXAS UNIT													WELL #:	2	RRCID ->	009424	COMPL. DATE	07/21/1952	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	N/A
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								

STATE OF TEXAS UNIT													WELL #:	4	RRCID ->	009425	COMPL. DATE	11/27/1952	TOTAL DEPTH	8604	PERF.	N/A
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								

STATE OF TEXAS UNIT													WELL #:	5	RRCID ->	009426	COMPL. DATE	11/08/1952	TOTAL DEPTH	10922	PERF.	N/A
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								

BLOCK 901 (7750)													09575 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES						
TR OFFSHORE, LLC													863725									
STATE TRACT 901-S													WELL #:	2 U	RRCID ->	071731	COMPL. DATE	01/12/1977	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8617 - 8630
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								

BLOCK 772 (FRIO, MIDDLE C)													09578 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES						
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC													846692									
STATE LEASE 74581													WELL #:	1	RRCID ->	096886	COMPL. DATE	07/11/1998	TOTAL DEPTH	13220	PERF.	12730 - 13152
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								

BLOCK 772 (FRIO, MIDDLE C) //CONT.// 09578 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC //CONT.// 846692															
STATE LEASE 81980 WELL #: 1 RRCID -> 119168 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 14729 PERF.12942 - 13029															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BLOCK 885-S (5A SAND) 09588 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES															
TR OFFSHORE, LLC 863725															
STATE TRACT 885-S WELL #: 1 RRCID -> 183356 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10749 - 10812															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 203205 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2700 - 3100															
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BLOOMBERG (FRIO 4600) 09646 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO															
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701															
MURCH, B. L. WELL #: 26 RRCID -> 201178 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 3828 - 3846															
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BLOOMBERG (SULLIVAN 4000) 09646 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035															
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 22 RRCID -> 257160 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 5030 - 5080															
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748															
GARCIA, J. A. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 222264 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5709 - 5766															
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----															
BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) //CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701															
MURCH, B.L. WELL #: 6 RRCID -> 148273 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 2860 - 5878															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
02		616 N	538	-0-	-78	-0-	26	1	491	2	Y	19	32	1	5
							21	9							
03		751 N	751	-0-	-0-	-0-	52	1	665	2	Y	31	23	1	13
							34	9							
04		641 N	641	-0-	-0-	-0-	47	1	565	2	Y	26	30	1	9
							29	9							
05		637 N	637	-0-	-0-	-0-	43	1	565	2	Y	26	22	1	13
							29	9							
06		720 N	657	-0-	-63	-0-	43	1	596	2	Y	16	17	1	12
							18	9							
*07		672 N	672	-0-	-0-	-0-	52	1	603	2	Y	15	15	1	12
							17	9							
-----															
MAGNUM PRODUCING, LP 521516															
MORSE WELL #: 1 RRCID -> 115364 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5965 - 5988															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035															
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 39 RRCID -> 208685 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6264 - 6294															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 38 RRCID -> 208686 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6164 - 6182															
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	8	1	422	3	Y	3	6	1	22
							3	9							
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	9	1	505	3	Y	2	2	1	22
							2	9							
04	570	N	532	-0-	-38	-0-	9	1	521	3	Y	2			24
							2	9							
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	279	1	459	3	Y	5	8	1	21
							6	9							
*06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	234	1	638	3	Y	2			23
							2	9							
*07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	260	1	643	3	Y	2	5	1	20
							2	9							
-----															
BLOOMBERG WELL #: 11 RRCID -> 263015 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5731 - 5742															
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	12	1	650	3	Y	-0-			38
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	12	1	653	3	Y	-0-			38
04	750	N	633	-0-	-117	-0-	11	1	622	3	Y	-0-			38
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	358	1	589	3	Y	-0-			38
*06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	313	1	851	3	Y	-0-			38
*07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	463	1	1144	3	Y	-0-			38



BLOOMBERG (VICKSBURG 6000)		//CONT.//		09646 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		74	RRCID ->	274280	COMPL. DATE	04/25/2014	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5501 - 5521		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		941 N	941	-0-	-0-	16	1	857	3	N	62	140	1	261
						68	9							
03		1031 N	1031	-0-	-0-	17	1	895	3	N	108	140	1	229
						119	9							
04		1050 N	952	-0-	-98	15	1	845	3	N	84			313
						92	9							
05		1054 N	183	-0-	-871	60	3	123	9	N	112	157	1	268
06		990 N	269	-0-	-721	33	1	91	3	N	132			400
						145	9							
*07		992 N	268	-0-	-724	37	1	92	3	N	126	157	1	369
						139	9							

BLOOMBERG, WEST (4200)				09651 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR					
KEBO OIL & GAS, INC.				453170										
STEEN, BETTY		WELL #:		8	RRCID ->	273665	COMPL. DATE	08/20/2013	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4248 - 4278		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-1-4)				10041 138	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750										
RAMIREZ, MARIA V.		WELL #:		3	RRCID ->	164018	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH	12886	PERF.	8982 - 9120		
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
*07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
ARRIAGA GU "F"														
		WELL #:		1	RRCID ->	160465	COMPL. DATE	11/11/1995	TOTAL DEPTH	13867	PERF.	10240 - 10321		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.				1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
		WELL #:		1	RRCID ->	175061	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050	PERF.	10194 - 10423		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDIA "C"				3	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
		WELL #:		3	RRCID ->	176475	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	13574	PERF.	8451 - 8530		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-1-4)		//CONT.//		10041 138	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
USA		WELL #:		2013	RRCID ->	178109	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	11971	PERF.	8232 - 11242	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2408 N	1721	-0-	-687	-0-	159 1	1562 2	N	-0-			-0-
03		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	241 1	2514 2	N	-0-			-0-
04		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	162 1	2456 2	N	-0-			-0-
05		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	216 1	2474 2	N	-0-			-0-
06		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	205 1	2430 2	N	-0-			-0-
*07		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	279 1	2511 2	N	-0-			-0-
-----													
RAMIREZ GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	178981	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	12539	PERF.	9548 - 9670
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
USA				WELL #:	306	RRCID ->	189702	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	11612	PERF.	8332 - 8342
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SANDIA "C"				WELL #:	5	RRCID ->	191250	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9158 - 9650
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SANDIA "C"				WELL #:	4	RRCID ->	192767	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	8640 - 8655
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"				WELL #:	15	RRCID ->	210471	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	10124 - 10134
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ARRIAGA GU "F"				WELL #:	2	RRCID ->	216172	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	12940	PERF.	9758 - 9937
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	55 2	N	-0-			-0-
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	5 1	71 2	N	-0-			-0-
04		90 N	78	-0-	-12	-0-	7 1	71 2	N	-0-			-0-
05		107 N	107	-0-	-0-	-0-	9 1	98 2	N	-0-			-0-
06		60 N	47	-0-	-13	-0-	4 1	43 2	N	-0-			-0-
07		93 N	63	-0-	-30	-0-	4 1	59 2	N	-0-			-0-

-----														
BOB WEST (L-1-4)			//CONT.//		10041 138	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136									
GUERRA-USA GU "C"			WELL #:		10	RRCID ->	241568	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	15098	PERF.	10100 - 10880	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		17	RRCID ->	253790	COMPL. DATE	09/20/2009	TOTAL DEPTH	16450	PERF.	10161 - 10998	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GUERRA-USA GAS UNIT D			WELL #:		5	RRCID ->	275531	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	13257	PERF.	8727 - 9744	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
USA			WELL #:		3010	RRCID ->	276296	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	13081	PERF.	9532 - 9550	
02	2940 X	2447	-0-	-493	-0-	226	1	2221	2	N	-0-			28
03	3069 X	2204	-0-	-865	-0-	193	1	2011	2	N	-0-			28
04	2850 X	1132	-0-	-1718	-0-	70	1	1062	2	N	-0-			28
05	2945 X	1987	-0-	-958	-0-	160	1	1827	2	N	-0-			28
06	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	220	1	2612	2	N	-0-			28
*07	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	323	1	2904	2	N	-0-			28
-----														
USA 1			WELL #:		6	RRCID ->	276985	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	11784	PERF.	9614 - 9780	
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	60	1	587	2	N	-0-			-0-
03	434 N	358	-0-	-76	-0-	31	1	327	2	N	-0-			-0-
04	570 N	510	-0-	-60	-0-	32	1	478	2	N	-0-			-0-
05	713 N	258	-0-	-455	-0-	21	1	237	2	N	-0-			-0-
06	360 N	156	-0-	-204	-0-	12	1	144	2	N	-0-			-0-
07	527 N	439	-0-	-88	-0-	44	1	395	2	N	-0-			-0-
-----														
USA 3			WELL #:		8	RRCID ->	278203	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	11328	PERF.	8108 - 8120	
02	448 N	388	-0-	-60	-0-	36	1	352	2	N	-0-			-0-
03	527 N	379	-0-	-148	-0-	33	1	346	2	N	-0-			-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	24	1	368	2	N	-0-			-0-
05	434 N	422	-0-	-12	-0-	34	1	388	2	N	-0-			-0-
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	30	1	350	2	N	-0-			-0-
*07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	41	1	372	2	N	-0-			-0-
-----														
RAMIREZ GU 'E'			WELL #:		5	RRCID ->	278482	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	13034	PERF.	9126 - 9536	
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-			-0-
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-0-
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	4	1	35	2	N	-0-			-0-
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	2	N	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-			-0-
*07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-1-4)		//CONT.//		10041 138	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
MORNINGSTAR GAS, INC.				586679						
GUERRA, R. R. PARTNERSHIP, ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 171710	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	14150	PERF. 10062 - 10360
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-3)				10041 140	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750						
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		1	RRCID -> 157338	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	10185	PERF. 8230 - 8245
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		6	RRCID -> 168331	COMPL. DATE	09/20/1996	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 8430 - 11565
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096		N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096		N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096		N	-0-		-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		4	RRCID -> 247349	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 8580 - 8585
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		GUERRA-USA GAS UNIT D		WELL #:		9	RRCID -> 276162	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	9083	PERF. 8535 - 8555
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				

BOB WEST (L-5-10)				10041 143	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750						
YZAGUIRRE, RAMIREZ		WELL #:		2	RRCID -> 195025	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	10847	PERF. 8614 - 8624
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107 3	N	-0-		-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3	N	-0-		-0-
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 3	N	-0-		-0-
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3	N	-0-		-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-		-0-
*07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
RAMIREZ				WELL #: 1	RRCID -> 150567	COMPL. DATE 06/01/1994	TOTAL DEPTH 12539	PERF. 8400	- 10006						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 154501	COMPL. DATE 11/12/1993	TOTAL DEPTH 11350	PERF. N/A							
02	392	N	371	-0-	-21	-0-	22	1	349	2	N	-0-			-0-
03	341	N	308	-0-	-33	-0-	21	1	287	2	N	-0-			-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	33	1	330	2	N	-0-			-0-
05	403	N	325	-0-	-78	-0-	26	1	299	2	N	-0-			-0-
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	21	1	240	2	N	-0-			-0-
07	372	N	318	-0-	-54	-0-	20	1	298	2	N	-0-			-0-
-----															
RAMIREZ GU "E"				WELL #: 13	RRCID -> 160895	COMPL. DATE 07/10/1996	TOTAL DEPTH 12300	PERF. 8678	- 10594						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
GUERRA GAS UNIT A				WELL #: 23	RRCID -> 161769	COMPL. DATE 08/04/2005	TOTAL DEPTH 12270	PERF. 9450	- 11378						
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	33	1	529	2	N	-0-			-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	40	1	560	2	N	-0-			-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	53	1	521	2	N	-0-			-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	49	1	551	2	N	-0-			-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	46	1	521	2	N	-0-			-0-
*07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	37	1	539	2	N	-0-			-0-
-----															
USA				WELL #: 108	RRCID -> 164902	COMPL. DATE 04/23/1997	TOTAL DEPTH 12571	PERF. 9466	- 10366						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
SANDIA "C"				WELL #: 2	RRCID -> 165822	COMPL. DATE 10/14/1997	TOTAL DEPTH 14000	PERF. 9658	- 12190						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
RAMIREZ GU "E"				WELL #: 11	RRCID -> 167423	COMPL. DATE 07/19/1996	TOTAL DEPTH 12417	PERF. 8777	- 10492						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		21	RRCID ->	167600	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	8537 - 9036
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		1	RRCID ->	175063	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050	PERF.	10968 - 11984
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
USA		WELL #:		308	RRCID ->	175373	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	11328	PERF.	9059 - 9888
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	175721	COMPL. DATE	10/24/1999	TOTAL DEPTH	15150	PERF.	11157 - 11660
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SANDIA "C"		WELL #:		3	RRCID ->	176542	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	13574	PERF.	9143 - 9187
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
USA		WELL #:		1011	RRCID ->	178097	COMPL. DATE	03/08/2000	TOTAL DEPTH	12866	PERF.	9700 - 9788
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
USA		WELL #:		2013	RRCID ->	178117	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	11971	PERF.	8492 - 8564
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.// 10041 143		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
USA		WELL #: 3011		RRCID -> 183163		COMPL. DATE 03/18/2001		TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9090 - 9178								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
USA		WELL #: 1012		RRCID -> 187314		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 11078 - 11100								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
USA		WELL #: 306		RRCID -> 189703		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8782 - 9399								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SANDIA "C"		WELL #: 5		RRCID -> 191249		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 11104								
02	924 N	921	-0-	-3	-0-	85	1	836	2	N	-0-					-0-
03	1054 N	825	-0-	-229	-0-	72	1	753	2	N	-0-					-0-
04	1020 N	708	-0-	-312	-0-	44	1	664	2	N	-0-					-0-
05	1023 N	704	-0-	-319	-0-	57	1	647	2	N	-0-					-0-
06	810 N	602	-0-	-208	-0-	47	1	555	2	N	-0-					-0-
*07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	90	1	814	2	N	-0-					-0-
-----																
SANDIA "C"		WELL #: 4		RRCID -> 192768		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9226 - 9968								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #: 13		RRCID -> 197650		COMPL. DATE 09/21/2003		TOTAL DEPTH 14575 PERF. 10470 - 10770								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
USA		WELL #: 307		RRCID -> 221890		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 11360 PERF. 8532 - 9284								
02	3136 X	3075	-0-	-61	-0-	284	1	2791	2	N	-0-					-0-
03	3472 X	3302	-0-	-170	-0-	289	1	3013	2	N	-0-					-0-
04	3390 X	3328	-0-	-62	-0-	206	1	3122	2	N	-0-					-0-
05	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	324	1	3706	2	N	-0-					-0-
06	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	339	1	4028	2	N	-0-					-0-
*07	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	462	1	4155	2	N	-0-					-0-

-----														
BOB WEST (L-5-10)			//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136									
USA			WELL #:		102	RRCID ->	222993	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	12110	PERF. 9674 - 10528		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
USA			WELL #:		3014	RRCID ->	245535	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 9002 - 10180		
02	2660 X	2377	-0-	-283	-0-	219	1	2158	2	N	-0-			-0-
03	2945 X	2700	-0-	-245	-0-	236	1	2464	2	N	-0-			-0-
04	2700 X	2399	-0-	-301	-0-	148	1	2251	2	N	-0-			-0-
05	2790 X	2684	-0-	-106	-0-	216	1	2468	2	N	-0-			-0-
06	2610 X	2228	-0-	-382	-0-	173	1	2055	2	N	-0-			-0-
07	2697 X	2432	-0-	-265	-0-	243	1	2189	2	N	-0-			-0-
-----														
GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		17	RRCID ->	253789	COMPL. DATE	09/20/2009	TOTAL DEPTH	16450	PERF.11604 - 12646		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		18	RRCID ->	257354	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	16640	PERF.12700 - 12712		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RAMIREZ GU 'E'			WELL #:		5	RRCID ->	278501	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	13034	PERF. 9590 - 10380		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
USA 2			WELL #:		12	RRCID ->	286575	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL DEPTH	11029	PERF. 9564 - 9880		
02	3192 X	2519	-0-	-673	-0-	232	1	2287	2	N	-0-			-0-
03	3503 X	2745	-0-	-758	-0-	240	1	2505	2	N	-0-			-0-
04	3390 X	2713	-0-	-677	-0-	168	1	2545	2	N	-0-			-0-
05	3131 X	2799	-0-	-332	-0-	225	1	2574	2	N	-0-			-0-
06	2700 X	2509	-0-	-191	-0-	195	1	2314	2	N	-0-			-0-
07	2790 X	2218	-0-	-572	-0-	222	1	1996	2	N	-0-			-0-



BOB WEST (L-7)		10041 146		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750									
RAMIREZ, MARIA V.		WELL #: 5ST		RRCID -> 169426		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 13160 PERF.11348 - 11408			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226									
YZAGUIRRE, J		WELL #: 11U		RRCID -> 167131		COMPL. DATE 05/20/1995		TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8566 - 9218			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
GUERRA-USA GAS UNIT D		WELL #: 5		RRCID -> 275551		COMPL. DATE 08/31/2014		TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BOB WEST (L-12, 13, 14)		10041 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #: 7		RRCID -> 166626		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 14400 PERF.11626 - 11935			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		10041 151		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750									
YZAGUIRRE, J.		WELL #: 2		RRCID -> 144321		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 12389 PERF.10082 - 10234			
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107 3	N	-0-		-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108 3	N	-0-		-0-
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	97 3	N	-0-		-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117 3	N	-0-		-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92 3	N	-0-		-0-
YZAGUIRRE, J.		WELL #: 8		RRCID -> 148508		COMPL. DATE 02/23/1994		TOTAL DEPTH 11509 PERF. 9475 - 18053			
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-		-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-		-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40 3	N	-0-		-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43 3	N	-0-		-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-		-0-
*07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750										
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		12	RRCID ->	151022	COMPL. DATE	07/23/1994	TOTAL DEPTH	10625	PERF. 9930 - 10226			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		9ST	RRCID ->	151239	COMPL. DATE	11/06/1995	TOTAL DEPTH	10577	PERF. 9439 - 10058			
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-		-0-	
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-		-0-	
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-		-0-	
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-		-0-	
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-		-0-	
*07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-		-0-	
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		R	1ST	RRCID ->	151740	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9440 - 10342		
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-		-0-	
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-		-0-	
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-		-0-	
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-		-0-	
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-		-0-	
*07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-		-0-	
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	157555	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	12511	PERF. 9534 - 11070			
02	1036 N	760	-0-	-276	-0-	760	3			N	-0-		-0-	
03	1147 N	687	-0-	-460	-0-	687	3			N	-0-		-0-	
04	960 N	767	-0-	-193	-0-	767	3			N	-0-		-0-	
05	837 N	776	-0-	-61	-0-	776	3			N	-0-		-0-	
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-		-0-	
*07	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-		-0-	
RAMIREZ/YZAGUIRRE		WELL #:		1	RRCID ->	158032	COMPL. DATE	01/16/1996	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9488 - 9868			
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-		-0-	
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-		-0-	
04	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-		-0-	
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-		-0-	
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-		-0-	
*07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-		-0-	
RAMIREZ-YZAGUIRRE		WELL #:		2	RRCID ->	160383	COMPL. DATE	01/10/1996	TOTAL DEPTH	10847	PERF. 9573 - 10042			
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		7	RRCID ->	166635	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9654 - 9840			
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750  
 YZAGUIRRE, J WELL #: 11M RRCID -> 167133 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8596 - 11136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107 3		N	-0-			-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3		N	-0-			-0-
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 3		N	-0-			-0-
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3		N	-0-			-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-			-0-
*07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, J WELL #: 13 RRCID -> 167135 COMPL. DATE 06/11/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9818 - 11640

02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 3		N	-0-			-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3		N	-0-			-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-
*07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 141811 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9176 - 9602

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 141913 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9637 - 10112

02	420 N	416	-0-	-4	-0-	24 1	392 2	N	-0-			-0-
03	496 N	453	-0-	-43	-0-	31 1	422 2	N	-0-			-0-
04	450 N	435	-0-	-15	-0-	40 1	395 2	N	-0-			-0-
05	465 N	460	-0-	-5	-0-	37 1	423 2	N	-0-			-0-
06	450 N	437	-0-	-13	-0-	35 1	402 2	N	-0-			-0-
07	465 N	464	-0-	-1	-0-	30 1	434 2	N	-0-			-0-

USA WELL #: 203 RRCID -> 145954 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9014 - 9766

02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-			-0-
03	124 N	81	-0-	-43	-0-	7 1	74 2	N	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	11 1	169 2	N	-0-			-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8 1	89 2	N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07	186 N	2	-0-	-184	-0-	2 2		N	-0-			-0-

GUERRA "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 147730 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3094 - 3174

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		11	RRCID ->	147844	COMPL. DATE	12/05/1993	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	9578 - 10058
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		224 N	123	-0-	-101	-0-	7 1	116 2	N	-0-	-0-	
03		222 N	222	-0-	-0-	-0-	15 1	207 2	N	-0-	-0-	
04		306 N	306	-0-	-0-	-0-	28 1	278 2	N	-0-	-0-	
05		287 N	287	-0-	-0-	-0-	23 1	264 2	N	-0-	-0-	
06		259 N	259	-0-	-0-	-0-	21 1	238 2	N	-0-	-0-	
07		279 N	183	-0-	-96	-0-	12 1	171 2	N	-0-	-0-	
-----												
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		7	RRCID ->	148624	COMPL. DATE	01/12/1994	TOTAL DEPTH	10006	PERF.	9356 - 9864
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		4	RRCID ->	149037	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9110 - 9184
02		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	190 1	3061 2	N	-0-	-0-	
03		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	231 1	3190 2	N	-0-	-0-	
04		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	283 1	2792 2	N	-0-	-0-	
05		3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	300 1	3408 2	N	-0-	-0-	
06		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	284 1	3244 2	N	-0-	-0-	
*07		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	227 1	3329 2	N	-0-	-0-	
-----												
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		5	RRCID ->	151336	COMPL. DATE	08/27/1994	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	9820 - 10506
02		252 N	225	-0-	-27	-0-	13 1	212 2	N	-0-	-0-	
03		227 N	227	-0-	-0-	-0-	15 1	212 2	N	-0-	-0-	
04		270 N	248	-0-	-22	-0-	23 1	225 2	N	-0-	-0-	
05		248 N	220	-0-	-28	-0-	18 1	202 2	N	-0-	-0-	
06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	18 1	202 2	N	-0-	-0-	
07		248 N	110	-0-	-138	-0-	7 1	103 2	N	-0-	-0-	
-----												
USA		WELL #:		303	RRCID ->	152439	COMPL. DATE	11/15/1994	TOTAL DEPTH	13696	PERF.	9370 - 10082
02		84 N	43	-0-	-41	-0-	4 1	39 2	N	-0-	-0-	
03		93 N	87	-0-	-6	-0-	8 1	79 2	N	-0-	-0-	
04		120 N	63	-0-	-57	-0-	4 1	59 2	N	-0-	-0-	
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-	
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
STATE PARK		WELL #:		4	RRCID ->	154543	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10135 - 10875
02		219 N	219	-0-	-0-	-0-	13 1	206 2	N	-0-	-0-	
03		268 N	268	-0-	-0-	-0-	18 1	250 2	N	-0-	-0-	
04		240 N	137	-0-	-103	-0-	13 1	124 2	N	-0-	-0-	
05		248 N	69	-0-	-179	-0-	6 1	63 2	N	-0-	-0-	
06		240 N	64	-0-	-176	-0-	5 1	59 2	N	-0-	-0-	
07		155 N	83	-0-	-72	-0-	5 1	78 2	N	-0-	-0-	
-----												
SANDIA "C"		WELL #:		3	RRCID ->	156039	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	13574	PERF.	9900 - 10272
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																		
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 156802 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9572 - 9930																		
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
USA WELL #: 304 RRCID -> 156969 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 12090 PERF. N/A																		
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
-----																		
USA WELL #: 109 RRCID -> 157341 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A																		
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
-----																		
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 158380 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 11564																		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
USA WELL #: 306 RRCID -> 159481 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8336 - 10173																		
02	1792	N	1652	-0-	-140	-0-	152	1	1500	2	N	-0-						-0-
03	1984	N	1916	-0-	-68	-0-	168	1	1748	2	N	-0-						-0-
04	1890	N	1843	-0-	-47	-0-	114	1	1729	2	N	-0-						-0-
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	159	1	1813	2	N	-0-						-0-
06	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	144	1	1714	2	N	-0-						-0-
07	1891	N	1867	-0-	-24	-0-	187	1	1680	2	N	-0-						-0-
-----																		
USA WELL #: 305 RRCID -> 159557 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558																		
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
-----																		
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 24 RRCID -> 160485 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10432 - 10798																		
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	2	N	-0-						-0-
03	496	N	412	-0-	-84	-0-	28	1	384	2	N	-0-						-0-
04	450	N	252	-0-	-198	-0-	23	1	229	2	N	-0-						-0-
05	372	N	196	-0-	-176	-0-	16	1	180	2	N	-0-						-0-
06	390	N	326	-0-	-64	-0-	26	1	300	2	N	-0-						-0-
*07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	24	1	352	2	N	-0-						-0-

-----															
BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
ARRIAGA GU "F" WELL #: 2 RRCID -> 160872 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11576 - 11669															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT			-0-
-----															
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160889 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160894 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10362 - 11443															
02		812 N	800	-0-	-12	-0-	47	1	753	2	N	-0-			-0-
03		868 N	843	-0-	-25	-0-	57	1	786	2	N	-0-			-0-
04		814 N	814	-0-	-0-	-0-	75	1	739	2	N	-0-			-0-
05		899 N	849	-0-	-50	-0-	69	1	780	2	N	-0-			-0-
06		810 N	792	-0-	-18	-0-	64	1	728	2	N	-0-			-0-
07		837 N	796	-0-	-41	-0-	51	1	745	2	N	-0-			-0-
-----															
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161074 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 161297 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF. N/A															
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161773 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
USA WELL #: 301 RRCID -> 163797 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. N/A															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----											
BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)			//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136						
RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		14	RRCID ->	164036	COMPL. DATE	01/08/1997	TOTAL DEPTH	12500 PERF.10418 - 11060
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----											
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
USA			WELL #:		308	RRCID ->	164468	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	11328 PERF. 9053 - 9888
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
USA			WELL #:		108	RRCID ->	164903	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	12571 PERF. 9824 - 10517
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		7	RRCID ->	167580	COMPL. DATE	04/20/1997	TOTAL DEPTH	15216 PERF.10418 - 10878
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		9	RRCID ->	168759	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	14500 PERF.10103 - 10260
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	170794	COMPL. DATE	09/01/1998	TOTAL DEPTH	13120 PERF.10015 - 10145
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	173244	COMPL. DATE	05/08/1999	TOTAL DEPTH	11655 PERF.10461 - 10662
02		364 N	308	-0-	-56	-0-	18 1	290 2	N	-0-	-0-
03		403 N	336	-0-	-67	-0-	23 1	313 2	N	-0-	-0-
04		390 N	384	-0-	-6	-0-	35 1	349 2	N	-0-	-0-
05		369 N	369	-0-	-0-	-0-	30 1	339 2	N	-0-	-0-
06		352 N	352	-0-	-0-	-0-	28 1	324 2	N	-0-	-0-
07		403 N	301	-0-	-102	-0-	19 1	282 2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174059 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.10262 - 10423															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
USA WELL #: 1011 RRCID -> 178100 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9919 - 10412															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
USA WELL #: 2013 RRCID -> 178118 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9032 - 9400															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182936 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 10410															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
USA WELL #: 101 RRCID -> 182952 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12987 PERF. 9904 - 10430															
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-		15	1	144	2	N	-0-			-0-
03	155 N	138	-0-	-17	-0-		12	1	126	2	N	-0-			-0-
04	330 N	165	-0-	-165	-0-		10	1	155	2	N	-0-			-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-		18	1	204	2	N	-0-			-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-		16	1	194	2	N	-0-			-0-
*07	213 N	213	-0-	-0-	-0-		21	1	192	2	N	-0-			-0-
-----															
USA WELL #: 3011 RRCID -> 183162 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9252 - 10064															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
USA WELL #: 3013 RRCID -> 186581 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 10456															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
USA		WELL #:		1012	RRCID ->	187313	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11263 - 11589
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
SANDIA "C"		WELL #:		5	RRCID ->	191251	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11080 - 11146
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		4	RRCID ->	192155	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10082 - 10108
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
SANDIA "C"		WELL #:		4	RRCID ->	192766	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	13475	PERF.10446 - 11534
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		14	RRCID ->	194707	COMPL. DATE	07/30/2002	TOTAL DEPTH	14600	PERF.10424 - 10476
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		13	RRCID ->	196179	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	14575	PERF.11385 - 11734
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		2	RRCID ->	204084	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	11430	PERF. 9177 - 9766
02	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	85	1	1372	2	N	-0-
03	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	116	1	1601	2	N	-0-
04	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	141	1	1396	2	N	-0-
05	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	112	1	1268	2	N	-0-
06	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	162	1	1842	2	N	-0-
*07	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	112	1	1649	2	N	-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		8	RRCID ->	205567	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	11980	PERF.	9612 - 10198		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	308 N	185	-0-	-123	-0-	11	1	174	2	N	-0-			-0-
03	434 N	170	-0-	-264	-0-	11	1	159	2	N	-0-			-0-
04	420 N	156	-0-	-264	-0-	14	1	142	2	N	-0-			-0-
05	217 N	157	-0-	-60	-0-	13	1	144	2	N	-0-			-0-
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	10	1	112	2	N	-0-			-0-
07	155 N	113	-0-	-42	-0-	7	1	106	2	N	-0-			-0-
-----														
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		8	RRCID ->	209796	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	11440	PERF.	9514 - 11250		
02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	68	1	1088	2	N	-0-			-0-
03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	75	1	1040	2	N	-0-			-0-
04	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	119	1	1177	2	N	-0-			-0-
05	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	132	1	1498	2	N	-0-			-0-
06	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	146	1	1660	2	N	-0-			-0-
*07	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	124	1	1820	2	N	-0-			-0-
-----														
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		10	RRCID ->	210363	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	12763	PERF.	9564 - 12272		
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	41	1	663	2	N	-0-			-0-
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	55	1	761	2	N	-0-			-0-
04	990 N	536	-0-	-454	-0-	49	1	487	2	N	-0-			-0-
05	775 N	716	-0-	-59	-0-	58	1	658	2	N	-0-			-0-
06	780 N	449	-0-	-331	-0-	36	1	413	2	N	-0-			-0-
07	558 N	348	-0-	-210	-0-	22	1	326	2	N	-0-			-0-
-----														
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		15	RRCID ->	210469	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	10844 - 10860		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
USA		WELL #:		102	RRCID ->	216302	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	12110	PERF.	10258 - 10525		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
USA		WELL #:		202	RRCID ->	221782	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	11370	PERF.	9256 - 9604		
02	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	169	1	1667	2	N	-0-			-0-
03	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	129	1	1348	2	N	-0-			-0-
04	1980 N	1650	-0-	-330	-0-	102	1	1548	2	N	-0-			-0-
05	2046 N	1746	-0-	-300	-0-	140	1	1606	2	N	-0-			-0-
06	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	114	1	1354	2	N	-0-			-0-
07	1705 N	1378	-0-	-327	-0-	138	1	1240	2	N	-0-			-0-
-----														
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		9	RRCID ->	227023	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	11265	PERF.	9415 - 9799		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----																	
BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238426 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 15 RRCID -> 243495 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 9498																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245532 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13244 - 15696																	
02	1652	N	1429	-0-	-223	-0-	84	1	1345	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1541	-0-	-195	-0-	104	1	1437	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1521	-0-	-99	-0-	140	1	1381	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	121	1	1377	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1361	-0-	-139	-0-	110	1	1251	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1404	-0-	-177	-0-	90	1	1314	2	N	-0-					-0-
-----																	
USA WELL #: 3014 RRCID -> 245538 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 10180																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 248122 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13492 - 14630																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
-----																	
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 18 RRCID -> 248407 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 16640 PERF.12700 - 13800																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
USA WELL #: 2016 RRCID -> 254724 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9314 - 10422																	
02	476	N	429	-0-	-47	-0-	40	1	389	2	N	-0-					-0-
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	31	1	327	2	N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	22	1	341	2	N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	43	1	496	2	N	-0-					-0-
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	27	1	320	2	N	-0-					-0-
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	36	1	322	2	N	-0-					-0-

-----															
BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
GUERRA-USA GAS UNIT C. WELL #: 13 RRCID -> 274929 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13287 PERF. 9832 - 9878															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
02		1260 N	1130	-0-	-130	-0-	66	1	1064	2	N	-0-	-0-		
03		1333 N	1250	-0-	-83	-0-	84	1	1166	2	N	-0-	-0-		
04		1230 N	1215	-0-	-15	-0-	112	1	1103	2	N	-0-	-0-		
05		1240 N	1224	-0-	-16	-0-	99	1	1125	2	N	-0-	-0-		
06		1200 N	1105	-0-	-95	-0-	89	1	1016	2	N	-0-	-0-		
07		1271 N	1088	-0-	-183	-0-	69	1	1019	2	N	-0-	-0-		
-----															
GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275455 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744															
02		980 N	934	-0-	-46	-0-	55	1	879	2	N	-0-	-0-		
03		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	72	1	993	2	N	-0-	-0-		
04		870 N	621	-0-	-249	-0-	57	1	564	2	N	-0-	-0-		
05		1023 N	544	-0-	-479	-0-	44	1	500	2	N	-0-	-0-		
06		1020 N	486	-0-	-534	-0-	39	1	447	2	N	-0-	-0-		
07		651 N	524	-0-	-127	-0-	33	1	491	2	N	-0-	-0-		
-----															
BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750															
YZAGUIRRE, J. WELL #: 3 RRCID -> 145122 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10443 - 11554															
02		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-	-0-		
03		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-	-0-		
04		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-	-0-		
05		155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-	-0-		
06		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-	-0-		
*07		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-	-0-		
-----															
YZAGUIRRE, J. WELL #: 5 RRCID -> 146219 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11884															
02		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-	-0-		
03		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-	-0-		
04		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-	-0-		
05		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-	-0-		
06		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-	-0-		
*07		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-	-0-		
-----															
YZAGUIRRE, J. WELL #: 6 RRCID -> 147606 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565															
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-	-0-		
03		248 N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-	-0-		
04		240 N	197	-0-	-43	-0-	197	3			N	-0-	-0-		
05		217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-	-0-		
06		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-	-0-		
*07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-	-0-		
-----															
YZAGUIRRE, J. WELL #: 7 RRCID -> 148128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 0 - 11341															
02		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-	-0-		
03		279 N	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-	-0-		
04		270 N	193	-0-	-77	-0-	193	3			N	-0-	-0-		
05		279 N	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-	-0-		
06		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-	-0-		
*07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-	-0-		

-----														
BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750														
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149151 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10579 - 11284														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
-----														
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			-0-	
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			-0-	
04		60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3	N	-0-			-0-	
05		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3	N	-0-			-0-	
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			-0-	
*07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-	
-----														
YZAGUIRRE, J. WELL #: 13 RRCID -> 151267 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10853 - 11646														
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-			-0-	
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-			-0-	
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-			-0-	
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-			-0-	
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-			-0-	
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-			-0-	
-----														
YZAGUIRRE, J. WELL #: 11L RRCID -> 151471 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10546 - 11764														
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----														
YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 156675 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10814 - 12246														
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-	
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-			-0-	
04		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3	N	-0-			-0-	
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-	
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-	
*07		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-			-0-	
-----														
RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 156996 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10788														
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----														
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157180 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 13798 PERF.11260 - 11818														
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			-0-	
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			-0-	
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-			-0-	
05		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3	N	-0-			-0-	
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			-0-	
*07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-	
-----														
YZAGUIRRE, J. WELL #: R 2ST RRCID -> 167138 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11034 - 11556														
02		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-			-0-	
03		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-			-0-	
04		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-			-0-	
05		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-			-0-	
06		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-			-0-	
*07		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3	N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

-----														
BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY					561136									
GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		1	RRCID -> 136730		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 12988 PERF.10340 - 10684			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		2	RRCID -> 141853		COMPL. DATE 05/23/1992			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10716 - 10842			
02	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	190	1	3052	2	N	-0-			-0-
03	3193 X	3161	-0-	-32	-0-	213	1	2948	2	N	-0-			-0-
04	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	285	1	2809	2	N	-0-			-0-
05	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	287	1	3251	2	N	-0-			-0-
06	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	277	1	3159	2	N	-0-			-0-
*07	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	219	1	3218	2	N	-0-			-0-
-----														
GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		6	RRCID -> 143938		COMPL. DATE 11/02/2004			TOTAL DEPTH 12900 PERF.10606 - 11488			
02	840 N	585	-0-	-255	-0-	34	1	551	2	N	-0-			-0-
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	44	1	602	2	N	-0-			-0-
04	480 N	363	-0-	-117	-0-	33	1	330	2	N	-0-			-0-
*05	63 N	-0-	-0-	-63	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2021														
-----														
GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		9	RRCID -> 146317		COMPL. DATE 07/31/1993			TOTAL DEPTH 11265 PERF.10175 - 11146			
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
USA			WELL #:		202	RRCID -> 146320		COMPL. DATE 06/13/1993			TOTAL DEPTH 11370 PERF.10225 - 11070			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		B 1	RRCID -> 146903		COMPL. DATE 10/01/1993			TOTAL DEPTH 13415 PERF.10225 - 11090			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
USA			WELL #:		102	RRCID -> 146926		COMPL. DATE 06/14/2007			TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10531			
02	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	374	1	3682	2	N	-0-			-0-
03	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	383	1	3996	2	N	-0-			-0-
04	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	258	1	3912	2	N	-0-			-0-
05	4402 X	4399	-0-	-3	-0-	354	1	4045	2	N	-0-			-0-
06	4260 X	3864	-0-	-396	-0-	300	1	3564	2	N	-0-			-0-
07	4402 X	4077	-0-	-325	-0-	408	1	3669	2	N	-0-			-0-

-----															
BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		8	RRCID -> 147062		COMPL. DATE 09/04/1993		TOTAL DEPTH 11440		PERF.10307 - 11250			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
-----															
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 147598		COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10896 - 11223			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
-----															
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 147761		COMPL. DATE 09/03/1993		TOTAL DEPTH 13240		PERF.11334 - 12274			
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	101	1	1631	2	N	-0-	-0-		
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	133	1	1840	2	N	-0-	-0-		
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	177	1	1745	2	N	-0-	-0-		
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	112	1	1275	2	N	-0-	-0-		
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	132	1	1508	2	N	-0-	-0-		
*07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	91	1	1339	2	N	-0-	-0-		
-----															
USA			WELL #:		204	RRCID -> 148252		COMPL. DATE 02/05/1994		TOTAL DEPTH 12150		PERF. 9898 - 11706			
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	84	1	825	2	N	-0-	-0-		
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	61	1	639	2	N	-0-	-0-		
04	480	N	356	-0-	-124	-0-	22	1	334	2	N	-0-	-0-		
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	117	1	1334	2	N	-0-	-0-		
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	88	1	1048	2	N	-0-	-0-		
*07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	86	1	771	2	N	-0-	-0-		
-----															
RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		2	RRCID -> 148278		COMPL. DATE 12/27/1993		TOTAL DEPTH 11430		PERF.10211 - 11000			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
-----															
RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		6	RRCID -> 150895		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9470 - 10064			
02	1792	N	1617	-0-	-175	-0-	95	1	1522	2	N	-0-	-0-		
03	1984	N	1195	-0-	-789	-0-	81	1	1114	2	N	-0-	-0-		
04	1920	N	1827	-0-	-93	-0-	168	1	1659	2	N	-0-	-0-		
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	154	1	1747	2	N	-0-	-0-		
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	144	1	1639	2	N	-0-	-0-		
07	1891	N	1786	-0-	-105	-0-	114	1	1672	2	N	-0-	-0-		
-----															
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 151149		COMPL. DATE 05/08/1999		TOTAL DEPTH 11655		PERF.10461 - 11402			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 151327 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	31764			N	NO	RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	31764			N	NO	RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	31764			N	NO	RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	31764			N	NO	RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	31764			N	NO	RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	31764			N	NO	RPT		-0-
-----															
USA WELL #: 107 RRCID -> 151749 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10995 - 11888															
02	7000	X	5530	-0-	-1470	-0-	-0-	510	1	5020	2	N	-0-		-0-
03	8029	X	4096	-0-	-3933	-0-	-0-	359	1	3737	2	N	-0-		-0-
04	7770	X	5541	-0-	-2229	-0-	-0-	343	1	5198	2	N	-0-		-0-
05	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	-0-	687	1	7856	2	N	-0-		-0-
06	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	-0-	621	1	7372	2	N	-0-		-0-
*07	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	-0-	807	1	7266	2	N	-0-		-0-
-----															
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 152728 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10930															
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	290	2	N	-0-		-0-
03	372	N	321	-0-	-51	-0-	-0-	22	1	299	2	N	-0-		-0-
04	330	N	287	-0-	-43	-0-	-0-	26	1	261	2	N	-0-		-0-
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	-0-	26	1	300	2	N	-0-		-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	291	2	N	-0-		-0-
*07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	315	2	N	-0-		-0-
-----															
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 153276 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10000 - 12105															
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----															
STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 155287 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A															
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-
-----															
USA WELL #: 304 RRCID -> 156048 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9192 - 10822															
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	286	2	N	-0-		-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	325	2	N	-0-		-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	299	2	N	-0-		-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	294	2	N	-0-		-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	274	2	N	-0-		-0-
*07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	255	2	N	-0-		-0-
-----															
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156458 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 11307															
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT	-0-



OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 156522 COMPL. DATE 08/05/1995										TOTAL DEPTH 13050	PERF.10298 - 11102			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
USA WELL #: 109 RRCID -> 157188 COMPL. DATE 12/23/1995										TOTAL DEPTH 12454	PERF. 9697 - 11251			
02	8820	X	7767	-0-	-1053	-0-	717	1	7050	2	N	-0-		-0-
03	9765	X	9100	-0-	-665	-0-	797	1	8303	2	N	-0-		-0-
04	8220	X	7400	-0-	-820	-0-	457	1	6943	2	N	-0-		-0-
05	8587	X	7151	-0-	-1436	-0-	575	1	6576	2	N	-0-		-0-
06	8820	X	8207	-0-	-613	-0-	638	1	7569	2	N	-0-		-0-
07	9114	X	7800	-0-	-1314	-0-	780	1	7020	2	N	-0-		-0-
-----														
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157367 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 14047	PERF.11192 - 11472			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 158363 COMPL. DATE 01/25/1996										TOTAL DEPTH 12300	PERF.10618 - 10899			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
USA WELL #: 305 RRCID -> 159483 COMPL. DATE 09/02/1998										TOTAL DEPTH 12233	PERF.10489 - 11558			
02	308	N	137	-0-	-171	-0-	13	1	124	2	N	-0-		-0-
03	341	N	277	-0-	-64	-0-	24	1	253	2	N	-0-		-0-
04	270	N	210	-0-	-60	-0-	13	1	197	2	N	-0-		-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	187	2	N	-0-		-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	22	1	256	2	N	-0-		-0-
*07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	39	1	349	2	N	-0-		-0-
-----														
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160888 COMPL. DATE 05/04/1996										TOTAL DEPTH 14940	PERF. N/A			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161075 COMPL. DATE 07/15/1996										TOTAL DEPTH 13200	PERF.10558 - 12772			
02	196	N	135	-0-	-61	-0-	8	1	127	2	N	-0-		-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	N	-0-		-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	24	1	234	2	N	-0-		-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	29	1	331	2	N	-0-		-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	37	1	421	2	N	-0-		-0-
*07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	34	1	495	2	N	-0-		-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
GUERRA GAS UNIT A		WELL #:		23	RRCID ->	161774	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	12270	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																
USA		WELL #:		105	RRCID ->	161980	COMPL. DATE	12/17/1996	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12210 - 12408				
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	48	1	469	2	N	-0-	-0-				
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	42	1	435	2	N	-0-	-0-				
04	660 N	387	-0-	-273	-0-	24	1	363	2	N	-0-	-0-				
05	558 N	283	-0-	-275	-0-	23	1	260	2	N	-0-	-0-				
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	61	1	718	2	N	-0-	-0-				
*07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	46	1	414	2	N	-0-	-0-				
-----																
USA		WELL #:		301	RRCID ->	163795	COMPL. DATE	10/23/1996	TOTAL DEPTH	11743	PERF.	9408 - 11184				
02	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	150	1	1476	2	N	-0-	-0-				
03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	156	1	1625	2	N	-0-	-0-				
04	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	106	1	1608	2	N	-0-	-0-				
05	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	149	1	1708	2	N	-0-	-0-				
06	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	136	1	1619	2	N	-0-	-0-				
*07	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	181	1	1625	2	N	-0-	-0-				
-----																
RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		14	RRCID ->	164039	COMPL. DATE	12/12/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10418 - 11638				
02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	76	1	1221	2	N	-0-	-0-				
03	1550 N	1382	-0-	-168	-0-	93	1	1289	2	N	-0-	-0-				
04	1440 N	1379	-0-	-61	-0-	127	1	1252	2	N	-0-	-0-				
05	1426 N	1407	-0-	-19	-0-	114	1	1293	2	N	-0-	-0-				
06	1350 N	1238	-0-	-112	-0-	100	1	1138	2	N	-0-	-0-				
07	1426 N	1314	-0-	-112	-0-	84	1	1230	2	N	-0-	-0-				
-----																
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	164045	COMPL. DATE	12/28/1996	TOTAL DEPTH	13960	PERF.	11904 - 13148				
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	31	1	506	2	N	-0-	-0-				
03	589 N	585	-0-	-4	-0-	39	1	546	2	N	-0-	-0-				
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	54	1	528	2	N	-0-	-0-				
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	49	1	559	2	N	-0-	-0-				
06	570 N	449	-0-	-121	-0-	36	1	413	2	N	-0-	-0-				
07	589 N	326	-0-	-263	-0-	21	1	305	2	N	-0-	-0-				
-----																
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		8	RRCID ->	164363	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	15400	PERF.	13040 - 13130				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
-----																
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		11	RRCID ->	164378	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.	11714 - 11758				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.// 10041 228		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
USA		WELL #: 108		RRCID -> 164900		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 11210						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-		50 1	493 2		N	-0-			-0-
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-		40 1	414 2		N	-0-			-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-		19 1	288 2		N	-0-			-0-
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-		45 1	516 2		N	-0-			-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-		31 1	362 2		N	-0-			-0-
*07	469 N	469	-0-	-0-	-0-		47 1	422 2		N	-0-			-0-
-----														
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 7		RRCID -> 167579		COMPL. DATE 04/20/1997		TOTAL DEPTH 15216 PERF.11033 - 11092						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 13		RRCID -> 167830		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 13287 PERF.10688 - 11634						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 9		RRCID -> 168760		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10459 - 11093						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #: 12		RRCID -> 170743		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL DEPTH 14227 PERF.10282 - 10334						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #: 10		RRCID -> 171530		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 15150 PERF.12026 - 12186						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 10		RRCID -> 172360		COMPL. DATE 06/29/1998		TOTAL DEPTH 15098 PERF.11725 - 11742						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		1	RRCID ->	173642	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050	PERF.12643 - 13053			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
USA		WELL #:		1010	RRCID ->	175963	COMPL. DATE	11/01/1999	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11686 - 12479			
02	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	246 1	2420 2	N		-0-			-0-	
03	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	287 1	2994 2	N		-0-			-0-	
04	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	420 1	6374 2	N		-0-			-0-	
05	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	488 1	5576 2	N		-0-			-0-	
06	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	440 1	5225 2	N		-0-			-0-	
*07	6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	678 1	6103 2	N		-0-			-0-	
-----														
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		15	RRCID ->	176089	COMPL. DATE	02/05/2000	TOTAL DEPTH	15100	PERF.11466 - 11870			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		2	RRCID ->	176822	COMPL. DATE	01/23/2000	TOTAL DEPTH	15052	PERF.12550 - 13042			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
USA		WELL #:		1011	RRCID ->	178098	COMPL. DATE	02/19/2000	TOTAL DEPTH	12866	PERF.10436 - 11130			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
USA		WELL #:		2013	RRCID ->	178110	COMPL. DATE	06/04/2000	TOTAL DEPTH	11971	PERF. 9760 - 10635			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	178480	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	13372	PERF.11259 - 11836			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
STATE PARK		WELL #:		8	RRCID ->	182937	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	12720	PERF.10602	- 10877		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
USA		WELL #:		3011	RRCID ->	183160	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	11480	PERF. 9093	- 10742		
02	1596	N	1482	-0-	-114	-0-	137	1	1345	2	N	-0-		-0-
03	1798	N	1599	-0-	-199	-0-	140	1	1459	2	N	-0-		-0-
04	1620	N	1574	-0-	-46	-0-	97	1	1477	2	N	-0-		-0-
05	1643	N	1419	-0-	-224	-0-	114	1	1305	2	N	-0-		-0-
06	1560	N	1286	-0-	-274	-0-	100	1	1186	2	N	-0-		-0-
07	1612	N	1194	-0-	-418	-0-	119	1	1075	2	N	-0-		-0-
-----														
USA		WELL #:		3013	RRCID ->	186580	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	12550	PERF.11122	- 11252		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
USA		WELL #:		1012	RRCID ->	187311	COMPL. DATE	06/24/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11999	- 12014		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		5	RRCID ->	190817	COMPL. DATE	08/04/1997	TOTAL DEPTH	13760	PERF.10619	- 11121		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GUERRA GU "C"		WELL #:		14	RRCID ->	194708	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	14600	PERF.11132	- 11372		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		13	RRCID ->	212669	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	12350	PERF.10150	- 10796		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----												
BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		10	RRCID ->	213585	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	12763	PERF.10188 - 10883	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
USA		WELL #:		207	RRCID ->	223301	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	13873	PERF.10390 - 11346	
02	12432 X	12331	-0-	-101	-0-	1138	1	11193	2	N	-0-	
03	13887 X	13887	-0-	-0-	-0-	1216	1	12671	2	N	-0-	
04	13320 X	13125	-0-	-195	-0-	811	1	12314	2	N	-0-	
05	14061 X	14061	-0-	-0-	-0-	1131	1	12930	2	N	-0-	
06	13320 X	13101	-0-	-219	-0-	1018	1	12083	2	N	-0-	
07	13764 X	13299	-0-	-465	-0-	1330	1	11969	2	N	-0-	
-----												
USA		WELL #:		2015	RRCID ->	228708	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF. 9710 - 10570	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
USA		WELL #:		1013	RRCID ->	228960	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	12568	PERF. N/A	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
STATE PARK		WELL #:		9	RRCID ->	230249	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.10340 - 10751	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
STATE PARK		WELL #:		11	RRCID ->	238425	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	12734	PERF. N/A	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		1	RRCID ->	238442	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	13338	PERF.10438 - 13088	
02	224 N	44	-0-	-180	-0-	3	1	41	2	N	-0-	
03	248 N	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-	
04	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	189	1	1866	2	N	-0-	
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	72	1	811	2	N	-0-	
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	58	1	661	2	N	-0-	
*07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	51	1	746	2	N	-0-	

-----														
BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 4 RRCID -> 241689 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11430 - 11440														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 15 RRCID -> 243489 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 10530														
02	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	-0-	528	1	5199	2	N	-0-	-0-
03	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	-0-	501	1	5224	2	N	-0-	-0-
04	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	-0-	375	1	5686	2	N	-0-	-0-
05	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	-0-	557	1	6370	2	N	-0-	-0-
06	6150	X	5609	-0-	-541	-0-	-0-	436	1	5173	2	N	-0-	-0-
07	6355	X	5509	-0-	-846	-0-	-0-	551	1	4958	2	N	-0-	-0-
-----														
COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 244199 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.12920 - 13372														
02	15344	X	12057	-0-	-3287	-0-	-0-	705	1	11352	2	N	-0-	1
03	16988	X	13847	-0-	-3141	-0-	-0-	934	1	12913	2	N	-0-	1
04	16440	X	12320	-0-	-4120	-0-	-0-	1134	1	11186	2	N	-0-	1
05	13361	X	11231	-0-	-2130	-0-	-0-	910	1	10321	2	N	-0-	1
06	13410	X	12258	-0-	-1152	-0-	-0-	988	1	11270	2	N	-0-	1
07	13857	X	10009	-0-	-3848	-0-	-0-	639	1	9370	2	N	-0-	1
-----														
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245534 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14266 - 14480														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 246007 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 10788														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 14ST RRCID -> 251203 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10714 - 11156														
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
GUERRA-USA GAS UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 286151 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 14580 PERF.10500 - 10628														
02	5124	X	2784	-0-	-2340	-0-	-0-	163	1	2621	2	N	-0-	1
03	4557	X	3160	-0-	-1397	-0-	-0-	213	1	2947	2	N	-0-	1
04	4410	X	4255	-0-	-155	-0-	-0-	392	1	3863	2	N	-0-	1
05	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	-0-	411	1	4660	2	N	-0-	1
06	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	-0-	379	1	4327	2	N	-0-	1
07	4402	X	3791	-0-	-611	-0-	-0-	242	1	3549	2	N	-0-	1

BOB WEST (L-24, 25, 26) BEEHIVE OPERATING, LLC GUERRA		10041 250 061750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
		WELL #:	2	RRCID ->	151021	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12402 - 12426			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		Y	-0-			-0-
03		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		Y	-0-			-0-
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3		Y	-0-			-0-
05		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		Y	-0-			-0-
06		60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3		Y	-0-			-0-
07		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		Y	-0-			-0-
-----													
YZAGUIRRE J.		WELL #:	R 2ST	RRCID ->	154706	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	13448	PERF.11947 - 13006			
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MERIT ENERGY COMPANY STATE PARK		WELL #:	561136 1	RRCID ->	143937	COMPL. DATE	02/07/1993	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11282 - 12550			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	145774	COMPL. DATE	09/01/1998	TOTAL DEPTH	13120	PERF.10015 - 12149			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:	1	RRCID ->	147406	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	13372	PERF.10681 - 10840			
02		8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	511 1	8231 2	N	-0-			-0-
03		9517 X	9311	-0-	-206	-0-	628 1	8683 2	N	-0-			-0-
04		9210 X	8751	-0-	-459	-0-	805 1	7946 2	N	-0-			-0-
05		9672 X	9141	-0-	-531	-0-	741 1	8400 2	N	-0-			-0-
06		9360 X	8781	-0-	-579	-0-	708 1	8073 2	N	-0-			-0-
07		9672 X	8684	-0-	-988	-0-	554 1	8130 2	N	-0-			-0-
-----													
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	149306	COMPL. DATE	12/24/2004	TOTAL DEPTH	14110	PERF.11033 - 12074			
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		10	RRCID ->	149379	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	12763	PERF.	10188 - 12272			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STATE PARK		WELL #:		2	RRCID ->	150386	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	10190 - 11967			
02	700	N	288	-0-	-412	-0-	17	1	271	2	N	-0-			-0-
03	589	N	488	-0-	-101	-0-	33	1	455	2	N	-0-			-0-
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	41	1	401	2	N	-0-			-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	59	1	668	2	N	-0-			-0-
06	480	N	410	-0-	-70	-0-	33	1	377	2	N	-0-			-0-
07	465	N	379	-0-	-86	-0-	24	1	355	2	N	-0-			-0-
-----															
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		13	RRCID ->	150587	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	10150 - 12148			
02	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	227	1	3661	2	N	-0-			-0-
03	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	292	1	4040	2	N	-0-			-0-
04	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	376	1	3712	2	N	-0-			-0-
05	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	337	1	3822	2	N	-0-			-0-
06	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	326	1	3717	2	N	-0-			-0-
*07	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	255	1	3732	2	N	-0-			-0-
-----															
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	151735	COMPL. DATE	11/18/1994	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11898 - 12184			
02	840	N	806	-0-	-34	-0-	47	1	759	2	N	-0-			-0-
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	78	1	1075	2	N	-0-			-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	99	1	978	2	N	-0-			-0-
05	899	N	817	-0-	-82	-0-	66	1	751	2	N	-0-			-0-
06	900	N	560	-0-	-340	-0-	45	1	515	2	N	-0-			-0-
07	930	N	223	-0-	-707	-0-	14	1	209	2	N	-0-			-0-
-----															
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		1	RRCID ->	153599	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	13338	PERF.	11235 - 12430			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		14	RRCID ->	153741	COMPL. DATE	10/18/1994	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11686 - 12314			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		15	RRCID ->	153909	COMPL. DATE	08/05/1995	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	10298 - 11102			
02	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	425	1	6840	2	N	-0-			-0-
03	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	527	1	7286	2	N	-0-			-0-
04	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	699	1	6898	2	N	-0-			-0-
05	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	656	1	7439	2	N	-0-			-0-
06	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	607	1	6922	2	N	-0-			-0-
*07	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	503	1	7374	2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
USA		WELL #:		103	RRCID ->	154133	COMPL. DATE	02/19/1995	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	12076 - 12116		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		18	RRCID ->	154916	COMPL. DATE	05/14/1995	TOTAL DEPTH	13253	PERF.	11997 - 12294		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		3	RRCID ->	155297	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	15400	PERF.	11880 - 12148		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	156459	COMPL. DATE	08/11/1995	TOTAL DEPTH	13661	PERF.	11656 - 12114		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		20	RRCID ->	156581	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11944 - 12594		
02	2800 N	3460	-0-	660	660	202	1	3258	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	3293	-0-	193	853	222	1	3071	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	2862	-0-	-138	715	263	1	2599	2	N	-0-			-0-
05	3497 X	2782	-0-	-715	-0-	225	1	2557	2	N	-0-			-0-
06	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	258	1	2942	2	N	-0-			-0-
*07	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	240	1	3521	2	N	-0-			-0-
-----														
STATE PARK		WELL #:		6	RRCID ->	156967	COMPL. DATE	01/10/1995	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	12346 - 12615		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STATE PARK		WELL #:		7	RRCID ->	156989	COMPL. DATE	10/07/1995	TOTAL DEPTH	13861	PERF.	9355 - 12020		
02	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	207	1	3333	2	N	-0-			-0-
03	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	259	1	3586	2	N	-0-			-0-
04	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	324	1	3198	2	N	-0-			-0-
05	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	259	1	2934	2	N	-0-			-0-
06	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	260	1	2969	2	N	-0-			-0-
*07	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	212	1	3102	2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136																		
USA		WELL #:		109	RRCID ->	157345	COMPL. DATE	12/23/1995	TOTAL DEPTH	12454	PERF.	N/A										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT													WELL #:	10	RRCID ->	157366	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14047	PERF.	11998 - 12454
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
GUERRA GAS UNIT "A"													WELL #:	19	RRCID ->	158352	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10618 - 11920
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT													WELL #:	18	RRCID ->	164043	COMPL. DATE	12/28/1996	TOTAL DEPTH	13960	PERF.	13110 - 13148
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
GUERRA-U.S.A.GAS UNIT "D"													WELL #:	8	RRCID ->	164364	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	15400	PERF.	13454 - 13468
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"													WELL #:	11	RRCID ->	164380	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.	12024 - 12286
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"													WELL #:	7	RRCID ->	167809	COMPL. DATE	06/27/1996	TOTAL DEPTH	15216	PERF.	11857 - 12090
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		13	RRCID ->	167829	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	13287	PERF.11476 - 11984
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		9	RRCID ->	168761	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.11334 - 11900
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		12	RRCID ->	170742	COMPL. DATE	05/17/1998	TOTAL DEPTH	14227	PERF.11294 - 11702
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	171514	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	15150	PERF.12652 - 12794
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		15	RRCID ->	172267	COMPL. DATE	02/05/2000	TOTAL DEPTH	15100	PERF.12130 - 12294
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		10	RRCID ->	172361	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL DEPTH	15098	PERF.12038 - 12228
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		14	RRCID ->	173043	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	14447	PERF.11860 - 12120
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		2	RRCID ->	176823	COMPL. DATE	01/15/2000	TOTAL DEPTH	15052	PERF.13128 - 13135				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
USA		WELL #:		1011	RRCID ->	178096	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	12866	PERF. 9700 - 11846				
02	6860 X	6859	-0-	-1	-0-	-0-	633	1	6226	2	N	-0-			-0-
03	7657 X	7588	-0-	-69	-0-	-0-	664	1	6924	2	N	-0-			-0-
04	7410 X	7311	-0-	-99	-0-	-0-	452	1	6859	2	N	-0-			-0-
05	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	-0-	625	1	7149	2	N	-0-			-0-
06	7350 X	7335	-0-	-15	-0-	-0-	570	1	6765	2	N	-0-			-0-
07	7595 X	7521	-0-	-74	-0-	-0-	752	1	6769	2	N	-0-			-0-
-----															
STATE PARK		WELL #:		8	RRCID ->	182935	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11084 - 11572				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
USA		WELL #:		2014	RRCID ->	186013	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11362 - 12078				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
USA		WELL #:		3013	RRCID ->	186568	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10115 - 12310				
02	11313 X	11313	-0-	-0-	-0-	-0-	1044	1	10269	2	N	-0-			1
03	11439 X	10776	-0-	-663	-0-	-0-	943	1	9833	2	N	-0-			1
04	11761 X	11761	-0-	-0-	-0-	-0-	727	1	11034	2	N	-0-			1
05	12274 X	12274	-0-	-0-	-0-	-0-	987	1	11287	2	N	-0-			1
06	11590 X	11590	-0-	-0-	-0-	-0-	901	1	10689	2	N	-0-			1
*07	11821 X	11821	-0-	-0-	-0-	-0-	1182	1	10639	2	N	-0-			1
-----															
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		5	RRCID ->	190818	COMPL. DATE	04/02/1996	TOTAL DEPTH	13760	PERF.11530 - 11920				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		14	RRCID ->	194710	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	14600	PERF.11922 - 12128				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		13	RRCID ->	196180	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	14575	PERF.	11986 - 11996	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		3	RRCID ->	223218	COMPL. DATE	12/27/1991	TOTAL DEPTH	14402	PERF.	N/A	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
USA		WELL #:		2015	RRCID ->	228707	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	9710 - 11910	
02	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	313 1	3083 2	N	-0-			-0-	
03	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	359 1	3744 2	N	-0-			-0-	
04	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	280 1	4248 2	N	-0-			-0-	
05	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	395 1	4520 2	N	-0-			-0-	
06	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	362 1	4300 2	N	-0-			-0-	
*07	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	530 1	4767 2	N	-0-			-0-	
-----													
USA		WELL #:		1013	RRCID ->	228951	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	12568	PERF.	10000 - 11535	
02	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	363 1	3569 2	N	-0-			-0-	
03	4185 X	3907	-0-	-278	-0-	342 1	3565 2	N	-0-			-0-	
04	4050 X	3802	-0-	-248	-0-	235 1	3567 2	N	-0-			-0-	
05	4340 X	4130	-0-	-210	-0-	332 1	3798 2	N	-0-			-0-	
06	4200 X	3892	-0-	-308	-0-	302 1	3590 2	N	-0-			-0-	
07	4340 X	3906	-0-	-434	-0-	391 1	3515 2	N	-0-			-0-	
-----													
STATE PARK		WELL #:		9	RRCID ->	230252	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11240 - 11812	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
STATE PARK		WELL #:		11	RRCID ->	238423	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	12734	PERF.	N/A	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	243514	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	14789	PERF.	13536 - 13572	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		15	RRCID ->	246008	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	13185	PERF.11214 - 11728		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
STATE PARK		WELL #:		12	RRCID ->	251333	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	13306	PERF.11634 - 13076		
02	4844 X	227	-0-	-4617	-0-	13	1	214	2	N	-0-	1	
03	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	542	1	7488	2	N	-0-	1	
04	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	727	1	7173	2	N	-0-	1	
05	8519 X	8519	-0-	-0-	-0-	690	1	7829	2	N	-0-	1	
06	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	676	1	7709	2	N	-0-	1	
*07	8520 X	8520	-0-	-0-	-0-	544	1	7976	2	N	-0-	1	
-----													
USA		WELL #:		2016	RRCID ->	254716	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11428 - 11562		
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
MORNINGSTAR GAS, INC.		WELL #:		586679	RRCID ->	167399	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	15850	PERF.11822 - 12660		
GUERRA, ET AL.		WELL #:		2	RRCID ->	167399	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	15850	PERF.11822 - 12660		
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
GUERRA, ET AL.		WELL #:		3	RRCID ->	225802	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	15557	PERF.11326 - 12195		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
BOB WEST (L-27, 28, 29)		WELL #:		10041 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
DOLPHIN PETROLEUM, LP		WELL #:		222226									
YZAGUIRRE J.		WELL #:		R 2ST	RRCID ->	155369	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	13448	PERF.11947 - 13006		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 USA WELL #: 104 RRCID -> 149914 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 13067 PERF.10924 - 12612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154635 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.12577 - 12760

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 155299 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12654 - 12704

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156457 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 12946

02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	2	N	-0-					-0-
03	403 N	276	-0-	-127	-0-	19	1	257	2	N	-0-					-0-
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	87	1	858	2	N	-0-					-0-
05	310 N	188	-0-	-122	-0-	15	1	173	2	N	-0-					-0-
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	39	1	451	2	N	-0-					-0-
07	589 N	374	-0-	-215	-0-	24	1	350	2	N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156968 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12924 - 13097

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157364 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 13318

02	929 X	929	-0-	-0-	-0-	54	1	875	2	N	-0-					-0-
03	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	97	1	1347	2	N	-0-					-0-
04	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	199	1	1962	2	N	-0-					-0-
05	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	154	1	1750	2	N	-0-					-0-
06	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	132	1	1505	2	N	-0-					-0-
07	713 N	569	-0-	-144	-0-	36	1	533	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

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



BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		8	RRCID ->	164365	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	15400	PERF.	13680 - 13780
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		11	RRCID ->	164376	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.	12564 - 12796
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		2	RRCID ->	164833	COMPL. DATE	09/22/1996	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	12930 - 12652
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		7	RRCID ->	166628	COMPL. DATE	10/06/1996	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	12939 - 12976
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		7	RRCID ->	167810	COMPL. DATE	06/27/1996	TOTAL DEPTH	15216	PERF.	12502 - 12674
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		9	RRCID ->	168762	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12200 - 12742
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		12	RRCID ->	170741	COMPL. DATE	05/17/1998	TOTAL DEPTH	14227	PERF.	12165 - 12491
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.// 10041 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 8		RRCID -> 170840		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 15678 PERF.12720 - 12738				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #: 10		RRCID -> 171517		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 15150 PERF.13110 - 13138				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 11		RRCID -> 172098		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH 15400 PERF.13083 - 13104				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 10		RRCID -> 172362		COMPL. DATE 06/29/1998		TOTAL DEPTH 15098 PERF.12811 - 12827				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #: 14		RRCID -> 173042		COMPL. DATE 12/29/1998		TOTAL DEPTH 14447 PERF.12434 - 12647				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #: 1		RRCID -> 173645		COMPL. DATE 11/08/1999		TOTAL DEPTH 15050 PERF.13784 - 13817				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #: 2		RRCID -> 176824		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 15052 PERF.13387 - 13407				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	178481	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	13372	PERF.	12447 - 12679	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
STATE PARK		WELL #:		8	RRCID ->	182934	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	10329 - 12380	
02	14935 X	14935	-0-	-0-	-0-	1378	1	13557	2	N	-0-		1
03	14057 X	14057	-0-	-0-	-0-	1231	1	12826	2	N	-0-		1
04	12088 X	12088	-0-	-0-	-0-	747	1	11341	2	N	-0-		1
05	11373 X	11373	-0-	-0-	-0-	915	1	10458	2	N	-0-		1
06	13880 X	13880	-0-	-0-	-0-	1079	1	12801	2	N	-0-		1
*07	11380 X	11380	-0-	-0-	-0-	1138	1	10242	2	N	-0-		1
-----													
USA		WELL #:		2014	RRCID ->	185550	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11384 - 12433	
02	168 N	58	-0-	-110	-0-	5	1	53	2	N	-0-		-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	157	2	N	-0-		-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	N	-0-		-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	2	N	-0-		-0-
06	180 N	149	-0-	-31	-0-	12	1	137	2	N	-0-		-0-
07	186 N	136	-0-	-50	-0-	14	1	122	2	N	-0-		-0-
-----													
USA		WELL #:		1012	RRCID ->	186868	COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	11078 - 12464	
02	588 N	581	-0-	-7	-0-	54	1	527	2	N	-0-		-0-
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	67	1	701	2	N	-0-		-0-
04	420 N	327	-0-	-93	-0-	20	1	307	2	N	-0-		-0-
05	651 N	509	-0-	-142	-0-	41	1	468	2	N	-0-		-0-
06	630 N	213	-0-	-417	-0-	17	1	196	2	N	-0-		-0-
07	341 N	201	-0-	-140	-0-	20	1	181	2	N	-0-		-0-
-----													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		13	RRCID ->	192868	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	14575	PERF.	12584 - 12608	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		14	RRCID ->	194711	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	12518 - 12690	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		3	RRCID ->	223217	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	14402	PERF.	12790 - 12806	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
STATE PARK		WELL #:		9	RRCID ->	229916	COMPL. DATE	01/16/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	12288	-	13138	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		1400 N	1340	-0-	-60	-0-	78	1	1262	2	N	-0-			-0-
03		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	106	1	1469	2	N	-0-			-0-
04		1500 N	1495	-0-	-5	-0-	138	1	1357	2	N	-0-			-0-
05		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	130	1	1474	2	N	-0-			-0-
06		1530 N	1411	-0-	-119	-0-	114	1	1297	2	N	-0-			-0-
*07		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	101	1	1477	2	N	-0-			-0-
-----															
STATE PARK		WELL #:		11	RRCID ->	238420	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	12734	PERF.	10100	-	12230	
02		6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	574	1	5652	2	N	-0-			-0-
03		6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	579	1	6029	2	N	-0-			-0-
04		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	197	1	2989	2	N	-0-			-0-
05		2635 X	2113	-0-	-522	-0-	170	1	1943	2	N	-0-			-0-
06		2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	200	1	2374	2	N	-0-			-0-
*07		2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	268	1	2413	2	N	-0-			-0-
-----															
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		15	RRCID ->	239323	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	13185	PERF.	10356	-	13004	
02		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	189	1	3037	2	N	-0-			1
03		4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	280	1	3875	2	N	-0-			1
04		5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	521	1	5141	2	N	-0-			1
05		4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	372	1	4215	2	N	-0-			1
06		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	273	1	3115	2	N	-0-			1
*07		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	232	1	3395	2	N	-0-			1
-----															
STATE PARK		WELL #:		12	RRCID ->	257353	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	13306	PERF.	12420	-	12844	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	263060	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	14789	PERF.	13836	-	13954	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MORNINGSTAR GAS, INC.		WELL #:		586679	RRCID ->	167664	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	16921	PERF.	13088	-	13378	
GUERRA, ET AL.		WELL #:		1	RRCID ->	167664	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	16921	PERF.	13088	-	13378	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.//		10041	350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MORNINGSTAR GAS, INC.		//CONT.//		586679											
GUERRA, ET AL.		WELL #:		3	RRCID ->	177754	COMPL. DATE	04/12/2000	TOTAL DEPTH	15557	PERF.	12177	-	12195	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
GUERRA, ET AL.		WELL #:		2	RRCID ->	225804	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	15850	PERF.	11822	-	12660	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)				10041	375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226											
YZAGUIRRE J.		WELL #:		R 2ST	RRCID ->	155371	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	13448	PERF.	N/A			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	155288	COMPL. DATE	09/30/1998	TOTAL DEPTH	14646	PERF.	10262	-	13788	
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		3	RRCID ->	155300	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	15400	PERF.	13170	-	13785	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
STATE PARK		WELL #:		6	RRCID ->	156398	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	11739	-	13787	
02	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	350	1	5626	2	N	-0-				-0-
03	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	510	1	7054	2	N	-0-				-0-
04	7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	668	1	6591	2	N	-0-				-0-
05	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	518	1	5870	2	N	-0-				-0-
06	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	583	1	6647	2	N	-0-				-0-
*07	8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	538	1	7893	2	N	-0-				-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)		//CONT.//		10041 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		5	RRCID ->	160864	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	13760	PERF.	10619 - 13574		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		7364 X	7101	-0-	-263	-0-	415 1	6686 2	N		-0-			-0-
03		8122 X	8098	-0-	-24	-0-	546 1	7552 2	N		-0-			-0-
04		7860 X	7096	-0-	-764	-0-	653 1	6443 2	N		-0-			-0-
05		7874 X	7272	-0-	-602	-0-	589 1	6683 2	N		-0-			-0-
06		7830 X	7333	-0-	-497	-0-	591 1	6742 2	N		-0-			-0-
07		8091 X	7741	-0-	-350	-0-	494 1	7247 2	N		-0-			-0-
-----														
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		6	RRCID ->	160884	COMPL. DATE	10/05/1996	TOTAL DEPTH	14940	PERF.	11502 - 14432		
02		4676 X	2942	-0-	-1734	-0-	172 1	2770 2	N		-0-			-0-
03		5177 X	3643	-0-	-1534	-0-	246 1	3397 2	N		-0-			-0-
04		3720 X	3168	-0-	-552	-0-	292 1	2876 2	N		-0-			-0-
05		3534 X	2578	-0-	-956	-0-	209 1	2369 2	N		-0-			-0-
06		3540 X	2284	-0-	-1256	-0-	184 1	2100 2	N		-0-			-0-
07		3658 X	3152	-0-	-506	-0-	201 1	2951 2	N		-0-			-0-
-----														
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		11	RRCID ->	164383	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	15068	PERF.	11394 - 14855		
02		2800 N	3232	-0-	432	432	189 1	3043 2	N		-0-			-0-
03		3100 N	4514	-0-	1414	1846	305 1	4209 2	N		-0-			-0-
04		3000 N	3379	-0-	379	2225	311 1	3068 2	N		-0-			-0-
05		6337 X	4112	-0-	-2225	-0-	333 1	3779 2	N		-0-			-0-
06		1290 X	978	-0-	-312	-0-	79 1	899 2	N		-0-			-0-
*07		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	248 1	3637 2	N		-0-			-0-
-----														
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		2	RRCID ->	164834	COMPL. DATE	09/29/1996	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	13493 - 13501		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		7	RRCID ->	166625	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	11626 - 14036		
02		635 N	635	-0-	-0-	-0-	37 1	598 2	N		-0-			-0-
03		1054 N	733	-0-	-321	-0-	49 1	684 2	N		-0-			-0-
04		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	105 1	1032 2	N		-0-			-0-
05		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	99 1	1126 2	N		-0-			-0-
06		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	97 1	1102 2	N		-0-			-0-
07		1178 N	1082	-0-	-96	-0-	69 1	1013 2	N		-0-			-0-
-----														
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		7	RRCID ->	167581	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	15216	PERF.	10451 - 15000		
02		532 N	469	-0-	-63	-0-	27 1	442 2	N		-0-			-0-
03		589 N	523	-0-	-66	-0-	35 1	488 2	N		-0-			-0-
04		540 N	512	-0-	-28	-0-	47 1	465 2	N		-0-			-0-
05		548 N	548	-0-	-0-	-0-	44 1	504 2	N		-0-			-0-
06		510 N	487	-0-	-23	-0-	39 1	448 2	N		-0-			-0-
07		527 N	468	-0-	-59	-0-	30 1	438 2	N		-0-			-0-
-----														
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		9	RRCID ->	168764	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	10103 - 13144		
02		866 N	866	-0-	-0-	-0-	51 1	815 2	N		-0-			-0-
03		912 N	912	-0-	-0-	-0-	62 1	850 2	N		-0-			-0-
04		847 N	847	-0-	-0-	-0-	78 1	769 2	N		-0-			-0-
05		961 N	943	-0-	-18	-0-	76 1	867 2	N		-0-			-0-
06		884 N	884	-0-	-0-	-0-	71 1	813 2	N		-0-			-0-
*07		910 N	910	-0-	-0-	-0-	58 1	852 2	N		-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)		//CONT.//		10041 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		12	RRCID ->	170745	COMPL. DATE	05/17/1998	TOTAL DEPTH	14227	PERF.10766 - 13166				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		8	RRCID ->	170839	COMPL. DATE	08/13/1998	TOTAL DEPTH	15678	PERF.13047 - 13706				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	171513	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	15150	PERF.13636 - 14010				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		11	RRCID ->	172097	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13517 - 13648				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		15	RRCID ->	172268	COMPL. DATE	09/18/1998	TOTAL DEPTH	15100	PERF.13299 - 13702				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		10	RRCID ->	172363	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL DEPTH	15098	PERF.13236 - 13620				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		14	RRCID ->	173041	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	14447	PERF.13059 - 13637				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173644 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.14152 - 14176												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176825 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13639 - 13970												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192865 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 14575 PERF.13016 - 13486												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194713 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13122 - 13750												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 243539 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14216 - 14244												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 243752 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12932 - 12962												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 257482 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13040 - 13076												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-34-47) 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 152904 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12528 - 15766

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 154304 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 13785

02		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	278	1	4473	2	N	-0-					-0-
03		4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	316	1	4362	2	N	-0-					-0-
04		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	424	1	4180	2	N	-0-					-0-
05		4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	394	1	4468	2	N	-0-					-0-
06		4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	372	1	4243	2	N	-0-					-0-
*07		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	305	1	4473	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 158900 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 15216 PERF.12536 - 12674

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160882 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14398 - 14432

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164252 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13040 - 15030

02		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	87	1	1392	2	N	-0-					-0-
03		1364 N	1050	-0-	-314	-0-	71	1	979	2	N	-0-					-0-
04		1350 N	1195	-0-	-155	-0-	110	1	1085	2	N	-0-					-0-
05		1612 N	1335	-0-	-277	-0-	108	1	1227	2	N	-0-					-0-
06		1020 N	768	-0-	-252	-0-	62	1	706	2	N	-0-					-0-
07		1240 N	813	-0-	-427	-0-	52	1	761	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164375 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.13794 - 14855

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166629 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13849 - 14036

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

BOB WEST (L-34-47)		//CONT.//		10041 376	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		8	RRCID ->	170841	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	15678	PERF.	12720 - 15167	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	114	1	1841	2	N	-0-		-0-
03	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	161	1	2229	2	N	-0-		-0-
04	2070 N	1952	-0-	-118	-0-	180	1	1772	2	N	-0-		-0-
05	2139 N	2031	-0-	-108	-0-	165	1	1866	2	N	-0-		-0-
06	2070 N	1920	-0-	-150	-0-	155	1	1765	2	N	-0-		-0-
07	2015 N	2005	-0-	-10	-0-	128	1	1877	2	N	-0-		-0-
-----													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		15	RRCID ->	171210	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	10844 - 14878	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	171510	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	15150	PERF.	11157 - 14882	
02	14968 X	14968	-0-	-0-	-0-	876	1	14092	2	N	-0-		1
03	14067 X	14067	-0-	-0-	-0-	949	1	13118	2	N	-0-		1
04	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	472	1	4653	2	N	-0-		1
05	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	412	1	4673	2	N	-0-		1
06	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	313	1	3570	2	N	-0-		1
*07	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	381	1	5588	2	N	-0-		1
-----													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		11	RRCID ->	172096	COMPL. DATE	10/05/1998	TOTAL DEPTH	15400	PERF.	13083 - 15040	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		10	RRCID ->	172345	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	15098	PERF.	10100 - 14796	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	172811	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050	PERF.	10194 - 14785	
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	32	1	512	2	N	-0-		-0-
03	558 N	513	-0-	-45	-0-	35	1	478	2	N	-0-		-0-
04	570 N	539	-0-	-31	-0-	50	1	489	2	N	-0-		-0-
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	55	1	624	2	N	-0-		-0-
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	56	1	640	2	N	-0-		-0-
*07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	36	1	532	2	N	-0-		-0-
-----													
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		14	RRCID ->	173039	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	14447	PERF.	11860 - 14014	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BOB WEST (L-34-47)		//CONT.// 10041 376		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 176821		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 14502		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1260 N	1160	-0-	-100	-0-	68 1	1092 2	N	-0-	-0-
03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	98 1	1358 2	N	-0-	-0-
04	1350 N	1306	-0-	-44	-0-	120 1	1186 2	N	-0-	-0-
05	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	112 1	1276 2	N	-0-	-0-
06	1350 N	1339	-0-	-11	-0-	108 1	1231 2	N	-0-	-0-
*07	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	94 1	1382 2	N	-0-	-0-
-----										
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 14		RRCID -> 190273		COMPL. DATE 07/14/2002		TOTAL DEPTH 14600 PERF. N/A		
02	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	272 1	4372 2	N	-0-	-0-
03	5115 X	5034	-0-	-81	-0-	340 1	4694 2	N	-0-	-0-
04	4950 X	4768	-0-	-182	-0-	439 1	4329 2	N	-0-	-0-
05	5115 X	4987	-0-	-128	-0-	404 1	4583 2	N	-0-	-0-
06	4950 X	4568	-0-	-382	-0-	368 1	4200 2	N	-0-	-0-
07	5115 X	4562	-0-	-553	-0-	291 1	4271 2	N	-0-	-0-
-----										
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #: 13		RRCID -> 192694		COMPL. DATE 09/21/2003		TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 13808		
02	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	317 1	5095 2	N	-0-	-0-
03	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	417 1	5767 2	N	-0-	-0-
04	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	619 1	6109 2	N	-0-	-0-
05	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	575 1	6527 2	N	-0-	-0-
06	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	530 1	6044 2	N	-0-	-0-
*07	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	393 1	5759 2	N	-0-	-0-
-----										
COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 241704		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 14746		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #: 16		RRCID -> 245533		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15541 - 15696		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #: 17		RRCID -> 248099		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 16450 PERF.14539 - 16042		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BOB WEST (ROLETA)		10041 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
SANDIA "C"		WELL #: 4		RRCID -> 192763		COMPL. DATE 05/28/2002		TOTAL DEPTH 13475 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	868 N	739	-0-	-129	-0-	68 1	671 2	N	-0-			-0-
03	899 N	811	-0-	-88	-0-	71 1	740 2	N	-0-			-0-
04	810 N	781	-0-	-29	-0-	48 1	733 2	N	-0-			-0-
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	69 1	786 2	N	-0-			-0-
06	780 N	757	-0-	-23	-0-	59 1	698 2	N	-0-			-0-
*07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	82 1	741 2	N	-0-			-0-

STATE PARK		WELL #: 9		RRCID -> 229918		COMPL. DATE 01/16/2007		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 12384				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (2700)		10041 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750										
GUERRA		WELL #: 3		RRCID -> 150554		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2704 - 2714				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5)		10043 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750										
U.S.A. GAS UNIT 2		WELL #: 1ST		RRCID -> 180337		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH 15400 PERF. 7140 - 7324				
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2020 - P/A 06/22/20												

PALMYRA		WELL #: 11		RRCID -> 189851		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 14094 PERF. 7492 - 8900				
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-			-0-
03	558 N	478	-0-	-80	-0-	478 3		N	-0-			-0-
04	540 N	432	-0-	-108	-0-	432 3		N	-0-			-0-
05	527 N	486	-0-	-41	-0-	486 3		N	-0-			-0-
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-			-0-
*07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3		N	-0-			-0-

RAMIREZ, MARIA V.		WELL #: 5ST		RRCID -> 191415		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 13160 PERF.10418 - 10438				
02	308 N	307	-0-	-1	-0-	307 3		Y	-0-			60
03	341 N	296	-0-	-45	-0-	296 3		Y	-0-			60
04	330 N	246	-0-	-84	-0-	246 3		Y	-0-			60
05	341 N	302	-0-	-39	-0-	302 3		Y	-0-			60
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		Y	-0-			60
07	248 N	196	-0-	-52	-0-	196 3		Y	-0-			60

PALMYRA		WELL #: 16C		RRCID -> 192428		COMPL. DATE 09/20/2002		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9647 - 11268				
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-			-0-
03	620 N	475	-0-	-145	-0-	475 3		N	-0-			-0-
04	480 N	440	-0-	-40	-0-	440 3		N	-0-			-0-
05	651 N	475	-0-	-176	-0-	475 3		N	-0-			-0-
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3		N	-0-			-0-
07	465 N	404	-0-	-61	-0-	404 3		N	-0-			-0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5) //CONT.// 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750  
 RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 6 RRCID -> 193191 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 14140 PERF. 10500 - 10530

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		Y	-0-			60
03		341 N	334	-0-	-7	-0-	334 3		Y	-0-			60
04		360 N	297	-0-	-63	-0-	297 3		Y	-0-			60
05		372 N	346	-0-	-26	-0-	346 3		Y	-0-			60
06		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		Y	-0-			60
07		310 N	201	-0-	-109	-0-	201 3		Y	-0-			60

ESPERANZA WELL #: 3 RRCID -> 197102 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6616 - 6764

02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-			3
03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-			3
04		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-			3
05		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-			3
06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			3
*07		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-			3

ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 197587 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 6992

02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 197606 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7195

02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
 PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 1 RRCID -> 166579 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7616 - 8395

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 176056 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902

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

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750															
SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156453 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 7908 - 8196															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		84 N	83	-0-	-1	-0-	83	3			N	-0-			8
03		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-			8
04		90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-			8
05		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-			8
06		90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-			8
*07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			8
-----															
PEREZ, F. R. WELL #: 3 RRCID -> 156510 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 14970 PERF. 7970 - 7278															
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
04		60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-			-0-
05		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-			-0-
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
*07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
-----															
PALMYRA WELL #: 2 RRCID -> 156991 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 13886 PERF. 7908 - 9394															
02		1428 N	1313	-0-	-115	-0-	1313	3			N	-0-			-0-
03		1550 N	1510	-0-	-40	-0-	1510	3			N	-0-			-0-
04		1680 N	1250	-0-	-430	-0-	1250	3			N	-0-			-0-
05		1457 N	1275	-0-	-182	-0-	1275	3			N	-0-			-0-
06		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-			-0-
*07		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-			-0-
-----															
PEREZ, F.R. WELL #: 2 RRCID -> 157376 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14238 PERF. 7922 - 8220															
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
04		90 N	42	-0-	-48	-0-	42	3			N	-0-			-0-
05		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-			-0-
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
*07		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
-----															
SALINAS "A" WELL #: 2 RRCID -> 157439 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8120 - 8528															
02		112 N	107	-0-	-5	-0-	107	3			N	-0-			-0-
03		124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-			-0-
04		120 N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-			-0-
05		124 N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-			-0-
06		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
*07		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
-----															
MARTINEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 157452 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 2666 - 3610															
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 157832 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8052 - 8107															
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
04		60 N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-			-0-
05		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-			-0-
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
07		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-			-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3)		//CONT.//		10043 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750									
SALINAS "A"		WELL #:		4	RRCID ->	157860	COMPL. DATE	06/23/2002	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8470 - 8502	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	588 N	570	-0-	-18	-0-		570	3	N	-0-			-0-
03	937 N	937	-0-	-0-	-0-		937	3	N	-0-			-0-
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-		763	3	N	-0-			-0-
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-		757	3	N	-0-			-0-
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-		899	3	N	-0-			-0-
*07	912 N	912	-0-	-0-	-0-		912	3	N	-0-			-0-
-----													
SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	157861	COMPL. DATE	02/03/1996	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7860 - 7904	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
ALVAREZ GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	160342	COMPL. DATE	03/16/1996	TOTAL DEPTH	13402	PERF.	8532 - 9056	
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
PALMYRA		WELL #:		4	RRCID ->	160347	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	8076 - 8306	
02	84 N	43	-0-	-41	-0-		43	3	N	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	3	N	-0-			-0-
04	60 N	40	-0-	-20	-0-		40	3	N	-0-			-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-		43	3	N	-0-			-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	3	N	-0-			-0-
*07	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	3	N	-0-			-0-
-----													
PEREZ, F.R.		WELL #:		6	RRCID ->	160512	COMPL. DATE	02/03/1996	TOTAL DEPTH	8912	PERF.	8216 - 8628	
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	3	N	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	3	N	-0-			-0-
04	60 N	40	-0-	-20	-0-		40	3	N	-0-			-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-		43	3	N	-0-			-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	3	N	-0-			-0-
*07	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	3	N	-0-			-0-
-----													
SALINAS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	160626	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	7242 - 8226	
02	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-		4964	3	N	-0-			19
03	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-		5191	3	N	-0-			19
04	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-		5158	3	N	-0-			19
05	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-		4825	3	N	-0-			19
06	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-		5003	3	N	-0-			19
*07	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-		5160	3	N	-0-			19
-----													
PALMYRA "B"		WELL #:		1	RRCID ->	160881	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8256 - 9154	
02	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-		1525	3	N	-0-			-0-
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-		1369	3	N	-0-			-0-
04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-		1237	3	N	-0-			-0-
05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-		1306	3	N	-0-			-0-
06	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-		1259	3	N	-0-			-0-
*07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-		1166	3	N	-0-			-0-

-----												
BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750												
PALMYRA WELL #: 5 RRCID -> 161329 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8570 - 8914												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
02		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198 3			N	-0-	-0-
03		4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120 3			N	-0-	-0-
04		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661 3			N	-0-	-0-
05		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733 3			N	-0-	-0-
06		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682 3			N	-0-	-0-
*07		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709 3			N	-0-	-0-
-----												
PALMYRA WELL #: 6ST RRCID -> 161391 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9201 - 9970												
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3			N	-0-	-0-
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3			N	-0-	-0-
04		60 N	40	-0-	-20	-0-	40 3			N	-0-	-0-
05		62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3			N	-0-	-0-
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3			N	-0-	-0-
*07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3			N	-0-	-0-
-----												
ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161582 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9452 - 9695												
02		84 N	68	-0-	-16	-0-	68 3			N	-0-	-0-
03		93 N	48	-0-	-45	-0-	48 3			N	-0-	-0-
04		90 N	44	-0-	-46	-0-	44 3			N	-0-	-0-
05		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3			N	-0-	-0-
06		60 N	45	-0-	-15	-0-	45 3			N	-0-	-0-
*07		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3			N	-0-	-0-
-----												
ESPERANZA WELL #: 2 RRCID -> 161709 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8088												
02		4732 X	2021	-0-	-2711	-0-	2021 3			N	-0-	7
03		4929 X	4011	-0-	-918	-0-	4011 3			N	-0-	7
04		4800 X	4344	-0-	-456	-0-	4344 3			N	-0-	7
05		4960 X	2936	-0-	-2024	-0-	2936 3			N	-0-	7
06		4800 X	3964	-0-	-836	-0-	3964 3			N	-0-	7
07		4495 X	3082	-0-	-1413	-0-	3082 3			N	-0-	7
-----												
FALCON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162251 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12701 PERF.10681 - 12382												
02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3			N	-0-	-0-
03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3			N	-0-	-0-
04		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3			N	-0-	-0-
05		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3			N	-0-	-0-
06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3			N	-0-	-0-
*07		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3			N	-0-	-0-
-----												
SALINAS "A" WELL #: 3 RRCID -> 164047 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7242 - 8226												
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3			N	-0-	-0-
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3			N	-0-	-0-
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3			N	-0-	-0-
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3			N	-0-	-0-
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3			N	-0-	-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3			N	-0-	-0-
-----												
PALMYRA WELL #: 9 RRCID -> 164127 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8904 - 10418												
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3			N	-0-	-0-
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3			N	-0-	-0-
04		60 N	40	-0-	-20	-0-	40 3			N	-0-	-0-
05		62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3			N	-0-	-0-
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3			N	-0-	-0-
*07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3			N	-0-	-0-



-----													
BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3)			//CONT.//		10043 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BEEHIVE OPERATING, LLC			//CONT.//		061750								
PALMYRA			WELL #:		7	RRCID ->	164858	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	13875	PERF.10063 - 10608	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
02		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390 3			N	-0-		14
03		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 3			N	-0-		14
04		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 3			N	-0-		14
05		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580 3			N	-0-		14
06		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490 3			N	-0-		14
*07		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 3			N	-0-		14
-----													
PALMYRA			WELL #:		8	RRCID ->	164860	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	10075	PERF. 7300 - 8504	
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3			N	-0-		-0-
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3			N	-0-		-0-
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3			N	-0-		-0-
05		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3			N	-0-		-0-
06		60 N	45	-0-	-15	-0-	45 3			N	-0-		-0-
07		62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3			N	-0-		-0-
-----													
PALMYRA			WELL #:		10	RRCID ->	164861	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10398 - 10902	
02		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 3			N	-0-		-0-
03		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394 3			N	-0-		-0-
04		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147 3			N	-0-		-0-
05		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253 3			N	-0-		-0-
06		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144 3			N	-0-		-0-
*07		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322 3			N	-0-		-0-
-----													
PALMYRA			WELL #:		13	RRCID ->	165055	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8432 - 8488	
02		1092 N	1035	-0-	-57	-0-	1035 3			N	-0-		-0-
03		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 3			N	-0-		-0-
04		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 3			N	-0-		-0-
05		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 3			N	-0-		-0-
06		1590 N	1167	-0-	-423	-0-	1167 3			N	-0-		-0-
07		1364 N	1003	-0-	-361	-0-	1003 3			N	-0-		-0-
-----													
U.S.A. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID ->	166801	COMPL. DATE	11/16/1997	TOTAL DEPTH	11017	PERF.10542 - 10614	
02		56 N	53	-0-	-3	-0-	53 3			N	-0-		20
03		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3			N	-0-		20
04		60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3			N	-0-		20
05		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3			N	-0-		20
06		60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3			N	-0-		20
07		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3			N	-0-		20
-----													
FALCON GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	167510	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10152 - 10162	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
PALMYRA			WELL #:		11	RRCID ->	168964	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	14094	PERF. 9150 - 9390	
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750  
 RAMIREZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 177035 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8016 - 8152

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 15 RRCID -> 191409 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12001 PERF. N/A

02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3		N	-0-			14
03	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3		N	-0-			14
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3		N	-0-			14
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3		N	-0-			14
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3		N	-0-			14
*07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3		N	-0-			14

PALMYRA WELL #: A 2 RRCID -> 191414 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

02	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3		N	-0-			-0-
03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3		N	-0-			-0-
04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3		N	-0-			-0-
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3		N	-0-			-0-
06	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3		N	-0-			-0-
*07	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3		N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 16T RRCID -> 192427 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8764 - 9190

02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-
04	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	3		N	-0-			-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-
*07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 161952 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8539 - 10080

02	2156	N	1892	-0-	-264	-0-	1892	2		Y	-0-			-0-
03	2387	N	2040	-0-	-347	-0-	2040	2		Y	-0-			-0-
04	2310	N	1867	-0-	-443	-0-	1867	2		Y	-0-			-0-
05	2108	N	1711	-0-	-397	-0-	1711	2		Y	-0-			-0-
06	1980	N	1677	-0-	-303	-0-	1677	2		Y	-0-			-0-
07	1922	N	1847	-0-	-75	-0-	1847	2		Y	-0-			-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164991 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8464 - 10140

02	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2		Y	-0-			-0-
03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2		Y	-0-			-0-
04	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2		Y	-0-			-0-
05	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2		Y	-0-			-0-
06	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2		Y	-0-			-0-
*07	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2		Y	-0-			-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
XTO ENERGY INC. 945936												
RAMIREZ, J. EST WELL #: E 4 RRCID -> 166763 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7636 - 8013												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FELICIDAD WELL #: 1 RRCID -> 167767 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6917 - 8650												
02	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	225 1	907 2	N		-0-		-0-
03	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	263 1	1190 2	N		-0-		-0-
04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	245 1	1075 2	N	2	2 8		-0-
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	253 1	1115 2	N		-0-		-0-
06	1290 N	1229	-0-	-61	-0-	247 1	982 2	N		-0-		-0-
07	1333 N	1200	-0-	-133	-0-	241 1	958 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						

RAMIREZ, J. EST. WELL #: E 3 RRCID -> 169060 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7836 - 8344												
02	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	458 1	1845 2	Y		3		80
03	3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	543 1	2454 2	Y		20		100
04	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	467 1	2048 2	Y		5		105
05	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	516 1	2275 2	Y		2		107
06	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	509 1	2025 2	Y		11		118
*07	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	552 1	2192 2	Y		-0-		118

BOB WEST, NORTH (12,900) 10043 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750												
ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 160338 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 13402 PERF.11854 - 13076												
02	9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	9633 3		N		-0-		-0-
03	9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	9623 3		N		-0-		-0-
04	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	8756 3		N		-0-		-0-
05	9558 X	9558	-0-	-0-	-0-	9558 3		N		-0-		-0-
06	9727 X	9727	-0-	-0-	-0-	9727 3		N		-0-		-0-
*07	10079 X	10079	-0-	-0-	-0-	10079 3		N		-0-		-0-

SALINAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 161137 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 13996 PERF. 7972 - 13254												
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N		-0-		-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N		-0-		-0-
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 3		N		-0-		-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3		N		-0-		-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N		-0-		-0-
*07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N		-0-		-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 2 RRCID -> 161240 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 13761 PERF.11192 - 11262												
02	448 N	444	-0-	-4	-0-	444 3		N		-0-		-0-
03	496 N	455	-0-	-41	-0-	455 3		N		-0-		-0-
04	480 N	411	-0-	-69	-0-	411 3		N		-0-		-0-
05	496 N	447	-0-	-49	-0-	447 3		N		-0-		-0-
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		N		-0-		-0-
07	434 N	411	-0-	-23	-0-	411 3		N		-0-		-0-

BOB WEST, NORTHWEST (L-12-18)												
BEEHIVE OPERATING, LLC												
YZAGUIRRE, D. HEIRS												
		10060 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
		061750										
		WELL #: 2		RRCID -> 154296		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9584 - 9989		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOLD FORBES (9550)												
REMORA OPERATING, LLC												
EXXON-YATES RANCH FEE "D"												
		10210 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
		701613										
		WELL #: 8		RRCID -> 141285		COMPL. DATE 04/13/1992		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9508 - 9528		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1288 #	-0-	-0-	-1288	-0-			Y	180	143 1	396
03		2745 R	2745	-0-	-0-	-0-	216 1	2168 3	Y	328	308 1	416
							361 9					
04		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	862 1	1390 3	Y	264	137 1	543
							290 9					
05		0 N	2608	-0-	2608	-0-	495 1	1872 3	Y	219	144 1	618
							241 9					
06		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	628 1	1643 3	Y	274	458 1	434
							301 9					
*07		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	710 1	1508 3	Y	186	158 1	462
							205 9					

BOLD FORBES (9800)												
REMORA OPERATING, LLC												
EXXON-YATES RANCH FEE "D"												
		10210 908		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
		701613										
		WELL #: 11		RRCID -> 161710		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9590 - 9843		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BOOTH RANCH (9100 AUSTIN CHALK)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.												
RETTIG, MABEL												
		10606 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
		499978										
		WELL #: L 57		RRCID -> 221863		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 9674		PERF. 9564 - 9614		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOROSA, E. (4460 FRIO)												
SMITH PRODUCTION INC.												
SLICK EST. -C-												
		10712 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
		789662										
		WELL #: 8		RRCID -> 131371		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 4462 - 4478		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOROSA, E. (7540 VICKSBURG) 10712 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
SMITH PRODUCTION INC. 789662  
SLICK ESTATE -C- WELL #: 11 RRCID -> 259012 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7271 - 7315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOROSA, E. (8000 VICKSBURG) 10712 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
SMITH PRODUCTION INC. 789662  
SLICK ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 173177 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7919 - 7932

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 12 RRCID -> 218319 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8422 - 8492

02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	36	1	193	2	Y	1					6
						1	9									
03	124 N	95	-0-	-29	-0-	15	1	78	2	Y	2	6	1			2
						2	9									
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2
05	248 N	36	-0-	-212	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					2
06	90 N	5	-0-	-85	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG) 10712 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
SMITH PRODUCTION INC. 789662  
SLICK ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 164706 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8134 - 8212

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

SLICK ESTATE -C- WELL #: 13 RRCID -> 172907 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8708 - 8866

02	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	304	1	1629	2	Y	5					50
						6	9									
03	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	356	1	1911	2	Y	-0-	42	1			8
04	1620 N	1411	-0-	-209	-0-	232	1	1179	2	Y	-0-					8
05	2077 N	1426	-0-	-651	-0-	158	1	1268	2	Y	-0-					8
06	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	246	1	1930	2	Y	-0-					8
*07	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	108	1	1651	2	Y	-0-					8

SLICK ESTATE -C- WELL #: 15 RRCID -> 175988 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8523 - 8654

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG)		//CONT.//		10712 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662						
SLICK ESTATE -C-		WELL #:		14 T	RRCID -> 194604	COMPL. DATE 04/13/2003	TOTAL DEPTH 10255	PERF. 8172	- 8186	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BOROSA, E. (8650 VICKSBURG)				10712 470	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.				789662						
SLICK ESTATE -C-		WELL #:		14 C	RRCID -> 183255	COMPL. DATE 04/06/2003	TOTAL DEPTH 10255	PERF. 7888	- 7908	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BOROSA, NW. (VICKSBURG 8350)				10715 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.				789662						
SLICK EST. -C-		WELL #:		6	RRCID -> 126992	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10491	PERF. 8346	- 8560
02	2436 #	2320	-0-	-116	-0-	364 1	1949 2	Y	6	56
03	2697 #	2639	-0-	-58	-0-	405 1	2177 2	Y	52 108 1	-0-
04	2610 #	2417	-0-	-193	-0-	397 1	2020 2	Y	-0-	-0-
05	2573 #	2469	-0-	-104	-0-	273 1	2196 2	Y	-0-	-0-
06	2550 #	2425	-0-	-125	-0-	274 1	2151 2	Y	-0-	-0-
07	2635 #	2586	-0-	-49	-0-	159 1	2427 2	Y	-0-	-0-
-----										
BOROSA, S. (FRIO 4)				10716 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY				561136						
SLICK 531		WELL #:		4	RRCID -> 186015	COMPL. DATE 03/07/2001	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 4819	- 4825	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BOROSA, S. (VICKSBURG 3-A, UP)				10716 762	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY				561136						
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		110	RRCID -> 166767	COMPL. DATE 03/26/1997	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5406	- 5452	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		105	RRCID -> 178794	COMPL. DATE 09/05/2001	TOTAL DEPTH 10425	PERF. 5207	- 5215	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BOROSA, SOUTH (VICKSBURG 7600) 10716 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 170219 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7842 - 7882

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

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 C RRCID -> 009485 COMPL. DATE 06/21/1964 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 5956 - 6006

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 C RRCID -> 009488 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5900 - 5948

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 211FH RRCID -> 034208 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5142 - 6741

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2205	-0-	-427	-0-	86 1	2102 2	Y	15 15 1	4
03	2852	X	2613	-0-	-239	-0-	17 9	2491 2	Y	15 16 1	3
04	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	17 9	2453 2	Y	12 12 1	3
05	2449	N	2417	-0-	-32	-0-	13 9	2303 2	Y	3 5 1	1
06	2520	N	2431	-0-	-89	-0-	111 1	2325 2	Y	3 3 1	1
07	2666	N	2546	-0-	-120	-0-	3 9	2432 2	Y	3 3 1	1

KING RANCH BORREGOS WELL #: 404 RRCID -> 039347 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5027 - 5043

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 68 D RRCID -> 050636 COMPL. DATE 04/30/1971 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6741 - 6758

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

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 355 D		RRCID -> 058784		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 5845		PERF. 5332 - 5698		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	284 1	6968 2	Y	-0-			-0-
03	7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	305 1	7241 2	Y	-0-			-0-
04	6930 X	6142	-0-	-788	-0-	269 1	5873 2	Y	-0-			-0-
05	8029 X	5761	-0-	-2268	-0-	265 1	5496 2	Y	-0-			-0-
06	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	245 1	5537 2	Y	-0-			-0-
07	5797 X	5635	-0-	-162	-0-	245 1	5390 2	Y	-0-			-0-
-----												
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 73CT		RRCID -> 060816		COMPL. DATE 08/20/1954		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5998 - 6403		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 354DF		RRCID -> 062407		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH 5825		PERF. 4690 - 5370		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 332 F		RRCID -> 063461		COMPL. DATE 12/10/1996		TOTAL DEPTH 6975		PERF. 6460 - 6468		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 343 H		RRCID -> 064071		COMPL. DATE 07/12/1975		TOTAL DEPTH 7375		PERF. 6012 - 6040		
02	8232 X	788	-0-	-7444	-0-	31 1	753 2	Y	4	3 1		1
03	9114 X	1094	-0-	-8020	-0-	44 1	1044 2	Y	5	5 1		1
04	8820 X	217	-0-	-8603	-0-	6 9	207 2	Y	1	2 1		-0-
05	5487 X	343	-0-	-5144	-0-	9 1	326 2	Y	1	1 1		-0-
06	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1 9						-0-
*07	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	49 1	1110 2	Y	-0-			-0-
						71 1	1572 2	Y	-0-			-0-
-----												
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 213DF		RRCID -> 064116		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5175 - 5640		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.//		10730 013	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		99 C	RRCID ->	067354	COMPL. DATE	01/02/1976	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6730 - 6750		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		463DF	RRCID ->	069291	COMPL. DATE	08/25/1976	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 5888 - 6908		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		318 D	RRCID ->	070024	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6231 - 6256		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		424DF	RRCID ->	071074	COMPL. DATE	10/21/1976	TOTAL DEPTH	6575	PERF. 4818 - 6000		
02	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	212	1	5214	2	Y	-0-		-0-
03	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	271	1	6435	2	Y	-0-		-0-
04	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	251	1	5477	2	Y	3	2 1	1
						3	9						
05	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	322	1	6684	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
06	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	284	1	6397	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
*07	8181 X	8181	-0-	-0-	-0-	356	1	7822	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
-----													
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		536 F	RRCID ->	071737	COMPL. DATE	04/22/1997	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 6303 - 6694		
02	1484 N	1458	-0-	-26	-0-	1458	2			Y	-0-		-0-
03	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-		-0-
04	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	-0-		-0-
05	1612 N	1591	-0-	-21	-0-	1591	2			Y	-0-		-0-
06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-		-0-
*07	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-		-0-
-----													
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		289 D	RRCID ->	074955	COMPL. DATE	12/25/1978	TOTAL DEPTH	7955	PERF. 6762 - 6790		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 545DF		RRCID -> 076388		COMPL. DATE 04/20/1997		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4994 - 6296								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 548DF		RRCID -> 076412		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5050 - 5080								
02	3248 X	1905	-0-	-1343	-0-	74	1	1819	2	Y	11	13	1			3
						12	9									
03	3596 X	23	-0-	-3573	-0-	1	1	22	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	3690 X	2037	-0-	-1653	-0-	89	1	1940	2	Y	7	5	1			2
						8	9									
05	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	196	1	4067	2	Y	5	6	1			1
						6	9									
06	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	177	1	3991	2	Y	5	5	1			1
						6	9									
*07	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	179	1	3944	2	Y	5	5	1			1
						6	9									
-----																
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 546 F		RRCID -> 076851		COMPL. DATE 07/23/1996		TOTAL DEPTH 7577 PERF. 5055 - 5362								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 364HJ		RRCID -> 077272		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 4784 - 6465								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 35CT		RRCID -> 086801		COMPL. DATE 01/08/1980		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6246 - 6647								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 557		RRCID -> 091152		COMPL. DATE 06/24/1999		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5838 - 6240								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E 48		RRCID -> 093926		COMPL. DATE 03/06/1981		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7176 - 7184		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3379 2	20 9	Y	18	238
03	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3926 2	30 9	Y	27	265
04	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3686 2	50 9	Y	45	310
05	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3713 2	29 9	Y	26	262
06	3750 X	3686	-0-	-64	-0-	3662 2	24 9	Y	22	284
07	3875 X	3677	-0-	-198	-0-	3648 2	29 9	Y	26	310
-----										
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 586DF		RRCID -> 102751		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5008 - 6650		
02	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4855 2	30 9	Y	27	7
03	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5128 2	26 9	Y	24	4
04	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4932 2	24 9	Y	22	5
05	5084 X	4920	-0-	-164	-0-	4919 2	1 9	Y	1	-0-
06	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4854 2		Y	-0-	-0-
*07	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036 2		Y	-0-	-0-
-----										
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 407DF		RRCID -> 106401		COMPL. DATE 09/12/1999		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4709 - 6436		
02	T. A.	1172	-0-	1172	1172	46 1	1126 2	Y	-0-	-0-
03	T. A.	1236	-0-	1236	2408	50 1	1183 2	Y	3	1
04	T. A.	1119	-0-	1119	3527	3 9	1066 2	Y	4	1
05	T. A.	1250	-0-	1250	4777	4 9	1187 2	Y	5	1
06	3000 N	728	-0-	-2272	2505	5 9	694 2	Y	3	1
*07	2505 N	-0-	-0-	-2505	-0-	3 9		Y	-0-	-0-
-----										
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E 24		RRCID -> 106852		COMPL. DATE 05/17/1983		TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6258 - 6781		
02	2781 N	1253	-0-	-1528	-0-	1253 2		Y	-0-	-0-
03	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 2		Y	-0-	-0-
04	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2		Y	-0-	-0-
05	1395 N	884	-0-	-511	-0-	884 2		Y	-0-	-0-
06	1830 N	1165	-0-	-665	-0-	1165 2		Y	-0-	-0-
*07	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2		Y	-0-	-0-
-----										
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 621		RRCID -> 112628		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5938 - 5998		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 618		RRCID -> 118174		COMPL. DATE 06/24/1985		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5382 - 5390		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 547DF		RRCID -> 118272		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5388 - 6362					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 291DH		RRCID -> 127849		COMPL. DATE 06/07/1988		TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5880 - 5979					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 590DF		RRCID -> 127868		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6234 - 6448					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 344DF		RRCID -> 129189		COMPL. DATE 07/29/1996		TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4679 - 5536					
02	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	150	1	3682	2	Y	-0-		-0-
03	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	168	1	3991	2	Y	-0-		-0-
04	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	179	1	3917	2	Y	-0-		-0-
05	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	194	1	4024	2	Y	-0-		-0-
06	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	173	1	3904	2	Y	-0-		-0-
07	3348 X	3205	-0-	-143	-0-	139	1	3066	2	Y	-0-		-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 310DF		RRCID -> 130631		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 7151 PERF. 4752 - 6318					
02	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	168	1	4116	2	Y	-0-		-0-
03	4774 X	4619	-0-	-155	-0-	187	1	4432	2	Y	-0-		-0-
04	4620 X	4475	-0-	-145	-0-	196	1	4279	2	Y	-0-		-0-
05	4774 X	4346	-0-	-428	-0-	200	1	4146	2	Y	-0-		-0-
06	4530 X	4343	-0-	-187	-0-	184	1	4159	2	Y	-0-		-0-
07	4681 X	4554	-0-	-127	-0-	198	1	4356	2	Y	-0-		-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 495		RRCID -> 131347		COMPL. DATE 06/01/1989		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6623 - 6636					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 435 F		RRCID -> 131353		COMPL. DATE 04/26/1989		TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6572 - 6580					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
KING RANCH BORREGOS WELL #: 541DF RRCID -> 131887 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4792 - 6222  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2912 X	2681	-0-	-231	-0-	104	1	2546	2	Y	28	29	1			7
						31	9									
03	3224 X	2822	-0-	-402	-0-	113	1	2681	2	Y	25	28	1			4
						28	9									
04	3060 X	2510	-0-	-550	-0-	110	1	2394	2	Y	5	8	1			1
						6	9									
05	3162 X	1276	-0-	-1886	-0-	59	1	1217	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2700 X	2502	-0-	-198	-0-	106	1	2396	2	Y	-0-					-0-
07	2790 X	2675	-0-	-115	-0-	116	1	2559	2	Y	-0-					-0-

-----  
KING RANCH BORREGOS WELL #: 636F RRCID -> 137414 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5741 - 5788  
-----

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
KING RANCH BORREGOS WELL #: 598DF RRCID -> 138973 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5539 - 6416  
-----

02	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	382	1	9370	2	Y	80	79	1			20
						88	9									
03	9246 X	9246	-0-	-0-	-0-	371	1	8803	2	Y	65	74	1			11
						72	9									
04	9576 X	9576	-0-	-0-	-0-	416	1	9092	2	Y	62	59	1			14
						68	9									
05	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	304	1	6322	2	Y	34	40	1			8
						37	9									
06	7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	336	1	7582	2	Y	37	35	1			10
						41	9									
*07	9808 X	9808	-0-	-0-	-0-	424	1	9334	2	Y	45	42	1			13
						50	9									

-----  
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 43DF RRCID -> 140279 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6342 - 6653  
-----

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 36B RRCID -> 152433 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6625 - 6650  
-----

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
KING RANCH BORREGOS WELL #: 610 RRCID -> 248715 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6088 - 6098  
-----

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----												
BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)				//CONT.//	10730 013	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162							
KING RANCH BORREGOS				WELL #:	802	RRCID ->	258152	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	8677	PERF. 6466 - 6472
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
KING RANCH BORREGOS				WELL #:	M850E	RRCID ->	268603	COMPL. DATE	08/23/2015	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6850 - 6958
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
KING RANCH BORREGOS				WELL #:	905	RRCID ->	275883	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5154 - 5364
02		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	113	1	2764	2	Y	15 15 1 4
							17	9				
03		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	133	1	3142	2	Y	13 15 1 2
							14	9				
04		2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	107	1	2349	2	Y	10 10 1 2
							11	9				
05		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	157	1	3260	2	Y	9 9 1 2
							10	9				
06		3360 X	2957	-0-	-403	-0-	125	1	2824	2	Y	7 7 1 2
							8	9				
07		3286 X	3025	-0-	-261	-0-	131	1	2886	2	Y	7 7 1 2
							8	9				
-----												
KING RANCH BORREGOS				WELL #:	M904E	RRCID ->	276269	COMPL. DATE	10/02/2014	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7282 - 7284
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
KING RANCH BORREGOS				WELL #:	926SW	RRCID ->	277318	COMPL. DATE	07/07/2015	TOTAL DEPTH	4810	PERF. 2870 - 4648
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KING RANCH BORREGOS				WELL #:	927	RRCID ->	279108	COMPL. DATE	09/18/2015	TOTAL DEPTH	7330	PERF. N/A
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
			WORKED OVER ANOTHER ZONE..		11/29/2018							

BORREGOS (VICKSBURG)  
EOG RESOURCES, INC.  
KING RANCH BORREGOS

10730 016 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
253162  
WELL #: 801 RRCID -> 260451 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8331 - 8335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BORREGOS (ZONE K-08)  
EOG RESOURCES, INC.  
KING RANCH BORREGOS

10730 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
253162  
WELL #: M801E RRCID -> 257982 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9992 - 10116

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS

WELL #: M804E RRCID -> 258848 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10124

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BORREGOS (ZONE K-11)  
EOG RESOURCES, INC.  
KING RANCH BORREGOS

10730 183 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KLEBERG  
253162  
WELL #: M100E RRCID -> 277477 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10742 - 10970

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS

WELL #: M102E RRCID -> 278021 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 12088 PERF.10846 - 11038

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		Y	-0-			-0-	
04	3000 N	6644	-0-	3644	3644		6365	2	279	9	Y	254	195	1	59
05	3100 N	3822	-0-	722	4366		3654	2	168	9	Y	153	175	1	37
06	3000 N	1770	-0-	-1230	3136		1696	2	74	9	Y	67	86	1	18
*07	4332	1196	-0-	-3136	-0-		1146	2	50	9	Y	45	50	1	13

BORREGOS (ZONE S-15, N)  
EOG RESOURCES, INC.  
KING RANCH BORREGOS

10730 654 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
253162  
WELL #: 364 D RRCID -> 052161 COMPL. DATE 01/03/1972 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

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

BORREGOS (ZONE V-15, E)		10730 818		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.		253162												
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M815E		RRCID -> 268093		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8506 - 8516						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02	3052	2758	-0-	-294	-0-	2684	2	74	9	Y	67	71	1	17
03	3379	2811	-0-	-568	-0-	2746	2	65	9	Y	59	66	1	10
04	3270	3083	-0-	-187	-0-	3015	2	68	9	Y	62	58	1	14
05	3379	2963	-0-	-416	-0-	2896	2	67	9	Y	61	60	1	15
06	2820	2720	-0-	-100	-0-	2664	2	56	9	Y	51	52	1	14
*07	3492	3203	-0-	-289	-0-	3136	2	67	9	Y	61	57	1	18

BORREGOS, (ZONE V-19,N)		10730 825		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 594		RRCID -> 121407		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7470 - 7985				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORREGOS (ZONE V-35)		10730 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 581		RRCID -> 101858		COMPL. DATE 09/10/1982		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8287 - 8322				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M802E		RRCID -> 258173		COMPL. DATE 05/12/2011		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 8294				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E833		RRCID -> 264340		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8982 - 9324				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5371		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5371		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5371		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5371		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371		N	-0-			-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E900		RRCID -> 277800		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8880 - 8918				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-



-----																
BORREGOS (ZONE V-40)			10730 856		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.			253162													
KING RANCH SEELIGSON			WELL #: E900		RRCID -> 275296		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 9414		PERF. 9310 - 9335					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
KING RANCH SEELIGSON			WELL #: E833T		RRCID -> 275829		COMPL. DATE 10/20/2014		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9280 - 9324					
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
BORREGOS (ZONE 7730')			10730 868		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.			253162													
KING RANCH BORREGOS			WELL #: 562		RRCID -> 095306		COMPL. DATE 04/26/1981		TOTAL DEPTH 7866		PERF. 7727 - 7732					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
BOYLE (H-)			11096 116		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR						
HYDROCARBON OPERATING, INC.			421166													
ROOS BENNETT B			WELL #: 01		RRCID -> 257356		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 4104		PERF. 3744 - 3747					
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	335	2	213	9	N	194	183	1		161
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	396	2	223	9	N	203	182	1		182
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	414	2	202	9	N	184	179	1		187
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	429	2	207	9	N	188	181	1		194
06	600	N	591	-0-	-9	-0-	393	2	198	9	N	180	186	1		188
07	651	N	595	-0-	-56	-0-	387	2	208	9	N	189	182	1		195
-----																
BOYLE (3100)			11096 522		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR						
VALENCE OPERATING COMPANY			881167													
GARCIA, M. M. "D"			WELL #: 27		RRCID -> 135985		COMPL. DATE 07/24/1990		TOTAL DEPTH 4205		PERF. 3098 - 3138					
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-				-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-				-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-				-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-				-0-
*06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-				-0-
*07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-				-0-
-----																
BOYLE (3400)			11096 696		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STARR						
HYDROCARBON OPERATING, INC.			421166													
ROOS BENNETT			WELL #: 1 C		RRCID -> 234613		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 4111		PERF. 3298 - 3306					
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BOYLE (4700)		11096 946		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
TRAP ROCK OIL, LTD.		865425										
BLACK STONE MINERALS		WELL #:	3	RRCID ->	223002	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 6050 - 6128			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2	N	-0-			-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
04		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-			-0-
05		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-			-0-
*06		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-			-0-
07		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2	N	-0-			-0-

BOYLE, E. (3500)		11097 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166										
ROOS BENNETT		WELL #:	1 T	RRCID ->	234611	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	4111 PERF. 3460 - 3478			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			177
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			177
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			177
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			177
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			177
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	172 1		5

BOYLE, WEST (3400 SAND)		11103 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
ORPHAN WELLS, LLC		627006										
CARRUTH, E.B. JR. TRUST, ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	150853	COMPL. DATE	02/18/1994	TOTAL DEPTH	4220 PERF. N/A			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRAMAN (YEGUA)		11338 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION		236631										
ORTIZ GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	276191	COMPL. DATE	09/30/2014	TOTAL DEPTH	8280 PERF. 6944 - 7106			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
GAFFORD		2										
		WELL #:	2	RRCID ->	137846	COMPL. DATE	05/23/2004	TOTAL DEPTH	8232 PERF. 7018 - 7024			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459										
FOSTER, DORIS ET AL		1										
		WELL #:	1	RRCID ->	113613	COMPL. DATE	10/19/1984	TOTAL DEPTH	8481 PERF. 8388 - 8398			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BRAMAN (YEGUA)		//CONT.//		11338 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		//CONT.//		681459								
FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	116369	COMPL. DATE	09/20/2002	TOTAL DEPTH	8494	PERF.	7207 - 7214
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
-----												
FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	125039	COMPL. DATE	08/10/1987	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7550 - 7560
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FOSTER, DORIS ETAL		WELL #:		3	RRCID ->	125955	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	8488	PERF.	8096 - 8120
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	126053	COMPL. DATE	11/25/1987	TOTAL DEPTH	8473	PERF.	7540 - 7545
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	131345	COMPL. DATE	12/16/1987	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5785 - 6185
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SUN EXPLORATION, INC.		829289										
VANOVER		WELL #:		1	RRCID ->	146384	COMPL. DATE	07/23/1993	TOTAL DEPTH	8201	PERF.	8106 - 8124
02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1641	2	32	9	N	29	124
03	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1796	2	29	9	N	26	150
04	1800 N	1620	-0-	-180	-0-	1602	2	18	9	N	16	166
05	1860 N	918	-0-	-942	-0-	906	2	12	9	N	11	18
06	1770 N	322	-0-	-1448	-0-	321	2	1	9	N	1	19
*07	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2140	2	31	9	N	28	47

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
BRANNON (GUEDIN, LO.)		11420 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO							
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		WELL #: 1		RRCID -> 118489		COMPL. DATE 09/19/1985		TOTAL DEPTH 11071		PERF.10206 - 10234			
-----															
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	307	3	25	9	N	23				25
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	593	2	6	9	N	5				30
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-				30
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-				30
06	570 N	477	-0-	-93	-0-	466	2	11	9	N	10				40
07	620 N	196	-0-	-424	-0-	196	2			N	-0-				40
-----															
BRAULIA (MILLER)		11504 090		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		789662		WELL #: 32		RRCID -> 242218		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 7803		PERF. 4924 - 4938			
-----															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.)		11507 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
KEBO OIL & GAS, INC.		453170		WELL #: 1		RRCID -> 235511		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7498 - 7546			
-----															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				259
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				259
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				259
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				259
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				259
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				259
-----															
MARGO, R. E. HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 242006		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6940 - 7034					
-----															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
-----															
MARGO, R. E. HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 243590		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 8613		PERF. 6710 - 6814					
-----															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				184
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				184
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				184
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				184
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				184
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				184
-----															
MARGO, R. E. HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 246237		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9277 - 9288					
-----															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC. 789662																
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 9 RRCID -> 201194 COMPL. DATE 11/27/2007										TOTAL DEPTH	7192	PERF. 5208 - 6972				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
DE GARCIA, B. G. WELL #: 50 RRCID -> 211211 COMPL. DATE 08/02/2007										TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7038 - 7340				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
DE GARCIA, B. G. WELL #: 51 RRCID -> 212825 COMPL. DATE 01/13/2007										TOTAL DEPTH	7926	PERF. 6550 - 6556				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
HERMANN, E. WELL #: 9 RRCID -> 212828 COMPL. DATE 11/10/2007										TOTAL DEPTH	7729	PERF. 5684 - 7494				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214088 COMPL. DATE 09/20/2005										TOTAL DEPTH	8089	PERF. 7340 - 8002				
02	812	N	468	-0-	-344	-0-	60	1	397	2	Y	10	6	1		4
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	146	1	863	2	Y	9	11	1		2
04	DLQ	G-10	588	-0-	588	588	57	1	514	2	Y	15	16	1		1
05	1301	N	713	-0-	-588	-0-	75	1	626	2	Y	11	11	1		1
06	990	N	522	-0-	-468	-0-	72	1	431	2	Y	17	13	1		5
07	620	N	516	-0-	-104	-0-	88	1	413	2	Y	14	17	1		2

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																
DE GARCIA, B. G. WELL #: 55 RRCID -> 214093 COMPL. DATE 02/20/2015										TOTAL DEPTH	7648	PERF. 6632 - 6660				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	111	1	736	2	Y	2	1	1			2
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	36	1	216	2	Y	2	2	1			2
04	DLQ G-10	98	-0-	98	98	10	1	86	2	Y	2	3	1			1
05	157 N	59	-0-	-98	-0-	6	1	50	2	Y	3	3	1			1
06	240 N	66	-0-	-174	-0-	9	1	53	2	Y	4	3	1			2
07	93 N	46	-0-	-47	-0-	8	1	36	2	Y	2	3	1			1
-----																
DE GARCIA, B. G. WELL #: 58 RRCID -> 216387 COMPL. DATE 12/18/2008										TOTAL DEPTH	7772	PERF. 7167 - 7174				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
DE GARCIA, B. G. WELL #: 60 RRCID -> 216406 COMPL. DATE 04/18/2008										TOTAL DEPTH	7661	PERF. 6276 - 7506				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
DE GARCIA, B. G. WELL #: 59 RRCID -> 218400 COMPL. DATE 06/05/2008										TOTAL DEPTH	7814	PERF. 5638 - 5668				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
DE GARCIA, B. G. WELL #: 62 RRCID -> 218828 COMPL. DATE 09/23/2014										TOTAL DEPTH	7704	PERF. 6286 - 6292				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
DE GARCIA, B. G. WELL #: 65 RRCID -> 220443 COMPL. DATE 03/26/2014										TOTAL DEPTH	7749	PERF. 5286 - 5590				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
HERMANN, E. WELL #: 10 RRCID -> 220914 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 5286 - 5298															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DEGARCIA, B. G. WELL #: 63 RRCID -> 221352 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6866 - 7576															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HERMANN, E. WELL #: 11 RRCID -> 221714 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 6896 - 7877															
02		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	141	1	931	2	Y	15	13	1	14
							17	9							
03		1147 N	1130	-0-	-17	-0-	160	1	949	2	Y	19	24	1	9
							21	9							
04		DLQ G-10	1118	-0-	1118	1118	108	1	970	2	Y	36	38	1	7
							40	9							
05		2157 N	1039	-0-	-1118	-0-	109	1	904	2	Y	24	26	1	5
							26	9							
06		939 N	939	-0-	-0-	-0-	128	1	763	2	Y	44	32	1	17
							48	9							
*07		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	176	1	825	2	Y	33	50	1	-0-
							36	9							
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221744 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7646 - 7892															
02		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	148	1	980	2	Y	2	1	1	1
							2	9							
03		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	187	1	1111	2	Y	3	3	1	1
							3	9							
04		DLQ G-10	729	-0-	729	729	73	1	652	2	Y	4	4	1	1
							4	9							
05		1765 N	1036	-0-	-729	-0-	111	1	923	2	Y	2	3	1	-0-
							2	9							
06		1080 N	988	-0-	-92	-0-	141	1	841	2	Y	5	3	1	2
							6	9							
*07		966 N	966	-0-	-0-	-0-	169	1	793	2	Y	4	5	1	1
							4	9							
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 224321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 7070 - 7560															
02		840 N	67	-0-	-773	-0-	7	1	46	2	Y	13	8	1	6
							14	9							
03		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	275	1	1630	2	Y	-0-			6
04		DLQ G-10	1847	-0-	1847	1847	185	1	1662	2	Y	-0-			6
05		3000 N	1868	-0-	-1132	715	201	1	1667	2	Y	-0-			6
06		3000 N	2659	-0-	-341	374	382	1	2277	2	Y	-0-			6
*07		3023 N	2649	-0-	-374	-0-	465	1	2184	2	Y	-0-			6

-----															
BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 11 RRCID -> 225228 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7116 - 7836															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----															
CHAPOTAL LAND CO -A- WELL #: 29 RRCID -> 227869 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6484 - 6580															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----															
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 12 RRCID -> 227911 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 6916 - 6928															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----															
DE GARCIA, B. G. WELL #: 70 RRCID -> 230497 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6951 - 7934															
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	63	1	414	2	Y	21	13	1	18
							23	9							
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	103	1	612	2	Y	19	24	1	13
							21	9							
04	DLQ	G-10	829	-0-	829	829	79	1	710	2	Y	36	38	1	11
							40	9							
05	1788	N	959	-0-	-829	-0-	100	1	833	2	Y	24	26	1	9
							26	9							
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	136	1	808	2	Y	44	32	1	21
							48	9							
07	682	N	429	-0-	-253	-0-	69	1	325	2	Y	32	53	1	-0-
							35	9							
-----															
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 13 RRCID -> 230566 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7484 - 7630															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
HERMANN, E. WELL #: 12 RRCID -> 230754 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 5370 - 5378															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	



BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662													
HERMANN, E. WELL #: 14 RRCID -> 231811 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7129 - 7384													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	76	1	502	2	Y	2	1 1	3
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	2	9			Y	-0-		3
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
ALVAREZ WELL #: 1 RRCID -> 231968 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 5864 - 7116													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 15 RRCID -> 233211 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 6350 - 7273													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
GARCIA L&L CO. WELL #: C 19 RRCID -> 234005 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7394 - 7400													
02	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	326	1	2157	2	Y	2	1 1	4
03	3131 X	2314	-0-	-817	-0-	334	1	1978	2	Y	2	3 1	3
04	DLQ G-10	1555	-0-	1555	1555	156	1	1395	2	Y	4	4 1	3
05	3284 X	1729	-0-	-1555	-0-	186	1	1540	2	Y	3	3 1	3
06	5430 X	1999	-0-	-3431	-0-	286	1	1707	2	Y	5	4 1	4
07	2759 X	1948	-0-	-811	-0-	341	1	1603	2	Y	4	5 1	3
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 14 RRCID -> 234008 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7796 - 7816													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234345 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7642 - 7694													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																
ALVAREZ WELL #: 2 RRCID -> 235067 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 6772 - 7422																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 17 RRCID -> 236509 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 5802 - 5808																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
DE GARCIA, B. G. WELL #: 75 RRCID -> 236531 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6322 - 7522																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 16 RRCID -> 236747 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 5182 - 5190																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
DE GARCIA, B. G. WELL #: 73 RRCID -> 236879 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 7268 - 7282																
02	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 X		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
ALVAREZ WELL #: 3 RRCID -> 238488 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7242 - 7256																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HERMANN, E. WELL #: 13 RRCID -> 239263 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7446 - 7586																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----  
 BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
 REILLY HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 239578 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 5472 - 6014

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		13804 X	9482	-0-	-4322	-0-	1244	1	8238	2	Y	-0-	-0-
03		14787 X	9924	-0-	-4863	-0-	1433	1	8491	2	Y	-0-	-0-
04		DLQ G-10	12541	-0-	12541	12541	1255	1	11257	2	Y	26	26 1 -0-
							29	9					
05		DLQ G-10	10513	-0-	10513	23054	1128	1	9365	2	Y	18	18 1 -0-
							20	9					
06		DLQ G-10	5695	-0-	5695	28749	813	1	4846	2	Y	33	24 1 9
							36	9					
*07		29119 X	370	-0-	-28749	-0-	59	1	276	2	Y	32	40 1 1
							35	9					

-----  
 DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5250 - 5258

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

-----  
 ALVAREZ WELL #: 5 RRCID -> 239744 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 6032 - 6334

02		2996 X	2577	-0-	-419	-0-	337	1	2232	2	Y	7	4 1 3
							8	9					
03		3317 X	2724	-0-	-593	-0-	392	1	2324	2	Y	7	9 1 1
							8	9					
04		DLQ G-10	2447	-0-	2447	2447	244	1	2190	2	Y	12	13 1 -0-
							13	9					
05		4877 X	2430	-0-	-2447	-0-	260	1	2160	2	Y	9	9 1 -0-
							10	9					
06		2880 X	2205	-0-	-675	-0-	314	1	1874	2	Y	15	11 1 4
							17	9					
07		2852 X	2225	-0-	-627	-0-	388	1	1824	2	Y	12	15 1 1
							13	9					

-----  
 REILLY HEIRS WELL #: 39 RRCID -> 239746 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 6628 - 7536

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

-----  
 DE GARCIA, B. G. WELL #: 71 RRCID -> 240222 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6020 - 6042

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

-----  
 FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 19 RRCID -> 240293 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7834 - 7906

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

-----  
 BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
 REILLY HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 240369 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 5873 - 5887  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	613 X	613	-0-	-0-	-0-	75 1 43 9	495 2	Y	39	24 1		15
03	1116 X	1021	-0-	-95	-0-	142 1 36 9	843 2	Y	33	42 1		6
04	DLQ G-10	1050	-0-	1050	1050	98 1 75 9	877 2	Y	68	73 1		1
05	DLQ G-10	747	-0-	747	1797	75 1 53 9	619 2	Y	48	49 1		-0-
06	DLQ G-10	1091	-0-	1091	2888	144 1 91 9	856 2	Y	83	61 1		22
*07	3000 N	1020	-0-	-1980	908	175 1 22 9	823 2	Y	20	24 1		18

-----  
 ALVAREZ WELL #: 4 RRCID -> 241034 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6692 - 7416  
 -----

02	280 X	276	-0-	-4	-0-	2 1 263 9	11 2	Y	239	148 1		91
03	248 X	83	-0-	-165	-0-	2 1 66 9	15 2	Y	60	75 1		76
04	DLQ G-10	170	-0-	170	170	4 1 134 9	32 2	Y	122	131 1		67
05	285 X	115	-0-	-170	-0-	2 1 95 9	18 2	Y	86	91 1		62
06	300 X	192	-0-	-108	-0-	4 1 165 9	23 2	Y	150	110 1		102
07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			102

-----  
 REILLY HEIRS WELL #: 41 RRCID -> 241540 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7401 - 7408  
 -----

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----  
 DE GARCIA, B. G. WELL #: 77 RRCID -> 241951 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 6785 - 7493  
 -----

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----  
 HERMANN, E. WELL #: 15 RRCID -> 241953 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6038 - 7464  
 -----

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662							
DE GARCIA, B. G. WELL #: 72		RRCID -> 243243		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7267 - 7376	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	55 N	55 -0-	-0-	-0-	7 1 2 9	46 2	5
03	174 N	174 -0-	-0-	-0-	25 1 1 9	148 2	4
04	DLQ G-10	73 -0-	73	73	7 1 2 9	64 2	4
05	DLQ G-10	75 -0-	75	148	8 1 2 9	65 2	4
06	DLQ G-10	72 -0-	72	220	10 1 3 9	59 2	5
*07	302 N	82 -0-	-220	-0-	14 1 2 9	66 2	-0-
-----							
GARCIA L&L CO. WELL #: A 32		RRCID -> 243249		COMPL. DATE 06/30/2019		TOTAL DEPTH 7607 PERF. 6350 - 6624	
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
-----							
CHAPOTAL LAND CO. WELL #: 32A		RRCID -> 243250		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7894 - 7901	
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
-----							
GARCIA L&L CO. WELL #: A 35		RRCID -> 243727		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6584 - 6598	
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
-----							
CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 26		RRCID -> 244041		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 7869 PERF. 6808 - 7518	
02	1204 N	12 -0-	-1192	-0-	1 1 2 9	9 2	79
03	372 N	-0- -0-	-372	-0-		Y -0-	79
04	DLQ G-10	-0- -0-	-0-	-0-		Y -0-	79
05	23 N	23 -0-	-0-	-0-	2 1	21 2	79
06	0 N	-0- -0-	-0-	-0-		Y -0-	79
07	0 N	-0- -0-	-0-	-0-		Y -0-	79
-----							
CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 27		RRCID -> 245160		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7468 - 7502	
02	896 N	808 -0-	-88	-0-	106 1	702 2	-0-
03	992 N	990 -0-	-2	-0-	143 1	847 2	-0-
04	DLQ G-10	913 -0-	913	913	92 1	821 2	-0-
05	1780 N	867 -0-	-913	-0-	93 1	774 2	-0-
06	821 N	821 -0-	-0-	-0-	118 1	703 2	-0-
*07	822 N	822 -0-	-0-	-0-	144 1	678 2	-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		11507 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662						
GARCIA L&L CO.		WELL #: A 34		RRCID ->	246187	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	7787	PERF. 4236 - 4257
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
GARCIA L&L CO.		WELL #: A 33		RRCID ->	246544	COMPL. DATE	06/25/2009	TOTAL DEPTH	7401	PERF. 5724 - 5731
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
CHAPOTAL LAND CO.		WELL #: B 28		RRCID ->	248456	COMPL. DATE	12/09/2009	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7694 - 7700
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
BRAVO (WILCOX "A")				11539 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
BRAVO LAND COMPANY		WELL #: 1		RRCID ->	140036	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	10473	PERF. 9644 - 9660
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BRAVO LAND COMPANY		WELL #: 2		RRCID ->	256652	COMPL. DATE	02/26/2010	TOTAL DEPTH	9898	PERF. 9656 - 9660
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BRAVO (WILCOX 9750)				11539 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
BRAVO LAND COMPANY		WELL #: 2		RRCID ->	204579	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	9898	PERF. 9696 - 9725
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAYTON (PERRY)		11546 190		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
SUN EXPLORATION, INC.		829289											
RIVERS ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 121126		COMPL. DATE 04/23/1986		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 6558 - 6588			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRAYTON (6600)		11546 836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
SUN EXPLORATION, INC.		829289											
MILLNER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 109318		COMPL. DATE 10/18/1983		TOTAL DEPTH 8053		PERF. 6648 - 6662			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARLAN, KENNETH		11546 836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
		829289											
		WELL #: 2		RRCID -> 117965		COMPL. DATE 07/24/1985		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6687 - 6714			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9150)		11550 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
SOUTH LEEVILLE, LLC		802612													
GILLESPIE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 178026		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 11361		PERF. 9150 - 9200					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE		
02		1876 X	1574	-0-	-302	-0-	164	1	1234	2	N	160	182	1	130
							176	9							
03		2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	248	1	1706	2	N	201	184	1	147
							221	9							
04		2010 X	1979	-0-	-31	-0-	240	1	1537	2	N	184	184	1	147
							202	9							
05		2077 X	2015	-0-	-62	-0-	248	1	1588	2	N	163	176	1	134
							179	9							
06		2010 N	1967	-0-	-43	-0-	240	1	1532	2	N	177	177	1	134
							195	9							
07		2046 N	1900	-0-	-146	-0-	248	1	1459	2	N	175	182	1	127
							193	9							

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9250)		11550 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
SOUTH LEEVILLE, LLC		802612													
GILLESPIE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225567		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 10970		PERF. 8860 - 9294					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE		
02		700 N	570	-0-	-130	-0-	161	1	276	2	N	121	176	1	147
							133	9							
03		775 N	775	-0-	-0-	-0-	248	1	343	2	N	167	180	1	134
							184	9							
04		776 N	776	-0-	-0-	-0-	240	1	342	2	N	176	176	1	134
							194	9							
05		698 N	698	-0-	-0-	-0-	248	1	319	2	N	119	176	1	77
							131	9							
06		750 N	666	-0-	-84	-0-	240	1	263	2	N	148			225
							163	9							
*07		823 N	823	-0-	-0-	-0-	248	1	418	2	N	143	174	1	194
							157	9							



OIL AND GAS DIVISION

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9900) 11550 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
 LA JOLLA WELL #: 3 F RRCID -> 282151 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9748 - 9758

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

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
 VON BLUCHER WELL #: 2 F RRCID -> 129372 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.10440 - 10504

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BLUCHER, VON WELL #: 4 F RRCID -> 136173 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10692 - 10721

02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

LA JOLLA WELL #: 2 RRCID -> 143201 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 11665 PERF.10413 - 10521

02	DELQ	PR	2951	-0-	2951	6438	1162	1	1648	2	Y	128	109	1	311
							141	9							
03	9594	X	3156	-0-	-6438	-0-	1042	1	1965	2	Y	135	197	1	249
							149	9							
04	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	934	1	2110	2	Y	117	83	1	283
							129	9							
05	3472	X	2106	-0-	-1366	-0-	500	1	1606	2	Y	-0-			283
*06	2520	X	2258	-0-	-262	-0-	498	1	1760	2	Y	-0-			283
*07	2604	X	1292	-0-	-1312	-0-	205	1	1087	2	Y	-0-			283

LA JOLLA WELL #: 4D RRCID -> 166996 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10482 - 10544

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) //CONT.// 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035  
 VON BLUCHER WELL #: 3 RRCID -> 247818 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10774 - 10806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	160	1	227	2	Y	18	27	1	31	
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	20	9	273	1	Y	35	27	1	39	
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	39	9	345	1	Y	43	31	1	51	
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	47	9	59	1	Y	22	21	1	52	
*06	420 N	318	-0-	-102	-0-	24	9	63	1	Y	27	21	1	58	
07	434 N	359	-0-	-75	-0-	30	9	49	1	Y	45	21	1	82	
						50	9								

VON BLUCHER WELL #: 5 RRCID -> 262426 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10808 - 10894

02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	294	1	417	2	N	32	25	1	304
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	35	9	212	1	N	28	50	1	282
04	930 N	787	-0-	-143	-0-	31	9	232	1	N	29	21	1	290
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	32	9	96	1	N	36	34	1	292
06	630 N	578	-0-	-52	-0-	40	9	117	1	N	43	35	1	300
*07	806 N	446	-0-	-360	-0-	47	9	61	1	N	58	37	1	321
						64	9							

LA JOLLA WELL #: 3 D RRCID -> 282135 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10452 - 10500

02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	36	1	51	2	Y	4	1	1	15
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	4	9	9	1	Y	1	6	1	10
04	60 N	17	-0-	-43	-0-	1	9	5	1	Y	1			11
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	1	9	20	1	Y	-0-			11
*06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	2	Y	-0-			11
*07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	18	1	94	2	Y	-0-			11

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10540) 11550 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284  
 GILLESPIE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 120806 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10539 - 10620

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOUTH LEEVILLE, LLC 802612  
 GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174524 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11361 PERF.11016 - 11020

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

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5		Y	NO RPT		-0-

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

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2604 X	1256	-0-	-1348	-0-	495 1	702 2	Y	54 24 1	30
03	2294 X	1833	-0-	-461	-0-	605 1	1141 2	Y	79 84 1	25
04	1800 X	1677	-0-	-123	-0-	494 1	1115 2	Y	62 44 1	43
05	2077 X	1629	-0-	-448	-0-	353 1	1132 2	Y	131 127 1	47
*06	1770 X	1749	-0-	-21	-0-	144 9	1227 2	Y	159 127 1	79
07	1829 X	1385	-0-	-444	-0-	347 1	1099 2	Y	71 121 1	29

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	147	1	208	2	Y	16	8	1	1808
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	153	1	289	2	Y	20	25	1	1803
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	210	1	475	2	Y	26	19	1	1810
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	34	1	111	2	Y	13	12	1	1811
*06	270 N	267	-0-	-3	-0-	55	1	194	2	Y	16	12	1	1815
07	279 N	124	-0-	-155	-0-	18	1	94	2	Y	11	16	1	1810

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRETTCANCE (LOBO 1)													
//CONT.// 11813 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 78 RRCID -> 161287 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6708 - 7084													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2828 X	2456	-0-	-372	-0-	145 1	2307 2	N	4	8	1	-0-	
03	3193 X	3119	-0-	-74	-0-	131 1	2979 2	N	8	7	1	1	
04	3180 X	2961	-0-	-219	-0-	169 1	2783 2	N	8	7	1	2	
05	3286 X	2982	-0-	-304	-0-	171 1	2804 2	N	6	7	1	1	
06	3180 X	2900	-0-	-280	-0-	170 1	2721 2	N	8	8	1	1	
07	3131 X	2984	-0-	-147	-0-	183 1	2797 2	N	4			5	
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 237 RRCID -> 222833 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6008 - 6032													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 250 RRCID -> 223920 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6168 - 6178													
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	6 1	102 2	N	-0-			-0-	
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	5 1	112 2	N	-0-			-0-	
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	6 1	93 2	N	-0-			-0-	
05	124 N	87	-0-	-37	-0-	5 1	82 2	N	-0-			-0-	
06	120 N	90	-0-	-30	-0-	5 1	85 2	N	-0-			-0-	
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	5 1	81 2	N	-0-			-0-	
-----													
BRETTCANCE (LOBO 2-A)													
11813 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 131666 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6948 - 6959													
02	84 N	19	-0-	-65	-0-	1 1	18 2	N	-0-			-0-	
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	4 1	90 2	N	-0-			-0-	
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6 1	99 2	N	-0-			-0-	
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 2	N	-0-			-0-	
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	9 1	139 2	N	-0-			-0-	
07	124 N	54	-0-	-70	-0-	3 1	51 2	N	-0-			-0-	
-----													
BRETTCANCE (LOBO 6)													
11813 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259													
BARNES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 111545 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7252 - 7288													
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
BARNES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129437 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7133 - 7206													
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	1 1	746 2	Y	-0-			-0-	
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	2 1	831 2	Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	905	-0-	905	905	1 1	904 2	Y	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	904	-0-	904	1809	1 1	903 2	Y	-0-			-0-	
06	700 N	883	-0-	183	1992	1 1	882 2	Y	-0-			-0-	
*07	2944 N	952	-0-	-1992	-0-	2 1	950 2	Y	-0-			-0-	

BRETTCANCE (LOBO 6) //CONT.// 11813 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 119780 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7016 - 7225													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1288 N	1052	-0-	-236	-0-	62 1	986 2	N	4	8 1		-0-
							4 9						
03		1488 N	778	-0-	-710	-0-	32 1	738 2	N	7	6 1		1
							8 9						
04		1470 N	1383	-0-	-87	-0-	79 1	1295 2	N	8	7 1		2
							9 9						
05		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	94 1	1531 2	N	6	7 1		1
							7 9						
06		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	98 1	1577 2	N	8	8 1		1
							9 9						
*07		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	106 1	1626 2	N	4			5
							4 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 139686 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7912 - 7994													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 78 RRCID -> 143026 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6958 - 7084													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRETTCANCE, W. (MIDDLE WILCOX) 11815 262 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 127 RRCID -> 235416 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6872 - 6880													
02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 2	N	-0-			-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 2	N	-0-			-0-
04		55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	52 2	N	-0-			-0-
05		59 N	59	-0-	-0-	-0-	3 1	56 2	N	-0-			-0-
06		830 N	830	-0-	-0-	-0-	46 1	784 2	N	-0-			-0-
*07		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	93 1	1627 2	N	-0-			-0-

BRIDWELL (HOCKLEY, UPPER) 11934 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL													
PEREZ, H. F. 653300													
ROGERS, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 048024 COMPL. DATE 03/13/1970 TOTAL DEPTH 3543 PERF. 3520 - 3524													
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE (LOBO)		12006 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
TARE RESOURCES, LLC		836026												
BRISCOE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 116446		COMPL. DATE 03/09/1985			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8663 - 8758					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	420 N	315	-0-	-105	-0-	35	1	280	2	Y	-0-			14
03	434 N	268	-0-	-166	-0-	18	1	250	2	Y	-0-			14
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	327	2	Y	2			16
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	2	9							
06	270 N	81	-0-	-189	-0-	5	1	76	2	Y	-0-	3	1	14
07	372 N	124	-0-	-248	-0-	11	1	113	2	Y	-0-			14
BRISCOE NUNLEY		WELL #: 1		RRCID -> 201863		COMPL. DATE 03/10/2004			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8226 - 8370					
02	1008 N	690	-0-	-318	-0-	43	1	646	2	Y	1			1
03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	59	1	927	2	Y	-0-			1
04	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	40	1	1082	2	Y	8			9
05	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	88	1	1566	2	Y	1	10	1	-0-
06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	60	1	1176	2	Y	2			2
07	1178 N	1010	-0-	-168	-0-	64	1	943	2	Y	3			5
BRISCOE NUNNLEY		WELL #: 3		RRCID -> 209961		COMPL. DATE 12/01/2004			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8252 - 8384					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
OLMITOS RANCH 1529		WELL #: 4		RRCID -> 226878		COMPL. DATE 02/26/2007			TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A					
02	868 N	452	-0-	-416	-0-	53	1	398	2	N	1			31
03	744 N	617	-0-	-127	-0-	81	1	536	2	N	-0-			31
04	810 N	629	-0-	-181	-0-	64	1	561	2	N	4			35
05	496 N	468	-0-	-28	-0-	66	1	401	2	N	1	6	1	30
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	49	1	564	2	N	1			31
07	651 N	402	-0-	-249	-0-	54	1	347	2	N	1			32
OLMITOS RANCH 463		WELL #: 3		RRCID -> 226883		COMPL. DATE 02/03/2007			TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A					
02	2380 N	2027	-0-	-353	-0-	64	1	1939	2	N	22			71
03	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	81	1	2356	2	N	7			78
04	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	67	1	2630	2	N	21			99
05	2232 N	2191	-0-	-41	-0-	86	1	2103	2	N	2	31	1	70
06	2370 N	2213	-0-	-157	-0-	66	1	2138	2	N	8			78
07	2821 N	1598	-0-	-1223	-0-	67	1	1521	2	N	9			87

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE (LOBO)		//CONT.//		12006 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
THREE-C OIL AND GAS				857600						
BRISCOE -A-		WELL #:		2	RRCID -> 118775	COMPL. DATE	10/21/1985	TOTAL DEPTH	9300 PERF. 8264 - 8989	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	14
BRISCOE (LOBO 8100)				12006 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178						
HUGHES RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 140166	COMPL. DATE	10/03/1991	TOTAL DEPTH	10350 PERF. 8390 - 8415	
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-			Y	-0-	15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	15
HUGHES RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 141297	COMPL. DATE	04/14/1992	TOTAL DEPTH	9550 PERF. 8438 - 8478	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
HUGHES RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 142477	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	9550 PERF. 8500 - 8522	
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
BRUNI (OHERN)				12629 568	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284						
BRUNI, A. M. ESTATE -B-		WELL #:		2	RRCID -> 186148	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	5700 PERF. 2588 - 2592	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5030			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5030			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5030			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5030			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5030			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5030			N	-0-	-0-
KHB		WELL #:		1	RRCID -> 190137	COMPL. DATE	03/06/2002	TOTAL DEPTH	3946 PERF. 2502 - 2916	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-



M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	336 N	262	-0-	-74	-0-	38	1	N	-0-		-0-
03	341 N	292	-0-	-49	-0-	48	1	N	-0-		-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-		-0-
05	279 N	129	-0-	-150	-0-	24	1	N	-0-		-0-
06	270 N	136	-0-	-134	-0-	22	1	N	-0-		-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-

BRUNI, NE. (1ST HINNANT)		//CONT.//		12633 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:		10	RRCID ->	180012	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9438 - 9734	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2828 X	2149	-0-	-679	-0-	313 1	1836 2	N	-0-			-0-
03		3224 X	2663	-0-	-561	-0-	440 1	2223 2	N	-0-			-0-
04		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	452 1	2843 2	N	-0-			-0-
05		3224 X	388	-0-	-2836	-0-	71 1	317 2	N	-0-			-0-
06		2670 X	257	-0-	-2413	-0-	41 1	216 2	N	-0-			-0-
07		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BENAVIDES, ROSA V. -C-		WELL #:		6ST	RRCID ->	183389	COMPL. DATE	05/20/2001	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	9215 - 9230	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
MARSHALL, STANLEY G.		WELL #:		3	RRCID ->	261379	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9100 - 9460	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5	
-----													
BRUNI, NE. (9760)		//CONT.//		12633 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:		5	RRCID ->	170028	COMPL. DATE	09/05/1998	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9110 - 9134	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:		9	RRCID ->	176812	COMPL. DATE	02/08/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9146 - 9210	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
BENAVIDES, ROSA V. -C-		WELL #:		7	RRCID ->	196041	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	2530 - 6223	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

02 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

02 1471 N		1471	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1470	2	N	-0-	-0-
03	1364 N	1328	-0-	-36	-0-	-0-	56	1	1272	2	N	-0-	-0-
04	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1433	2	N	-0-	-0-
05	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1492	2	N	-0-	-0-
06	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1502	2	N	-0-	-0-
*07	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1621	2	N	-0-	-0-

02 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	60				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60				N	NO RPT			-0-

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

BRUNI RANCH (WILCOX 7250)			12642 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
BRUNI RANCH			WELL #:	40	RRCID ->	212269	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	10367	PERF.	7184 - 7206
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2		N	-0-			52
03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	55 1	1264 2	N	2			54
						2 9						
04	1230 N	1211	-0-	-19	-0-	56 1	1155 2	N	-0-			54
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	62 1	1236 2	N	55			109
						61 9						
06	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	61 1	1210 2	N	35			144
						39 9						
07	1240 N	1124	-0-	-116	-0-	57 1	1067 2	N	-0-			144
-----												
BRUNI RANCH			WELL #:	27	RRCID ->	215464	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7192 - 7218
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRUNI RANCH			WELL #:	26	RRCID ->	216021	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7373 - 7382
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BRUNI RANCH			WELL #:	114	RRCID ->	265903	COMPL. DATE	04/25/2012	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7183 - 7210
02	3836 X	3665	-0-	-171	-0-	2 1	3660 2	N	3			58
						3 9						
03	4185 X	3979	-0-	-206	-0-	167 1	3804 2	N	7			65
						8 9						
04	4050 X	3844	-0-	-206	-0-	177 1	3665 2	N	2			67
						2 9						
05	4092 X	3959	-0-	-133	-0-	190 1	3768 2	N	1			68
						1 9						
06	3930 X	3816	-0-	-114	-0-	182 1	3622 2	N	11	19 1		60
						12 9						
*07	4061 X	3926	-0-	-135	-0-	199 1	3727 2	N	-0-	2 6		58
-----												
BRUNI RANCH			WELL #:	13	RRCID ->	289416	COMPL. DATE	09/16/2017	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7212 - 7246
02	13188 X	10213	-0-	-2975	-0-	4 1	10200 2	N	8			134
						9 9						
03	14601 X	11361	-0-	-3240	-0-	476 1	10885 2	N	-0-			134
04	13080 X	12432	-0-	-648	-0-	572 1	11860 2	N	-0-			134
05	12245 X	11395	-0-	-850	-0-	546 1	10840 2	N	8			142
						9 9						
06	11040 X	9326	-0-	-1714	-0-	445 1	8881 2	N	-0-			142
07	12834 X	9516	-0-	-3318	-0-	482 1	9034 2	N	-0-			142
-----												
BRUNI RANCH			WELL #:	5	RRCID ->	289570	COMPL. DATE	10/12/2017	TOTAL DEPTH	10141	PERF.	6912 - 6960
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	9324		N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	9324		N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	9324		N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	9324		N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	9324		N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	9324		N	-0-			-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250)		//CONT.// 12642 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BRUNI RANCH		WELL #: 79		RRCID -> 289571		COMPL. DATE 07/01/2019		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7350 - 7392						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	476 X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-			-0-
03	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	46	1	953	2	N	-0-			-0-
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	34	1	673	2	N	-0-			-0-
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	22	1	445	2	N	-0-			-0-
07	713 N	356	-0-	-357	-0-	18	1	338	2	N	-0-			-0-
-----														
BRUNI RANCH		WELL #: 93		RRCID -> 289590		COMPL. DATE 01/22/2019		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7305 - 7342						
02	5852 X	4887	-0-	-965	-0-	2	1	4885	2	N	-0-			40
03	6107 X	5326	-0-	-781	-0-	223	1	5103	2	N	-0-			40
04	5910 X	5086	-0-	-824	-0-	234	1	4844	2	N	7			47
05	6045 X	5466	-0-	-579	-0-	8	9	5204	2	N	-0-			47
06	5520 X	4936	-0-	-584	-0-	236	1	4700	2	N	-0-			47
*07	5425 X	4863	-0-	-562	-0-	246	1	4617	2	N	-0-	10	6	37
-----														
BRUNI RANCH		WELL #: 30		RRCID -> 289605		COMPL. DATE 11/30/2017		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7297 - 7337						
02	0 W	-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-			-0-
-----														
BRUNI RANCH		WELL #: 38		RRCID -> 289613		COMPL. DATE 10/06/2017		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6855 - 6867						
02	420 N	366	-0-	-54	-0-	366	2			N	-0-			1
03	403 N	363	-0-	-40	-0-	15	1	347	2	N	1			2
04	420 N	292	-0-	-128	-0-	1	9	278	2	N	-0-			2
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	20	1	406	2	N	-0-			2
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	2	N	-0-			2
*07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	22	1	419	2	N	-0-			2
-----														
BRUNI RANCH		WELL #: 39		RRCID -> 289614		COMPL. DATE 11/29/2017		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7142 - 7170						
02	4872 X	4268	-0-	-604	-0-	2	1	4264	2	N	2			125
03	5239 X	4680	-0-	-559	-0-	2	9	4481	2	N	3			128
04	5070 X	4221	-0-	-849	-0-	194	1	4027	2	N	-0-			128
05	5177 X	4737	-0-	-440	-0-	226	1	4494	2	N	15			143
06	4830 X	4394	-0-	-436	-0-	17	9	4184	2	N	-0-			143
*07	4712 X	4496	-0-	-216	-0-	210	1	4268	2	N	-0-	3	6	140
-----														
HEIN TRUST B		WELL #: 9		RRCID -> 289840		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7363 - 7393						
02	588 X	558	-0-	-30	-0-	558	2			N	-0-			-0-
03	589 X	473	-0-	-116	-0-	20	1	453	2	N	-0-			-0-
04	540 N	432	-0-	-108	-0-	20	1	412	2	N	-0-			-0-
05	620 N	419	-0-	-201	-0-	20	1	399	2	N	-0-			-0-
06	450 N	391	-0-	-59	-0-	19	1	372	2	N	-0-			-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7700)		12642 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
BRUNI RANCH		WELL #:	20	RRCID ->	126734	COMPL. DATE	01/20/1988	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7731 - 7770			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1	1	1498	2	N	-0-			-0-
03	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	66	1	1515	2	N	-0-			-0-
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	68	1	1409	2	N	-0-			-0-
05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	52	1	1025	2	N	-0-			-0-
06	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	57	1	1133	2	N	-0-			-0-
*07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	71	1	1329	2	N	-0-			-0-

BUENA SUERTE, N. (4800)		13019 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
FIELD PETROLEUM CORP.		266906												
STILLMAN		WELL #:	1	RRCID ->	278520	COMPL. DATE	07/13/2014	TOTAL DEPTH	5580	PERF.	4900 - 4908			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					259
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					259
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					259
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					259
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					259
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					259

BUSTAMANTE (7950)		13991 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
FLORES, L. G.		WELL #:	17	RRCID ->	153316	COMPL. DATE	12/22/1994	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7888 - 7970			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

CD NABORS (RINCON)		14221 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954												
CLEOPATRA		WELL #:	2	RRCID ->	184840	COMPL. DATE	06/28/2012	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	2830 - 3014			
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

CD NABORS (VICKSBURG)		14221 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954												
CLEOPATRA		WELL #:	1	RRCID ->	187038	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9337 - 9854			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

CD NABORS (VICKSBURG)		//CONT.// 14221 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954														
CLEOPATRA		WELL #: 3		RRCID -> 204950		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9211 - 9215								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CLEOPATRA		WELL #: 4		RRCID -> 210447		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9190 - 9918								
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	124	1	361	2	N	6					150
						7	9									
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	149	1	393	2	N	2					152
						2	9									
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	147	1	429	2	N	1	1	1			152
						1	9									
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	235	1	352	2	N	5					157
						6	9									
06	540 N	461	-0-	-79	-0-	254	1	207	2	N	-0-					157
07	589 N	480	-0-	-109	-0-	216	1	264	2	N	-0-					157
-----																
CLEOPATRA		WELL #: 7		RRCID -> 223363		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 9638								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CLEOPATRA		WELL #: 6		RRCID -> 228098		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 10351 PERF. 9314 - 10166								
02	2912 X	2601	-0-	-311	-0-	663	1	1938	2	Y	-0-					60
03	3224 X	2778	-0-	-446	-0-	761	1	2011	2	Y	5					65
						6	9									
04	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	915	1	2663	2	Y	15	7	1			73
						17	9									
05	3410 X	2373	-0-	-1037	-0-	947	1	1415	2	Y	10					83
						11	9									
06	3300 X	1516	-0-	-1784	-0-	822	1	671	2	Y	21					104
						23	9									
07	3720 X	1127	-0-	-2593	-0-	507	1	620	2	Y	-0-					104
-----																
CLEOPATRA		WELL #: 8		RRCID -> 228261		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9640 - 9700						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CD NABORS (VICKSBURG)		//CONT.//		14221 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
HEARD				WELL #: 1	RRCID -> 228691	COMPL. DATE 05/30/2007	TOTAL DEPTH 12317	PERF.10420	- 10450						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90

CLEOPATRA				WELL #: 5	RRCID -> 235203	COMPL. DATE 08/07/2008	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9394	- 9975						
02	4088 X	2703	-0-	-1385	-0-	684 1	1999 2	N	18						90
03	4526 X	3213	-0-	-1313	-0-	877 1	2315 2	N	19						109
04	4380 X	3302	-0-	-1078	-0-	835 1	2430 2	N	34	10	1				133
05	3038 X	1895	-0-	-1143	-0-	758 1	1133 2	N	4						137
06	3120 X	1457	-0-	-1663	-0-	802 1	655 2	N	-0-						137
07	3410 X	1981	-0-	-1429	-0-	885 1	1082 2	N	13						150

VALLE GRANDE				WELL #: 1	RRCID -> 236571	COMPL. DATE 03/06/2008	TOTAL DEPTH 12283	PERF.10709	- 10735						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						35

HEARD				WELL #: 2	RRCID -> 245368	COMPL. DATE 01/13/2009	TOTAL DEPTH 11721	PERF.10928	- 11006						
02	336 N	309	-0-	-27	-0-	309 2		N	-0-						63
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-						63
04	390 N	289	-0-	-101	-0-	289 2		N	-0-						63
05	341 N	324	-0-	-17	-0-	324 2		N	-0-						63
06	390 N	243	-0-	-147	-0-	243 2		N	-0-						63
07	310 N	263	-0-	-47	-0-	263 2		N	-0-						63

CLEOPATRA				WELL #: 11	RRCID -> 263111	COMPL. DATE 08/01/2012	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9194	- 9770						
02	2044 N	2010	-0-	-34	-0-	41 1	1948 2	N	19						184
03	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	44 1	2084 2	N	56	166	1				74
04	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	62 9	2093 2	N	17	5	1				86
05	2232 N	2062	-0-	-170	-0-	40 1	1994 2	N	9						95
06	2130 N	1857	-0-	-273	-0-	58 1	1791 2	N	5						100
*07	3094 N	3094	-0-	-0-	-0-	10 9	2990 2	N	14						114





CABEZON, E. (WILCOX 6700) //CONT.// 14453 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
THREE-C OIL AND GAS 857600													
BRUNI, A. M. ESTATE WELL #: 3B RRCID -> 266121 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6090 - 6124													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2436 X	2412	-0-	-24	-0-	341 1	2045 3	Y	24			43
03		2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	26 9	453 1	Y	16			59
04		2610 X	1218	-0-	-1392	-0-	18 9	230 1	Y	-0-			59
05		2697 X	1779	-0-	-918	-0-	488 1	1291 3	Y	-0-			59
06		2730 X	2206	-0-	-524	-0-	20 9	494 1	Y	18			77
07		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			Y	NO RPT			77
CABO (FRIO F) 14471 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426													
EIA WELL #: 2C RRCID -> 220933 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 6124 - 6422													
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			13
03		860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860 2		N	-0-			13
04		1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596 2		N	-0-			13
05		1364 N	1311	-0-	-53 B	-0-	1311 2		N	-0-			13
06		1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419 2		N	-0-			13
07		1364 N	1078	-0-	-286 B	-0-	1078 2		N	-0-			13
CERDA WELL #: 1 C RRCID -> 223780 COMPL. DATE 02/18/2021 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6164 - 6304													
*02		0 X	5607	-0-	5607 B	-3291	5557 2	50 9	N	45			45
*03		25048 X	21981	-0-	-3067 B	-3291	21896 2	85 9	N	77			122
*04		24240 X	20243	-0-	-3997 B	-3291	20065 2	178 9	N	162	175 1		109
*05		25048 X	21424	-0-	-3624 B	-3291	21278 2	146 9	N	133	184 1		58
06		15514 X	18805	-0-	3291 B	-0-	18650 2	155 9	N	141			199
*07		18436 X	18436	-0-	-0- B	-0-	18329 2	107 9	N	97	187 1		109
EIA STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224436 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6346 - 6373													
02		1344 N	952	-0-	-392 B	-0-	874 2	78 9	N	71			149
03		495 N	409	-0-	-86 B	-0-	106 2	303 9	N	275	184 1		240
04		493 N	493	-0-	-0- B	-0-	1 2	492 9	N	447	528 1		159
05		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	28 2	432 9	N	393	353 1		199
06		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	120 2	507 9	N	461	538 1		122
*07		642 N	642	-0-	-0- B	-0-	3 2	639 9	N	581	526 1		177
REYNA WELL #: 1 RRCID -> 269945 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6302 - 6316													
02		7181 X	7181	-0-	-0- B	-0-	7091 2	90 9	N	82			164
03		7925 X	7925	-0-	-0- B	-0-	7852 2	73 9	N	66	186 1		44
04		7565 X	7565	-0-	-0- B	-0-	7565 2		N	-0-			44
05		8438 X	8438	-0-	-0- B	-0-	8438 2		N	-0-			44
06		7345 X	7345	-0-	-0- B	-0-	7345 2		N	-0-			44
*07		8289 X	8289	-0-	-0- B	-0-	8268 2	21 9	N	19			63
CABO (FRIO G) 14471 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426													
CERDA WELL #: 1 T RRCID -> 210426 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6724 - 6757													
*02		P&A-COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			193
			WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/18/2021										

CABO (FRIO G)		//CONT.// 14471 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426											
EIA		WELL #: 1		RRCID -> 212647		COMPL. DATE 05/24/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6719 - 6735				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3388 X	3147	-0-	-241 B	-0-	3110 2	37 9	N	34			94
03		3751 X	3603	-0-	-148 B	-0-	3572 2	31 9	N	28			122
04		3630 X	3520	-0-	-110 B	-0-	3396 2	124 9	N	113			235
05		3565 X	3429	-0-	-136 B	-0-	3419 2	10 9	N	9	181 1		63
06		3480 X	3414	-0-	-66 B	-0-	3395 2	19 9	N	17			80
07		3627 X	3406	-0-	-221 B	-0-	3406 2		N	-0-			80
-----													
CATLETT		WELL #: 1		RRCID -> 220733		COMPL. DATE 06/07/2006			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6643 - 6725				
02		8540 X	8151	-0-	-389 B	-0-	8129 2	22 9	N	20			142
03		9455 X	8717	-0-	-738 B	-0-	8695 2	22 9	N	20			162
04		9150 X	8479	-0-	-671 B	-0-	8459 2	20 9	N	18			180
05		9021 X	8421	-0-	-600 B	-0-	8406 2	15 9	N	14			194
06		8730 X	8226	-0-	-504 B	-0-	8149 2	77 9	N	70	187 1		77
07		9021 X	9004	-0-	-17 B	-0-	8985 2	19 9	N	17			94
-----													
EIA		WELL #: 2T		RRCID -> 220936		COMPL. DATE 06/03/2006			TOTAL DEPTH 7418 PERF. 6832 - 6846				
02		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		N	-0-			69
03		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			N	-0-			69
04		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			69
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			69
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			69
07		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			69
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/10/2021													
-----													
USFW		WELL #: 1		RRCID -> 221597		COMPL. DATE 07/07/2006			TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6667 - 6703				
02		6720 X	5502	-0-	-1218 B	-0-	5496 2	6 9	N	5			152
03		7440 X	6852	-0-	-588 B	-0-	6852 2		N	-0-			152
04		7170 X	6978	-0-	-192 B	-0-	6970 2	8 9	N	7			159
05		6882 X	5811	-0-	-1071 B	-0-	5804 2	7 9	N	6			165
06		6690 X	2287	-0-	-4403 B	-0-	2287 2		N	-0-			165
07		7223 X	5010	-0-	-2213 B	-0-	5008 2	2 9	N	2			167
-----													
CADENA (HOCKLEY 3)		14537 462		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL				
APEX ENERGY, INC.		027424											
CUELLAR		WELL #: 1		RRCID -> 213307		COMPL. DATE 08/11/2003			TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4573 - 4576				
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2021													
-----													
CADENA (YEGUA 5700)		14537 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL				
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797											
GARCIA, GENARO		WELL #: 1		RRCID -> 194977		COMPL. DATE 04/11/2003			TOTAL DEPTH 6886 PERF. 5716 - 5724				
02		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			56
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	33 2	1 9	N	1			57
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05		189 N	189	-0-	-0-	-0-	188 2	1 9	N	1			58
06		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			58
*07		297 N	297	-0-	-0-	-0-	296 2	1 9	N	1			59



CADRE (VICKSBURG PATRIOT)		//CONT.// 14567 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 216748														
J. C. MANN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 191413		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 15860 PERF.14131 - 14750								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
JERICO LTD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 196646		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 15805 PERF.14280 - 15320								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
JERICO LTD. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 212867		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 15934 PERF.14274 - 14290								
02	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	183	1	2960	3	Y	28	30	1			45
						31	9									
03	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	215	1	3622	3	Y	45	33	1			57
						50	9									
04	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	204	1	3060	3	Y	31	33	1			55
						34	9									
05	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	213	1	3335	3	Y	34	32	1			57
						37	9									
06	3240 X	1745	-0-	-1495	-0-	106	1	1620	3	Y	17	34	1			40
						19	9									
*07	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	220	1	3214	2	Y	17					57
						19	9									
-----																
JERICO LTD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 217454		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 15561 PERF.14814 - 14824								
02	14700 X	13224	-0-	-1476	-0-	771	1	12324	3	Y	117	132	1			197
						129	9									
03	17238 X	17238	-0-	-0-	-0-	959	1	16058	3	Y	201	145	1			253
						221	9									
04	15120 X	14910	-0-	-210	-0-	926	1	13834	3	Y	136	147	1			242
						150	9									
05	15624 X	15501	-0-	-123	-0-	922	1	14413	3	Y	151	142	1			251
						166	9									
06	15120 X	7906	-0-	-7214	-0-	481	1	7342	3	Y	75	148	1			178
						83	9									
*07	15933 X	15933	-0-	-0-	-0-	1015	1	14837	2	Y	74					252
						81	9									
-----																
GUERRA BROS.		WELL #: 1 R		RRCID -> 230797		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 16350 PERF.15259 - 16088								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

CADRE (VICKSBURG PATRIOT)		//CONT.//	14567 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//	216748								
GUERRA BROTHERS		WELL #:	2	RRCID ->	246240	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	16400	PERF.	16091 - 16101
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		677 N	677	-0-	-0-	-0-	39 1	638 3	N	-0-	63
03		767 N	767	-0-	-0-	-0-	41 1	726 3	N	-0-	63
04		930 N	20	-0-	-910	-0-	20 3		N	-0-	63
05		744 N	539	-0-	-205	-0-	32 1	507 3	N	-0-	63
06		750 N	682	-0-	-68	-0-	42 1	640 3	N	-0-	63
*07		612 N	612	-0-	-0-	-0-	38 1	574 2	N	-0-	63
-----											
MAGNUM PRODUCING, LP			521516					CNTY: HIDALGO			
MANN, J. C. GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	235265	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	15950	PERF.	14260 - 15614
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
SAXUM OIL & GAS, LLC			749687					CNTY: HIDALGO			
GARZA GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	153649	COMPL. DATE	01/23/1995	TOTAL DEPTH	16750	PERF.	14712 - 14856
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34
-----											
CAGE RANCH (LOMA BLANCA)			14611 206	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
ROYKO OIL COMPANY			732198								
PAINTER, F.		WELL #:		RRCID ->	202925	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10222 - 10249
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016											
-----											
TEXRON OPERATING, LLC			850872					CNTY: BROOKS			
CAGE RANCH II		WELL #:	7091	RRCID ->	160004	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8816 - 8847
02		2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677 3		Y	-0-	23
03		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874 3		Y	-0-	23
04		2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	2021 3		Y	-0-	23
05		248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	23
06		240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT	23
07		248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT	23
-----											
CAGE RANCH II		WELL #:	7092	RRCID ->	166322	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	9435	PERF.	9238 - 9388
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CAGE RANCH (LOMA BLANCA)		//CONT.// 14611 206		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
TEXRON OPERATING, LLC		//CONT.// 850872								
CAGE RANCH		WELL #: 6492		RRCID -> 171580		COMPL. DATE 10/04/1998		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9142 - 9398		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	Y	-0-		164
03	310 N	244	-0-	-66	-0-	244 3	Y	-0-		164
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	Y	-0-		164
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	Y	-0-		164
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		Y	NO RPT		164
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		Y	NO RPT		164
-----										
CAGE RANCH		WELL #: 7096		RRCID -> 175360		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9672 - 9765		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3281		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3281		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3281		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3281		Y	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3281		Y	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3281		Y	NO RPT		-0-
-----										
CAGE RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 195882		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10122		
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	Y	-0-		63
03	651 N	392	-0-	-259	-0-	392 3	Y	-0-		63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		63
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3	Y	-0-		63
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		Y	NO RPT		63
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		63
-----										
CAGE RANCH (MYRICK 5)		14611 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
TEXRON OPERATING, LLC		850872								
CAGE RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 201881		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8522 - 8544		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		169
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		169
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		169
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		169
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		169
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		169
-----										
CAGE RANCH (6800)		14611 295		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
TEXRON OPERATING, LLC		850872								
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT		WELL #: 7071-C		RRCID -> 157566		COMPL. DATE 10/17/1995		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6785 - 6793		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
CAGE RANCH (6900)		14611 312		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
TEXRON OPERATING, LLC		850872								
CAGE RANCH I		WELL #: 6491		RRCID -> 165993		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7300 - 7312		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CAGE RANCH (7100)		14611 364		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
TEXRON OPERATING, LLC		850872														
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT		WELL #: 7071-T		RRCID -> 157567		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6931 - 7003								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (7400)		14611 520		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROOKS								
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197														
CAGE RANCH 656		WELL #: 1		RRCID -> 279893		COMPL. DATE 10/02/2015		TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7510 - 7598								
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2019																

TEXRON OPERATING, LLC		850872		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
CAGE RANCH 725		WELL #: 1		RRCID -> 174910		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7909 - 7912								
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					18
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					18
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					18
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11					Y	NO RPT					18
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	11				Y	NO RPT					18
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	11				Y	NO RPT					18

CAGE RANCH (VXBG. 7990)		14611 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
BXP OPERATING, LLC		042191														
CAGE RANCH 656		WELL #: 1		RRCID -> 257626		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7704 - 7710								
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	12					N	NO RPT					130
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/28/2015																

CAGE RANCH (8000 VICKSBURG UP.)		14611 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
TEXRON OPERATING, LLC		850872														
CAGE, R. G., -J-		WELL #: 2		RRCID -> 055999		COMPL. DATE 08/10/1973		TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A								
02	DLQ G-10	1030	-0-	1030	20883	1030	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1186	-0-	1186	22069	1186	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1393	-0-	1393	23462	1393	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	804	-0-	804	24266	804	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24266					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24266					Y	NO RPT					-0-

CAGE RANCH		14611 364		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
		850872														
		WELL #: 30		RRCID -> 244845		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8290 - 8338								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-



CAGE RANCH (8025 VICKSBURG)												
TEXKRON OPERATING, LLC												
CAGE RANCH STATE GAS UNIT I												
WELL #: 7103 RRCID -> 191885 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8023 - 8300												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
02		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3			Y	-0-	65
03		372 N	345	-0-	-27 B	-0-	345 3			Y	-0-	65
04		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 3			Y	-0-	65
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
06		330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
CAGE RANCH II												
WELL #: 7102A RRCID -> 197934 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8002 - 8028												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-4917				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-4917				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-4917				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-4917				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-4917				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-4917				N	NO RPT	-0-
-----												
CAGE RANCH (8080 VICKSBURG)												
TEXKRON OPERATING, LLC												
GARLAND LASATER												
WELL #: 11 RRCID -> 217391 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8092 - 8170												
02		28	5580	-0-	5552	19109	5580 3			Y	-0-	90
03		40964	10943	-0-	-30021	-0-	10880 3	63 9		Y	57	147
04		30	1550	-0-	1520	1520	1550 3			Y	-0-	147
05		31	-0-	-0-	-31	1489				Y	-0-	193
06		30	NO RPT	-0-	-30	1459				Y	NO RPT	193
07		31	NO RPT	-0-	-31	1428				Y	NO RPT	193
-----												
CAGE RANCH (8150 VICKSBURG)												
TEXKRON OPERATING, LLC												
CAGE RANCH												
WELL #: 7093 RRCID -> 172968 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8167 - 8276												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	22
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	22
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	22
-----												
CAGE RANCH 648												
WELL #: 1 RRCID -> 180874 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8344 - 8416												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
CAGE RANCH												
WELL #: 10 RRCID -> 191399 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8545 - 8636												
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	2
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	2
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	2

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG)		//CONT.//		14611 865	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872							
CAGE RANCH II		WELL #:		7092	RRCID ->	194046	COMPL. DATE	02/26/2003	TOTAL DEPTH	9435	PERF. 8234 - 8340
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068 3	Y	-0-		65
03		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431 3	Y	-0-		65
04		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195 3	Y	-0-		65
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		65
06		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		Y	NO RPT		65
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		Y	NO RPT		65

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG)				14611 884	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC				850872							
CAGE RANCH II		WELL #:		7101	RRCID ->	191837	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8056 - 8090
02		2800 N	12149	-0-	9349	25792	12149 3	N	-0-		-0-
03		41153 X	15361	-0-	-25792	-0-	15361 3	N	-0-		-0-
04		14054 X	14054	-0-	-0-	-0-	14054 3	N	-0-		-0-
05		372 X	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-		-0-
06		360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT		-0-
07		372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT		-0-

CAGE RANCH				WELL #:	15	RRCID ->	194508	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	10171	PERF. 8592 - 8607
02	DLQ	G-10	907	-0-	907	11937	907 3	Y	-0-		12	
03	DLQ	G-10	889	-0-	889	12826	889 3	Y	-0-		12	
04	DLQ	G-10	677	-0-	677	13503	677 3	Y	-0-		12	
05	DLQ	G-10	571	-0-	571	14074	571 3	Y	-0-		-0-	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14074		Y	NO RPT		-0-	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14074		Y	NO RPT		-0-	

CAGE ESTATE G				WELL #:	4	RRCID ->	245284	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	10116	PERF. 8824 - 8844
02	DLQ	G-10	6470	-0-	6470	149454	6470 3	Y	-0-		-0-	
03	DLQ	G-10	10236	-0-	10236	159690	10236 3	Y	-0-		-0-	
04	DLQ	G-10	9946	-0-	9946	169636	9946 3	Y	-0-		-0-	
05	DLQ	G-10	8568	-0-	8568	178204	8568 3	Y	-0-		-0-	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	178204		Y	NO RPT		-0-	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	178204		Y	NO RPT		-0-	

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG)				14611 890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC				850872							
CAGE RANCH		WELL #:		2801	RRCID ->	190849	COMPL. DATE	01/02/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 8525 - 8635
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CAGE RANCH STATE-TRACT				WELL #:	2601	RRCID ->	196015	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	11435	PERF. 8534 - 8542
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11	
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		11	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		11	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		11	

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG)		//CONT.//		14611 890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
TEXRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872								
CAGE RANCH		WELL #:		291	RRCID ->	245154	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8575 - 8582	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3

CAGE RANCH		WELL #:		31	RRCID ->	246620	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	9008	PERF. 8752 - 8849
02	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3		Y	-0-	-0-
03	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3		Y	-0-	-0-
04	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3		Y	-0-	-0-
05	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3		Y	-0-	-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT	-0-

CAGE RANCH (9800 VICKSBURG)				14611 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC				850872							
CAGE RANCH		WELL #:		7097-T	RRCID ->	180264	COMPL. DATE	09/19/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10434 - 10759
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-	5
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-	5
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-	5
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5			Y	NO RPT	5
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5			Y	NO RPT	5
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5			Y	NO RPT	5

CAGE RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	191710	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9872 - 9942
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	43
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	43
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	43
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	43

CAGE RANCH, NE. (8200)				14618 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP				457807							
CAGE RANCH II		WELL #:		6472	RRCID ->	165942	COMPL. DATE	12/03/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8260 - 8266
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TEXRON OPERATING, LLC				850872							
CAGE RANCH II		WELL #:		7102A	RRCID ->	163523	COMPL. DATE	06/20/1997	TOTAL DEPTH	8252	PERF. 7236 - 8242
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CALALLEN (6900) 14683 464 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES  
 WALLIS ENERGY, INC. 893997  
 BEVLY WELL #: 1 RRCID -> 283137 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6869 - 6873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CALALLEN, WEST (4900) 14690 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 R.C.I. ENERGY 685838  
 BALLARD, C. F. WELL #: 2 C RRCID -> 111403 COMPL. DATE 05/22/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4936 - 4942

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

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.) 14810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 135453 COMPL. DATE 05/26/1990 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6238 - 6272

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 136 RRCID -> 153170 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6036 - 6113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1372 N	1224	-0-	-148	-0-	131	1	1087	2	N	5	8	1			1
03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	182	1	1276	2	N	7	7	1			1
04	1680 N	1244	-0-	-436	-0-	143	1	1092	2	N	8	7	1			2
05	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	176	1	1539	2	N	7	7	1			2
06	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	167	1	1306	2	N	7	8	1			1
*07	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	126	1	1193	2	N	5					6

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 177 RRCID -> 185247 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2296 X	1082	-0-	-1214	-0-	116	1	960	2	N	5	6	1			1
03	2542 X	1194	-0-	-1348	-0-	148	1	1038	2	N	7	7	1			1
04	1500 N	1367	-0-	-133	-0-	157	1	1201	2	N	8	7	1			2
05	1209 N	1072	-0-	-137	-0-	109	1	957	2	N	5	5	1			2
06	1170 N	1144	-0-	-26	-0-	129	1	1012	2	N	3	4	1			1
*07	3100 N	3131	-0-	31	31	298	1	2829	2	N	4					5

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
CAMARON GRANDE (11,800)		14989	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
GARZA, M.G. G.U.		WELL #:	1	RRCID ->	127637	COMPL. DATE	11/11/1987	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	11788 - 11804	
02	3052 X	2577	-0-	-475	-0-	2577	2	N	-0-			-0-
03	3379 X	3179	-0-	-200	-0-	3179	2	N	-0-			-0-
04	3270 X	1614	-0-	-1656	-0-	1614	2	N	-0-			-0-
05	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2	N	-0-			-0-
06	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2	N	-0-			-0-
07	3193 X	3115	-0-	-78	-0-	3115	2	N	-0-			-0-
BUSTAMANTE HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	131596	COMPL. DATE	06/27/1989	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	11812 - 11966	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CAMERON (E, UPPER)		15030	205	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR						
SCORPION OPERATING, INC.		758492										
HEARD		WELL #:	1	RRCID ->	125275	COMPL. DATE	07/30/1987	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	4134 - 4137	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CAMERON (FRIO 3900)		15030	533	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR						
FALCON PRODUCTION CO.		260263										
LYONS, HELENE		WELL #:	1	RRCID ->	009696	COMPL. DATE	12/07/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3934 - 3944	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CAMERON (L, MIDDLE)		15030	820	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR						
DAHCO OPERATING, LLC		197345										
CAMERON-STATE		WELL #:	1	RRCID ->	290753	COMPL. DATE	01/06/2021	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4917 - 4925	
02	0	-0-	-0-	-0-	1698			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	1698			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	1698			N	-0-			-0-
05	14150	-0-	-0-	-14150	-0-			N	-0-			-0-
06	16980	-0-	-0-	-16980	-0-			N	-0-			-0-
07	17546	13099	-0-	-4447	-0-	12955	2	144	9	N	131	131
CAMERON, NW (FRIO G-2)		15034	450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR						
WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915										
GARZA, JUAN M.		WELL #:	3	RRCID ->	135457	COMPL. DATE	05/10/1990	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	4304 - 4322	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CAMP FOLLOWER (YEGUA)		15087 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
DCR 82 NCT 25		WELL #: 1		RRCID -> 155617		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 7630 PERF. 2870 - 2910		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED)		15261 017		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
GREEHEECO, INC.		330145								
TOBIN ARMSTRONG 7X		WELL #: 1		RRCID -> 254825		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 13401 PERF.10620 - 10626		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/01/2021 - WELL PLUGGED		3-1-2021				

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
ARMSTRONG, CHARLES M.		WELL #: 87		RRCID -> 172814		COMPL. DATE 11/07/2004		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5344 - 5422		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #: 2 T		RRCID -> 202846		COMPL. DATE 06/10/2019		TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8581 - 8926		
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	137 1	462 3	Y	-0-	-0-
03	713 N	433	-0-	-280	-0-	129 4	340 3	Y	-0-	-0-
04	750 N	377	-0-	-373	-0-	92 1	295 3	Y	-0-	-0-
05	806 N	398	-0-	-408	-0-	1 4	314 3	Y	-0-	-0-
06	420 N	408	-0-	-12	-0-	83 1	291 3	Y	-0-	-0-
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	1 4		Y	NO RPT	-0-

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #: 3		RRCID -> 203505		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9250 - 9650		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #: 6		RRCID -> 207048		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6649 - 9438		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

-----																
CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY																
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061																
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 7 RRCID -> 208655 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 6102 - 6442																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	100	1	335	3	Y	35	32	1			13
						93	4	39	9							
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	114	1	418	3	Y	30	23	1			20
						1	4	33	9							
04	540 N	523	-0-	-17	-0-	91	1	369	3	Y	47	51	1			16
						11	4	52	9							
05	620 N	551	-0-	-69	-0-	112	1	417	3	Y	19	22	1			13
						1	4	21	9							
06	540 N	420	-0-	-120	-0-	92	1	291	3	Y	12	17	1			8
						37	4	13	9							
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					8
-----																
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 5 RRCID -> 208656 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8825 - 8828																
02	3080 X	1441	-0-	-1639	-0-	266	1	892	3	Y	31	43	1			22
						249	4	34	9							
03	2511 X	571	-0-	-1940	-0-	120	1	438	3	Y	11	15	1			18
						1	4	12	9							
04	2250 X	523	-0-	-1727	-0-	97	1	395	3	Y	17	23	1			12
						12	4	19	9							
05	2325 X	564	-0-	-1761	-0-	114	1	423	3	Y	24	20	1			16
						1	4	26	9							
06	540 N	463	-0-	-77	-0-	101	1	317	3	Y	17	19	1			14
						40	4	19	9							
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					14
-----																
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 4 RRCID -> 208657 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6637 - 9228																
02	T. A.	3558	-0-	3558	8994	557	1	1870	3	Y	554	517	1			225
						522	4	609	9							
03	13520 X	4526	-0-	-8994	-0-	819	1	3013	3	Y	624	443	1			406
						8	4	686	9							
04	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	506	1	2050	3	Y	604	761	1			249
						62	4	664	9							
05	2790 X	2236	-0-	-554	-0-	373	1	1397	3	Y	420	417	1			252
						4	4	462	9							
06	2700 X	2446	-0-	-254	-0-	456	1	1436	3	Y	398	430	1			220
						181	4	438	9							
07	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					220
-----																
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 10 RRCID -> 211347 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 7738 - 9172																
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	105	1	353	3	Y	-0-					-0-
						98	4									
03	775 N	575	-0-	-200	-0-	123	1	451	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	103	1	417	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	131	1	495	3	Y	1	1	1			-0-
						2	4	1	9							
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	165	1	521	3	Y	7	5	1			2
						66	4	8	9							
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					2

CANDELARIA (CONSOLIDATED)		//CONT.// 15261 017		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.// 370061									
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #: 12		RRCID -> 223881		COMPL. DATE 06/28/2019		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8874 - 9288			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	1988 X	1430	-0-	-558	-0-	268 1	901 3	Y	9	10 1	2
						251 4	10 9				
03	2046 X	1166	-0-	-880	-0-	248 1	909 3	Y	6	5 1	3
						2 4	7 9				
04	1590 X	1283	-0-	-307	-0-	246 1	994 3	Y	12	13 1	2
						30 4	13 9				
05	1581 N	1419	-0-	-162	-0-	294 1	1102 3	Y	18	14 1	6
						3 4	20 9				
06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	305 1	962 3	Y	15	15 1	6
						121 4	17 9				
07	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y	NO RPT		6
-----											
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #: 14		RRCID -> 234516		COMPL. DATE 06/07/2019		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9509 - 9513			
02	1064 N	776	-0-	-288	-0-	147 1	492 3	Y	-0-	1 1	-0-
						137 4					
03	899 N	783	-0-	-116	-0-	167 1	614 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
04	750 N	749	-0-	-1	-0-	144 1	586 3	Y	1	1 1	-0-
						18 4	1 9				
05	868 N	786	-0-	-82	-0-	165 1	618 3	Y	1	1 1	-0-
						2 4	1 9				
06	750 N	739	-0-	-11	-0-	168 1	529 3	Y	1	1 1	-0-
						66 4	1 9				
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #: 15		RRCID -> 245399		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9775 - 9784			
02	1932 N	1317	-0-	-615	-0-	248 1	831 3	Y	5	5 1	5
						232 4	6 9				
03	1736 N	1455	-0-	-281	-0-	309 1	1137 3	Y	5	4 1	6
						3 4	6 9				
04	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	334 1	1356 3	Y	9	10 1	5
						41 4	10 9				
05	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	384 1	1435 3	Y	13	10 1	8
						4 4	14 9				
06	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	391 1	1233 3	Y	11	11 1	8
						156 4	12 9				
07	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			Y	NO RPT		8
-----											
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #: 16		RRCID -> 288700		COMPL. DATE 11/14/2019		TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	150	106 1	48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	179	227 1	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	692	692 1	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SAXUM OIL & GAS, LLC		749687		RRCID -> 257075		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 11174 PERF.10466 - 10470			
BNP		WELL #: 1									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



CANDELARIA (CONSOLIDATED)		//CONT.// 15261 017		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
SAXUM OIL & GAS, LLC		//CONT.// 749687								
ARMSTRONG		WELL #: 1		RRCID -> 269599		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8902 - 8910		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CANDELARIA, EAST (DEEP FRIO)		15265 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY		
ABACO OPERATING, LLC		000894								
ARMSTRONG		WELL #: 1		RRCID -> 181794		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 17800 PERF.14990 - 15610		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		285
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		285
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		285
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		285
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		285
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		285
PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2009										

CANDY B. (ANDERSON SAND 9500)		15274 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
SANDEL OPERATING COMPANY		747534								
HAISLEY		WELL #: 5		RRCID -> 195196		COMPL. DATE 11/19/2002		TOTAL DEPTH 10028 PERF. 9446 - 9656		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CANELO (B-92)		15289 048		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
BOG RESOURCES, INC.		253162								
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 826		RRCID -> 262190		COMPL. DATE 06/19/2011		TOTAL DEPTH 4095 PERF. 2888 - 2896		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KING RANCH CANELO		WELL #: 825		RRCID -> 265102		COMPL. DATE 04/12/2013		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2886 - 2906		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CANELO (I-08, S)			15289 914		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748									
CROCKER UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	261223	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9635 - 9655
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		7000 X	4486	-0-	-2514 B	-0-	599 1	3869 2	N	16		91
							18 9					
03		7750 X	5720	-0-	-2030 B	-0-	590 1	5105 2	N	23		114
							25 9					
04		7500 X	6810	-0-	-690 B	-0-	602 1	6189 2	N	17		131
							19 9					
05		6911 X	6911	-0-	-0- B	-0-	600 1	6277 2	N	31		162
							34 9					
06		7698 X	7698	-0-	-0- B	-0-	678 1	6998 2	N	20		182
							22 9					
*07		8629 X	8629	-0-	-0- B	-0-	711 1	7885 2	N	30	175 1	37
							33 9					

EOG RESOURCES, INC.			253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
KING RANCH-STATE			253162									
			WELL #:	1	RRCID ->	197285	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	9835	PERF.	9488 - 9706
02		4 X	-0-	-0-	-4 B	-0-			N	-0-		13
03		4 X	-0-	-0-	-4 B	-0-			N	-0-		13
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		13
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		13
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		13
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		13

CANELO CAMOODI (LOWER VICKSBURG)			15300 010		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.			253162									
KING RANCH CANELO			WELL #:	51	RRCID ->	201882	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	15608 - 15826
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANO-MEXICO (5100)			15401 051		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
REMORA OPERATING, LLC			701613									
RAMEY, ALEX			WELL #:	4	RRCID ->	147013	COMPL. DATE	02/28/2017	TOTAL DEPTH	5844	PERF.	5212 - 5218
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALEX RAMEY UNIT			15401 051		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
			WELL #:	5	RRCID ->	217450	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	5644 - 5654
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		146
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		146
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		146
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		146
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		146
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		146

-----												
CANO-MEXICO (6450)			15401 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
REMORA OPERATING, LLC			701613									
RAMEY, ALEX UNIT 1			WELL #: 6		RRCID -> 171636		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 6708		PERF. 6470 - 6480	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
02	364 #	-0-	-0-	-364	-0-		Y	-0-			-0-	
03	403 #	248	-0-	-155	-0-	248 2	Y	-0-			-0-	
04	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395 2	Y	-0-			-0-	
*05	279 #	263	-0-	-16	-0-	263 2	Y	-0-			-0-	
*06	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301 2	Y	-0-			-0-	
07	403 #	383	-0-	-20	-0-	383 2	Y	-0-			-0-	

-----												
CANO-MEXICO (6700)			15401 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
REMORA OPERATING, LLC			701613									
RAMEY, ALEX			WELL #: 2 U		RRCID -> 009732		COMPL. DATE 03/10/1958		TOTAL DEPTH 8393		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

-----												
CANO-MEXICO (6800)			15401 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
REMORA OPERATING, LLC			701613									
RAMEY, ALEX			WELL #: 2L		RRCID -> 175697		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 8393		PERF. 6820 - 6832	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
02	868 #	-0-	-0-	-868	-0-		Y	-0-			130	
03	961 #	579	-0-	-382	-0-	579 2	Y	-0-			130	
04	921 R	921	-0-	-0-	-0-	921 2	Y	-0-			130	
*05	682 #	613	-0-	-69	-0-	613 2	Y	-0-			130	
*06	702 R	702	-0-	-0-	-0-	702 2	Y	-0-			130	
07	961 #	894	-0-	-67	-0-	894 2	Y	-0-			130	

-----												
CANO-MEXICO (7590)			15401 862		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.			743197									
ALEX RAMEY			WELL #: 8		RRCID -> 274970		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 7710		PERF. 7500 - 7554	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
02	23281	7245	-0-	-16036	-0-	7245 2	N	-0-			-0-	
03	2883	-0-	-0-	-2883	-0-		N	-0-			-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	2883	-0-	-0-	-2883	-0-		N	-0-			-0-	
06	2790	3098	-0-	308	308	3098 2	N	-0-			-0-	
07	2883	2756	-0-	-127	181	2756 2	N	-0-			-0-	

-----												
CANO-MEXICO (8550)			15401 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.			743197									
CONRAD, V. L.			WELL #: 1		RRCID -> 088445		COMPL. DATE 05/10/1980		TOTAL DEPTH 8810		PERF. 8555 - 8557	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
02	2800 N	2256	-0-	-544	4388	2256 2	N	-0-			-0-	
03	3100 N	2109	-0-	-991	3397	2109 2	N	-0-			-0-	
04	3000 N	2063	-0-	-937	2460	2063 2	N	-0-			-0-	
05	3100 N	2213	-0-	-887	1573	2213 2	N	-0-			-0-	
*06	2294 N	721	-0-	-1573	-0-	721 2	N	-0-			-0-	
07	992 N	770	-0-	-222	-0-	770 2	N	-0-			-0-	

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY)		15497 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
FARGO OIL & GAS, LLC		261666										
ESCOBAR UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 158910		COMPL. DATE 02/17/1996		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6173				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
ESCOBAR		WELL #: 3		RRCID -> 181294		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 7942 PERF. 6256 - 6688				
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
THREE C EXPLORATION, LLC		857512										
MUNOZ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 141972		COMPL. DATE 06/28/1992		TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6020 - 6028				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	7	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MUNOZ UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 149102		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5990 - 6000				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MUNOZ UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 149909		COMPL. DATE 05/06/1991		TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6016 - 6044				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CAPRICORN (QUEEN CITY A)		15497 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
FARGO OIL & GAS, LLC		261666										
ESCOBAR UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 160489		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6587				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY A)										//CONT.// 15497 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
FARGO OIL & GAS, LLC										//CONT.// 261666							
ESCOBAR										WELL #: 2		RRCID -> 182806		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6441 - 6531	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-						-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-						-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	22				Y	NO RPT						-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	22				Y	NO RPT						-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	22				Y	NO RPT						-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	22				Y	NO RPT						-0-

  

CAPRICORN (QUEEN CITY 6700)										15497 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR	
SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY										751370							
MARTINEZ										WELL #: 1		RRCID -> 243722		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6573 - 6652	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						123
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						123
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						123
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						123
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						123
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						123

  

CAPTAIN LUCEY (U-3)										15519 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS	
SUN EXPLORATION, INC.										829289							
ERCK, FRED										WELL #: 3		RRCID -> 163986		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5060 - 5074	
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-						-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-						-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-						-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-						-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-						-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-						-0-

  

CAPTAIN LUCEY (V)										15519 288		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS	
SUN EXPLORATION, INC.										829289							
ERCK, FRED										WELL #: 4		RRCID -> 148497		COMPL. DATE 01/07/1994		TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5188 - 5192	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

  

CAPTAIN LUCEY (3400)										15519 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS	
SUN EXPLORATION, INC.										829289							
MOORE -C-										WELL #: 2		RRCID -> 009741		COMPL. DATE 05/07/1952		TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

CAPTAIN LUCEY (3550)  
SUN EXPLORATION, INC.  
POPE, W. E., -A-

15519 486 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS  
829289  
WELL #: 2 RRCID -> 009742 COMPL. DATE 09/20/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3800)  
SUN EXPLORATION, INC.  
MOORE

15519 504 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
829289  
WELL #: 1 RRCID -> 146782 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 3771 - 3777

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					45
03	217 N	39	-0-	-178	-0-	39	2			Y	-0-					45
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					45
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					45
06	DLQ G-10	39	-0-	39	39	39	2			Y	-0-					45
07	DLQ G-10	39	-0-	39	78	39	2			Y	-0-					45

BLUNDELL, F. L.

WELL #: 8 RRCID -> 148495 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3774 - 3779

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE

WELL #: 4 RRCID -> 149287 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 3760 - 3766

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3860)  
SUN EXPLORATION, INC.  
ERCK, FRED

15519 514 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS  
829289  
WELL #: 7 RRCID -> 148392 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 3866 - 3872

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE, W.E. -A-

WELL #: 1 RRCID -> 154491 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 3857 - 3860

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (4000)		15519 522		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226									
DODD, LEONA ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 009744		COMPL. DATE		N/A			
						TOTAL DEPTH		N/A			
						PERF. 4000		- 4008			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

DURANGO RESOURCES CORP.		235945		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 22		RRCID -> 143413		COMPL. DATE 09/29/1981		TOTAL DEPTH 5801		PERF. 4004 - 4009	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

SUN EXPLORATION, INC.		829289		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
ERCK, FRED		WELL #: 1		RRCID -> 009747		COMPL. DATE		N/A			
						TOTAL DEPTH		N/A			
						PERF. 3978		- 3989			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

CAPTAIN LUCEY (4100 H-1)		15519 594		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
SUN EXPLORATION, INC.		829289									
MOORE		WELL #: 3		RRCID -> 148326		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4058 - 4149	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17

  

CAPTAIN LUCEY (4300)		15519 648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
SUN EXPLORATION, INC.		829289									
MOORE		WELL #: 2		RRCID -> 147421		COMPL. DATE 10/20/1993		TOTAL DEPTH 5719		PERF. 4283 - 4288	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17

  

CAPTAIN LUCEY (4700)		15519 738		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
SUN EXPLORATION, INC.		829289									
MOORE		WELL #: 4		RRCID -> 119272		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 6164		PERF. 4553 - 4559	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAPTAIN LUCEY (4925)		15519 774		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
SUN EXPLORATION, INC.		829289													
BLUNDELL, F. L. -B-		WELL #:	1	RRCID ->	062311	COMPL. DATE	06/06/1975	TOTAL DEPTH	5271	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SOUTH MOORE KIMBROUGH		15519 792		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
		235945													
		WELL #:	1	RRCID ->	184754	COMPL. DATE	08/24/2001	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5091 - 5098					
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2		N	-0-					53
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-					53
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-					53
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-					53
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-					53
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-					53

CAPTAIN LUCEY (4950 SAND)		15519 792		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
DURANGO RESOURCES CORP.		235945													
ESTELL, MARY KING		WELL #:	C 29	RRCID ->	165916	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4986 - 4996					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING		15A		RRCID ->		253827		COMPL. DATE		08/05/2009		TOTAL DEPTH		6974		PERF. 5414 - 5420	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-

CAPTAIN LUCEY (5320 SAND)		15519 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS							
DURANGO RESOURCES CORP.		235945													
ESTELL, MARY KING		WELL #:	A 14	RRCID ->	227879	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	5725	PERF. 5322 - 5325					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CARO CREEK (YEGUA 15)		15774 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS							
STACHA, EDDY A. CADENA		810868													
		WELL #:	1	RRCID ->	124484	COMPL. DATE	05/20/1987	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7118 - 7130					
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED 07/22/2019 - P/A 07/22/2019



CARO CREEK (YEGUA 21)		15774 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
PIPER		WELL #: 1		RRCID -> 235487		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7114 - 7116				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
CAROLINA-TEX (2100 MIRANDO)		15829 249		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030										
G. B. MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 213112		COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2120 - 2124				
02	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2		N	-0-			-0-
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2		N	-0-			-0-
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-			-0-
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SEDCO OPERATING, LLC		763159		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
LAREDO NATIONAL BANK, TRUSTEE		WELL #: 1		RRCID -> 009784		COMPL. DATE 03/05/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LAREDO NATIONAL BANK		WELL #: 1A		RRCID -> 094497		COMPL. DATE 06/22/1981		TOTAL DEPTH 2276 PERF. 2095 - 2099				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CAROLINA-TX (3000)		15829 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030										
DE LA GARZA, RAUL		WELL #: 4336		RRCID -> 204234		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2650 - 2653				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CAROLINA-TEX, N. (WILCOX)		15831 380		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030										
DE LA GARZA, RAUL - STATE		WELL #: 1		RRCID -> 068868		COMPL. DATE 03/21/1973		TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112

CARRETA (BASAL QUEEN CITY)		15877 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG			
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425									
FUNK, TOMMY R.		WELL #:	1	RRCID ->	187974	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	8660 - 8682
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106

CARRL RANCH (2ND YEGUA SAND)		15929 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
CENIZA PETROLEUM, INC.		141023									
CARL, W. E.		WELL #:		RRCID ->	179540	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	7815	PERF.	7608 - 7624
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		179
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		179
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		179
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		179
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		179
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		179
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2005											

CASA VERDE (CLARK)		16140 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
KILLAM & HURD AMOCO "Q"		WELL #:	1	RRCID ->	119829	COMPL. DATE	05/10/1985	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6593 - 6620
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		PERF.	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)		16140 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
KILLAM-HURD-AMOCO RANGE		WELL #:	2	RRCID ->	098916	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6412 - 6541
02	1204	N	978	-0-	-226	-0-	10 1	968 2	Y	-0-	8
03	1736	N	763	-0-	-973	-0-	763 2		Y	-0-	8
04	1350	N	759	-0-	-591	-0-	759 2		Y	-0-	8
05	1085	N	598	-0-	-487	-0-	598 2		Y	-0-	8
06	750	N	474	-0-	-276	-0-	474 2		Y	-0-	8
07	775	N	652	-0-	-123	-0-	652 2		Y	-0-	8

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
02	4956	X	4901	-0-	-55	-0-	50 1	4851 2	Y	-0-	39
03	5487	X	4601	-0-	-886	-0-	4601 2		Y	-0-	39
04	5160	X	4997	-0-	-163	-0-	4997 2		Y	-0-	39
05	5425	X	5399	-0-	-26	-0-	5399 2		Y	-0-	39
06	5250	X	4690	-0-	-560	-0-	4690 2		Y	-0-	39
07	5425	X	4288	-0-	-1137	-0-	4288 2		Y	-0-	39

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)		//CONT.//		16140 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		5	RRCID ->	103352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6980	PERF. 6578 -	6732
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	T. A.	8133	-0-	8133	8133	8133	2	Y	-0-			2
-----												
KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		7	RRCID ->	104939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6992	PERF. 6564 -	6681
02	1568 N	1512	-0-	-56	-0-	16	1	1496	2	Y	-0-	-0-
03	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-	-0-
04	1740 N	1551	-0-	-189	-0-	1551	2			Y	-0-	-0-
05	1674 N	672	-0-	-1002	-0-	672	2			Y	-0-	-0-
06	1560 N	1461	-0-	-99	-0-	1461	2			Y	-0-	-0-
07	1612 N	1425	-0-	-187	-0-	1425	2			Y	-0-	-0-
-----												
KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		9	RRCID ->	104940	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6892	PERF. 6476 -	6626
02	2100 N	2060	-0-	-40	-0-	21	1	2039	2	Y	-0-	16
03	2294 N	2054	-0-	-240	-0-	2054	2			Y	-0-	16
04	2190 N	2062	-0-	-128	-0-	2062	2			Y	-0-	16
05	2294 N	2093	-0-	-201	-0-	2093	2			Y	-0-	16
06	1980 N	1916	-0-	-64	-0-	1916	2			Y	-0-	16
07	2139 N	2111	-0-	-28	-0-	2111	2			Y	-0-	16
-----												
KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		22	RRCID ->	124687	COMPL. DATE	12/15/1987	TOTAL DEPTH	7158	PERF. 6734 -	6770
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		23	RRCID ->	125272	COMPL. DATE	02/09/1987	TOTAL DEPTH	7691	PERF. 7444 -	7547
02	1736 N	1217	-0-	-519	-0-	13	1	1204	2	Y	-0-	14
03	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-	14
04	1920 N	1834	-0-	-86	-0-	1834	2			Y	-0-	14
05	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-	14
06	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-	14
07	1891 N	1524	-0-	-367	-0-	1524	2			Y	-0-	14
-----												
KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		44	RRCID ->	140737	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6985	PERF. 6640 -	6772
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	4	1	350	2	Y	-0-	1
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-	1
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-	1
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-	1
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-	1
07	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	2			Y	-0-	1
-----												
KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		43	RRCID ->	140849	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 6686 -	6754
02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	12	1	1186	2	Y	-0-	-0-
03	1209 N	1035	-0-	-174	-0-	1035	2			Y	-0-	-0-
04	1200 N	1113	-0-	-87	-0-	1113	2			Y	-0-	-0-
05	1333 N	1071	-0-	-262	-0-	1071	2			Y	-0-	-0-
06	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-	-0-
*07	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-	-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)		//CONT.// 16140 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054								
KHE RANGE		WELL #: 1		RRCID -> 206632		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6062 - 6508		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
KHE FEE		WELL #: 2		RRCID -> 207402		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6596		
02	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	19	1	1865	2	-0-
03	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			-0-
04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			-0-
05	2077 N	1498	-0-	-579	-0-	1498	2			-0-
06	1680 N	1182	-0-	-498	-0-	1182	2			-0-
07	1581 N	1273	-0-	-308	-0-	1273	2			-0-
-----										
KHE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 208328		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6780		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
KHE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 208779		COMPL. DATE 04/03/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7675 - 7732		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
KHE "A M"		WELL #: 1		RRCID -> 209904		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6206 - 6250		
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	2	-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			-0-
04	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	2			-0-
05	124 N	39	-0-	-85	-0-	39	2			-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			-0-
-----										
KHE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 209907		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6754		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
KHE "E" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 209909		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)		//CONT.//		16140 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
KHE FEE		WELL #:		7	RRCID ->	211424	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6850 - 7280			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	37	1	3533	2	Y	-0-				-0-
03	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			Y	-0-				-0-
04	3480 X	3165	-0-	-315	-0-	3165	2			Y	-0-				-0-
05	3596 X	3493	-0-	-103	-0-	3493	2			Y	-0-				-0-
06	3480 X	3479	-0-	-1	-0-	3479	2			Y	-0-				-0-
07	3596 X	1920	-0-	-1676	-0-	1920	2			Y	-0-				-0-

  

CASA VERDE (5600 SD)				16140 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
PESCADITO STATE 2024		WELL #:		2	RRCID ->	281880	COMPL. DATE	12/27/2016	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	5980 - 5986
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		82

  

CASAS (6756)				16162 960	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
WAGNER OIL COMPANY				891175								
OLIVAREZ DRESSER "B"		WELL #:		2	RRCID ->	115087	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6766 - 6776
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

CEDRO HILL (WILCOX)				16627 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
DCRC SEC 189		WELL #:		1	RRCID ->	141872	COMPL. DATE	03/29/1992	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9535 - 9596
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

CEDRO HILL (1400)				16627 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL				
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC				694746								
DUVAL COUNTY RANCH CO., -G-		WELL #:		3	RRCID ->	035381	COMPL. DATE	11/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CEDRO HILL, WEST (1400)										16633 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.										460054									
KILLAM FREER RANCH "196"										WELL #: 2		RRCID -> 181029		COMPL. DATE 10/21/2020		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 1459 - 1466	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		

  

CELICIA (WILCOX CARRIZO)										16665 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310									
BENAVIDES, ROSA V.B.										WELL #: 70		RRCID -> 191386		COMPL. DATE 08/23/2002		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 7422 - 8730	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997				N	NO RPT						-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997				N	NO RPT						-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997				N	NO RPT						-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997				N	NO RPT						-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997				N	NO RPT						-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997				N	NO RPT						-0-		

  

CERRITO CREEK (LOBO)										16724 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310									
BRUNI MINERAL TRUST 'A'										WELL #: 32		RRCID -> 141433		COMPL. DATE 04/06/1992		TOTAL DEPTH 10575		PERF. 10160 - 10350	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		

  

BRUNI MINERAL TRUST 'A'										WELL #: 28		RRCID -> 141742		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 10766		PERF. 8988 - 10360	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02		252 N	230	-0-	-22	-0-	1	1	208	2	Y	19					23		
03		248 N	237	-0-	-11	-0-	21	9	194	2	Y	33					56		
04		219 N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	210	2	Y	-0-					56		
05		248 N	151	-0-	-97	-0-	36	9	145	2	Y	-0-					56		
06		256 N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	245	2	Y	-0-					56		
07		217 N	175	-0-	-42	-0-	11	1	167	2	Y	-0-					56		

  

BRUNI MINERAL TRUST 'A'										WELL #: 35		RRCID -> 141945		COMPL. DATE 06/03/1992		TOTAL DEPTH 10649		PERF. 10208 - 10412	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02		137 N	137	-0-	-0-	-0-	1	1	136	2	Y	-0-					5		
03		121 N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	Y	-0-					5		
04		266 N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	2	Y	-0-					5		
05		227 N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	216	2	Y	1					6		
06		156 N	156	-0-	-0-	-0-	1	9	149	2	Y	-0-					6		
07		279 N	226	-0-	-53	-0-	7	1	216	2	Y	-0-					6		

  

BRUNI MINERAL TRUST 'A'										WELL #: 31		RRCID -> 142472		COMPL. DATE 09/06/1992		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 10124 - 10418	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

CERRITO CREEK (LOBO)		//CONT.// 16724 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 40		RRCID -> 142742		COMPL. DATE 12/07/2006			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8346 - 9524		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	651 N	521	-0-	-130	-0-	21 1	7 2	Y	-0-		-0-
						493 3					
*09	510 N	471	-0-	-39	-0-	19 1	6 2	Y	-0-		-0-
						446 3					
*10	651 N	411	-0-	-240	-0-	14 1	5 2	Y	-0-		-0-
						392 3					
*11	510 N	483	-0-	-27	-0-	15 1	9 2	Y	-0-		-0-
						459 3					
*12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		Y	-0-		-0-
*01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		Y	-0-		-0-
*02	448 N	402	-0-	-46	-0-	3 1	399 2	Y	-0-		-0-
*03	527 N	511	-0-	-16	-0-	19 1	492 2	Y	-0-		-0-
*04	540 N	450	-0-	-90	-0-	18 1	432 2	Y	-0-		-0-
*05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	20 1	461 2	Y	-0-		-0-
*06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	26 1	577 2	Y	-0-		-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 39		RRCID -> 144345		COMPL. DATE 12/23/1992			TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9833 - 10720		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 42		RRCID -> 178897		COMPL. DATE 07/13/2000			TOTAL DEPTH 10620 PERF. 10329 - 10339		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 43		RRCID -> 178978		COMPL. DATE 05/24/2008			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9071 - 9895		
02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	9 1	1276 2	N	-0-		5
03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	42 1	1096 2	N	-0-		5
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	44 1	1041 2	N	-0-		5
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	32 1	715 2	N	1		6
						1 9					
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	32 1	703 2	N	-0-		6
*07	975 N	975	-0-	-0-	-0-	42 1	933 2	N	-0-		6
-----											
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 22		RRCID -> 224425		COMPL. DATE 10/05/2006			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9484 - 9588		
02	644 N	542	-0-	-102	-0-	4 1	538 2	N	-0-		9
03	682 N	594	-0-	-88	-0-	22 1	572 2	N	-0-		9
04	630 N	589	-0-	-41	-0-	24 1	565 2	N	-0-		9
05	589 N	541	-0-	-48	-0-	23 1	518 2	N	-0-		9
06	570 N	518	-0-	-52	-0-	22 1	496 2	N	-0-		9
07	620 N	581	-0-	-39	-0-	25 1	554 2	N	2		11
						2 9					

CERRITO CREEK (LOBO)		//CONT.// 16724 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 49		RRCID -> 228451		COMPL. DATE 12/02/2007		TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9425 - 10486			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	BALANCE		
02	1120 N	1080	-0-	-40	-0-	7 1	1073 2	N	-0-	12	
03	1178 N	1118	-0-	-60	-0-	42 1	1076 2	N	-0-	12	
04	1200 N	1132	-0-	-68	-0-	46 1	1086 2	N	-0-	12	
05	1209 N	1150	-0-	-59	-0-	49 1	1101 2	N	-0-	12	
06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	50 1	1106 2	N	-0-	12	
*07	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	53 1	1182 2	N	1	8 6	5
						1 9					

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		16724 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652								
MARTIN, S.J.		WELL #: 3A		RRCID -> 087777		COMPL. DATE 05/21/1990		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9110 - 9127		
02	980 N	786	-0-	-194	-0-	786 2		N	-0-	-0-
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-	-0-
04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2		N	-0-	-0-
05	868 N	737	-0-	-131	-0-	737 2		N	-0-	-0-
06	840 N	542	-0-	-298	-0-	542 2		N	-0-	-0-
07	992 N	538	-0-	-454	-0-	538 2		N	-0-	-0-

MARTIN, J.C. III		WELL #: 4		RRCID -> 089914		COMPL. DATE 12/12/1979		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8190 - 8224			
02	868 N	401	-0-	-467	-0-	398 2	3 9	N	3	3 1	2
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	688 2	8 9	N	7	7 1	2
04	540 N	497	-0-	-43	-0-	493 2	4 9	N	4	4 1	2
05	434 N	332	-0-	-102	-0-	332 2		N	-0-		2
06	660 N	408	-0-	-252	-0-	404 2	4 9	N	4	4 1	2
*07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	576 2	4 9	N	4	4 1	2

MARTIN, SOPHIE J. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 133764		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8884 - 8922		
02	196 N	169	-0-	-27	-0-	169 2		Y	-0-	-0-
03	279 N	206	-0-	-73	-0-	206 2		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	161	-0-	161	161	161 2		Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	88	-0-	88	249	88 2		Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	130	-0-	130	379	130 2		Y	-0-	-0-
*07	450 N	71	-0-	-379	-0-	71 2		Y	-0-	-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 140492		COMPL. DATE 12/30/1991		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8161 - 8204		
02	224 N	1	-0-	-223	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MARTIN, J.C. III		WELL #: 11		RRCID -> 149171		COMPL. DATE 03/31/1994		TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8962 - 9038			
02	2520 X	1010	-0-	-1510	-0-	999 2	11 9	N	10	10 1	9
03	2759 X	1647	-0-	-1112	-0-	1628 2	19 9	N	17	17 1	9
04	2670 X	1295	-0-	-1375	-0-	1284 2	11 9	N	10	10 1	9
05	1736 X	827	-0-	-909	-0-	827 2		N	-0-		9
06	1680 X	1511	-0-	-169	-0-	1496 2	15 9	N	14	14 1	9
*07	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1661 2	13 9	N	12	12 1	9



CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652													
MARTIN, J.C. III WELL #: 12 T RRCID -> 149690 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8862 - 8944													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
-----													
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 164168 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9238 - 9274													
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 164914 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9020 - 9024													
02		812 N	629	-0-	-183	-0-	629	2	Y	-0-			6
03		713 N	668	-0-	-45	-0-	668	2	Y	-0-			6
04	DLQ	G-10	474	-0-	474	474	474	2	Y	-0-			6
05	DLQ	G-10	319	-0-	319	793	319	2	Y	-0-			6
06	DLQ	G-10	364	-0-	364	1157	364	2	Y	-0-			6
*07		1375 N	218	-0-	-1157	-0-	218	2	Y	-0-			6
-----													
MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 165178 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9155 - 9270													
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MARTIN, S. J. WELL #: B 9 RRCID -> 182711 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8830 - 9316													
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
MARTIN, S. J. WELL #: B 8 RRCID -> 183249 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9170 - 9210													
02		1288 N	625	-0-	-663	-0-	625	2	Y	-0-			19
03		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2	Y	-0-			19
04	DLQ	G-10	818	-0-	818	818	818	2	Y	-0-			19
05	DLQ	G-10	514	-0-	514	1332	514	2	Y	-0-			19
06	DLQ	G-10	546	-0-	546	1878	546	2	Y	-0-			19
*07		1400 N	383	-0-	-1017	861	383	2	Y	-0-			19
-----													
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: A 8 RRCID -> 184918 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8928 - 9118													
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-
05		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-			-0-
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
*07		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB											
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652											
VOLZ-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 184960 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9070 - 9156											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					14
-----											
VOLZ-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 184977 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8536 - 9145											
02	252 N	186	-0-	-66	-0-	186	2	Y	-0-		-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	180	-0-	180	180	180	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	123	-0-	123	303	123	2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	164	-0-	164	467	164	2	Y	-0-		-0-
*07	597 N	130	-0-	-467	-0-	130	2	Y	-0-		-0-
-----											
VOLZ-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186177 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8686 - 9390											
02	364 N	325	-0-	-39	-0-	325	2	Y	-0-		-0-
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	300	-0-	300	300	300	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	195	-0-	195	495	195	2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	279	-0-	279	774	279	2	Y	-0-		-0-
*07	923 N	149	-0-	-774	-0-	149	2	Y	-0-		-0-
-----											
VOLZ-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186209 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8735 - 9183											
02	616 N	371	-0-	-245	-0-	371	2	N	-0-		-0-
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2	N	-0-		-0-
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2	N	-0-		-0-
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2	N	-0-		-0-
06	780 N	577	-0-	-203	-0-	577	2	N	-0-		-0-
07	775 N	524	-0-	-251	-0-	524	2	N	-0-		-0-
-----											
MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 198155 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8493 - 8528											
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: B 9 RRCID -> 207828 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8214 - 8405											
02	1540 N	1195	-0-	-345	-0-	1195	2	Y	-0-		7
03	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2	Y	-0-		7
04	DLQ G-10	1023	-0-	1023	1023	1023	2	Y	-0-		7
05	DLQ G-10	693	-0-	693	1716	693	2	Y	-0-		7
06	DLQ G-10	937	-0-	937	2653	937	2	Y	-0-		7
*07	1400 N	397	-0-	-1003	1650	397	2	Y	-0-		7

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656													
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 088729 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8934 - 9023													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
MARTIN, SOPHIE J."A" GU WELL #: 3 RRCID -> 144232 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 9764 - 9800													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B DENY	1	-0-	1	-0-	1	1	2	N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-		-0-	
-----													
MARTIN, J.C. III WELL #: 3 RRCID -> 146700 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9086 - 9172													
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
MARTIN, J. C. III WELL #: 9 RRCID -> 147772 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9110 - 9192													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
MARTIN, J.C. III WELL #: 14 RRCID -> 150753 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8884 - 8928													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 184978 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9134 - 9178													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	37 N	-0-	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	54 N	-0-	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 149186 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8710 - 9107														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	21	-0-	21	21	5	1	16	2	N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			27
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT			27
-----														
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 149614 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9069 - 9155														
02	2268 N	1507	-0-	-761	-0-	242	1	1265	2	N	-0-			25
03	2232 N	1807	-0-	-425	-0-	286	1	1502	2	N	17			42
						19	9							
04	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	239	1	1106	2	N	-0-			42
05	1674 N	1014	-0-	-660	-0-	222	1	782	2	N	9			51
						10	9							
06	1740 N	672	-0-	-1068	-0-	36	1	634	2	N	2			53
						2	9							
07	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT			53
-----														
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 149682 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8847 - 8865														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCKENDRICK WELL #: 10 RRCID -> 150159 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9075 - 9125														
*01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	61	1	298	2	N	92			102
						101	9							
*02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	53	1	276	2	N	20			122
						22	9							
*03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	55	1	287	2	N	34			156
						37	9							
*04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	49	1	225	2	N	31			187
						34	9							
*05	372 N	340	-0-	-32	-0-	69	1	242	2	N	26			213
						29	9							
*06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	277	2	N	40			253
						44	9							
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			253
-----														
MCKENDRICK WELL #: 11 RRCID -> 151200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8364 - 9310														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 151326 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8657 - 8852														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

\*\*\* JULY 2021 \*\*\*  
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 04

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 152460 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9217 - 9292														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	282	1	1480	2	N	-0-			14
03	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	331	1	1738	2	N	-0-			14
04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	311	1	1440	2	N	1			15
05	1922 N	1540	-0-	-382	-0-	333	1	1171	2	N	33			48
06	1860 N	1765	-0-	-95	-0-	36	9							48
07	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-	95	1	1670	2	N	-0-			48
MCKENDRICK WELL #: 13 RRCID -> 152604 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7580 - 7604														
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 157721 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8782 - 9164														
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 159307 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8080 - 8100														
02	588 N	557	-0-	-31	-0-	89	1	468	2	N	-0-			70
03	1023 N	836	-0-	-187	-0-	132	1	693	2	N	10			80
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	11	9	629	2	N	5			85
05	620 N	297	-0-	-323	-0-	136	1							85
06	810 N	329	-0-	-481	-0-	6	9	231	2	N	-0-			85
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-	18	1	311	2	N	-0-			85
MARTIN, S. J. A WELL #: 1 RRCID -> 165820 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9266 - 9276														
02	476 N	445	-0-	-31	-0-	179	1	266	2	N	-0-			108
03	527 N	365	-0-	-162	-0-	118	1	239	2	N	7			115
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	8	9	148	2	N	-0-			115
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	116	1							115
06	360 N	211	-0-	-149	-0-	211	2			N	-0-			115
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			115

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
MARTIN, S J WELL #: 1 RRCID -> 166087 COMPL. DATE 11/29/1997												TOTAL DEPTH	10154	PERF.	8980 - 8990
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1932 N	1642	-0-	-290	-0-	360	1	1282	2	N	-0-			16	
03	1085 N	578	-0-	-507	-0-	102	1	441	2	N	32			48	
04	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	35	9	186	1	N	29			77	
05	1829 N	1310	-0-	-519	-0-	32	9	219	1	N	-0-			77	
06	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	266	1	1126	2	N	4			81	
07	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-	4	9			N	NO RPT			81	
-----															
MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 168551 COMPL. DATE 10/19/2007												TOTAL DEPTH	9260	PERF.	8232 - 8990
02	112 N	6	-0-	-106	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-	
03	124 N	11	-0-	-113	-0-	2	1	9	2	N	-0-			-0-	
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	10	1	45	2	N	-0-			-0-	
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-	
06	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	2			N	-0-			-0-	
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
MARTIN, S.J. A WELL #: 2 RRCID -> 168661 COMPL. DATE 11/07/2007												TOTAL DEPTH	9942	PERF.	9087 - 9614
02	504 N	451	-0-	-53	-0-	181	1	270	2	N	-0-			84	
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	193	1	393	2	N	-0-			84	
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	215	1	275	2	N	-0-			84	
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			84	
06	570 N	13	-0-	-557	-0-	13	2			N	-0-			84	
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			84	
-----															
MCKENDRICK WELL #: 18 RRCID -> 193122 COMPL. DATE 12/19/2007												TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8544 - 9268
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26	
03	14B2 EXT	92	-0-	92	92	15	1	77	2	N	-0-			26	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	92					N	-0-			26	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	92					N	-0-			26	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	92					N	-0-			26	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT			26	
-----															
MCKENDRICK WELL #: 19 RRCID -> 193635 COMPL. DATE 02/17/2003												TOTAL DEPTH	9780	PERF.	8561 - 8695
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	90	1	472	2	Y	-0-			-0-	
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	100	1	526	2	Y	-0-			-0-	
04	600 N	636	-0-	-36	36	113	1	523	2	Y	-0-			-0-	
05	447 N	411	-0-	-36	-0-	91	1	320	2	Y	-0-			-0-	
06	600 N	457	-0-	-143	-0-	25	1	432	2	Y	-0-			-0-	
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT			-0-	
-----															
MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 194081 COMPL. DATE 11/12/2002												TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7538 - 7563
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-			-0-	
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-	
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	10	1	46	2	N	-0-			-0-	
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	33	1	117	2	N	-0-			-0-	
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-			-0-	
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-	

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MCKENDRICK		WELL #:		20	RRCID ->	203853	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8582 - 8670
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MCKENDRICK		WELL #:		22	RRCID ->	210581	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8494 - 9322
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	13	1	67	2	N	-0-	52
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	15	1	77	2	N	-0-	52
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	2	N	-0-	52
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	N	-0-	52
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	N	-0-	52
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		52
-----												
MCKENDRICK		WELL #:		21	RRCID ->	210585	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	9340	PERF.	8626 - 9198
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	90	1	469	2	N	-0-	57
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	104	1	548	2	N	1	58
						1	9					
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	110	1	512	2	N	-0-	58
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	155	1	545	2	N	-0-	58
06	630 N	600	-0-	-30	-0-	32	1	568	2	N	-0-	58
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT		58
-----												
MCKENDRICK		WELL #:		1	RRCID ->	222218	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	8144 - 8204
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2		30
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		30
-----												
MCKENDRICK "A"		WELL #:		24	RRCID ->	225682	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8302 - 9271
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	49	1	257	2	N	-0-	15
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	57	1	299	2	N	-0-	15
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	33	1	152	2	N	-0-	15
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	80	1	281	2	N	-0-	15
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	23	1	403	2	N	-0-	15
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT		15
-----												
MCKENDRICK "B"		WELL #:		25	RRCID ->	226184	COMPL. DATE	08/12/2007	TOTAL DEPTH	9470	PERF.	8936 - 8946
02	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	383	1	2008	2	N	1	78
						1	9					
03	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	419	1	2203	2	N	19	97
						21	9					
04	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	398	1	1844	2	N	10	107
						11	9					
05	2635 N	2180	-0-	-455	-0-	481	1	1691	2	N	7	114
						8	9					
06	2550 N	1991	-0-	-559	-0-	108	1	1883	2	N	-0-	114
07	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-				N	NO RPT		114

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
MCKENDRICK "C" WELL #: 26 RRCID -> 226607 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7250 - 9098													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	117	1	613	2	N	-0-		40
03	775 N	743	-0-	-32	-0-	119	1	624	2	N	-0-		40
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	142	1	659	2	N	3		43
05	806 N	682	-0-	-124	-0-	144	1	508	2	N	27		70
06	720 N	641	-0-	-79	-0-	35	1	606	2	N	-0-		70
07	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT		70
-----													
MCKENDRICK, W. H. "A" WELL #: 23 RRCID -> 227843 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8084 - 8584													
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	136	1	713	2	N	-0-		79
03	1116 N	995	-0-	-121	-0-	159	1	836	2	N	-0-		79
04	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	216	1	1000	2	N	-0-		79
05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	273	1	959	2	N	10		89
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	59	1	1039	2	N	-0-		89
07	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT		89
-----													
MCKENDRICK WELL #: 8 RRCID -> 230733 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8581 - 8858													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
MCKENDRICK WELL #: 27 RRCID -> 240359 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 8758 - 9162													
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	27	1	141	2	Y	11		43
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	12	9						43
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	27	1	144	2	Y	-0-		43
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	35	1	163	2	Y	-0-		43
06	180 N	102	-0-	-78	-0-	20	1	71	2	Y	-0-		43
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	6	1	96	2	Y	NO RPT		43
-----													
MCKENDRICK WELL #: 30 RRCID -> 242058 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 8274 - 8320													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		7
-----													
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 242060 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9346 - 9398													
02	168 N	111	-0-	-57	-0-	18	1	93	2	N	-0-		35
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	17	1	92	2	N	-0-		35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		35
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	276	2	N	-0-		35
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		35



CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
MCKENDRICK		WELL #:		28	RRCID ->	242084	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	9470	PERF.	8220 - 8268			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CERRITO CREEK (LOBO 1)				16724 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		11	RRCID ->	143314	COMPL. DATE	11/13/1992	TOTAL DEPTH	10514	PERF.	8946 - 9046			
02	1232	N	689	-0-	-543	-0-	5	1	684	2	N	-0-			10
03	1023	N	945	-0-	-78	-0-	35	1	910	2	N	-0-			10
04	840	N	636	-0-	-204	-0-	26	1	610	2	N	-0-			10
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	42	1	933	2	N	-0-			10
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	44	1	976	2	N	-0-			10
*07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	41	1	896	2	N	-0-			12
							2	9				2			

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		31	RRCID ->	149936	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9082 - 10418			
02	1904	N	1759	-0-	-145	-0-	12	1	1747	2	Y	-0-			6
03	2077	N	1985	-0-	-92	-0-	74	1	1911	2	Y	-0-			6
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	80	1	1916	2	Y	-0-			6
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	87	1	1952	2	Y	1			7
							1	9							
06	1920	N	1564	-0-	-356	-0-	67	1	1497	2	Y	-0-			7
07	2046	N	1535	-0-	-511	-0-	66	1	1469	2	Y	-0-			7

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		42	RRCID ->	178900	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	9613 - 10339			
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	1	1	176	2	Y	-0-			5
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	244	2	Y	-0-			5
04	336	X	336	-0-	-0-	-0-	13	1	323	2	Y	-0-			5
05	375	X	375	-0-	-0-	-0-	16	1	358	2	Y	1			6
							1	9							
06	423	X	423	-0-	-0-	-0-	18	1	405	2	Y	-0-			6
*07	409	X	409	-0-	-0-	-0-	18	1	391	2	Y	-0-			6

CERRITO CREEK (WILCOX)				16724 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		26	RRCID ->	142386	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9402 - 9475			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		32	RRCID ->	150006	COMPL. DATE	10/24/2000	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	8866 - 10350			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CERRITO CREEK (WILCOX)		//CONT.// 16724 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T.		WELL #: 13		RRCID -> 170404		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 11913 PERF. 9632 - 10608			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	6216 X	5702	-0-	-514	-0-	213 1	5480 2	Y	8		14
03	6882 X	5371	-0-	-1511	-0-	266 1	5088 2	Y	15	13 1	16
04	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	326 1	6399 2	Y	4	13 1	7
05	5270 X	4764	-0-	-506	-0-	240 1	4512 2	Y	11	12 1	6
06	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	339 1	6170 2	Y	8	12 1	2
*07	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	314 1	5778 2	Y	11		13
-----											
B.M.T.		WELL #: 9		RRCID -> 171669		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 9310			
02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	44 1	1130 2	Y	3	4 1	-0-
03	1333 N	1319	-0-	-14	-0-	65 1	1248 2	Y	5	5 1	-0-
04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	61 1	1200 2	Y	4	4 1	-0-
05	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	65 1	1228 2	Y	4	4 1	-0-
06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	67 1	1219 2	Y	3	2 1	1
*07	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	67 1	1239 2	Y	5	4 1	2
-----											
B.M.T.		WELL #: 164		RRCID -> 194802		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BMT A		WELL #: 14		RRCID -> 205346		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BMT		WELL #: 123		RRCID -> 212254		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 9460			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CERRITO CREEK (WILCOX)		//CONT.//		16724 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B.M.T. A		WELL #:		16	RRCID ->	220906	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	8843	PERF.	8321 - 8461
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02		600 N	600	-0-	-0-	-0-	28 1	557 2	Y	14	12 1	4
							15 9					
03		771 N	771	-0-	-0-	-0-	38 1	721 2	Y	11		15
							12 9					
04		735 N	735	-0-	-0-	-0-	37 1	695 2	Y	3	8 1	10
							3 9					
05		651 N	618	-0-	-33	-0-	32 1	586 2	Y	-0-		10
06		660 N	425	-0-	-235	-0-	22 1	403 2	Y	-0-	9 1	1
07		682 N	155	-0-	-527	-0-	8 1	147 2	Y	-0-		1

  

CERRITOS (LF-7)				16731 280	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748								
GUERRA, A. E.		WELL #:		19 H	RRCID ->	095053	COMPL. DATE	08/05/1981	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7285 - 7295
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

CERRITOS (8000)				16731 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748								
GUERRA, A. E.		WELL #:		19 F	RRCID ->	071355	COMPL. DATE	05/03/1977	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

  

CHAPENO (MIDDLE WILCOX "A")				17016 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
SONTERRA OPERATING, INC.				802302								
SILVA		WELL #:		1	RRCID ->	137160	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	12137	PERF.	11992 - 12018
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.)				17075 021	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: NUECES				
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347								
CHAPMAN, J. O. "D"		WELL #:		146	RRCID ->	225204	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	3915 - 3950
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

-----														
CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.) //CONT.// 17075 021 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES														
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347														
CHAPMAN RANCH WELL #: 647 RRCID -> 261596 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4574 - 4582														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			14
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			14
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			14
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			14
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			14
-----														
CHAPMAN RANCH (MID. FRIO CONS.) 17075 370 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES														
MAGNUM PRODUCING, LP 521516														
CHAPMAN RANCH WELL #: 774 RRCID -> 123388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11043 PERF. 6446 - 6550														
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925														
CHAPMAN WELL #: 3803 RRCID -> 281644 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8419 - 8422														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			38
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			38
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			38
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			38
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			38
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			38
-----														
CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.) 17075 372 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347														
CHAPMAN, J. O. WELL #: 89 H RRCID -> 154352 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 2917 - 2921														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
-----														
CHAPMAN RANCH WELL #: 874 RRCID -> 175211 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3085 - 3103														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPMAN RANCH (UPPER FRIO CONS.)		17075 396		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347									
CHAPMAN RANCH		WELL #: 439		RRCID -> 247512		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 5330 - 5332	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

VENTEX OPERATING CORP.		884527		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
CHAPMAN		WELL #: 1045		RRCID -> 249353		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 10575		PERF. 7230 - 9324	
02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-			N	-0-	16	
03	527 N	458	-0-	-69	-0-	448 3	10 9	N	9	15	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	76 3	13 9	N	12	9	
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	75 3	20 9	N	18	8	
*07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-	8	

CHAPMAN RANCH (9650)		17075 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347									
CHAPMAN RANCH "B"		WELL #: 237		RRCID -> 199951		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9742 - 9757	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20	

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON)		17115 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710									
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #: 54		RRCID -> 173764		COMPL. DATE 04/02/1999		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 728 - 836	
02	112 N	37	-0-	-75	-0-	13 1	24 2	N	-0-	-0-	
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	35 1	71 2	N	-0-	-0-	
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	30 1	60 2	N	-0-	-0-	
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	33 1	63 2	N	-0-	-0-	
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	33 1	73 2	N	-0-	-0-	
*07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	37 1	109 2	N	-0-	-0-	

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #: 51		RRCID -> 174106		COMPL. DATE 07/28/1999		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 779 - 809	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DUVAL COUNTY RANCH CO -K-		WELL #: 68		RRCID -> 175357		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 930		PERF. 732 - 868	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

-----															
CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON) //CONT.// 17115 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL															
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710															
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15D RRCID -> 176014 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 770 - 796															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DUVAL COUNTY RANCH -K- WELL #: 60 RRCID -> 180467 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 718 - 726															
02		112 N	36	-0-	-76	-0-	13	1	23	2	N	-0-			-0-
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	35	1	71	2	N	-0-			-0-
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	30	1	60	2	N	-0-			-0-
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	33	1	63	2	N	-0-			-0-
06		106 N	106	-0-	-0-	-0-	33	1	73	2	N	-0-			-0-
*07		146 N	146	-0-	-0-	-0-	37	1	109	2	N	-0-			-0-
-----															
CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 1, C) 17115 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL															
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710															
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 19 D RRCID -> 148266 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 65 F RRCID -> 151055 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5201 - 5208															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2) 17115 280 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL															
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710															
DUVAL COUNTY RANCH CO. 'K' WELL #: 34 F RRCID -> 144189 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5296 - 5302															
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 31 RRCID -> 144562 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5244															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2) //CONT.// 17115 280 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710  
 DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 47 RRCID -> 149494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5192 - 5245

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

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG B) 17115 315 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 WALLIS ENERGY, INC. 893997  
 WORDEN - DROUGHT WELL #: 8 RRCID -> 041674 COMPL. DATE 03/05/1967 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2		Y	NO RPT			-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C) 17115 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710  
 DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 45 RRCID -> 143307 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5282 - 5300

02	140 N	45	-0-	-95	-0-	16 1	29 2	Y	-0-		-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	44 1	88 2	Y	-0-		-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	37 1	74 2	Y	-0-		-0-
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	42 1	78 2	Y	-0-		-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	41 1	91 2	Y	-0-		-0-
*07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	46 1	136 2	Y	-0-		-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15 F RRCID -> 146159 COMPL. DATE 02/27/1967 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5342 - 5346

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 64-C RRCID -> 150094 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5242 - 5262

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 34 D RRCID -> 155474 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5216 - 5224

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

-----																
CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG E)			17115 420		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL							
WALLIS ENERGY, INC.			893997													
WORDEN - DROUGHT			WELL #: 9		RRCID -> 045236		COMPL. DATE 10/14/1968		TOTAL DEPTH 6000		PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 3)			17115 455		ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710													
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-			WELL #: 42		RRCID -> 150241		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5218 - 5238					
-----																
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
CHARAMOUSCA, W. (YEGUA, UP.)			17115 735		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
TRISTAR OIL & GAS			871133													
WORDEN-DROUGHT			WELL #: 4AC		RRCID -> 009843		COMPL. DATE 08/18/1958		TOTAL DEPTH 3579		PERF. N/A					
-----																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
CHARAMOUSCA, WEST (2100)			17115 840		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL							
TRISTAR OIL & GAS			871133													
WORDEN-DROUGHT			WELL #: 2 T		RRCID -> 056753		COMPL. DATE 02/00/1966		TOTAL DEPTH 2114		PERF. 1308 - 1314					
-----																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT				-0-
-----																
WORDEN-DROUGHT			WELL #: 4		RRCID -> 062172		COMPL. DATE 04/04/1975		TOTAL DEPTH 2250		PERF. N/A					
-----																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642					N	NO RPT				-0-
-----																
WALLIS ENERGY, INC.			893997						CNTY: DUVAL							
WORDEN-DROUGHT			WELL #: 1		RRCID -> 056752		COMPL. DATE 07/21/1973		TOTAL DEPTH 6017		PERF. N/A					
-----																
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



CHARAMOUSCA, WEST (2200)			17115 945		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710										
DUVAL COUNTY RANCH CO., -K-			WELL #:	2	RRCID ->	009854	COMPL. DATE	04/22/1984	TOTAL DEPTH	2501	PERF.	1280 - 1336	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"			WELL #:	13 D	RRCID ->	133951	COMPL. DATE	01/28/1990	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	2064 - 2072	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-			WELL #:	58	RRCID ->	167591	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	2070 - 2080	
02	168 N	45	-0-	-123	-0-	16	1	29	2	N	-0-		-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	44	1	88	2	N	-0-		-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	38	1	74	2	N	-0-		-0-
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	42	1	78	2	N	-0-		-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	42	1	90	2	N	-0-		-0-
*07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	46	1	137	2	N	-0-		-0-
-----													
TRISTAR OIL & GAS			871133										
WORDEN-DROUGHT			WELL #:	4 T	RRCID ->	009853	COMPL. DATE	08/18/1958	TOTAL DEPTH	3579	PERF.	N/A	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27				N	NO RPT			-0-
-----													
CHARAMOUSCA, WEST (2200 MASSIVE)			17115 946		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710										
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"			WELL #:	59	RRCID ->	138372	COMPL. DATE	04/28/1991	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	2230 - 2237	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CHARCO (9200)			17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD.			130787										
VILLARREAL, AMANDO-STATE			WELL #:	1	RRCID ->	200037	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC				238745									
GUTIERREZ, MOBIL H.		WELL #:		1	RRCID ->	164016	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	9380	PERF. 9143 - 9288		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
-----													
FERNANDEZ, N.		WELL #:		3	RRCID ->	165065	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	9777	PERF. 9414 - 9446		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			43
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			43
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			43
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			43
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			43
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			43
-----													
GUTIERREZ, HIGINIO JR.		WELL #:		A 1	RRCID ->	215139	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	9760	PERF. 9333 - 9372		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
-----													
GUTIERREZ, HIGINIO JR		WELL #:		B 1	RRCID ->	215141	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9206 - 9366		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
-----													
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
GARZA, A.		WELL #:		1	RRCID ->	094266	COMPL. DATE	04/09/1981	TOTAL DEPTH	10517	PERF. 9207 - 9362		
02		153 X	153	-0-	-0-	-0-	6 1	147 2	Y	-0-			-0-
03		168 N	168	-0-	-0-	-0-	7 1	161 2	Y	-0-			-0-
04		T. A.	162	-0-	162	162	7 1	155 2	Y	-0-			-0-
05		T. A.	173	-0-	173	335	8 1	165 2	Y	-0-			-0-
06		T. A.	170	-0-	170	505	8 1	162 2	Y	-0-			-0-
07		T. A.	171	-0-	171	676	8 1	163 2	Y	-0-			-0-
-----													
ASCHE		WELL #:		2	RRCID ->	095072	COMPL. DATE	08/07/1981	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9068 - 9293		
02		2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2457 2		Y	-0-			78
*03		3317 X	3131	-0-	-186	-0-	3101 2	30 9	Y	27			105
*04		T. A.	3516	-0-	3516	3516	3516 2		Y	-0-			105
*05		T. A.	2939	-0-	2939	6455	2939 2		Y	-0-	29 1		76
*06		T. A.	2660	-0-	2660	9115	2660 2		Y	-0-			76
07		T. A.	2981	-0-	2981	12096	2981 2		Y	-0-			76

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GARZA, A.		WELL #: 2-C		RRCID -> 100535		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9150 - 9978			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	151 X	151	-0-	-0-	-0-	6	1 145 2	Y	-0-		-0-
03	713 N	164	-0-	-549	-0-	7	1 157 2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	309	-0-	309	309	14	1 295 2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	199	-0-	199	508	9	1 190 2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	1111	-0-	1111	1619	49	1 1062 2	Y	-0-		-0-
07	T. A.	1345	-0-	1345	2964	61	1 1284 2	Y	-0-		-0-
-----											
ALFONSO		WELL #: 1		RRCID -> 101258		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9201 - 9447			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
ASCHE		WELL #: 5		RRCID -> 103582		COMPL. DATE 09/30/1982		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9115 - 9392			
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	29	1 666 2	N	-0-		-0-
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	32	1 705 2	N	-0-		-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1 151 2	N	-0-		-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	9	1 194 2	N	-0-		-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1 122 2	N	-0-		-0-
*07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	11	1 240 2	N	-0-		-0-
-----											
ALFONSO		WELL #: 4		RRCID -> 103583		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9484 - 9664			
02	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	90	1 2047 2	Y	1		1
03	2418 N	2284	-0-	-134	-0-	99	1 2184 2	Y	1	1 1	1
04	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	95	1 2007 2	Y	1	2 1	-0-
05	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	98	1 2119 2	Y	-0-		-0-
06	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	99	1 2129 2	Y	1		1
*07	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	104	1 2187 2	Y	-0-		1
-----											
ALFONSO		WELL #: 6		RRCID -> 113615		COMPL. DATE 10/08/1984		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10051			
02	3360 X	2646	-0-	-714	-0-	111	1 2534 2	Y	1		4
03	3472 X	2918	-0-	-554	-0-	126	1 2790 2	Y	2	2 1	4
04	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	137	1 2886 2	Y	1	2 1	3
05	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	159	1 3450 2	Y	1	3 1	1
06	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	163	1 3516 2	Y	1		2
*07	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	177	1 3720 2	Y	-0-		2
-----											
ASCHE		WELL #: 8		RRCID -> 117737		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9484 - 10178			
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1 65 2	Y	-0-		-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1 82 2	Y	-0-		-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1 62 2	Y	-0-		-0-
05	62 N	18	-0-	-44	-0-	1	1 17 2	Y	-0-		-0-
06	90 N	17	-0-	-73	-0-	1	1 16 2	Y	-0-		-0-
*07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	12	1 252 2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ALFONSO		WELL #: 5R		RRCID -> 118274		COMPL. DATE 09/22/1985		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9383 - 9604				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3920 X	3550	-0-	-370	-0-	149	1	3399	2	Y	2			5
03	4309 X	4196	-0-	-113	-0-	182	1	4012	2	Y	2	2	1	5
04	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	176	1	3726	2	Y	1	2	1	4
05	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	181	1	3909	2	Y	1	3	1	2
06	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	178	1	3827	2	Y	1			3
*07	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	188	1	3936	2	Y	-0-			3
-----														
ASCHE		WELL #: 11		RRCID -> 119540		COMPL. DATE 12/13/1985		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9132 - 9229				
02	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	96	1	2191	2	Y	-0-			-0-
03	2511 X	2277	-0-	-234	-0-	99	1	2178	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	2170	-0-	2170	2170	98	1	2072	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	2234	-0-	2234	4404	99	1	2135	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	2122	-0-	2122	6526	94	1	2028	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	2086	-0-	2086	8612	95	1	1991	2	Y	-0-			-0-
-----														
LEONARDO		WELL #: 7		RRCID -> 120232		COMPL. DATE 02/14/1986		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9211 - 9377				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LEONARDO		WELL #: 9		RRCID -> 123375		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9241 - 9286				
02	8848 X	8267	-0-	-581	-0-	347	1	7917	2	Y	3			12
03	9796 X	9158	-0-	-638	-0-	397	1	8757	2	Y	4	6	1	10
04	9030 X	8829	-0-	-201	-0-	399	1	8427	2	Y	3	5	1	8
05	9331 X	8679	-0-	-652	-0-	383	1	8293	2	Y	3	6	1	5
06	8880 X	8808	-0-	-72	-0-	391	1	8414	2	Y	3			8
07	9145 X	9018	-0-	-127	-0-	411	1	8607	2	Y	-0-			8
-----														
GUTIERREZ, J.M.		WELL #: 4		RRCID -> 123611		COMPL. DATE 02/22/1987		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9304 - 9470				
02	2716 X	1462	-0-	-1254	-0-	61	1	1400	2	Y	1			3
03	3007 X	2557	-0-	-450	-0-	111	1	2444	2	Y	2	2	1	3
04	2460 X	1992	-0-	-468	-0-	90	1	1901	2	Y	1	2	1	2
05	2542 X	2028	-0-	-514	-0-	90	1	1937	2	Y	1	3	1	-0-
06	2460 X	1462	-0-	-998	-0-	65	1	1396	2	Y	1			1
07	2542 X	1801	-0-	-741	-0-	82	1	1719	2	Y	-0-			1

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ASCHE		WELL #: 12		RRCID -> 123646		COMPL. DATE 02/23/1987		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9194 - 9694				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02		721 X	721	-0-	-0-	30	1	691	2	Y	-0-			-0-
03		3937 X	831	-0-	-3106	36	1	795	2	Y	-0-			-0-
04		T. A.	4216	-0-	4216	4216	191	1	4025	2	Y	-0-		-0-
05		T. A.	4656	-0-	4656	8872	206	1	4450	2	Y	-0-		-0-
06		T. A.	4330	-0-	4330	13202	192	1	4138	2	Y	-0-		-0-
07		T. A.	4437	-0-	4437	17639	202	1	4235	2	Y	-0-		-0-
-----														
ASCHE		WELL #: 13		RRCID -> 124681		COMPL. DATE 07/03/1987		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 9224 - 9258				
02		2173 X	2173	-0-	-0-	91	1	2082	2	Y	-0-			-0-
03		2635 X	2502	-0-	-133	108	1	2394	2	Y	-0-			-0-
04		T. A.	2443	-0-	2443	2443	110	1	2333	2	Y	-0-		-0-
05		T. A.	2521	-0-	2521	4964	111	1	2410	2	Y	-0-		-0-
06		T. A.	2458	-0-	2458	7422	109	1	2349	2	Y	-0-		-0-
07		T. A.	2363	-0-	2363	9785	108	1	2255	2	Y	-0-		-0-
-----														
ASCHE		WELL #: 14		RRCID -> 124838		COMPL. DATE 07/26/1987		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9211 - 9327				
02		1590 X	1590	-0-	-0-	67	1	1523	2	Y	-0-			-0-
03		2015 X	1755	-0-	-260	76	1	1679	2	Y	-0-			-0-
04		T. A.	1641	-0-	1641	1641	74	1	1567	2	Y	-0-		-0-
05		T. A.	1809	-0-	1809	3450	80	1	1729	2	Y	-0-		-0-
06		T. A.	1854	-0-	1854	5304	82	1	1772	2	Y	-0-		-0-
07		T. A.	1836	-0-	1836	7140	84	1	1752	2	Y	-0-		-0-
-----														
GUTIERREZ, J.M.		WELL #: 7		RRCID -> 126079		COMPL. DATE 11/06/1987		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 9255 - 9305				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
ASCHE		WELL #: 15 C		RRCID -> 126891		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9144 - 9807				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ASCHE		WELL #: 16 C		RRCID -> 127199		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9240 - 9844				
02		T. A.	425	-0-	425	425	18	1	407	2	Y	-0-		-0-
03		T. A.	171	-0-	171	596	7	1	164	2	Y	-0-		-0-
04		T. A.	30	-0-	30	626	1	1	29	2	Y	-0-		-0-
05		T. A.	75	-0-	75	701	3	1	72	2	Y	-0-		-0-
06		T. A.	73	-0-	73	774	3	1	70	2	Y	-0-		-0-
07		T. A.	76	-0-	76	850	3	1	73	2	Y	-0-		-0-
-----														
ASCHE		WELL #: 17		RRCID -> 127380		COMPL. DATE 05/06/1988		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9171 - 9310				
02		3045 X	3045	-0-	-0-	128	1	2917	2	Y	-0-			-0-
03		3317 X	3258	-0-	-59	141	1	3117	2	Y	-0-			-0-
04		T. A.	3016	-0-	3016	3016	136	1	2880	2	Y	-0-		-0-
05		T. A.	4295	-0-	4295	7311	190	1	4105	2	Y	-0-		-0-
06		T. A.	5454	-0-	5454	12765	242	1	5212	2	Y	-0-		-0-
07		T. A.	5260	-0-	5260	18025	239	1	5021	2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GARZA, A.		WELL #:		5	RRCID ->	158171	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9320 - 9350	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	191 X	191	-0-	-0-	-0-	8 1	183 2	Y		-0-			-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	10 1	231 2	Y		-0-			-0-
04	T. A.	160	-0-	160	160	7 1	153 2	Y		-0-			-0-
05	T. A.	202	-0-	202	362	9 1	193 2	Y		-0-			-0-
06	T. A.	126	-0-	126	488	6 1	120 2	Y		-0-			-0-
07	T. A.	135	-0-	135	623	6 1	129 2	Y		-0-			-0-

LEONARDO		WELL #:		12	RRCID ->	158464	COMPL. DATE	04/17/1996	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9340 - 9470
02	4368 X	4359	-0-	-9	-0-	183 1	4174 2	Y	2			4
03	5332 X	3961	-0-	-1371	-0-	172 1	3787 2	Y	2	3 1		3
04	5160 X	3877	-0-	-1283	-0-	175 1	3700 2	Y	2	3 1		2
05	5332 X	5026	-0-	-306	-0-	222 1	4802 2	Y	2	3 1		1
06	4680 X	3455	-0-	-1225	-0-	153 1	3300 2	Y	2			3
07	4836 X	3473	-0-	-1363	-0-	158 1	3315 2	Y	-0-			3

ASCHE		WELL #:		28	RRCID ->	161743	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	10408	PERF.	9147 - 9366
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1		1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1		1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LEONARDO-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	162158	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9072 - 9194
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		30	RRCID ->	164059	COMPL. DATE	07/19/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9145 - 9318
02	3192 X	3095	-0-	-97	-0-	130 1	2964 2	Y	1			23
03	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	157 1	3459 2	Y	1	2 1		22
04	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	152 1	3219 2	Y	1	2 1		21
05	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	154 1	3330 2	Y	1	2 1		20
06	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	150 1	3235 2	Y	1			21
*07	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	155 1	3243 2	Y	1			22

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
RMT		WELL #:		4	RRCID ->	164132	COMPL. DATE	07/24/1997	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	9100 - 9224	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	21	1	485	2	N	-0-		-0-
03	589 N	558	-0-	-31	-0-	24	1	534	2	N	-0-		-0-
04	570 N	494	-0-	-76	-0-	22	1	472	2	N	-0-		-0-
05	558 N	466	-0-	-92	-0-	21	1	445	2	N	-0-		-0-
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	24	1	517	2	N	-0-		-0-
*07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	24	1	503	2	N	-0-		-0-
-----													
GARZA, A.		WELL #:		6	RRCID ->	164457	COMPL. DATE	08/06/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9242 - 9548	
02	164 X	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	Y	-0-		-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	149	-0-	149	149	7	1	142	2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	160	-0-	160	309	7	1	153	2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	3971	-0-	3971	4280	176	1	3795	2	Y	-0-		-0-
07	T. A.	6446	-0-	6446	10726	293	1	6153	2	Y	-0-		-0-
-----													
ASCHE		WELL #:		31	RRCID ->	164659	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9151 - 9312	
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	23	1	532	2	Y	-0-		-0-
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	27	1	595	2	Y	-0-		-0-
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	27	1	580	2	Y	-0-		-0-
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	27	1	594	2	Y	-0-		-0-
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	26	1	568	2	Y	-0-		-0-
*07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	578	2	Y	-0-		-0-
-----													
ASCHE		WELL #:		32	RRCID ->	164660	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	9946	PERF.	9218 - 9249	
02	100 X	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	Y	-0-		-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	388	2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	275	-0-	275	275	12	1	263	2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	339	-0-	339	614	15	1	324	2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	278	-0-	278	892	12	1	266	2	Y	-0-		-0-
07	T. A.	237	-0-	237	1129	11	1	226	2	Y	-0-		-0-
-----													
ASCHE		WELL #:		29	RRCID ->	164676	COMPL. DATE	05/15/1997	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	9113 - 10081	
02	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	59	1	1345	2	Y	-0-		-0-
03	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	241	1	5318	2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	6297	-0-	6297	6297	285	1	6012	2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	6189	-0-	6189	12486	273	1	5916	2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	6315	-0-	6315	18801	280	1	6035	2	Y	-0-		-0-
07	T. A.	6117	-0-	6117	24918	278	1	5839	2	Y	-0-		-0-
-----													
LEONARDO		WELL #:		13	RRCID ->	164795	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9222 - 9242	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 34		RRCID -> 164805		COMPL. DATE 09/10/1997		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9193 - 9302			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	T. A.		4	-0-	4		4 2	Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-		-0-

  

AMANDO		WELL #: 1		RRCID -> 164964		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9381 - 9422			
02	938 X	938	-0-	-0-	-0-	39	1 899 2	Y	-0-		-0-
03	1209 N	1000	-0-	-209	-0-	43	1 957 2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	1222	-0-	1222	1222	55	1 1167 2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	1163	-0-	1163	2385	51	1 1112 2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	1036	-0-	1036	3421	46	1 990 2	Y	-0-		-0-
07	T. A.	1028	-0-	1028	4449	47	1 981 2	Y	-0-		-0-

  

ASCHE		WELL #: 33		RRCID -> 165054		COMPL. DATE 10/03/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9098 - 9192			
02	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	84	1 1917 2	Y	-0-		-0-
03	2294 X	2200	-0-	-94	-0-	95	1 2105 2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	2186	-0-	2186	2186	99	1 2087 2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	2267	-0-	2267	4453	100	1 2167 2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	2218	-0-	2218	6671	98	1 2120 2	Y	-0-		-0-
07	T. A.	2265	-0-	2265	8936	103	1 2162 2	Y	-0-		-0-

  

LEONARDO		WELL #: 14		RRCID -> 165193		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9037 - 9273			
02	3780 X	3083	-0-	-697	-0-	129	1 2952 2	Y	2		4
03	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	202	1 4455 2	Y	3	3 1	4
04	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	192	1 4051 2	Y	2	3 1	3
05	4278 X	3749	-0-	-529	-0-	166	1 3581 2	Y	2	4 1	1
06	4500 X	3616	-0-	-884	-0-	160	1 3454 2	Y	2		3
07	4650 X	4258	-0-	-392	-0-	194	1 4064 2	Y	-0-		3

  

ASCHE		WELL #: 35		RRCID -> 165564		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9118 - 9334			
02	120 X	120	-0-	-0-	-0-	5	1 115 2	Y	-0-		-0-
03	155 N	120	-0-	-35	-0-	5	1 115 2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	96	-0-	96	96	4	1 92 2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	126	-0-	126	222	6	1 120 2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	91	-0-	91	313	4	1 87 2	Y	-0-		-0-
07	T. A.	179	-0-	179	492	8	1 171 2	Y	-0-		-0-



CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LEONARDO		WELL #:		15	RRCID ->	165569	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9048 - 9218
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	3220 X	2827	-0-	-393	-0-	119	1	2707	2	Y	1	4
03	3565 X	2504	-0-	-1061	-0-	108	1	2394	2	Y	2 1	4
04	3450 X	2013	-0-	-1437	-0-	91	1	1921	2	Y	1 2 1	3
05	3255 X	2254	-0-	-1001	-0-	100	1	2153	2	Y	1 3 1	1
06	3150 X	11	-0-	-3139	-0-	10	2	1	9	Y	1	2
07	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-	2
-----												
LEONARDO		WELL #:		18	RRCID ->	166973	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9272 - 9332
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		8	RRCID ->	166974	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	9505	PERF.	9173 - 9231
02	140 N	111	-0-	-29	-0-	5	1	106	2	Y	-0-	-0-
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	6	1	138	2	Y	-0-	-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	Y	-0-	-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	Y	-0-	-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	Y	-0-	-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-	-0-
-----												
LEONARDO		WELL #:		19	RRCID ->	168277	COMPL. DATE	04/25/1998	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9177 - 9310
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	32	1	722	2	Y	-0-	-0-
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	35	1	777	2	Y	-0-	-0-
04	750 N	726	-0-	-24	-0-	33	1	693	2	Y	-0-	-0-
05	837 N	738	-0-	-99	-0-	33	1	705	2	Y	-0-	-0-
06	780 N	519	-0-	-261	-0-	23	1	496	2	Y	-0-	-0-
07	744 N	437	-0-	-307	-0-	20	1	417	2	Y	-0-	-0-
-----												
GARZA, A.		WELL #:		8	RRCID ->	169178	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9235 - 10174
02	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	83	1	1896	2	Y	-0-	-0-
03	2759 X	2120	-0-	-639	-0-	92	1	2028	2	Y	-0-	-0-
04	T. A.	1732	-0-	1732	1732	78	1	1654	2	Y	-0-	-0-
05	T. A.	1680	-0-	1680	3412	74	1	1606	2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	1739	-0-	1739	5151	77	1	1662	2	Y	-0-	-0-
07	T. A.	1986	-0-	1986	7137	90	1	1896	2	Y	-0-	-0-
-----												
GARZA, A.		WELL #:		9	RRCID ->	172494	COMPL. DATE	03/10/1999	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9215 - 9511
02	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	53	1	1203	2	Y	-0-	-0-
03	1550 N	1442	-0-	-108	-0-	63	1	1379	2	Y	-0-	-0-
04	T. A.	1334	-0-	1334	1334	60	1	1274	2	Y	-0-	-0-
05	T. A.	1048	-0-	1048	2382	46	1	1002	2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	1026	-0-	1026	3408	46	1	980	2	Y	-0-	-0-
07	T. A.	1043	-0-	1043	4451	47	1	996	2	Y	-0-	-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ALFONSO		WELL #:		10	RRCID ->	173999	COMPL. DATE	07/25/1999	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	9337 - 10116	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	43 1	988 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	1178 N	1132	-0-	-46	-0-	49 1	1083 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	T. A.	1103	-0-	1103	1103	50 1	1053 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	T. A.	1215	-0-	1215	2318	54 1	1161 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	T. A.	1195	-0-	1195	3513	53 1	1142 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	T. A.	1328	-0-	1328	4841	60 1	1268 2	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		9	RRCID ->	174309	COMPL. DATE	08/12/1999	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9338 - 9442	
02	3500 X	3405	-0-	-95	-0-	143 1	3261 2	Y	1				12
03	3875 X	3685	-0-	-190	-0-	160 1	3523 2	Y	2	2	1		12
04	3690 X	3668	-0-	-22	-0-	166 1	3500 2	Y	2	2	1		12
05	3813 X	3683	-0-	-130	-0-	163 1	3519 2	Y	1	3	1		10
06	3690 X	3492	-0-	-198	-0-	155 1	3336 2	Y	1				11
07	3782 X	3616	-0-	-166	-0-	165 1	3451 2	Y	-0-				11
-----													
ALFONSO		WELL #:		11	RRCID ->	175983	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9450 - 10152	
02	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	92 1	2108 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	2418 X	2406	-0-	-12	-0-	104 1	2302 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	T. A.	2281	-0-	2281	2281	103 1	2178 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	T. A.	2398	-0-	2398	4679	106 1	2292 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	T. A.	2194	-0-	2194	6873	97 1	2097 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	T. A.	2103	-0-	2103	8976	96 1	2007 2	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
ALFONSO		WELL #:		12	RRCID ->	176407	COMPL. DATE	05/06/2000	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9324 - 10026	
02	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	68 1	1550 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	2046 X	1677	-0-	-369	-0-	73 1	1604 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	T. A.	1631	-0-	1631	1631	74 1	1557 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	T. A.	1638	-0-	1638	3269	72 1	1566 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	T. A.	1609	-0-	1609	4878	71 1	1538 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	T. A.	1657	-0-	1657	6535	75 1	1582 2	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
GARZA, A.		WELL #:		10	RRCID ->	176495	COMPL. DATE	11/23/1999	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9190 - 10060	
02	790 X	790	-0-	-0-	-0-	33 1	757 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	39 1	860 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	T. A.	866	-0-	866	866	39 1	827 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	T. A.	887	-0-	887	1753	39 1	848 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	T. A.	853	-0-	853	2606	38 1	815 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	T. A.	884	-0-	884	3490	40 1	844 2	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
ASCHE		WELL #:		44	RRCID ->	176496	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9264 - 9505	
02	379 X	379	-0-	-0-	-0-	16 1	363 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	372 N	367	-0-	-5	-0-	16 1	351 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	T. A.	374	-0-	374	374	17 1	357 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	T. A.	428	-0-	428	802	19 1	409 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	T. A.	351	-0-	351	1153	16 1	335 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	T. A.	343	-0-	343	1496	16 1	327 2	Y	-0-	-0-			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
GARZA, A.		WELL #:		11	RRCID ->	176866	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9500 - 9530		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	54 1	1240 2	Y		-0-			-0-
03		1364 N	1314	-0-	-50	-0-	57 1	1257 2	Y		-0-			-0-
04		T. A.	1249	-0-	1249	1249	56 1	1193 2	Y		-0-			-0-
05		T. A.	1248	-0-	1248	2497	55 1	1193 2	Y		-0-			-0-
06		T. A.	1449	-0-	1449	3946	64 1	1385 2	Y		-0-			-0-
07		T. A.	1368	-0-	1368	5314	62 1	1306 2	Y		-0-			-0-
-----														
GARZA, A.		WELL #:		12	RRCID ->	177030	COMPL. DATE	03/16/2000	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	9256 - 9451		
02		255 X	255	-0-	-0-	-0-	11 1	244 2	Y		-0-			-0-
03		321 N	321	-0-	-0-	-0-	14 1	307 2	Y		-0-			-0-
04		T. A.	126	-0-	126	126	6 1	120 2	Y		-0-			-0-
05		T. A.	295	-0-	295	421	13 1	282 2	Y		-0-			-0-
06		T. A.	161	-0-	161	582	7 1	154 2	Y		-0-			-0-
07		T. A.	261	-0-	261	843	12 1	249 2	Y		-0-			-0-
-----														
ALFONSO		WELL #:		14	RRCID ->	177301	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9335 - 10097		
02		270 X	270	-0-	-0-	-0-	11 1	259 2	Y		-0-			-0-
03		372 N	248	-0-	-124	-0-	11 1	237 2	Y		-0-			-0-
04		T. A.	229	-0-	229	229	10 1	219 2	Y		-0-			-0-
05		T. A.	223	-0-	223	452	10 1	213 2	Y		-0-			-0-
06		T. A.	200	-0-	200	652	9 1	191 2	Y		-0-			-0-
07		T. A.	172	-0-	172	824	8 1	164 2	Y		-0-			-0-
-----														
ALFONSO		WELL #:		13	RRCID ->	177332	COMPL. DATE	05/08/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9463 - 10138		
02		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	66 1	1505 2	Y		-0-			8
03		1674 N	1608	-0-	-66	-0-	70 1	1537 2	Y		1	1		8
							1 9							
04		1650 N	1379	-0-	-271	-0-	62 1	1316 2	Y		1	2 1		7
							1 9							
05		1705 N	1393	-0-	-312	-0-	62 1	1331 2	Y		-0-			7
06		1560 N	1325	-0-	-235	-0-	59 1	1266 2	Y		-0-			7
*07		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	69 1	1455 2	Y		-0-			7
-----														
GARZA, A.		WELL #:		13	RRCID ->	178027	COMPL. DATE	06/05/2000	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9202 - 9304		
02		1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	49 1	1128 2	Y		-0-			-0-
03		1364 N	1238	-0-	-126	-0-	54 1	1184 2	Y		-0-			-0-
04		T. A.	1097	-0-	1097	1097	50 1	1047 2	Y		-0-			-0-
05		T. A.	1109	-0-	1109	2206	49 1	1060 2	Y		-0-			-0-
06		T. A.	1075	-0-	1075	3281	48 1	1027 2	Y		-0-			-0-
07		T. A.	2586	-0-	2586	5867	118 1	2468 2	Y		-0-			-0-
-----														
LEONARDO		WELL #:		22	RRCID ->	179225	COMPL. DATE	09/19/2000	TOTAL DEPTH	10001	PERF.	9210 - 9248		
02		290 N	290	-0-	-0-	-0-	12 1	278 2	Y		-0-			-0-
03		263 N	263	-0-	-0-	-0-	11 1	252 2	Y		-0-			-0-
04		330 N	200	-0-	-130	-0-	9 1	191 2	Y		-0-			-0-
05		310 N	241	-0-	-69	-0-	11 1	230 2	Y		-0-			-0-
06		292 N	292	-0-	-0-	-0-	13 1	279 2	Y		-0-			-0-
*07		263 N	263	-0-	-0-	-0-	12 1	251 2	Y		-0-			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 50		RRCID -> 179851		COMPL. DATE 10/26/2000			TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9257							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LEONARDO		WELL #: 21		RRCID -> 179884		COMPL. DATE 02/18/2001			TOTAL DEPTH 12780 PERF. 9263 - 12588							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 51		RRCID -> 179909		COMPL. DATE 10/27/2000			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9670							
02	487 X	487	-0-	-0-	-0-	20	1	467	2	Y	-0-					-0-
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	24	1	531	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	544	-0-	544	544	25	1	519	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	532	-0-	532	1076	23	1	509	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	531	-0-	531	1607	24	1	507	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	509	-0-	509	2116	23	1	486	2	Y	-0-					-0-
-----																
LEONARDO		WELL #: 24		RRCID -> 180033		COMPL. DATE 11/07/2000			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9134 - 9232							
02	84 N	25	-0-	-59	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					1
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
06	60 N	27	-0-	-33	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
*07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
-----																
LEONARDO		WELL #: 23		RRCID -> 181186		COMPL. DATE 12/01/2000			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9115 - 9170							
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	14	1	327	2	Y	-0-					-0-
03	434 N	289	-0-	-145	-0-	13	1	276	2	Y	-0-					-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	349	2	Y	-0-					-0-
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	377	2	Y	-0-					-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	2	Y	-0-					-0-
07	372 N	326	-0-	-46	-0-	15	1	311	2	Y	-0-					-0-
-----																
ALFONSO		WELL #: 16		RRCID -> 181199		COMPL. DATE 01/26/2001			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 9526							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 53		RRCID -> 181200		COMPL. DATE 01/29/2001			TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9246 - 9317							
02	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	105	1	2407	2	Y	-0-					-0-
03	3131 X	2995	-0-	-136	-0-	130	1	2865	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	2810	-0-	2810	2810	127	1	2683	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	2845	-0-	2845	5655	126	1	2719	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	2792	-0-	2792	8447	124	1	2668	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	2737	-0-	2737	11184	125	1	2612	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LEONARDO		WELL #: 27		RRCID -> 181532		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9052 - 9216								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 52		RRCID -> 181583		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9198								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 54		RRCID -> 181736		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9031 - 9046								
02	517 X	517	-0-	-0-	-0-	22	1	495	2	Y	-0-					-0-
03	837 N	744	-0-	-93	-0-	32	1	712	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	112	-0-	112	112	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	646	-0-	646	758	29	1	617	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	238	-0-	238	996	11	1	227	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	24	-0-	24	1020	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
-----																
LEONARDO		WELL #: 25		RRCID -> 181739		COMPL. DATE 02/11/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9392								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 57		RRCID -> 182790		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9345								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 58		RRCID -> 183089		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 9176								
02	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	44	1	998	2	Y	-0-					-0-
03	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	69	1	1523	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	978	-0-	978	978	44	1	934	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	983	-0-	983	1961	43	1	940	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	1031	-0-	1031	2992	46	1	985	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	948	-0-	948	3940	43	1	905	2	Y	-0-					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 59		RRCID -> 183380		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9180 - 9196								
02	147 X	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	2	Y	-0-					-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	48	-0-	48	48	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	122	-0-	122	170	5	1	117	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	69	-0-	69	239	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	69	-0-	69	308	3	1	66	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GARZA, A.		WELL #: 15		RRCID -> 184829		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9510			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	49	1	1111	2	Y	-0-
03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	39	1	858	2	Y	-0-
04	T. A.	660	-0-	660	660	30	1	630	2	Y	-0-
05	T. A.	630	-0-	630	1290	28	1	602	2	Y	-0-
06	T. A.	458	-0-	458	1748	20	1	438	2	Y	-0-
07	T. A.	381	-0-	381	2129	17	1	364	2	Y	-0-
-----											
GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 12		RRCID -> 185866		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 9508			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
ASCHE		WELL #: 63		RRCID -> 186147		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9272 - 9284			
02	217 X	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	Y	-0-
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	9	1	194	2	Y	-0-
04	T. A.	182	-0-	182	182	8	1	174	2	Y	-0-
05	T. A.	178	-0-	178	360	8	1	170	2	Y	-0-
06	T. A.	190	-0-	190	550	8	1	182	2	Y	-0-
07	T. A.	242	-0-	242	792	11	1	231	2	Y	-0-
-----											
ASCHE		WELL #: 62		RRCID -> 186834		COMPL. DATE 10/14/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9155 - 9205			
02	T. A.	14	-0-	14	14	1	1	13	2	Y	-0-
03	T. A.	1	-0-	1	15	1	2			Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-
-----											
ASCHE		WELL #: 60		RRCID -> 187152		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9358			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
ALFONSO		WELL #: 20		RRCID -> 189743		COMPL. DATE 01/05/2002		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 9048			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
ALFONSO		WELL #: 22		RRCID -> 190902		COMPL. DATE 07/16/2002		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 9404			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
ALFONSO		WELL #: 24		RRCID -> 191769		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 9481					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LEONARDO		WELL #: 34		RRCID -> 195346		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 10023 PERF. 9050 - 9692					
02	5656 X	3626	-0-	-2030	-0-	152	1	3470	2	Y	4		19
						4	9						
03	6262 X	4584	-0-	-1678	-0-	198	1	4379	2	Y	6	7 1	18
						7	9						
04	6060 X	4656	-0-	-1404	-0-	210	1	4440	2	Y	5	7 1	16
						6	9						
05	5642 X	4719	-0-	-923	-0-	208	1	4507	2	Y	4	7 1	13
						4	9						
06	5070 X	4502	-0-	-568	-0-	200	1	4298	2	Y	4		17
						4	9						
*07	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	219	1	4599	2	Y	-0-		17
-----													
ASCHE		WELL #: 70		RRCID -> 195603		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9047 - 9212					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GARZA, A.		WELL #: 17		RRCID -> 195605		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9593					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ASCHE		WELL #: 69		RRCID -> 195922		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 11958					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ASCHE		WELL #: 71		RRCID -> 196552		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9286					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		72	RRCID ->	196925	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9277 - 9363
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RAMIREZ, D.		WELL #:		1	RRCID ->	197097	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	10229	PERF.	9153 - 9168
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	2	N	-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	N	-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	2	N	-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	N	-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		73	RRCID ->	197274	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9141 - 9266
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		76	RRCID ->	198423	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9946 - 9978
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	20	1	455	2	Y	-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	23	1	501	2	Y	-0-
04	540	N	481	-0-	-59	-0-	22	1	459	2	Y	-0-
05	527	N	469	-0-	-58	-0-	21	1	448	2	Y	-0-
06	510	N	468	-0-	-42	-0-	21	1	447	2	Y	-0-
07	496	N	365	-0-	-131	-0-	17	1	348	2	Y	-0-
-----												
LEONARDO		WELL #:		38	RRCID ->	199638	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	9300 - 11887
02	1260	N	982	-0-	-278	-0-	41	1	941	2	Y	-0-
03	899	N	833	-0-	-66	-0-	36	1	796	2	Y	1
							1	9				1
04	1080	N	722	-0-	-358	-0-	33	1	688	2	Y	1
							1	9				1
05	1085	N	690	-0-	-395	-0-	30	1	660	2	Y	2
06	810	N	718	-0-	-92	-0-	32	1	686	2	Y	1
07	744	N	719	-0-	-25	-0-	33	1	686	2	Y	1
-----												
ASCHE		WELL #:		80	RRCID ->	201861	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9216 - 9357
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		81	RRCID ->	201884	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9752 - 9787
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ALFONSO		WELL #:		26	RRCID ->	207314	COMPL. DATE	09/19/2004	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9574 - 9591
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		96	RRCID ->	209114	COMPL. DATE	03/12/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9276 - 9329
02	589 X	589	-0-	-0-	-0-	25 1	564 2	Y		-0-		-0-
03	682 N	646	-0-	-36	-0-	28 1	618 2	Y		-0-		-0-
04	T. A.	708	-0-	708	708	32 1	676 2	Y		-0-		-0-
05	T. A.	719	-0-	719	1427	32 1	687 2	Y		-0-		-0-
06	T. A.	687	-0-	687	2114	31 1	656 2	Y		-0-		-0-
07	T. A.	705	-0-	705	2819	32 1	673 2	Y		-0-		-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		98	RRCID ->	211338	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9184 - 9374
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ALFONSO		WELL #:		31	RRCID ->	211340	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9174 - 9194
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		97	RRCID ->	211527	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9284 - 9448
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		106	RRCID ->	212852	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	9228 - 9244
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 2	Y		-0-		-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 2	Y		-0-		-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 2	Y		-0-		-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	Y		-0-		-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	Y		-0-		-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	1 1	27 2	Y		-0-		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ALFONSO		WELL #:		36	RRCID ->	212922	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9235 - 9300		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LEONARDO		WELL #:		43	RRCID ->	216142	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9223 - 9315		
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	2	Y	-0-		-0-
03	124	N	46	-0-	-78	-0-	2	1	44	2	Y	-0-		-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-		-0-
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	6	1	139	2	Y	-0-		-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-		-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	2	Y	-0-		-0-
-----														
GARZA, L. "2"		WELL #:		9	RRCID ->	217119	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	9844	PERF.	9556 - 9673		
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-		-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	1	1 1	-0-
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-		-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-		-0-
*07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-		-0-
-----														
A. GARZA		WELL #:		19	RRCID ->	218654	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8960 - 8986		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
A. GARZA		WELL #:		20	RRCID ->	219685	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9067 - 9095		
02	195	X	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	Y	-0-		-0-
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	9	1	190	2	Y	-0-		-0-
04	T. A.		199	-0-	199		9	1	190	2	Y	-0-		-0-
05	T. A.		203	-0-	203		9	1	194	2	Y	-0-		-0-
06	T. A.		189	-0-	189		8	1	181	2	Y	-0-		-0-
07	T. A.		194	-0-	194		9	1	185	2	Y	-0-		-0-
-----														
ASCHE		WELL #:		111	RRCID ->	223346	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	9962	PERF.	9275 - 9315		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LEONARDO		WELL #:		45	RRCID ->	223448	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9234 - 9333
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	77 X	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	76	-0-	76	76	3	1	73	2	Y	-0-	-0-
05	T. A.	29	-0-	29	105	1	1	28	2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	15	-0-	15	120	1	1	14	2	Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-	-0-
-----												
AMANDO GARZA TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	223900	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9262 - 9312
02	7000 X	6592	-0-	-408	-0-	276	1	6314	2	N	2	20
03	7905 X	7306	-0-	-599	-0-	317	1	6986	2	N	3	4 1 19
04	7650 X	6900	-0-	-750	-0-	312	1	6585	2	N	3	4 1 18
05	7905 X	6985	-0-	-920	-0-	309	1	6674	2	N	2	4 1 16
06	7350 X	6573	-0-	-777	-0-	292	1	6279	2	N	2	18
07	7316 X	6758	-0-	-558	-0-	308	1	6450	2	N	-0-	18
-----												
ALFONSO		WELL #:		39	RRCID ->	234464	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9522 - 10021
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	45	1	1022	2	Y	-0-	-0-
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	47	1	1042	2	Y	-0-	-0-
04	1050 N	996	-0-	-54	-0-	45	1	951	2	Y	-0-	-0-
05	1178 N	876	-0-	-302	-0-	39	1	837	2	Y	-0-	-0-
06	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	47	1	1014	2	Y	-0-	-0-
*07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	55	1	1162	2	Y	-0-	-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		115	RRCID ->	239180	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9350 - 9796
02	78 X	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-	-0-
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	4	1	99	2	Y	-0-	-0-
04	T. A.	109	-0-	109	109	5	1	104	2	Y	-0-	-0-
05	T. A.	94	-0-	94	203	4	1	90	2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	84	-0-	84	287	4	1	80	2	Y	-0-	-0-
07	T. A.	201	-0-	201	488	9	1	192	2	Y	-0-	-0-
-----												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		WELL #:		1	RRCID ->	136182	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	9821 PERF. N/A
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-	-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-	-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-	-0-
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	142	3	73	9	N	66	66
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-	66
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT	66
-----												
MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #:		176	RRCID ->	254373	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	10650 PERF. 9339 - 9455
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHARCO (9400)		17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
LEONARDO		WELL #: 2		RRCID -> 087817		COMPL. DATE 10/31/1979		TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9405 - 9612						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		560 N	450	-0-	-110	-0-	19 1	431 2	Y		-0-			-0-
03		747 N	747	-0-	-0-	-0-	32 1	715 2	Y		-0-			-0-
04		630 N	630	-0-	-0-	-0-	29 1	601 2	Y		-0-			-0-
05		612 N	612	-0-	-0-	-0-	27 1	585 2	Y		-0-			-0-
06		605 N	605	-0-	-0-	-0-	27 1	578 2	Y		-0-			-0-
*07		662 N	662	-0-	-0-	-0-	30 1	632 2	Y		-0-			-0-

  

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102788		COMPL. DATE 07/21/1982		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9511 - 9570						
02		588 X	-0-	-0-	-588	-0-			Y		-0-			-0-
03		651 X	-0-	-0-	-651	-0-			Y		-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

  

ALFONSO		WELL #: 3		RRCID -> 104941		COMPL. DATE 02/24/1983		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9420 - 9550						
02		2324 X	2020	-0-	-304	-0-	85 1	1934 2	Y		1			10
03		2511 X	2162	-0-	-349	-0-	94 1	2067 2	Y		1	2 1		9
04		2280 X	1846	-0-	-434	-0-	83 1	1762 2	Y		1	2 1		8
05		2232 X	1903	-0-	-329	-0-	84 1	1818 2	Y		1	2 1		7
06		2160 X	1591	-0-	-569	-0-	71 1	1519 2	Y		1			8
07		2232 X	1840	-0-	-392	-0-	84 1	1756 2	Y		-0-			8

  

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 106086		COMPL. DATE 05/05/1983		TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9388 - 9596						
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

  

GARZA, L. "2"		WELL #: 2		RRCID -> 121487		COMPL. DATE 06/01/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9550 - 9580						
02		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	52 1	1189 2	N		1			1
03		1209 N	1204	-0-	-5	-0-	52 1	1151 2	N		1	1 1		1
04		1260 N	1194	-0-	-66	-0-	54 1	1139 2	N		1	1 1		1
05		1302 N	1112	-0-	-190	-0-	49 1	1063 2	N		-0-	1 1		-0-
06		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	85 1	1824 2	N		-0-			-0-
*07		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	65 1	1370 2	N		-0-			-0-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
PORRAS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 164266		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9464 - 10026			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2296 N	2236	-0-	-60	-0-	94 1 1 9	2141 2	Y	1		1
03	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	109 1 1 9	2396 2	Y	1	2 1	-0-
04	2490 N	2336	-0-	-154	-0-	106 1 1 9	2229 2	Y	1	1 1	-0-
05	2480 N	2397	-0-	-83	-0-	106 1	2291 2	Y	-0-		-0-
06	2430 N	2321	-0-	-109	-0-	103 1 1 9	2217 2	Y	1		1
07	2418 N	2194	-0-	-224	-0-	100 1	2094 2	Y	-0-		1
-----											
ALFONSO		WELL #: 15		RRCID -> 177255		COMPL. DATE 05/08/2000		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9538 - 9578			
02	560 N	535	-0-	-25	-0-	22 1	513 2	Y	-0-		-0-
03	620 N	594	-0-	-26	-0-	26 1	568 2	Y	-0-		-0-
04	600 X	572	-0-	-28	-0-	26 1	546 2	Y	-0-		-0-
05	620 X	583	-0-	-37	-0-	26 1	557 2	Y	-0-		-0-
06	570 X	562	-0-	-8	-0-	25 1	537 2	Y	-0-		-0-
07	589 X	575	-0-	-14	-0-	26 1	549 2	Y	-0-		-0-
-----											
LEONARDO		WELL #: 28		RRCID -> 181694		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9689			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
ALFONSO		WELL #: 17		RRCID -> 182120		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9315 - 9669			
02	196 X	196	-0-	-0-	-0-	8 1	188 2	Y	-0-		-0-
03	1736 X	745	-0-	-991	-0-	32 1	713 2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	1200	-0-	1200	1200	54 1	1146 2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	800	-0-	800	2000	35 1	765 2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	724	-0-	724	2724	32 1	692 2	Y	-0-		-0-
07	T. A.	698	-0-	698	3422	32 1	666 2	Y	-0-		-0-
-----											
ALFONSO		WELL #: 19		RRCID -> 183856		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 9702			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ASCHE		WELL #: 61		RRCID -> 185028		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9270 - 9386			
02	T. A.	172	-0-	172	994	7 1	165 2	Y	-0-		-0-
03	1157 X	163	-0-	-994	-0-	7 1	156 2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	154	-0-	154	154	7 1	147 2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	232	-0-	232	386	10 1	222 2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	218	-0-	218	604	10 1	208 2	Y	-0-		-0-
07	T. A.	217	-0-	217	821	10 1	207 2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ALFONSO		WELL #: 21		RRCID -> 185809		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 9540				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
ASCHE		WELL #: 48		RRCID -> 186869		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 12435 PERF. 9615 - 12130				
02	140 N	5	-0-	-135	-0-	5	2	Y	-0-		-0-	
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168 2	Y		-0-	
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144 2	Y		-0-	
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114 2	Y		-0-	
06	180 N	23	-0-	-157	-0-	1	1	22 2	Y		-0-	
*07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149 2	Y		-0-	
-----												
LEONARDO		WELL #: 31		RRCID -> 188503		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9548 - 9564				
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115 2	Y		-0-	
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	92 2	Y	1 1	-0-	
						1	9					
04	420 N	81	-0-	-339	-0-	4	1	77 2	Y		-0-	
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y		-0-	
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164 2	Y		-0-	
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75 2	Y		-0-	
-----												
GARZA, A.		WELL #: 16		RRCID -> 195427		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 9463				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
ASCHE		WELL #: 78		RRCID -> 202350		COMPL. DATE 04/03/2004		TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 9563				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
RAMIREZ, D.		WELL #: 3		RRCID -> 202992		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 9636				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LEONARDO		WELL #:		39	RRCID ->	204753	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	12816	PERF.	9470 - 9613			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
LAUREL O M ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	205586	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	12810	PERF.	9424 - 11683			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
ALFONSO		WELL #:		26	RRCID ->	207275	COMPL. DATE	09/19/2004	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9574 - 10190			
02	1540 X	1447	-0-	-93	-0-	61	1	1385	2	Y	1				1
						1	9								
03	1860 X	1662	-0-	-198	-0-	72	1	1589	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
04	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	93	1	1972	2	Y	1	2	1		-0-
						1	9								
05	1860 X	1811	-0-	-49	-0-	80	1	1731	2	Y	-0-				-0-
06	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	126	1	2713	2	Y	1				1
						1	9								
07	2139 X	1926	-0-	-213	-0-	88	1	1838	2	Y	-0-				1
-----															
LEONARDO		WELL #:		41	RRCID ->	208736	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	9438 - 9591			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
ALFONSO		WELL #:		33	RRCID ->	209117	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9654 - 9756			
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	2	1	49	2	Y	-0-				-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-				-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-				-0-
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	2	Y	-0-				-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-				-0-
*07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-				-0-
-----															
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	210540	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	11930	PERF.	9472 - 11680			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ALFONSO		WELL #: 32		RRCID -> 210739		COMPL. DATE 04/04/2005			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 9509							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 97		RRCID -> 211525		COMPL. DATE 06/04/2005			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9867							
02	894 X	894	-0-	-0-	-0-	38	1	856	2	Y	-0-					-0-
03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	42	1	936	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	976	-0-	976	976	44	1	932	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	993	-0-	993	1969	44	1	949	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	895	-0-	895	2864	40	1	855	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	862	-0-	862	3726	39	1	823	2	Y	-0-					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 105		RRCID -> 212920		COMPL. DATE 08/17/2005			TOTAL DEPTH 13032 PERF. 9519 - 9630							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ALFONSO		WELL #: 35		RRCID -> 213487		COMPL. DATE 08/05/2005			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 9694							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 107		RRCID -> 213835		COMPL. DATE 08/31/2005			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9308							
02	260 X	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	2	Y	-0-					-0-
03	310 N	290	-0-	-20	-0-	13	1	277	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	275	-0-	275	275	12	1	263	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	282	-0-	282	557	12	1	270	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	273	-0-	273	830	12	1	261	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	274	-0-	274	1104	12	1	262	2	Y	-0-					-0-
-----																
O. M. LAUREL ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 214124		COMPL. DATE 07/30/2005			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LAS OVEJAS-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 214191		COMPL. DATE 08/25/2005			TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
LAS OVEJAS-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 214906		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 215502		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
A. GARZA		WELL #: 18		RRCID -> 215889		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9266 - 9431	
02	182 X	182	-0-	-0-	-0-	8 1	174 2	Y	-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	7 1	163 2	Y	-0-
04	T. A.	137	-0-	137	137	6 1	131 2	Y	-0-
05	T. A.	154	-0-	154	291	7 1	147 2	Y	-0-
06	T. A.	63	-0-	63	354	3 1	60 2	Y	-0-
07	T. A.	208	-0-	208	562	9 1	199 2	Y	-0-
-----									
ALFONSO		WELL #: 37		RRCID -> 217118		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 9600	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
ASCHE		WELL #: 109		RRCID -> 217126		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9540 - 9703	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
ALFONSO		WELL #: 38		RRCID -> 219271		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9477 - 9507	
02	504 N	497	-0-	-7	-0-	21 1	476 2	Y	-0-
03	465 N	180	-0-	-285	-0-	8 1	172 2	Y	-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	18 1	372 2	Y	-0-
05	558 N	488	-0-	-70	-0-	22 1	466 2	Y	-0-
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	16 1	337 2	Y	-0-
07	403 N	229	-0-	-174	-0-	10 1	219 2	Y	-0-
-----									
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 219459		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 11830 PERF.11150 - 11524	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 220420		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
O. M. LAUREL ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 221326		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
EL REFUGIO		WELL #: 2		RRCID -> 222011		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 222034		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GARZA, A.		WELL #: 21		RRCID -> 222881		COMPL. DATE 07/09/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9336				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GARZA, A.		WELL #: 24		RRCID -> 222883		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9385				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
AMANDO		WELL #: 2		RRCID -> 223034		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9301 - 9306				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
A. GARZA		WELL #: 23		RRCID -> 223411		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9374 - 9472								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 225216		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LAUREL, O.M. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 229761		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
7A INVESTMENTS LTD. GU		WELL #: 1		RRCID -> 230568		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9337 - 9361								
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	41	1	937	2	N	1					40
03	1209 N	1083	-0-	-126	-0-	47	1	1034	2	N	2	2	1			40
04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	57	1	1200	2	N	1	2	1			39
05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	53	1	1140	2	N	1	2	1			38
06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	48	1	1035	2	N	1					39
07	1302 N	1036	-0-	-266	-0-	47	1	989	2	N	-0-					39
-----																
LAUREL, O.M. ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 236295		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LEONARDO		WELL #: 49		RRCID -> 241973		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9430 - 9454								
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
PORRAS GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	241998	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	9635 - 9660				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
LEONARDO		WELL #:		48	RRCID ->	242173	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9203 - 9254				
02		3836 X	3683	-0-	-153	-0-	154	1	3527	2	N	2				2
							2	9								
03		4247 X	4118	-0-	-129	-0-	178	1	3938	2	N	2	3	1		1
							2	9								
04		4110 X	3968	-0-	-142	-0-	179	1	3787	2	N	2	3	1		-0-
							2	9								
05		4216 X	4065	-0-	-151	-0-	180	1	3884	2	N	1	1	1		-0-
							1	9								
06		4050 X	3903	-0-	-147	-0-	173	1	3729	2	N	1				1
							1	9								
07		4123 X	3814	-0-	-309	-0-	174	1	3640	2	N	-0-				1
-----																
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		22	RRCID ->	243410	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	13442	PERF.	9250 - 11540				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		3	RRCID ->	248124	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	12569	PERF.	9358 - 12306				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		25	RRCID ->	248128	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	12725	PERF.	9298 - 12248				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
CHARCO (9900)		17130 550		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
JENNINGS RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	104618	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	9788 - 10401				
02		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	135	1	3087	2	N	-0-				-0-
03		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	155	1	3414	2	N	-0-				-0-
04		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	154	1	3246	2	N	-0-				-0-
05		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	150	1	3245	2	N	-0-				-0-
06		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	145	1	3119	2	N	-0-				-0-
07		3348 X	3257	-0-	-91	-0-	148	1	3109	2	N	-0-				-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
ASCHE		WELL #:		6	RRCID ->	107943	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9540 - 9552			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		84 N	76	-0-	-8	-0-	3	1	73	2	Y	-0-			-0-
03		93 N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	2	Y	-0-			-0-
04		90 N	72	-0-	-18	-0-	3	1	69	2	Y	-0-			-0-
05		93 N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	2	Y	-0-			-0-
06		72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-			-0-
*07		70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-			-0-
-----															
ASCHE		WELL #:		7	RRCID ->	112821	COMPL. DATE	08/14/1984	TOTAL DEPTH	10509	PERF.	9339 - 10022			
02		2212 N	2192	-0-	-20	-0-	92	1	2099	2	Y	1			25
03		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	106	1	2347	2	Y	1	1	1	25
04		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	105	1	2217	2	Y	1	2	1	24
05		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	103	1	2218	2	Y	-0-	1	1	23
06		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	91	1	1966	2	Y	1			24
*07		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	101	1	2110	2	Y	-0-			24
-----															
LEONARDO		WELL #:		6	RRCID ->	117133	COMPL. DATE	06/27/1985	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	9702 - 9787			
02		4060 X	3376	-0-	-684	-0-	142	1	3232	2	Y	2			5
03		4495 X	2971	-0-	-1524	-0-	129	1	2840	2	Y	2	2	1	5
04		4320 X	2214	-0-	-2106	-0-	100	1	2112	2	Y	2	2	1	5
05		3751 X	2103	-0-	-1648	-0-	93	1	2008	2	Y	2	3	1	4
06		3630 X	2201	-0-	-1429	-0-	98	1	2101	2	Y	2			6
07		3751 X	2024	-0-	-1727	-0-	92	1	1932	2	Y	-0-			6
-----															
GARZA, A.		WELL #:		3	RRCID ->	120420	COMPL. DATE	03/03/1986	TOTAL DEPTH	10182	PERF.	9756 - 9885			
02		222 X	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	2	Y	-0-			-0-
03		258 N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	2	Y	-0-			-0-
04		T. A.	275	-0-	275	275	12	1	263	2	Y	-0-			-0-
05		T. A.	264	-0-	264	539	12	1	252	2	Y	-0-			-0-
06		T. A.	255	-0-	255	794	11	1	244	2	Y	-0-			-0-
07		T. A.	270	-0-	270	1064	12	1	258	2	Y	-0-			-0-
-----															
JENNINGS RANCH "B"		WELL #:		7	RRCID ->	121256	COMPL. DATE	05/06/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9182 - 9201			
02		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	52	1	1177	2	N	-0-			-0-
03		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	113	1	2486	2	N	-0-			-0-
04		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	80	1	1682	2	N	-0-			-0-
05		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	63	1	1371	2	N	-0-			-0-
06		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	45	1	975	2	N	-0-			-0-
*07		438 N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	418	2	N	-0-			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LEONARDO		WELL #:		11	RRCID ->	124005	COMPL. DATE	03/27/1987	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9710 - 9743
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1484 X	322	-0-	-1162	-0-	13 1	308 2	Y	1		3
							1 9					
03		1302 X	810	-0-	-492	-0-	35 1	773 2	Y	2	2 1	3
							2 9					
04		960 X	596	-0-	-364	-0-	27 1	568 2	Y	1	2 1	2
							1 9					
05		775 X	449	-0-	-326	-0-	20 1	428 2	Y	1	2 1	1
							1 9					
06		780 X	372	-0-	-408	-0-	16 1	355 2	Y	1		2
							1 9					
07		806 X	372	-0-	-434	-0-	17 1	355 2	Y	-0-		2
-----												
ASCHE		WELL #:		15 T	RRCID ->	126890	COMPL. DATE	03/07/1988	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9648 - 9807
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		16 T	RRCID ->	127204	COMPL. DATE	04/11/1988	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9719 - 9844
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		18	RRCID ->	127867	COMPL. DATE	06/06/1988	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9695 - 9726
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	105	-0-	-0-	105	105	5 1	100 2	Y	-0-		-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		20	RRCID ->	130636	COMPL. DATE	04/20/1989	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9796 - 9856
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	4 1	92 2	Y	-0-		-0-
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	4 1	98 2	Y	-0-		-0-
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	4 1	87 2	Y	-0-		-0-
05		93 N	62	-0-	-31	-0-	3 1	59 2	Y	-0-		-0-
06		90 N	61	-0-	-29	-0-	3 1	58 2	Y	-0-		-0-
07		93 N	44	-0-	-49	-0-	2 1	42 2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ALFONSO		WELL #:		8	RRCID ->	142622	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9586 - 10204
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4844 X	4014	-0-	-830	-0-	168 1	3844 2	Y	2			20
03	5301 X	4352	-0-	-949	-0-	189 1	4161 2	Y	2	4 1		18
04	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	184 1	3877 2	Y	2	4 1		16
05	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	180 1	3889 2	Y	2	4 1		14
06	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	173 1	3724 2	Y	2			16
*07	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	180 1	3768 2	Y	-0-			16
-----												
ASCHE		WELL #:		25	RRCID ->	148977	COMPL. DATE	03/04/1994	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	9804 - 10136
02	616 N	581	-0-	-35	-0-	24 1	557 2	Y	-0-			6
03	682 N	642	-0-	-40	-0-	28 1	614 2	Y	-0-			6
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	29 1	609 2	Y	-0-			6
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	29 1	638 2	Y	-0-			6
06	630 N	613	-0-	-17	-0-	27 1	586 2	Y	-0-			6
07	651 N	623	-0-	-28	-0-	28 1	594 2	Y	1			7
-----												
ASCHE		WELL #:		27	RRCID ->	152399	COMPL. DATE	11/07/1994	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9428 - 10214
02	616 N	549	-0-	-67	-0-	23 1	526 2	Y	-0-			-0-
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	29 1	636 2	Y	1	1 1		-0-
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	26 1	539 2	Y	-0-			-0-
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	30 1	655 2	Y	-0-			-0-
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	26 1	561 2	Y	-0-			-0-
*07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	21 1	437 2	Y	-0-			-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		29	RRCID ->	162845	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	9760 - 10081
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		37	RRCID ->	165975	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9420 - 10053
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	32 1	733 2	Y	-0-			-0-
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	36 1	797 2	Y	-0-			-0-
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	34 1	717 2	Y	-0-			-0-
05	837 N	791	-0-	-46	-0-	35 1	756 2	Y	-0-			-0-
06	810 N	711	-0-	-99	-0-	32 1	679 2	Y	-0-			-0-
*07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	43 1	906 2	Y	-0-			-0-
-----												
GARZA, A.		WELL #:		8	RRCID ->	167971	COMPL. DATE	03/26/1998	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9810 - 10174
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ALFONSO		WELL #: 9		RRCID -> 168273		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9983 - 10068			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	63	1 1429	2 Y	-0-		-0-
03	1860 X	1728	-0-	-132	-0-	75	1 1653	2 Y	-0-		-0-
04	T. A.	1627	-0-	1627	1627	74	1 1553	2 Y	-0-		-0-
05	T. A.	1632	-0-	1632	3259	72	1 1560	2 Y	-0-		-0-
06	T. A.	1630	-0-	1630	4889	72	1 1558	2 Y	-0-		-0-
07	T. A.	1607	-0-	1607	6496	73	1 1534	2 Y	-0-		-0-
-----											
JENNINGS RANCH C		WELL #: 1-C		RRCID -> 170221		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 9868			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GARZA, A.		WELL #: 2-T		RRCID -> 172580		COMPL. DATE 02/01/1999		TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9901 - 9978			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ALFONSO		WELL #: 10		RRCID -> 173998		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 10002 - 10116			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PORRAS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 174020		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9484 - 10057			
02	644 N	623	-0-	-21	-0-	26	1 596	2 Y	1		1
						1	9				
03	713 N	710	-0-	-3	-0-	31	1 678	2 Y	1	1 1	1
						1	9				
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	30	1 643	2 Y	1	1 1	1
						1	9				
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	31	1 679	2 Y	-0-	1 1	-0-
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	31	1 663	2 Y	-0-		-0-
*07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	33	1 689	2 Y	-0-		-0-
-----											
ALFONSO		WELL #: 11		RRCID -> 175982		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9902 - 10152			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ALFONSO		WELL #:		12	RRCID ->	176406	COMPL. DATE	01/05/2000	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9895 - 10026	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GARZA, A.		WELL #:		10	RRCID ->	176410	COMPL. DATE	11/26/1999	TOTAL DEPTH	10190	PERF.10030 - 10060	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #:		11	RRCID ->	176940	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9633 - 10037	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GARZA, A.		WELL #:		12	RRCID ->	177098	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	10060	PERF. 9928 - 9960	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ALFONSO		WELL #:		13	RRCID ->	177331	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9928 - 10138	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #:		3	RRCID ->	177721	COMPL. DATE	04/24/2000	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11861 - 11921	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #:		15	RRCID ->	178601	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 9860 - 12220	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ASCHE		WELL #: 47		RRCID -> 178774		COMPL. DATE 06/24/2000			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9533 - 10358					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2156 N	2118	-0-	-38	-0-	89	1	2028	2	Y	1			1
03	1674 N	1545	-0-	-129	-0-	67	1	1477	2	Y	1	1	1	1
04	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	89	1	1871	2	Y	1	1	1	1
05	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	103	1	2222	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	98	1	2111	2	Y	-0-			-0-
*07	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	76	1	1589	2	Y	-0-			-0-
ASCHE		WELL #: 49		RRCID -> 179512		COMPL. DATE 09/23/2000			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10138					
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	46	1	1045	2	Y	-0-			-0-
03	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	59	1	1294	2	Y	-0-			-0-
04	1290 N	915	-0-	-375	-0-	41	1	874	2	Y	-0-			-0-
05	1209 N	1170	-0-	-39	-0-	52	1	1118	2	Y	-0-			-0-
06	1320 N	1051	-0-	-269	-0-	47	1	1004	2	Y	-0-			-0-
07	961 N	374	-0-	-587	-0-	17	1	357	2	Y	-0-			-0-
GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 11		RRCID -> 179570		COMPL. DATE 09/07/2000			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9662 - 9712					
02	504 N	421	-0-	-83	-0-	18	1	403	2	Y	-0-			-0-
03	558 N	275	-0-	-283	-0-	12	1	263	2	Y	-0-			-0-
04	510 N	297	-0-	-213	-0-	13	1	284	2	Y	-0-			-0-
05	465 N	231	-0-	-234	-0-	10	1	221	2	Y	-0-			-0-
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	2	Y	-0-			-0-
07	310 N	170	-0-	-140	-0-	8	1	162	2	Y	-0-			-0-
ASCHE		WELL #: 50		RRCID -> 179850		COMPL. DATE 11/03/2000			TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9890					
02	2604 X	2524	-0-	-80	-0-	106	1	2417	2	Y	1			11
03	2883 X	2467	-0-	-416	-0-	107	1	2359	2	Y	1	2	1	10
04	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	101	1	2132	2	Y	1	2	1	9
05	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	119	1	2582	2	Y	1	2	1	8
06	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	99	1	2129	2	Y	1			9
*07	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	88	1	1836	2	Y	-0-			9
LEONARDO		WELL #: 26		RRCID -> 181151		COMPL. DATE 12/06/2000			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10010 - 10242					
02	784 N	698	-0-	-86	-0-	29	1	669	2	Y	-0-			-0-
03	930 N	709	-0-	-221	-0-	31	1	678	2	Y	-0-			-0-
04	750 N	708	-0-	-42	-0-	32	1	676	2	Y	-0-			-0-
05	775 N	727	-0-	-48	-0-	32	1	695	2	Y	-0-			-0-
06	690 N	625	-0-	-65	-0-	28	1	597	2	Y	-0-			-0-
07	744 N	363	-0-	-381	-0-	17	1	346	2	Y	-0-			-0-
ALFONSO		WELL #: 16		RRCID -> 181195		COMPL. DATE 02/09/2001			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 10197					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 52		RRCID -> 181581		COMPL. DATE 02/02/2001			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9883		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	32	1	730	2	Y	-0-
03	806 N	716	-0-	-90	-0-	31	1	685	2	Y	-0-
04	783 X	783	-0-	-0-	-0-	35	1	748	2	Y	-0-
05	837 X	757	-0-	-80	-0-	33	1	724	2	Y	-0-
06	810 X	557	-0-	-253	-0-	25	1	532	2	Y	-0-
07	837 X	546	-0-	-291	-0-	25	1	521	2	Y	-0-
-----											
LEONARDO		WELL #: 25		RRCID -> 181737		COMPL. DATE 03/02/2001			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9810		
02	1568 X	1198	-0-	-370	-0-	50	1	1147	2	Y	6
03	1736 X	1727	-0-	-9	-0-	75	1	1651	2	Y	5
04	1530 N	1232	-0-	-298	-0-	56	1	1175	2	Y	4
05	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	62	1	1332	2	Y	3
06	1680 N	1156	-0-	-524	-0-	51	1	1104	2	Y	4
07	1271 N	1132	-0-	-139	-0-	52	1	1080	2	Y	4
-----											
JENNINGS RANCH C		WELL #: 24		RRCID -> 181940		COMPL. DATE 02/15/2001			TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
ASCHE		WELL #: 57		RRCID -> 182789		COMPL. DATE 04/12/2001			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9667 - 10102		
02	283 X	283	-0-	-0-	-0-	12	1	271	2	Y	-0-
03	341 N	291	-0-	-50	-0-	13	1	278	2	Y	-0-
04	T. A.	287	-0-	287	287	13	1	274	2	Y	-0-
05	T. A.	274	-0-	274	561	12	1	262	2	Y	-0-
06	T. A.	368	-0-	368	929	16	1	352	2	Y	-0-
07	T. A.	315	-0-	315	1244	14	1	301	2	Y	-0-
-----											
JENNINGS RANCH C		WELL #: 27		RRCID -> 182951		COMPL. DATE 05/01/2001			TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
ALFONSO		WELL #: 18		RRCID -> 182966		COMPL. DATE 05/23/2001			TOTAL DEPTH 10320 PERF.10016 - 10103		
02	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	44	1	1011	2	Y	-0-
03	1643 X	1398	-0-	-245	-0-	61	1	1337	2	Y	-0-
04	T. A.	1661	-0-	1661	1661	75	1	1586	2	Y	-0-
05	T. A.	1781	-0-	1781	3442	79	1	1702	2	Y	-0-
06	T. A.	1391	-0-	1391	4833	62	1	1329	2	Y	-0-
07	T. A.	1328	-0-	1328	6161	60	1	1268	2	Y	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ALFONSO		WELL #:		19	RRCID ->	183776	COMPL. DATE	07/26/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9588 - 10090	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		812 N	760	-0-	-52	-0-	32 1	728 2	Y	-0-			-0-
03		899 N	876	-0-	-23	-0-	38 1	838 2	Y	-0-			-0-
04		900 N	840	-0-	-60	-0-	38 1	802 2	Y	-0-			-0-
05		865 N	865	-0-	-0-	-0-	38 1	827 2	Y	-0-			-0-
06		840 N	839	-0-	-1	-0-	37 1	802 2	Y	-0-			-0-
07		868 N	863	-0-	-5	-0-	39 1	824 2	Y	-0-			-0-
-----													
ASCHE		WELL #:		60	RRCID ->	185040	COMPL. DATE	11/12/2001	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9298 - 9837	
02		1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	79 1	1811 2	Y	-0-			-0-
03		2542 X	1457	-0-	-1085	-0-	63 1	1394 2	Y	-0-			-0-
04		T. A.	3027	-0-	3027	3027	137 1	2890 2	Y	-0-			-0-
05		T. A.	2149	-0-	2149	5176	95 1	2054 2	Y	-0-			-0-
06		T. A.	2601	-0-	2601	7777	115 1	2486 2	Y	-0-			-0-
07		T. A.	2337	-0-	2337	10114	106 1	2231 2	Y	-0-			-0-
-----													
JENNINGS RANCH D		WELL #:		5	RRCID ->	185694	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	12951	PERF.	10406 - 12598	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		12	RRCID ->	185730	COMPL. DATE	10/20/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9382 - 10102	
02		4284 X	3701	-0-	-583	-0-	155 1	3544 2	Y	2			6
03		4433 X	4087	-0-	-346	-0-	177 1	3908 2	Y	2	2 1		6
04		4290 X	3895	-0-	-395	-0-	176 1	3717 2	Y	2	2 1		6
05		4433 X	3487	-0-	-946	-0-	154 1	3332 2	Y	1	3 1		4
06		4080 X	3516	-0-	-564	-0-	156 1	3359 2	Y	1			5
07		4092 X	3259	-0-	-833	-0-	148 1	3111 2	Y	-0-			5
-----													
ALFONSO		WELL #:		21	RRCID ->	185744	COMPL. DATE	10/26/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9302 - 10175	
02		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	122 1	2786 2	Y	-0-			-0-
03		3255 X	3121	-0-	-134	-0-	135 1	2971 2	Y	14			14
04		T. A.	3141	-0-	3141	3141	142 1	2999 2	Y	-0-			14
05		T. A.	3271	-0-	3271	6412	145 1	3126 2	Y	-0-			14
06		T. A.	2951	-0-	2951	9363	131 1	2820 2	Y	-0-			14
07		T. A.	2963	-0-	2963	12326	135 1	2828 2	Y	-0-			14
-----													
GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		13	RRCID ->	186145	COMPL. DATE	10/24/2001	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9952 - 9984	
02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	8 1	189 2	Y	-0-			-0-
03		217 N	212	-0-	-5	-0-	9 1	203 2	Y	-0-			-0-
04		210 N	195	-0-	-15	-0-	9 1	186 2	Y	-0-			-0-
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	10 1	210 2	Y	-0-			-0-
06		210 N	188	-0-	-22	-0-	8 1	180 2	Y	-0-			-0-
07		217 N	179	-0-	-38	-0-	8 1	171 2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
JENNINGS RANCH C		WELL #:		30	RRCID ->	186257	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	12434	PERF. 9590 - 12025
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GARZA, A.		WELL #:		14	RRCID ->	186727	COMPL. DATE	10/15/2001	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9987 - 10000
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
JENNINGS RANCH C		WELL #:		23	RRCID ->	187085	COMPL. DATE	12/01/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10115 - 10151
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
JENNINGS RANCH A		WELL #:		3	RRCID ->	187301	COMPL. DATE	12/28/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10394 - 12832
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
JENNINGS RANCH C		WELL #:		34	RRCID ->	187511	COMPL. DATE	01/27/2002	TOTAL DEPTH	12740	PERF. 9411 - 12435
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
JENNINGS RANCH A		WELL #:		1	RRCID ->	187667	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	12824	PERF. 9561 - 12401
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LEONARDO		WELL #:		32	RRCID ->	188516	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	10264	PERF.	9970 - 9980	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		168 N	132	-0-	-36	-0-	6 1	126 2	Y	-0-			2
03		186 N	147	-0-	-39	-0-	6 1	140 2	Y	1	1 1		2
04		353 N	353	-0-	-0-	-0-	16 1	336 2	Y	1	1 1		2
05		219 N	219	-0-	-0-	-0-	1 9	209 2	Y	-0-	2 1		-0-
06		188 N	188	-0-	-0-	-0-	10 1	180 2	Y	-0-			-0-
07		372 N	148	-0-	-224	-0-	8 1	141 2	Y	-0-			-0-
							7 1						
-----													
JENNINGS RANCH C		WELL #:		35	RRCID ->	189071	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	9787 - 11623	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ALFONSO		WELL #:		20	RRCID ->	189556	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	9035 - 10008	
02		386 X	386	-0-	-0-	-0-	16 1	370 2	Y	-0-			-0-
03		558 N	270	-0-	-288	-0-	12 1	258 2	Y	-0-			-0-
04		T. A.	249	-0-	249	-0-	11 1	238 2	Y	-0-			-0-
05		T. A.	476	-0-	476	725	21 1	455 2	Y	-0-			-0-
06		T. A.	302	-0-	302	1027	13 1	289 2	Y	-0-			-0-
07		T. A.	232	-0-	232	1259	11 1	221 2	Y	-0-			-0-
-----													
JENNINGS RANCH A		WELL #:		13	RRCID ->	189858	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	12794	PERF.	9886 - 11282	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
JENNINGS RANCH D		WELL #:		7	RRCID ->	189951	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	12280	PERF.	9957 - 10186	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
JENNINGS RANCH A		WELL #:		6	RRCID ->	189995	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10136 - 11343	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH A		WELL #:		2	RRCID ->	190010	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	12881	PERF. 9799 - 10045	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #:		38	RRCID ->	190131	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10268 - 10344	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #:		36	RRCID ->	190136	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	12765	PERF. 9558 - 9730	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #:		9	RRCID ->	190283	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10170 - 10280	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #:		16	RRCID ->	190766	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF. 9254 - 9740	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #:		33	RRCID ->	190805	COMPL. DATE	08/08/2002	TOTAL DEPTH	13036	PERF. 9954 - 10020	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ALFONSO		WELL #:		22	RRCID ->	190831	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9360 - 10106	
02		296 X	296	-0-	-0-	-0-	12	1	284	2	Y	-0-
03		324 N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	2	Y	-0-
04	T. A.		300	-0-	300	300	14	1	286	2	Y	-0-
05	T. A.		308	-0-	308	608	14	1	294	2	Y	-0-
06	T. A.		297	-0-	297	905	13	1	284	2	Y	-0-
07	T. A.		301	-0-	301	1206	14	1	287	2	Y	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH C		WELL #: 39		RRCID -> 190952		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 10214			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
JENNINGS, ROY		WELL #: 3		RRCID -> 191104		COMPL. DATE 09/15/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10060			
02	504 N	458	-0-	-46	-0-	47	1	411	2	N	-0-
03	558 N	507	-0-	-51	-0-	47	1	460	2	N	-0-
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	44	1	456	2	N	-0-
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	65	1	650	2	N	-0-
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	65	1	608	2	N	-0-
*07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	60	1	606	2	N	-0-
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #: 8		RRCID -> 191125		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 10233			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
JENNINGS, ROY		WELL #: 2		RRCID -> 191362		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9086 - 12220			
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	110	1	974	2	N	-0-
03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	127	1	1240	2	N	-0-
04	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	101	1	1045	2	N	-0-
05	1147 N	1051	-0-	-96	-0-	96	1	955	2	N	-0-
06	1110 N	1017	-0-	-93	-0-	98	1	919	2	N	-0-
*07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	121	1	1220	2	N	-0-
-----											
ALFONSO		WELL #: 23		RRCID -> 191396		COMPL. DATE 08/13/2002		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9540 - 10081			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
JENNINGS, ROY		WELL #: 4		RRCID -> 191697		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10047 - 10220			
02	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	106	1	933	2	N	-0-
03	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	140	1	1366	2	N	-0-
04	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	114	1	1173	2	N	-0-
05	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	102	1	1024	2	N	-0-
06	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	104	1	973	2	N	-0-
*07	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	115	1	1161	2	N	-0-
-----											
JENNINGS RANCH A		WELL #: 14		RRCID -> 191713		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 10372			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	



CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH A		WELL #:		11	RRCID ->	191719	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	9675 - 9695	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ALFONSO		WELL #:		24	RRCID ->	191768	COMPL. DATE	04/14/2003	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9350 - 10050	
02	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	84	1	1911	2	Y	-0-		-0-
03	1953 X	1939	-0-	-14	-0-	84	1	1855	2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	1810	-0-	1810	1810	82	1	1728	2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	1921	-0-	1921	3731	85	1	1836	2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	2081	-0-	2081	5812	92	1	1989	2	Y	-0-		-0-
07	T. A.	2057	-0-	2057	7869	94	1	1963	2	Y	-0-		-0-
-----													
JENNINGS RANCH D		WELL #:		10	RRCID ->	191824	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10026 - 10057	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
JENNINGS RANCH A		WELL #:		4	RRCID ->	192099	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	10078 - 10258	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
JENNINGS RANCH C		WELL #:		29	RRCID ->	192226	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	9700 - 10112	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
JENNINGS RANCH C		WELL #:		42	RRCID ->	192990	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	9646 - 9786	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ALFONSO		WELL #:		25	RRCID ->	193100	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9906 - 9990	
02	936 X	936	-0-	-0-	-0-	39	1	897	2	Y	-0-		79
03	992 N	804	-0-	-188	-0-	35	1	769	2	Y	-0-		79
04	T. A.	612	-0-	612	612	28	1	584	2	Y	-0-		79
05	T. A.	694	-0-	694	1306	31	1	663	2	Y	-0-		79
06	T. A.	688	-0-	688	1994	31	1	657	2	Y	-0-		79
07	T. A.	697	-0-	697	2691	32	1	665	2	Y	-0-		79

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 13		RRCID -> 193252		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 10201				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #: 14		RRCID -> 193303		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 10626				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #: 16		RRCID -> 193867		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12058				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #: 12		RRCID -> 195094		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 10571				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 48		RRCID -> 195199		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 9871				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 27		RRCID -> 195201		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 9944				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 26		RRCID -> 195204		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 10219				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GARZA, A.		WELL #: 16		RRCID -> 195428		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 10034								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
GARZA, A.		WELL #: 17		RRCID -> 195545		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9886								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 21		RRCID -> 195548		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 10040								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JENNINGS RANCH B1		WELL #: 12		RRCID -> 195559		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 13185 PERF. 10010 - 10288								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 69		RRCID -> 195563		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9792 - 9804								
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 70		RRCID -> 195571		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9626 - 9778								
02	335 X	335	-0-	-0-	-0-	14	1	321	2	Y	-0-					-0-
03	434 N	280	-0-	-154	-0-	12	1	268	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	270	-0-	270	-0-	12	1	258	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	366	-0-	366	-0-	16	1	350	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	180	-0-	180	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	319	-0-	319	-0-	1135	15	304	2	Y	-0-					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 71		RRCID -> 196166		COMPL. DATE 04/25/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9746								
02	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	209	1	4772	2	Y	-0-					-0-
03	6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	300	1	6621	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	6206	-0-	6206	-0-	6206	281	5925	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	6033	-0-	6033	-0-	12239	267	5766	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	5712	-0-	5712	-0-	17951	254	5458	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	5308	-0-	5308	-0-	23259	242	5066	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LEONARDO		WELL #: 36		RRCID -> 196170		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9438 - 9806				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	322	2	Y	-0-	-0-
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	40	1	873	2	Y	-0-	-0-
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	25	1	535	2	Y	-0-	-0-
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	20	1	441	2	Y	-0-	-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	2	Y	-0-	-0-
07	310 N	230	-0-	-80	-0-	10	1	220	2	Y	-0-	-0-
-----												
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 30		RRCID -> 196380		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 10396				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 53		RRCID -> 196590		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 9956				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ASCHE		WELL #: 72		RRCID -> 196924		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9730 - 9825				
02	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	105	1	2387	2	Y	1	8
03	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	109	1	2406	2	Y	1	7
04	2580 N	2394	-0-	-186	-0-	108	1	2285	2	Y	1	7
05	2759 N	2315	-0-	-444	-0-	102	1	2213	2	Y	-0-	7
06	2430 N	2256	-0-	-174	-0-	100	1	2155	2	Y	1	8
*07	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	120	1	2526	2	Y	-0-	8
-----												
ASCHE		WELL #: 73		RRCID -> 197095		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 11810				
02	262 X	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	2	Y	-0-	-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	2	Y	-0-	-0-
04	T. A.	273	-0-	273	273	12	1	261	2	Y	-0-	-0-
05	T. A.	276	-0-	276	549	12	1	264	2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	269	-0-	269	818	12	1	257	2	Y	-0-	-0-
07	T. A.	240	-0-	240	1058	11	1	229	2	Y	-0-	-0-
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 40		RRCID -> 197282		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 9985				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 20		RRCID -> 197683		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 10234				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #: 18		RRCID -> 198138		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 10080				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 32		RRCID -> 198406		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 10547				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #: 19		RRCID -> 198564		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 10782				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 28		RRCID -> 199520		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9667 - 9707				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 15		RRCID -> 199524		COMPL. DATE 12/02/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9392 - 10036				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
-----												
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 33		RRCID -> 200063		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 10540				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JENNINGS RANCH B1		WELL #:		16	RRCID ->	200310	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10079 - 10089		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ASCHE		WELL #:		78	RRCID ->	200323	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	10847	PERF.	9356 - 10086		
02	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	129	1	2936	2	Y	1		8
							1	9						
03	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	156	1	3439	2	Y	1	2 1	7
							1	9						
04	3660	X	3188	-0-	-472	-0-	144	1	3043	2	Y	1	1 1	7
							1	9						
05	3658	X	3306	-0-	-352	-0-	146	1	3160	2	Y	-0-		7
06	3480	X	2168	-0-	-1312	-0-	96	1	2072	2	Y	-0-		7
07	3596	X	1479	-0-	-2117	-0-	67	1	1412	2	Y	-0-		7
-----														
JENNINGS RANCH C		WELL #:		46	RRCID ->	201130	COMPL. DATE	01/27/2004	TOTAL DEPTH	12825	PERF.	10391 - 10415		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ASCHE		WELL #:		80	RRCID ->	201332	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9216 - 9930		
02	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	53	1	1204	2	Y	-0-		-0-
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	63	1	1396	2	Y	-0-		-0-
04	T. A.		1224	-0-	1224	1224	55	1	1169	2	Y	-0-		-0-
05	T. A.		1442	-0-	1442	2666	64	1	1378	2	Y	-0-		-0-
06	T. A.		1299	-0-	1299	3965	58	1	1241	2	Y	-0-		-0-
07	T. A.		1341	-0-	1341	5306	61	1	1280	2	Y	-0-		-0-
-----														
ASCHE		WELL #:		81	RRCID ->	201696	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9752 - 10042		
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	69	1	1568	2	Y	1		1
							1	9						
03	1953	N	1672	-0-	-281	-0-	72	1	1599	2	Y	1	1 1	1
							1	9						
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	78	1	1646	2	Y	1	2 1	-0-
							1	9						
05	1829	N	1612	-0-	-217	-0-	71	1	1541	2	Y	-0-		-0-
06	1620	N	1492	-0-	-128	-0-	66	1	1425	2	Y	1		1
							1	9						
*07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	89	1	1874	2	Y	-0-		1
-----														
JENNINGS RANCH C		WELL #:		10	RRCID ->	201859	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	9011 - 9031		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		25	RRCID ->	202327	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10298 - 10512		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
JENNINGS RANCH C		WELL #:		59	RRCID ->	202334	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	13045	PERF.10248 - 10330		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
JENNINGS RANCH C		WELL #:		5	RRCID ->	204192	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	12910	PERF.10334 - 10344		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
JENNINGS RANCH C		WELL #:		57	RRCID ->	204195	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	13037	PERF. 9636 - 9713		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LEONARDO		WELL #:		39	RRCID ->	204423	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	12816	PERF. 9470 - 10388		
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	36	1	815	2	Y	-0-	-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	41	1	903	2	Y	-0-	-0-
04	930	N	903	-0-	-27	-0-	41	1	862	2	Y	-0-	-0-
05	930	N	905	-0-	-25	-0-	40	1	865	2	Y	-0-	-0-
06	900	N	865	-0-	-35	-0-	38	1	827	2	Y	-0-	-0-
07	930	N	847	-0-	-83	-0-	39	1	808	2	Y	-0-	-0-
-----													
JENNINGS RANCH C		WELL #:		4	RRCID ->	204519	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9781 - 9855		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ALFONSO		WELL #:		28	RRCID ->	204581	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	10320	PERF.10015 - 10039		
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	8	1	171	2	Y	-0-	-0-
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	9	1	190	2	Y	-0-	-0-
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	8	1	173	2	Y	-0-	-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-	-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-	-0-
*07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	-0-	-0-

-----															
CHARCO (9900)			//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
JENNINGS RANCH AA			WELL #:		34	RRCID -> 204637			COMPL. DATE 09/02/2004			TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 9777			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
-----															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
JENNINGS RANCH D					WELL #:	21	RRCID -> 204643			COMPL. DATE 06/23/2004			TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11043		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
ASCHE					WELL #:	85	RRCID -> 204765			COMPL. DATE 10/02/2004			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9976 - 10129		
02	2380 X	1862	-0-	-518	-0-	78	1	1783	2	Y	1				2
						1	9								
03	2697 X	740	-0-	-1957	-0-	32	1	707	2	Y	1	2	1		1
						1	9								
04	2520 N	1322	-0-	-1198	-0-	60	1	1261	2	Y	1	2	1		-0-
						1	9								
05	2077 N	1998	-0-	-79	-0-	88	1	1909	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
06	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	87	1	1863	2	Y	1				1
						1	9								
07	1364 N	1343	-0-	-21	-0-	61	1	1282	2	Y	-0-				1
-----															
ALFONSO					WELL #:	27	RRCID -> 206073			COMPL. DATE 10/23/2004			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9466 - 9656		
02	672 N	655	-0-	-17	-0-	27	1	628	2	Y	-0-				-0-
03	744 N	736	-0-	-8	-0-	32	1	704	2	Y	-0-				-0-
04	720 N	711	-0-	-9	-0-	32	1	679	2	Y	-0-				-0-
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	32	1	691	2	Y	-0-				-0-
06	720 N	691	-0-	-29	-0-	31	1	660	2	Y	-0-				-0-
07	744 N	713	-0-	-31	-0-	32	1	681	2	Y	-0-				-0-
-----															
ALFONSO					WELL #:	29	RRCID -> 206084			COMPL. DATE 11/25/2009			TOTAL DEPTH 10320 PERF.10020 - 10128		
02	471 X	471	-0-	-0-	-0-	20	1	451	2	Y	-0-				-0-
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	24	1	534	2	Y	-0-				-0-
04	T. A.	445	-0-	445	445	20	1	425	2	Y	-0-				-0-
05	T. A.	641	-0-	641	1086	28	1	613	2	Y	-0-				-0-
06	T. A.	596	-0-	596	1682	26	1	570	2	Y	-0-				-0-
07	T. A.	615	-0-	615	2297	28	1	587	2	Y	-0-				-0-



CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ASCHE		WELL #: 86		RRCID -> 206428		COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9628 - 12224		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	3612 X	3037	-0-	-575	-0-	127 1	2909 2	Y	1	8
03	3999 X	3239	-0-	-760	-0-	140 1	3097 2	Y	2 1	8
04	3750 X	3189	-0-	-561	-0-	144 1	3044 2	Y	1 2 1	7
05	3875 X	3277	-0-	-598	-0-	145 1	3131 2	Y	1 1 1	7
06	3450 X	2829	-0-	-621	-0-	126 1	2702 2	Y	1	8
07	3348 X	3094	-0-	-254	-0-	141 1	2953 2	Y	-0-	8
-----										
ASCHE		WELL #: 88		RRCID -> 207656		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9668 - 12194		
02	644 N	628	-0-	-16	-0-	26 1	602 2	Y	-0-	-0-
03	713 N	703	-0-	-10	-0-	30 1	673 2	Y	-0-	-0-
04	690 N	671	-0-	-19	-0-	30 1	641 2	Y	-0-	-0-
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	31 1	663 2	Y	-0-	-0-
06	690 N	667	-0-	-23	-0-	30 1	637 2	Y	-0-	-0-
07	682 N	666	-0-	-16	-0-	30 1	636 2	Y	-0-	-0-
-----										
ASCHE		WELL #: 90		RRCID -> 208654		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9724 - 9870		
02	134 X	134	-0-	-0-	-0-	6 1	128 2	Y	-0-	-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	7 1	157 2	Y	-0-	-0-
04	T. A.	158	-0-	158	158	7 1	151 2	Y	-0-	-0-
05	T. A.	175	-0-	175	333	8 1	167 2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	95	-0-	95	428	4 1	91 2	Y	-0-	-0-
07	T. A.	167	-0-	167	595	8 1	159 2	Y	-0-	-0-
-----										
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 209475		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 10110		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ASCHE		WELL #: 95		RRCID -> 209641		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 12282 PERF. 9708 - 9790		
02	685 X	685	-0-	-0-	-0-	29 1	656 2	Y	-0-	-0-
03	1085 N	914	-0-	-171	-0-	40 1	874 2	Y	-0-	-0-
04	T. A.	731	-0-	731	731	33 1	698 2	Y	-0-	-0-
05	T. A.	865	-0-	865	1596	38 1	827 2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	1118	-0-	1118	2714	50 1	1068 2	Y	-0-	-0-
07	T. A.	801	-0-	801	3515	36 1	765 2	Y	-0-	-0-
-----										
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 36		RRCID -> 209647		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 10281		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LEONARDO		WELL #:		42	RRCID ->	210429	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	12772	PERF.	9977 - 10274	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	280 N	277	-0-	-3	-0-	12 1	264 2		Y	1			1
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	14 1	318 2		Y	1	1 1		1
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	15 1	315 2		Y	1	1 1		1
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	15 1	325 2		Y	-0-	1 1		-0-
06	330 N	243	-0-	-87	-0-	11 1	232 2		Y	-0-			-0-
*07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	18 1	373 2		Y	-0-			-0-
-----													
JENNINGS, ROY		WELL #:		8	RRCID ->	210449	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9067 - 9992	
02	1904 N	1116	-0-	-788	-0-	113 1	1003 2		N	-0-			-0-
03	1984 N	1670	-0-	-314	-0-	156 1	1514 2		N	-0-			-0-
04	3000 N	4205	-0-	1205	1205	371 1	3834 2		N	-0-			-0-
05	3100 N	3206	-0-	106	1311	291 1	2915 2		N	-0-			-0-
06	3000 N	2107	-0-	-893	418	203 1	1904 2		N	-0-			-0-
*07	3257 X	2839	-0-	-418	-0-	255 1	2584 2		N	-0-			-0-
-----													
ALFONSO		WELL #:		32	RRCID ->	210561	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9364 - 10126	
02	709 X	709	-0-	-0-	-0-	30 1	679 2		Y	-0-			-0-
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	33 1	730 2		Y	-0-			-0-
04	T. A.	866	-0-	866	866	39 1	827 2		Y	-0-			-0-
05	T. A.	765	-0-	765	1631	34 1	731 2		Y	-0-			-0-
06	T. A.	726	-0-	726	2357	32 1	694 2		Y	-0-			-0-
07	T. A.	685	-0-	685	3042	31 1	654 2		Y	-0-			-0-
-----													
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	211208	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	11848	PERF.	9736 - 9804	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ALFONSO		WELL #:		34	RRCID ->	211266	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10006 - 10056	
02	406 X	406	-0-	-0-	-0-	17 1	389 2		Y	-0-			-0-
03	465 N	463	-0-	-2	-0-	20 1	443 2		Y	-0-			-0-
04	T. A.	445	-0-	445	445	20 1	425 2		Y	-0-			-0-
05	T. A.	451	-0-	451	896	20 1	431 2		Y	-0-			-0-
06	T. A.	438	-0-	438	1334	19 1	419 2		Y	-0-			-0-
07	T. A.	453	-0-	453	1787	21 1	432 2		Y	-0-			-0-
-----													
ASCHE		WELL #:		98	RRCID ->	211337	COMPL. DATE	07/12/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9184 - 9836	
02	318 X	318	-0-	-0-	-0-	13 1	305 2		Y	-0-			-0-
03	372 N	248	-0-	-124	-0-	11 1	237 2		Y	-0-			-0-
04	T. A.	267	-0-	267	267	12 1	255 2		Y	-0-			-0-
05	T. A.	427	-0-	427	694	19 1	408 2		Y	-0-			-0-
06	T. A.	305	-0-	305	999	14 1	291 2		Y	-0-			-0-
07	T. A.	396	-0-	396	1395	18 1	378 2		Y	-0-			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ALFONSO		WELL #:		31	RRCID ->	211339	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9174 - 10201		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02		1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	45 1	1033 2	Y	-0-				-0-
03		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	49 1	1081 2	Y	-0-				-0-
04		T. A.	1177	-0-	1177	1177	53 1	1124 2	Y	-0-				-0-
05		T. A.	1094	-0-	1094	2271	48 1	1046 2	Y	-0-				-0-
06		T. A.	1137	-0-	1137	3408	50 1	1087 2	Y	-0-				-0-
07		T. A.	1158	-0-	1158	4566	53 1	1105 2	Y	-0-				-0-
-----														
ASCHE		WELL #:		101	RRCID ->	212331	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	12624	PERF.	10246 - 12178		
02		1176 N	1105	-0-	-71	-0-	46 1	1059 2	Y	-0-				-0-
03		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	57 1	1247 2	Y	-0-				-0-
04		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	65 1	1380 2	Y	-0-				-0-
05		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	60 1	1292 2	Y	-0-				-0-
06		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	59 1	1274 2	Y	-0-				-0-
*07		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	61 1	1281 2	Y	-0-				-0-
-----														
ASCHE		WELL #:		100	RRCID ->	212466	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10233 - 12177		
02		1456 N	1163	-0-	-293	-0-	49 1	1114 2	Y	-0-				1
03		1581 N	1197	-0-	-384	-0-	52 1	1144 2	Y	1	1 1			1
							1 9							
04		1500 N	909	-0-	-591	-0-	41 1	868 2	Y	-0-	1 1			-0-
05		1302 N	966	-0-	-336	-0-	43 1	923 2	Y	-0-				-0-
06		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	67 1	1450 2	Y	-0-				-0-
*07		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	60 1	1263 2	Y	-0-				-0-
-----														
ALFONSO		WELL #:		36	RRCID ->	212874	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9235 - 10188		
02		653 X	653	-0-	-0-	-0-	27 1	626 2	Y	-0-				-0-
03		713 N	708	-0-	-5	-0-	31 1	677 2	Y	-0-				-0-
04		T. A.	678	-0-	678	678	31 1	647 2	Y	-0-				-0-
05		T. A.	647	-0-	647	1325	29 1	618 2	Y	-0-				-0-
06		T. A.	616	-0-	616	1941	27 1	589 2	Y	-0-				-0-
07		T. A.	636	-0-	636	2577	29 1	607 2	Y	-0-				-0-
-----														
ASCHE		WELL #:		105	RRCID ->	212875	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	13032	PERF.	10098 - 10229		
02		392 N	370	-0-	-22	-0-	16 1	354 2	Y	-0-				-0-
03		415 N	415	-0-	-0-	-0-	18 1	397 2	Y	-0-				-0-
04		399 N	399	-0-	-0-	-0-	18 1	381 2	Y	-0-				-0-
05		411 N	411	-0-	-0-	-0-	18 1	393 2	Y	-0-				-0-
06		397 N	397	-0-	-0-	-0-	18 1	379 2	Y	-0-				-0-
*07		410 N	410	-0-	-0-	-0-	19 1	391 2	Y	-0-				-0-
-----														
ROY JENNINGS		WELL #:		9	RRCID ->	212928	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	9816 - 10016		
02		983 N	983	-0-	-0-	-0-	100 1	883 2	N	-0-				-0-
03		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	100 1	968 2	N	-0-				-0-
04		1170 N	980	-0-	-190	-0-	86 1	894 2	N	-0-				-0-
05		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	108 1	1081 2	N	-0-				-0-
06		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	115 1	1074 2	N	-0-				-0-
*07		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	111 1	1119 2	N	-0-				-0-

-----												
CHARCO (9900)			//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310							
LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #:		1	RRCID ->	212985	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	12195 PERF. 9474 - 9746	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
-----												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
JENNINGS RANCH AA			WELL #:		37	RRCID ->	213159	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	12970 PERF. 9534 - 10806	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #:		5	RRCID ->	213211	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	10865 PERF. 9309 - 10300	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ASCHE			WELL #:		104	RRCID ->	213230	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	13330 PERF. 10036 - 11357	
02	812 N	789	-0-	-23	-0-	33	1	756	2	Y	-0-	-0-
03	899 N	864	-0-	-35	-0-	37	1	827	2	Y	-0-	-0-
04	840 N	833	-0-	-7	-0-	38	1	795	2	Y	-0-	-0-
05	868 N	796	-0-	-72	-0-	35	1	761	2	Y	-0-	-0-
06	840 N	805	-0-	-35	-0-	36	1	769	2	Y	-0-	-0-
07	868 N	841	-0-	-27	-0-	38	1	803	2	Y	-0-	-0-
-----												
ALFONSO			WELL #:		35	RRCID ->	213318	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	10320 PERF. 9536 - 10000	
02	280 N	273	-0-	-7	-0-	11	1	262	2	Y	-0-	-0-
03	310 N	307	-0-	-3	-0-	13	1	294	2	Y	-0-	-0-
04	300 N	296	-0-	-4	-0-	13	1	283	2	Y	-0-	-0-
05	310 N	305	-0-	-5	-0-	13	1	292	2	Y	-0-	-0-
06	300 N	295	-0-	-5	-0-	13	1	282	2	Y	-0-	-0-
07	310 N	304	-0-	-6	-0-	14	1	290	2	Y	-0-	-0-
-----												
ASCHE			WELL #:		92	RRCID ->	213494	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	13100 PERF. 9312 - 9969	
02	2548 N	2431	-0-	-117	-0-	102	1	2328	2	Y	1	8
						1	9					
03	2852 N	2721	-0-	-131	-0-	118	1	2602	2	Y	1	1 1 8
						1	9					
04	2670 N	2565	-0-	-105	-0-	116	1	2448	2	Y	1	2 1 7
						1	9					
05	2697 N	2655	-0-	-42	-0-	117	1	2538	2	Y	-0-	7
06	2640 N	2529	-0-	-111	-0-	112	1	2416	2	Y	1	8
						1	9					
07	2666 N	2572	-0-	-94	-0-	117	1	2455	2	Y	-0-	8

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ASCHE		WELL #: 107		RRCID -> 213833		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9865 - 9927				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
LAUREAL, O. M. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 214256		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
LAS OVEJAS--STATE		WELL #: 1		RRCID -> 214905		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 215095		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 9472				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 60		RRCID -> 215251		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 11310				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 215841		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
O. M. LAUREL ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 215866		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	215951	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 9349 - 9772		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ASCHE		WELL #:		108	RRCID ->	216428	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	13315	PERF. 9772 - 12560		
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	78	1	1771	2	Y	-0-	3
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	84	1	1858	2	Y	-0-	3
04	2250	X	1862	-0-	-388	-0-	84	1	1778	2	Y	-0-	3
05	2325	X	1894	-0-	-431	-0-	84	1	1810	2	Y	-0-	3
06	2250	X	1817	-0-	-433	-0-	81	1	1736	2	Y	-0-	3
07	2046	X	1871	-0-	-175	-0-	85	1	1786	2	Y	-0-	3
-----													
JENNINGS RANCH C		WELL #:		61	RRCID ->	216775	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	12630	PERF. 9958 - 10956		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ALFONSO		WELL #:		37	RRCID ->	217117	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9454 - 10045		
02	840	N	707	-0-	-133	-0-	30	1	677	2	Y	-0-	7
03	868	N	806	-0-	-62	-0-	35	1	770	2	Y	1	7
							1	9					
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	40	1	851	2	Y	1	7
							1	9					
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	39	1	839	2	Y	-0-	7
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	42	1	899	2	Y	-0-	7
07	930	N	750	-0-	-180	-0-	34	1	716	2	Y	-0-	7
-----													
ALFONSO		WELL #:		38	RRCID ->	217124	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	10320	PERF.10070 - 10094		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ASCHE		WELL #:		109	RRCID ->	217125	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10055 - 10100		
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	51	1	1153	2	Y	-0-	-0-
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	54	1	1199	2	Y	-0-	-0-
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	111	1	2344	2	Y	-0-	-0-
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	90	1	1942	2	Y	-0-	-0-
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	79	1	1698	2	Y	-0-	-0-
07	2356	N	1771	-0-	-585	-0-	81	1	1690	2	Y	-0-	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
EL REFUGIO		WELL #:		1	RRCID ->	217483	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	9474 - 11658
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		35	RRCID ->	217774	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	9501 - 11241
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	218317	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9511 - 9827
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
A. GARZA		WELL #:		19	RRCID ->	218452	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8960 - 9914
02	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	50	1	1132	2	Y	-0-
03	1829	N	995	-0-	-834	-0-	43	1	952	2	Y	-0-
04	T. A.		894	-0-	894	-0-	40	1	854	2	Y	-0-
05	T. A.		927	-0-	927	-0-	41	1	886	2	Y	-0-
06	T. A.		823	-0-	823	-0-	37	1	786	2	Y	-0-
07	T. A.		636	-0-	636	-0-	29	1	607	2	Y	-0-
-----												
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	218488	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9322 - 9494
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		13	RRCID ->	219464	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9466 - 9810
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	219646	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	12113	PERF.	9416 - 11690
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
EL REFUGIO		WELL #:		2	RRCID ->	222010	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9443 - 11368	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ASCHE		WELL #:		111	RRCID ->	222217	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	9962	PERF.	9165 - 9198	
02	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	206	1	4705	2	Y	-0-	-0-	
03	5890 X	5232	-0-	-658	-0-	227	1	5005	2	Y	-0-	-0-	
04	T. A.	4379	-0-	4379	4379	198	1	4181	2	Y	-0-	-0-	
05	T. A.	5209	-0-	5209	9588	230	1	4979	2	Y	-0-	-0-	
06	T. A.	4498	-0-	4498	14086	200	1	4298	2	Y	-0-	-0-	
07	T. A.	4568	-0-	4568	18654	208	1	4360	2	Y	-0-	-0-	
-----													
GARZA, A.		WELL #:		21	RRCID ->	222269	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9276 - 9838	
02	726 X	726	-0-	-0-	-0-	30	1	696	2	Y	-0-	-0-	
03	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	51	1	1132	2	Y	-0-	-0-	
04	T. A.	752	-0-	752	752	34	1	718	2	Y	-0-	-0-	
05	T. A.	909	-0-	909	1661	40	1	869	2	Y	-0-	-0-	
06	T. A.	850	-0-	850	2511	38	1	812	2	Y	-0-	-0-	
07	T. A.	830	-0-	830	3341	38	1	792	2	Y	-0-	-0-	
-----													
GARZA, A.		WELL #:		24	RRCID ->	222348	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9301 - 9750	
02	386 X	386	-0-	-0-	-0-	16	1	370	2	Y	-0-	-0-	
03	651 N	379	-0-	-272	-0-	16	1	363	2	Y	-0-	-0-	
04	T. A.	460	-0-	460	460	21	1	439	2	Y	-0-	-0-	
05	T. A.	928	-0-	928	1388	41	1	887	2	Y	-0-	-0-	
06	T. A.	753	-0-	753	2141	33	1	720	2	Y	-0-	-0-	
07	T. A.	697	-0-	697	2838	32	1	665	2	Y	-0-	-0-	
-----													
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	222812	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	12275	PERF.	9518 - 10078	
02	308 N	250	-0-	-58	-0-	250	2			Y	-0-	3	
03	341 N	246	-0-	-95	-0-	246	2			Y	-0-	3	
04	300 N	221	-0-	-79	-0-	218	2	3	9	Y	-0-	6	
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-	6	
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-	6	
*07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-	6	
-----													
GARZA, A.		WELL #:		25	RRCID ->	222887	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9773 - 9888	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-	-0-	
-----													
A. GARZA		WELL #:		23	RRCID ->	223406	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9146 - 9188	
02	T. A.	3	-0-	3		5	3	2		Y	-0-	-0-	
03	9 X	4	-0-	-5	-0-		4	2		Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	T. A.	1	-0-	1		1	1	2		Y	-0-	-0-	
06	T. A.	1	-0-	1		2	1	2		Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-	-0-	



CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #: 26		RRCID -> 223779		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 9472		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GARZA, AMANDO TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 225662		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9283 - 9369		
02	6776 X	5800	-0-	-976	-0-	243 1	5554 2	N	3	15
						3 9				
03	7502 X	6876	-0-	-626	-0-	298 1	6574 2	N	4	14
						4 9			5 1	
04	7140 X	5619	-0-	-1521	-0-	254 1	5362 2	N	3	12
						3 9			5 1	
05	7378 X	6551	-0-	-827	-0-	289 1	6259 2	N	3	10
						3 9			5 1	
06	7140 X	5362	-0-	-1778	-0-	238 1	5121 2	N	3	13
						3 9				
07	6882 X	6154	-0-	-728	-0-	280 1	5874 2	N	-0-	13
-----										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 27		RRCID -> 227242		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 9792		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 228237		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 10428		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 40		RRCID -> 229097		COMPL. DATE 03/11/2007		TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8935 - 10447		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 229966		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 230015		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
AMANDO GARZA TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 230801		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9277 - 9344		
02	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	337 1	7694 2	N	2	18
						2 9				
03	8773 X	7926	-0-	-847	-0-	344 1	7579 2	N	3	4 1
						3 9				
04	9179 X	9179	-0-	-0-	-0-	415 1	8761 2	N	3	4 1
						3 9				
05	8773 X	8550	-0-	-223	-0-	378 1	8170 2	N	2	4 1
						2 9				
06	8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	380 1	8184 2	N	2	16
						2 9				
07	8773 X	7906	-0-	-867	-0-	360 1	7546 2	N	-0-	16
-----										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 62		RRCID -> 230955		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 12662 PERF. 11225 - 11233		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ASCHE		WELL #: 114		RRCID -> 231227		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 11991 PERF. 9684 - 9710		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	9	-0-	9	9	9 2		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 29		RRCID -> 231239		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 9699		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 231305		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9983 - 10253		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
SERAFIN		WELL #:		5	RRCID ->	231871	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	12474	PERF.	8504 - 8608			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ASCHE		WELL #:		115	RRCID ->	231985	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9350 - 9796			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
-----															
ALFONSO		WELL #:		40	RRCID ->	231987	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10022 - 10194			
02	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	67	1	1524	2	Y	-0-			
03	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	97	1	2146	2	Y	-0-			
04	T. A.		1946	-0-	1946	1946	88	1	1858	2	Y	-0-			
05	T. A.		1891	-0-	1891	3837	84	1	1807	2	Y	-0-			
06	T. A.		1883	-0-	1883	5720	84	1	1799	2	Y	-0-			
07	T. A.		2377	-0-	2377	8097	108	1	2269	2	Y	-0-			
-----															
LEONARDO		WELL #:		46	RRCID ->	233231	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	9745 - 9778			
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	243	2	Y	1			
							1	9				6			
03	341	N	219	-0-	-122	-0-	9	1	209	2	Y	1 1			
							1	9				6			
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	12	1	255	2	Y	1 2 1			
							1	9				5			
05	279	N	234	-0-	-45	-0-	10	1	223	2	Y	1 2 1			
							1	9				4			
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	282	2	Y	1			
							1	9				5			
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	13	1	265	2	Y	-0-			
												5			
-----															
ALFONSO		WELL #:		39	RRCID ->	234329	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9960 - 10021			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
-----															
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		20	RRCID ->	235936	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9270 - 9881			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		42	RRCID ->	236373	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	10840	PERF. 9046 - 10536	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	4116 X	3458	-0-	-658	-0-	3458	2	Y	-0-			-0-
03	4557 X	4409	-0-	-148	-0-	4409	2	Y	-0-			-0-
04	4020 X	3456	-0-	-564	-0-	3456	2	Y	-0-			-0-
05	4154 X	115	-0-	-4039	-0-	115	2	Y	-0-			-0-
06	4020 X	65	-0-	-3955	-0-	65	2	Y	-0-			-0-
07	4154 X	13	-0-	-4141	-0-	13	2	Y	-0-			-0-
-----												
LEONARDO		WELL #:		47	RRCID ->	241074	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	10014	PERF. 9764 - 9794	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		110	RRCID ->	241581	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	12697	PERF. 9933 - 12511	
02	12830 X	12830	-0-	-0-	-0-	538	1	12290	2	N	2	9
03	10723 X	10723	-0-	-0-	-0-	465	1	10256	2	N	2	3 1 8
04	12738 X	12738	-0-	-0-	-0-	576	1	12160	2	N	2	3 1 7
05	13572 X	13572	-0-	-0-	-0-	600	1	12970	2	N	2	3 1 6
06	6600 X	4200	-0-	-2400	-0-	186	1	4012	2	N	2	8
*07	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	315	1	6603	2	N	-0-	8
-----												
ASCHE		WELL #:		117	RRCID ->	241753	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9850 - 9874	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LEONARDO		WELL #:		50	RRCID ->	241762	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	10668	PERF. 9681 - 10195	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FLORES, L. G.		WELL #:		61		RRCID -> 242044		COMPL. DATE 02/24/2009			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10843 - 11000		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2576 X	2074	-0-	-502	-0-	87	1	1983	2	N	4		17
03	2852 X	1939	-0-	-913	-0-	84	1	1849	2	N	5	7 1	15
04	2760 X	1550	-0-	-1210	-0-	70	1	1476	2	N	4	6 1	13
05	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	136	1	2945	2	N	4	7 1	10
06	2760 X	2103	-0-	-657	-0-	93	1	2007	2	N	3		13
07	2294 X	1258	-0-	-1036	-0-	57	1	1201	2	N	-0-		13
-----													
ASCHE		WELL #:		118		RRCID -> 242054		COMPL. DATE 02/09/2009			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9804 - 10106		
02	1036 N	777	-0-	-259	-0-	33	1	744	2	N	-0-		-0-
03	961 N	732	-0-	-229	-0-	32	1	699	2	N	1	1 1	-0-
04	750 N	594	-0-	-156	-0-	27	1	566	2	N	1	1 1	-0-
05	868 N	535	-0-	-333	-0-	24	1	511	2	N	-0-		-0-
06	720 N	474	-0-	-246	-0-	21	1	453	2	N	-0-		-0-
07	620 N	445	-0-	-175	-0-	20	1	425	2	N	-0-		-0-
-----													
LEONARDO		WELL #:		51		RRCID -> 242253		COMPL. DATE 08/21/2009			TOTAL DEPTH 10430 PERF.10109 - 10150		
02	1764 N	1664	-0-	-100	-0-	70	1	1593	2	N	1		15
03	1922 N	1845	-0-	-77	-0-	80	1	1764	2	N	1	2 1	14
04	1830 N	1770	-0-	-60	-0-	80	1	1689	2	N	1	2 1	13
05	1829 N	1814	-0-	-15	-0-	80	1	1733	2	N	1	2 1	12
06	1800 N	1775	-0-	-25	-0-	79	1	1695	2	N	1		13
07	1829 N	1824	-0-	-5	-0-	83	1	1741	2	N	-0-		13
-----													
ASCHE		WELL #:		119		RRCID -> 242347		COMPL. DATE 12/17/2009			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9798 - 10840		
02	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	119	1	2713	2	N	1		2
03	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	152	1	3363	2	N	1	1 1	2
04	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	130	1	2742	2	N	1	2 1	1
05	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	128	1	2759	2	N	-0-	1 1	-0-
06	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	133	1	2873	2	N	1		1
*07	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	123	1	2570	2	N	-0-		1

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
FLORES, L. G.		WELL #: 64		RRCID -> 242584		COMPL. DATE 02/13/2009			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10478 - 11198				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1652 N	1464	-0-	-188	-0-	61	1	1401	2	N	2		4
03	1798 N	1133	-0-	-665	-0-	49	1	1082	2	N	2	3 1	3
04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	79	1	1671	2	N	2	3 1	2
05	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	90	1	1938	2	N	1	3 1	-0-
06	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	86	1	1841	2	N	1		1
*07	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	82	1	1729	2	N	-0-		1
FLORES, L. G.		WELL #: 63		RRCID -> 243693		COMPL. DATE 01/29/2009			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10527 - 11375				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
FLORES, L. G.		WELL #: 65		RRCID -> 243889		COMPL. DATE 03/11/2009			TOTAL DEPTH 11720 PERF.10628 - 11394				
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	29	1	662	2	N	-0-		-0-
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	44	1	962	2	N	-0-		-0-
04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	46	1	977	2	N	-0-		-0-
05	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	46	1	1004	2	N	-0-		-0-
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	41	1	881	2	N	-0-		-0-
*07	896 N	896	-0-	-0-	-0-	41	1	855	2	N	-0-		-0-
FLORES, L. G.		WELL #: 66		RRCID -> 243890		COMPL. DATE 03/13/2009			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11178 - 11206				
02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	55	1	1252	2	N	1		3
03	1550 N	1541	-0-	-9	-0-	67	1	1472	2	N	2	2 1	3
04	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	67	1	1425	2	N	1	2 1	2
05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	67	1	1451	2	N	1	2 1	1
06	1500 N	1382	-0-	-118	-0-	61	1	1320	2	N	1		2
07	1550 N	1388	-0-	-162	-0-	63	1	1325	2	N	-0-		2
JENNINGS RANCH C		WELL #: 63		RRCID -> 244190		COMPL. DATE 06/06/2008			TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 10296				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
JENNINGS RANCH D		WELL #: 43		RRCID -> 244192		COMPL. DATE 07/19/2008			TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 11076				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #:		32	RRCID ->	245454	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 9506 - 9574	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FLORES, L. G.		WELL #:		62	RRCID ->	247287	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10502 - 11379	
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	65 2	N	-0-		-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 2	N	-0-		-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	3 1	69 2	N	-0-		-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3 1	76 2	N	-0-		-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4 1	76 2	N	-0-		-0-
*07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4 1	83 2	N	-0-		-0-
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #:		45	RRCID ->	248646	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	12940	PERF.10487 - 10497	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #:		44	RRCID ->	249176	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	12491	PERF.11078 - 11088	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #:		51	RRCID ->	249331	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	11964	PERF. 9778 - 9788	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #:		61	RRCID ->	249430	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	12370	PERF.10954 - 11009	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #:		62	RRCID ->	252181	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	13030	PERF.10678 - 10924	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH D		WELL #: 39		RRCID -> 252191		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 10608			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #: 42		RRCID -> 252831		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 10885			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #: 64		RRCID -> 254138		COMPL. DATE 10/02/2009		TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 11034			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #: 77		RRCID -> 254140		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #: 70		RRCID -> 254142		COMPL. DATE 10/17/2009		TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #: 41		RRCID -> 254143		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 12052 PERF. 9880 - 9895			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #: 37		RRCID -> 254148		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 10924			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
JENNINGS RANCH C		WELL #:		3	RRCID ->	255227	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	13039	PERF.10003 - 10122
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JENNINGS RANCH C		WELL #:		6	RRCID ->	255228	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	13009	PERF.10453 - 10545
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JENNINGS RANCH C		WELL #:		22	RRCID ->	255229	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	12150	PERF. 9988 - 9998
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	255977	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	11864	PERF. 9278 - 10010
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
RMB OPERATING LLC		714207			RRCID ->	115093	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9918 - 10078
ALFONSO		WELL #:		7							
02	560 N	500	-0-	-60	-0-	500	3	N	-0-		-0-
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-		-0-
04	540 N	517	-0-	-23	-0-	517	3	N	-0-		-0-
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-		-0-
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3	N	-0-		-0-
*07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3	N	-0-		-0-
-----											
SMITH OPERATING AND MGMT CO.		794541			RRCID ->	121588	COMPL. DATE	06/19/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9490 - 10156
ASCHE		WELL #:		10							
02	252 N	233	-0-	-19	-0-	7	1	Y	-0-		-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-		-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-		-0-
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-		-0-
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-		-0-
07	248 N	189	-0-	-59	-0-	5	1	Y	-0-		-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541  
 ASCHE WELL #: 1 RRCID -> 208021 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10168 - 10202

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		1820 N	1732	-0-	-88	-0-	50	1	1682	2	Y	-0-		18
03		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	55	1	1846	2	Y	-0-		18
04		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	51	1	1705	2	Y	-0-		18
05		2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	77	1	2562	2	Y	-0-		18
06		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	62	1	2066	2	Y	-0-		18
07		1829 N	1414	-0-	-415	-0-	41	1	1373	2	Y	-0-		18

CHARRO (9100) 17267 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 RUNNING W. "A" WELL #: 2C RRCID -> 199037 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9092 - 9172

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

RUNNING W. WELL #: 5 RRCID -> 199927 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9542 - 9756

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		336 N	266	-0-	-70	-0-	19	1	247	2	Y	-0-		26
03		403 N	318	-0-	-85	-0-	18	1	274	2	Y	24		50
04		419 N	419	-0-	-0-	-0-	26	9						
05		422 N	422	-0-	-0-	-0-	26	1	392	2	Y	1		51
06		314 N	314	-0-	-0-	-0-	1	9						
*07		435 N	435	-0-	-0-	-0-	27	1	395	2	Y	-0-		51
							21	1	293	2	Y	-0-		51
							28	1	407	2	Y	-0-		51

RUNNING, W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200356 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8984 - 9825

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		364 N	295	-0-	-69	-0-	21	1	272	2	Y	2		34
03		490 N	490	-0-	-0-	-0-	2	9						
04		407 N	407	-0-	-0-	-0-	30	1	460	2	Y	-0-		34
05		450 N	450	-0-	-0-	-0-	26	1	381	2	Y	-0-		34
06		480 N	160	-0-	-320	-0-	29	1	420	2	Y	1		35
07		434 N	357	-0-	-77	-0-	1	9						
							10	1	150	2	Y	-0-		35
							23	1	333	2	Y	1		36
							1	9						

RUNNING W. WELL #: 3 RRCID -> 200568 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9598 - 9744

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	84	1	1102	2	Y	-0-		10
03		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	87	1	1334	2	Y	-0-		10
04		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	87	1	1282	2	Y	-0-		10
05		1302 N	1195	-0-	-107	-0-	77	1	1118	2	Y	-0-		10
06		1350 N	1290	-0-	-60	-0-	85	1	1205	2	Y	-0-		10
*07		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	90	1	1306	2	Y	-0-		10

CHARRO (9100)		//CONT.//		17267 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
STATE-RUNNING "W" 598		WELL #:		2	RRCID ->	224610	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	9687	PERF. 9412 - 9440
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		2856 X	2779	-0-	-77	-0-	198 1	2580 2	N	1	59
							1 9				
03		3162 X	3095	-0-	-67	-0-	189 1	2903 2	N	3	62
							3 9				
04		3000 X	2947	-0-	-53	-0-	187 1	2759 2	N	1	63
							1 9				
05		3100 X	2947	-0-	-153	-0-	190 1	2753 2	N	4	67
							4 9				
06		3000 X	2763	-0-	-237	-0-	182 1	2581 2	N	-0-	67
07		3100 X	2987	-0-	-113	-0-	193 1	2791 2	N	3	70
							3 9				

CHIHUAHUA (6350)		17700 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426									
OCHOA		WELL #:		1	RRCID ->	215879	COMPL. DATE	03/03/2021	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6178 - 6336
02	56 N		38	-0-	-18	-0-	38 2		Y	-0-	54
03	6719 X	6719		-0-		-0-	3932 2	2787 9	Y	2534	94
04	7673 X	7673		-0-		-0-	5344 2	2329 9	Y	2117	33
05	6387 X	6387		-0-		-0-	4231 2	2156 9	Y	1960	175
06	5744 X	5744		-0-		-0-	3955 2	1789 9	Y	1626	259
*07	6257 X	6257		-0-		-0-	4641 2	1616 9	Y	1469	89

OCHOA		WELL #:		2	RRCID ->	223054	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	7002	PERF. 6388 - 6424
02	2604 X	2252		-0-	-352	-0-	2246 2	6 9	Y	5	90
03	2883 X	2290		-0-	-593	-0-	2282 2	8 9	Y	7	97
04	2942 X	2942		-0-		-0-	2942 2		Y	-0-	97
05	2903 X	2903		-0-		-0-	2903 2		Y	-0-	97
06	2568 N	2568		-0-		-0-	2568 2		Y	-0-	97
07	2728 N	2712		-0-	-16	-0-	2712 2		Y	-0-	97

CHIHUAHUA (8300)		17700 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KLEBERG		
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179									
GREENE, SHIRLEY		WELL #:		1	RRCID ->	161066	COMPL. DATE	12/01/1995	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8170 - 8280
02	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-			N	NO RPT	65
03	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-			N	NO RPT	65
04	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-			N	NO RPT	65
05	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-			N	NO RPT	65
06	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-			N	NO RPT	65
07	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-			N	NO RPT	65

CHIHUAHUA (8000)		17703 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO		
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179									
CNG PRODUCING		WELL #:		1	RRCID ->	103584	COMPL. DATE	11/15/1982	TOTAL DEPTH	8151	PERF. 8035 - 8112
02	P&A COND	NO RPT		-0-		-0-			N	NO RPT	81
03	P&A COND	NO RPT		-0-		-0-			N	NO RPT	81
04	P&A COND	NO RPT		-0-		-0-			N	NO RPT	81
05	P&A COND	NO RPT		-0-		-0-			N	NO RPT	81
06	P&A COND	NO RPT		-0-		-0-			N	NO RPT	81
07	P&A COND	NO RPT		-0-		-0-			N	NO RPT	81

PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2021

CHILE VIEJA (FRIO)			17725 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748												
AMES G.U.			WELL #: 1		RRCID -> 220917		COMPL. DATE 04/22/2006			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10808 - 11002					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	169	1	3143	2	N	20			202
							22	9							
03		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	205	1	3228	2	N	25			227
							28	9							
04		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	244	1	3667	2	N	40			267
							44	9							
05		4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	294	1	4458	2	N	22			289
							24	9							
06		4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	315	1	4558	2	N	12			301
							13	9							
*07		5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	326	1	4748	2	N	18	185	1	134
							20	9							
AMES ET AL GU			WELL #: 2		RRCID -> 222562		COMPL. DATE 09/13/2006			TOTAL DEPTH 11750 PERF.10808 - 10982					
02		410 N	410	-0-	-0-	-0-	21	1	389	2	N	-0-			157
03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-			157
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
05		465 N	32	-0-	-433	-0-	2	1	30	2	N	-0-			157
06		692 N	692	-0-	-0-	-0-	45	1	647	2	N	-0-			157
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
LEFNER ET AL GU			WELL #: 2		RRCID -> 230701		COMPL. DATE 10/25/2007			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10778 - 11030					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
LEFNER ET AL GU			WELL #: 3		RRCID -> 233177		COMPL. DATE 10/30/2007			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10960 - 11094					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
LEFNER ET AL GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 238507		COMPL. DATE 04/17/2008			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10920 - 11180					
02		2408 X	1838	-0-	-570	-0-	94	1	1744	2	N	-0-			62
03		2666 X	2311	-0-	-355	-0-	138	1	2173	2	N	-0-			62
04		2580 X	2091	-0-	-489	-0-	130	1	1961	2	N	-0-			62
05		2666 X	1114	-0-	-1552	-0-	69	1	1045	2	N	-0-			62
06		2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	146	1	2117	2	N	-0-			62
07		2170 N	887	-0-	-1283	-0-	57	1	830	2	N	-0-			62

CHILE VIEJA (FRIO)		//CONT.// 17725 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 216748									
AMES ET AL GU		WELL #: 4		RRCID -> 244685		COMPL. DATE 12/01/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10896 - 10986		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	6160 X	5075	-0-	-1085	-0-	257 1	4794 2	N	22		167
03	6820 X	6277	-0-	-543	-0-	24 9	5879 2	N	22		189
04	6600 X	5433	-0-	-1167	-0-	374 1	5065 2	N	28		217
05	6479 X	4839	-0-	-1640	-0-	24 9	4532 2	N	8	185 1	40
06	6060 X	5122	-0-	-938	-0-	337 1	4783 2	N	8		48
07	6262 X	5734	-0-	-528	-0-	31 9	5346 2	N	19		67
						298 1					
						9 9					
						330 1					
						9 9					
						367 1					
						21 9					
-----											
WRIGHTSMAN, ET AL GU		WELL #: 1		RRCID -> 252519		COMPL. DATE 10/05/2009			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11078 - 11316		
02	1288 N	1284	-0-	-4	-0-	186 1	1098 2	N	-0-		130
03	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	244 1	1561 2	N	-0-		130
04	1740 N	1645	-0-	-95	-0-	269 1	1354 2	N	20		150
05	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	22 9	1403 2	N	42		192
06	1740 N	1279	-0-	-461	-0-	211 1	1034 2	N	20		212
07	1705 N	1447	-0-	-258	-0-	46 9	1187 2	N	8		220
						223 1					
						22 9					
						251 1					
						9 9					
-----											
SNP, ET AL GU		WELL #: 1		RRCID -> 254428		COMPL. DATE 01/02/2010			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11060 - 11192		
02	1456 N	1106	-0-	-350	-0-	159 1	938 2	N	8	186 1	73
03	1302 N	1273	-0-	-29	-0-	9 9	1088 2	N	14		87
04	1230 N	1171	-0-	-59	-0-	170 1	965 2	N	13		100
05	1240 N	1185	-0-	-55	-0-	15 9	1030 2	N	-0-		100
06	1230 N	1180	-0-	-50	-0-	192 1	958 2	N	14		114
*07	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	14 9	1190 2	N	5		119
						155 1					
						207 1					
						15 9					
						251 1					
						6 9					
-----											
WRIGHTSMAN, ET AL GU		WELL #: 2		RRCID -> 256329		COMPL. DATE 05/07/2010			TOTAL DEPTH 11600 PERF.11220 - 11396		
02	1148 N	1031	-0-	-117	-0-	149 1	882 2	N	-0-		100
03	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	209 1	1341 2	N	90		190
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	99 9	959 2	N	19		209
05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	190 1	1122 2	N	23		232
06	1590 N	1061	-0-	-529	-0-	21 9	873 2	N	-0-		232
*07	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	168 1	1043 2	N	13		245
						25 9					
						188 1					
						221 1					
						14 9					

CHILE VIEJA (FRIO)												//CONT.// 17725 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION												//CONT.// 216748									
LEFNER ET AL GAS UNIT												WELL #: 6		RRCID -> 273104		COMPL. DATE 01/21/2014		TOTAL DEPTH 11450		PERF.10978 - 11172	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
02		5124 X	4989	-0-	-135	-0-	254 1	4735 2	N		-0-			155							
03		7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	417 1	6544 2	N		93	186 1		62							
							102 9														
04		6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	406 1	6101 2	N		-0-			62							
05		6572 X	5591	-0-	-981	-0-	345 1	5246 2	N		-0-			62							
06		6840 X	6382	-0-	-458	-0-	412 1	5970 2	N		-0-			62							
*07		7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	439 1	6401 2	N		290	193 1		159							
							319 9														

CHILE VIEJA (FRIO DEEP)												17725 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION												216748									
BONDY GU												WELL #: 1		RRCID -> 226742		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 16680		PERF.15194 - 15220	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
02		4172	2673	-0-	-1499	-0-	134 1	2500 2	N		35			199							
							39 9														
03		4619	4529	-0-	-90	-0-	266 1	4172 2	N		83			282							
							91 9														
04		3917 R	3917	-0-	-0-	-0-	243 1	3653 2	N		19			301							
							21 9														
05		3007 #	3002	-0-	-5	-0-	184 1	2789 2	N		26	178 1		149							
							29 9														
06		4380 #	3061	-0-	-1319	-0-	193 1	2790 2	N		71			220							
							78 9														
*07		4534 R	4534	-0-	-0-	-0-	287 1	4188 2	N		54			274							
							59 9														

CHUPADERA CREEK (PEARSALL)												18150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY												788997									
BRISCOE STATE AR C												WELL #: 20H		RRCID -> 283030		COMPL. DATE 12/09/2018		TOTAL DEPTH 11303		PERF.11808 - 15518	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							

GALVAN RANCH												WELL #: 2001H		RRCID -> 286971		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 12580		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							

SN EF MAVERICK, LLC												797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BRISCOE CHUPADERA RANCH												WELL #: 1H		RRCID -> 253082		COMPL. DATE 11/02/2008		TOTAL DEPTH 10967		PERF.10874 - 12464	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161							
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			161							

-----														
CHUPADERA CREEK (PEARSALL)		//CONT.//		18150	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	265509	COMPL. DATE	10/14/2011	TOTAL DEPTH	10339	PERF.	10920 - 15906		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE
-----														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	3100 N	3111	-0-	11	11		3111	3	N	-0-		-0-		
04	612 N	601	-0-	-11	-0-		601	3	N	-0-		-0-		
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-		375	3	N	-0-		-0-		
06	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-				N	-0-		-0-		
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----														
CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED)				18212	002	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178										
GUTIERREZ, J.M. A		WELL #:		1	RRCID ->	142599	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5397 - 5811		
-----														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
-----														
GUTIERREZ, J. M. A		WELL #:		2	RRCID ->	142619	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6110 - 6170		
-----														
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-				Y	-0-		1		
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		1		
04	DLQ G-10	4	-0-	4	4		1	1	3	2	Y	1		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-		1		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-		1		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4				Y	NO RPT		1		
-----														
GUTIERREZ, J. M. C		WELL #:		1LT	RRCID ->	144237	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4186 - 5470		
-----														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
-----														
GUTIERREZ, J.M. C		WELL #:		3	RRCID ->	144991	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	7602	PERF.	5430 - 5505		
-----														
02	1008 N	787	-0-	-221	-0-		131	1	656	2	Y	5		
03	992 N	954	-0-	-38	-0-		181	1	773	2	Y	5		
04	600 N	1019	-0-	419	-0-		195	1	824	2	Y	5		
05	1882 N	1463	-0-	-419	-0-		381	1	1082	2	Y	5		
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-		198	1	774	2	Y	22		
							19	9						
07	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-				Y	NO RPT		22		
-----														
GUTIERREZ, J.M. A		WELL #:		4 U	RRCID ->	145520	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5674 - 6268		
-----														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																	
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 5 RRCID -> 145761 COMPL. DATE 06/10/1993										TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5434 - 5476				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
ELIZONDO WELL #: 1 RRCID -> 146273 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6146 - 6156				
02		84 N	61	-0-	-23	-0-	10	1	51	2	Y	-0-					7
03		124 N	116	-0-	-8	-0-	22	1	94	2	Y	-0-					7
04		110 N	110	-0-	-0-	-0-	21	1	89	2	Y	-0-					7
05		172 N	172	-0-	-0-	-0-	45	1	127	2	Y	-0-					7
06		120 N	97	-0-	-23	-0-	20	1	77	2	Y	-0-					7
07		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					7
-----																	
ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 146396 COMPL. DATE 06/15/1998										TOTAL DEPTH	7468	PERF.	5662 - 7200				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03		14B DENY	79	-0-	79	-0-	15	1	64	2	Y	-0-					14
04		128 X	49	-0-	-79	-0-	9	1	40	2	Y	-0-					14
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					14
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					14
-----																	
GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 146893 COMPL. DATE 08/01/1998										TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6238 - 7112				
02		448 N	298	-0-	-150	-0-	50	1	248	2	Y	-0-					3
03		434 N	260	-0-	-174	-0-	49	1	211	2	Y	-0-					3
04		261 N	261	-0-	-0-	-0-	50	1	211	2	Y	-0-					3
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					3
06		243 N	243	-0-	-0-	-0-	48	1	189	2	Y	5					8
07		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	6	9			Y	NO RPT					8
-----																	
GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 2 RRCID -> 151474 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5441 - 5478				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
GUTIERREZ, J.M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161648 COMPL. DATE 12/05/1996										TOTAL DEPTH	5619	PERF.	5432 - 5572				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-



CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		18212 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC				905376								
GARCIA, SALVADOR		WELL #:		24	RRCID ->	269210	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	4520 - 4530
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-		-0-
04		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-		-0-
05		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GARCIA, SALVADOR "G"		WELL #:		20	RRCID ->	275294	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5066 - 5070
02		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-		-0-
03		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-		-0-
04		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-		-0-
05		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-		-0-
*06		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CINCO DE MAYO (REKLAW)				18212 005	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
GUTIERREZ, J.M. -C-		WELL #:		1UT	RRCID ->	154418	COMPL. DATE	02/20/2014	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4186 - 5470
02		84 N	62	-0-	-22	-0-	10 1	52 2	Y	-0-		-0-
03		93 N	62	-0-	-31	-0-	12 1	50 2	Y	-0-		-0-
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	18 1	76 2	Y	-0-		-0-
05		122 N	122	-0-	-0-	-0-	32 1	90 2	Y	-0-		-0-
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	15 1	58 2	Y	1		1
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	1 9		Y	NO RPT		1
-----												
CINCO DE MAYO (WILCOX "F")				18212 013	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
WHITTIER		WELL #:		7	RRCID ->	230458	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	7531 - 7874
02		774 N	774	-0-	-0-	-0-	58 1	716 3	N	-0-		-0-
03		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	13 1	1083 2	N	-0-		-0-
04		808 N	808	-0-	-0-	-0-	18 1	790 2	N	-0-		-0-
05		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	311 1	953 2	N	-0-		-0-
06		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	75 1	1040 2	N	-0-		-0-
*07		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	79 1	1087 2	N	-0-		-0-
-----												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
GUTIERREZ, J.M. A		WELL #:		4-L	RRCID ->	145745	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6646 - 7104
02		1288 N	1069	-0-	-219	-0-	178 1	891 2	Y	-0-		5
03		1271 N	1144	-0-	-127	-0-	217 1	927 2	Y	-0-		5
04		600 N	956	-0-	356	356	183 1	773 2	Y	-0-		5
05		442 N	86	-0-	-356	-0-	22 1	64 2	Y	-0-		5
06		1110 N	869	-0-	-241	-0-	174 1	678 2	Y	15		20
07		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-	17 9		Y	NO RPT		20
-----												
ELIZONDO		WELL #:		3	RRCID ->	169023	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	7468	PERF.	6638 - 7200
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") //CONT.// 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA										
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178										
GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 169409 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6817 - 7112										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
GUTIRREZ, J. M. "C" WELL #: 3 RRCID -> 171055 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6936 - 7215										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MERIT ENERGY COMPANY 561136										
BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 195602 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13564 PERF. 7310 - 7320										
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	Y	-0-	18
03	527 N	489	-0-	-38	-0-	489	2	Y	-0-	18
04	510 N	466	-0-	-44	-0-	466	2	Y	-0-	18
05	527 N	480	-0-	-47	-0-	480	2	Y	-0-	18
06	480 N	446	-0-	-34	-0-	446	2	Y	-0-	18
07	496 N	429	-0-	-67	-0-	429	2	Y	-0-	18
-----										
BENAVIDES WELL #: 2R RRCID -> 197016 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11479 PERF. 6904 - 7676										
02	1372 N	1334	-0-	-38	-0-	1334	2	Y	-0-	56
03	1457 N	1429	-0-	-28	-0-	1429	2	Y	-0-	56
04	1440 N	1396	-0-	-44	-0-	1396	2	Y	-0-	56
05	1488 N	1432	-0-	-56	-0-	1432	2	Y	-0-	56
06	1380 N	1373	-0-	-7	-0-	1372	2	Y	1	57
07	1457 N	1312	-0-	-145	-0-	1312	2	Y	-0-	57
-----										
CINCO DE MAYO ( 900) 18212 129 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA										
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C. 123560										
GUTIERREZ "C" WELL #: 5 RRCID -> 262271 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 1291 PERF. 920 - 926										
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CINCO DE MAYO (2550) 18212 559 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA										
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C. 123560										
GUTIERREZ, J. M. 'C' WELL #: 4 RRCID -> 270469 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2216 - 2222										
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

-----												
CINCO DE MAYO (4700)		18212 903		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
VASQUEZ-SHARP-ANDERS G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 157408		COMPL. DATE 12/04/1995		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4580 - 4616		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009		N	NO RPT		-0-
-----												
CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750										
SAN FERNANDO		WELL #: 1		RRCID -> 212382		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 6558 - 8268		
02		504 N	370	-0-	-134		-0-	370	3	N	-0-	-0-
03		586 N	586	-0-	-0-		-0-	585	3	N	1	8
04		589 N	589	-0-	-0-		-0-	587	3	N	2	8
05		403 N	262	-0-	-141		-0-	260	3	N	2	8
06		570 N	434	-0-	-136		-0-	434	3	N	-0-	-0-
07		620 N	381	-0-	-239		-0-	379	3	N	2	8
-----												
SAN FERNANDO		WELL #: 3		RRCID -> 213688		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8872 - 8982		
02		1645 N	1645	-0-	-0-		-0-	1645	3	N	-0-	-0-
03		2169 N	2169	-0-	-0-		-0-	2169	3	N	-0-	-0-
04		2032 N	2032	-0-	-0-		-0-	2032	3	N	-0-	-0-
05		966 N	966	-0-	-0-		-0-	966	3	N	-0-	-0-
06		1784 N	1784	-0-	-0-		-0-	1784	3	N	-0-	-0-
*07		1325 N	1325	-0-	-0-		-0-	1325	3	N	-0-	-0-
-----												
MARTINEZ		WELL #: 1		RRCID -> 215740		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 9968		PERF. 7892 - 9246		
02		209 N	209	-0-	-0-		-0-	209	3	N	-0-	-0-
03		1081 N	1081	-0-	-0-		-0-	1081	3	N	-0-	-0-
04		650 N	650	-0-	-0-		-0-	650	3	N	-0-	-0-
05		447 N	447	-0-	-0-		-0-	447	3	N	-0-	-0-
06		503 N	503	-0-	-0-		-0-	503	3	N	-0-	-0-
07		403 N	338	-0-	-65		-0-	338	3	N	-0-	-0-
-----												
MARTINEZ		WELL #: 2		RRCID -> 215741		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 10054		PERF. 8660 - 9034		
02		2800 N	2924	-0-	124		617	2924	3	N	-0-	-0-
03		3100 N	3300	-0-	200		817	3300	3	N	-0-	-0-
04		3058 X	2241	-0-	-817		-0-	2241	3	N	-0-	-0-
05		2046 X	1968	-0-	-78		-0-	1968	3	N	-0-	-0-
06		2384 X	2384	-0-	-0-		-0-	2384	3	N	-0-	-0-
07		2046 X	1915	-0-	-131		-0-	1915	3	N	-0-	-0-
-----												
MARTINEZ		WELL #: 3		RRCID -> 216039		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9112 - 9199		
02		848 N	848	-0-	-0-		-0-	848	3	N	-0-	-0-
03		1129 N	1129	-0-	-0-		-0-	1128	3	N	1	8
04		824 N	824	-0-	-0-		-0-	824	3	N	-0-	-0-
05		744 N	677	-0-	-67		-0-	677	3	N	-0-	-0-
06		746 N	746	-0-	-0-		-0-	746	3	N	-0-	-0-
07		744 N	627	-0-	-117		-0-	627	3	N	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750									
LOZANO		WELL #: 1		RRCID -> 218024		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8593 - 8554			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	700	N	490	-0-	-210	-0-	490 3	N	-0-		-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891 3	N	-0-		-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831 3	N	-0-		-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688 3	N	-0-		-0-
06	870	N	582	-0-	-288	-0-	582 3	N	-0-		-0-
07	868	N	860	-0-	-8	-0-	860 3	N	-0-		-0-
-----											
MARTINEZ-URIBE		WELL #: 3		RRCID -> 221273		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 8752			
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-		-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29 3	N	-0-		-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		-0-
-----											
ZACHRY		WELL #: 2		RRCID -> 223287		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10066 - 10128			
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	97 1	866 3	N	-0-	-0-
03	1426	N	1177	-0-	-249	-0-	87 1	1090 3	N	-0-	-0-
04	1410	N	1256	-0-	-154	-0-	102 1	1154 3	N	-0-	-0-
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	105 1	1160 3	N	-0-	-0-
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	99 1	1358 3	N	-0-	-0-
*07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	107 1	1199 3	N	-0-	-0-
-----											
ZACHRY		WELL #: 3		RRCID -> 223379		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9672 - 10144			
02	3136	X	2322	-0-	-814	-0-	233 1	2089 3	N	-0-	-0-
03	3286	X	3214	-0-	-72	-0-	238 1	2976 3	N	-0-	-0-
04	4050	X	2925	-0-	-1125	-0-	237 1	2688 3	N	-0-	-0-
05	4185	X	2959	-0-	-1226	-0-	245 1	2714 3	N	-0-	-0-
06	4050	X	3262	-0-	-788	-0-	222 1	3040 3	N	-0-	-0-
07	3224	X	2939	-0-	-285	-0-	241 1	2698 3	N	-0-	-0-
-----											
SAN FERNANDO		WELL #: 4		RRCID -> 226167		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8543 - 9340			
02	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520 3		N	-0-	-0-
03	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750 3		N	-0-	-0-
04	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541 3		N	-0-	-0-
05	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125 3		N	-0-	-0-
06	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455 3		N	-0-	-0-
*07	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928 3		N	-0-	-0-
-----											
ZACHRY		WELL #: 4		RRCID -> 226460		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 10074			
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	2 1	21 3	N	-0-	-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	N	-0-	-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	2 1	24 3	N	-0-	-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2 1	25 3	N	-0-	-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	29 1	400 3	N	-0-	-0-
*07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13 1	145 3	N	-0-	-0-
-----											
ZACHRY		WELL #: 5		RRCID -> 226969		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8512 - 10300			
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	37 1	329 3	N	-0-	-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	36 1	447 3	N	-0-	-0-
04	600	N	403	-0-	-197	-0-	33 1	370 3	N	-0-	-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	34 1	380 3	N	-0-	-0-
06	480	N	453	-0-	-27	-0-	31 1	422 3	N	-0-	-0-
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	32 1	356 3	N	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750									
SANTA MARIA MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 230340		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7717 - 8793			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-		35
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3	N	-0-		35
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-		35
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-		35
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3	N	-0-		35
*07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-		35
-----											
ZACHRY		WELL #: 6		RRCID -> 231854		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9265 - 9330			
02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	123	1	1103	3	N	-0-
03	1674 N	1662	-0-	-12	-0-	123	1	1539	3	N	-0-
04	1800 N	1364	-0-	-436	-0-	111	1	1253	3	N	-0-
05	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	117	1	1293	3	N	-0-
06	1620 N	1594	-0-	-26	-0-	109	1	1485	3	N	-0-
07	1395 N	1171	-0-	-224	-0-	96	1	1075	3	N	-0-
-----											
MARTINEZ-URIBE		WELL #: 1		RRCID -> 232487		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6048 - 6900			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SAN FERNANDO		WELL #: 5		RRCID -> 235508		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8014 - 9222			
02	1232 N	948	-0-	-284	-0-	948	3		N	-0-	-0-
03	1395 N	1293	-0-	-102	-0-	1293	3		N	-0-	-0-
04	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3		N	-0-	-0-
05	1054 N	681	-0-	-373	-0-	681	3		N	-0-	-0-
06	1260 N	1070	-0-	-190	-0-	1070	3		N	-0-	-0-
07	1302 N	964	-0-	-338	-0-	964	3		N	-0-	-0-
-----											
SANTA MARIA LAND		WELL #: 1		RRCID -> 241596		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8168 - 8732			
02	308 N	172	-0-	-136	-0-	172	3		N	-0-	-0-
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	473	3	1	9	N	1
04	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3		N	-0-	-0-
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-	-0-
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3		N	-0-	-0-
*07	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3		N	-0-	-0-
-----											
ZACHRY		WELL #: 7		RRCID -> 241934		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8076 - 10066			
02	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	128	1	1141	3	N	-0-
03	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	133	1	1668	3	N	-0-
04	1980 N	1426	-0-	-554	-0-	116	1	1310	3	N	-0-
05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	117	1	1298	3	N	-0-
06	1740 N	1606	-0-	-134	-0-	110	1	1496	3	N	-0-
*07	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	131	1	1459	3	N	-0-
-----											
SANTA MARIA MINERALS		WELL #: 2		RRCID -> 242072		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 9912 PERF. 6294 - 8712			
02	308 N	147	-0-	-161	-0-	147	3		N	-0-	45
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	344	3	1	9	N	1
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-	45
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-	45
06	330 N	218	-0-	-112	-0-	218	3		N	-0-	45
07	341 N	229	-0-	-112	-0-	229	3		N	-0-	45

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
TREVINO		WELL #:		1	RRCID ->	083906	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH 9926 PERF. 7938 - 9408		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	5908 X	4915	-0-	-993	-0-	4915 2		Y	-0-		4
03	6541 X	5825	-0-	-716	-0-	5825 2		Y	-0-		4
04	5700 X	5471	-0-	-229	-0-	5471 2		Y	-0-		4
05	5890 X	5523	-0-	-367	-0-	5523 2		Y	-0-		4
06	5700 X	5283	-0-	-417	-0-	5283 2		Y	-0-		4
07	5828 X	5450	-0-	-378	-0-	5450 2		Y	-0-		4
-----											
JUANA		WELL #:		1	RRCID ->	102294	COMPL. DATE	07/26/1982	TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9353		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
TREVINO		WELL #:		3	RRCID ->	102789	COMPL. DATE	09/25/1982	TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8008 - 8228		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GUTIERREZ, O.		WELL #:		1	RRCID ->	105432	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8613 - 9266		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TREVINO		WELL #:		5	RRCID ->	107935	COMPL. DATE	09/25/1983	TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8794 - 9925		
02	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5394 2		Y	-0-		4
03	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	6149 2		Y	-0-		4
04	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5891 2		Y	-0-		4
05	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	6082 2		Y	-0-		4
06	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	5884 2		Y	-0-		4
*07	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	6080 2		Y	-0-		4
-----											
TREVINO		WELL #:		2	RRCID ->	110516	COMPL. DATE	01/07/1984	TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7926 - 8147		
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		Y	-0-		-0-
03	186 N	155	-0-	-31	-0-	155 2		Y	-0-		-0-
04	180 N	134	-0-	-46	-0-	134 2		Y	-0-		-0-
05	403 N	196	-0-	-207	-0-	196 2		Y	-0-		-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		Y	-0-		-0-
*07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		Y	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
TREVINO		WELL #:		7	RRCID ->	110949	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9164 - 9290					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
TREVINO		WELL #:		4	RRCID ->	112532	COMPL. DATE	05/02/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7028 - 8272					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
BENAVIDES, B.R.		WELL #:		5	RRCID ->	113612	COMPL. DATE	10/11/1984	TOTAL DEPTH	10428	PERF.	9041 - 10208					
02	5768 X	5532	-0-	-236	-0-	254	1	5278	2	N	-0-	-0-					
03	6510 X	6434	-0-	-76	-0-	315	1	6118	2	N	1	1					
						1	9										
04	6360 X	6285	-0-	-75	-0-	313	1	5971	2	N	1	2					
						1	9										
05	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	327	1	6279	2	N	-0-	2					
06	6360 X	6119	-0-	-241	-0-	306	1	5813	2	N	-0-	2					
07	6510 X	6202	-0-	-308	-0-	322	1	5879	2	N	1	3					
						1	9										
-----																	
BENAVIDES, B. R.		WELL #:		4	RRCID ->	115088	COMPL. DATE	01/26/1985	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	9649 - 10044					
02	4200 X	4097	-0-	-103	-0-	188	1	3909	2	N	-0-	1					
03	4650 X	4560	-0-	-90	-0-	224	1	4335	2	N	1	2					
						1	9										
04	4530 X	4381	-0-	-149	-0-	218	1	4162	2	N	1	3					
						1	9										
05	4681 X	4617	-0-	-64	-0-	228	1	4389	2	N	-0-	3					
06	4530 X	4299	-0-	-231	-0-	215	1	4084	2	N	-0-	3					
07	4557 X	4535	-0-	-22	-0-	236	1	4298	2	N	1	4					
						1	9										
-----																	
BENAVIDES, B. R.		WELL #:		7	RRCID ->	115311	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9611 - 9736					
02	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	85	1	1770	2	N	-0-	1					
03	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	91	1	1772	2	N	1	2					
						1	9										
04	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	95	1	1802	2	N	1	3					
						1	9										
05	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	95	1	1829	2	N	-0-	3					
06	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	95	1	1810	2	N	-0-	3					
*07	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	114	1	2072	2	N	1	4					
						1	9										

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BENAVIDES, B.R.		WELL #:		8	RRCID ->	117430	COMPL. DATE	07/09/1985	TOTAL DEPTH	10337	PERF.	9195 - 9998
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	58	1	1197	2	N	-0-	1
03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	56	1	1085	2	N	1	2
						1	9					
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	30	1	575	2	N	1	3
						1	9					
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	2	N	-0-	3
06	240 N	235	-0-	-5	-0-	12	1	223	2	N	-0-	3
07	248 N	196	-0-	-52	-0-	10	1	185	2	N	1	4
						1	9					
-----												
TREVINO		WELL #:		9	RRCID ->	119104	COMPL. DATE	11/21/1985	TOTAL DEPTH	10069	PERF.	7618 - 7924
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	2			Y	-0-	1
03	93 N	19	-0-	-74	-0-	19	2			Y	-0-	1
04	90 N	35	-0-	-55	-0-	35	2			Y	-0-	1
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-	1
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-	1
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-	1
-----												
BENAVIDES, B.R.		WELL #:		12	RRCID ->	120935	COMPL. DATE	04/14/1986	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	9236 - 9830
02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	46	1	958	2	N	-0-	1
03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	54	1	1054	2	N	1	2
						1	9					
04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	57	1	1083	2	N	1	3
						1	9					
05	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	59	1	1141	2	N	-0-	3
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	51	1	980	2	N	-0-	3
*07	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	59	1	1079	2	N	1	4
						1	9					
-----												
TREVINO		WELL #:		10	RRCID ->	121258	COMPL. DATE	05/12/1986	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8006 - 8985
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-	1
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-	1
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-	1
05	155 N	90	-0-	-65	-0-	90	2			Y	-0-	1
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-	1
07	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	2			Y	-0-	1
-----												
ZACHRY, E.B.		WELL #:		6	RRCID ->	121979	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9014 - 10046
02	2016 N	1807	-0-	-209	-0-	83	1	1724	2	N	-0-	-0-
03	2108 N	1990	-0-	-118	-0-	98	1	1892	2	N	-0-	-0-
04	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	102	1	1940	2	N	-0-	-0-
05	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	105	1	2016	2	N	-0-	-0-
06	3000 N	3596	-0-	596	596	180	1	3416	2	N	-0-	-0-
*07	3100 N	6875	-0-	3775	4371	357	1	6518	2	N	-0-	-0-
-----												
JUANA		WELL #:		3	RRCID ->	122175	COMPL. DATE	07/19/1986	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	7686 - 7842
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-



CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JUANA		WELL #:		4		RRCID -> 124679		COMPL. DATE 06/17/1987		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9205		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	COND PROD	EOM BALANCE
02		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2		N	-0-	-0-
03		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2		N	-0-	-0-
04		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2		N	-0-	-0-
05		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2		N	-0-	-0-
06		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2		N	-0-	-0-
*07		4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2		N	-0-	-0-
-----												
BENAVIDES, B. R.		WELL #:		13		RRCID -> 130475		COMPL. DATE 04/05/1989		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9999 - 10303		
02		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	103	1	2142	2	N	1
03		2480 N	2479	-0-	-1	-0-	122	1	2356	2	N	2
							1	9				
04		2430 N	2395	-0-	-35	-0-	119	1	2276	2	N	2
05		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	125	1	2402	2	N	2
06		2400 N	2355	-0-	-45	-0-	118	1	2237	2	N	2
07		2480 N	2475	-0-	-5	-0-	129	1	2345	2	N	3
							1	9				
-----												
ZACHRY, E. B.		WELL #:		3		RRCID -> 133166		COMPL. DATE 11/28/1989		TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9906 - 10134		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
TREVINO		WELL #:		11		RRCID -> 141880		COMPL. DATE 05/30/1992		TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8697 - 9120		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-	-0-
04		12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2		Y	-0-	-0-
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-	-0-
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-	-0-
*07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-	-0-
-----												
MARTINEZ, G.		WELL #:		4		RRCID -> 142052		COMPL. DATE 06/21/1992		TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9186 - 9472		
02		3864 X	3819	-0-	-45	-0-	373	1	3446	2	N	-0-
03		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	452	1	4570	2	N	-0-
04		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	357	1	4115	2	N	-0-
05		4464 X	3681	-0-	-783	-0-	299	1	3382	2	N	-0-
06		4860 X	3675	-0-	-1185	-0-	323	1	3352	2	N	-0-
07		5022 X	4000	-0-	-1022	-0-	325	1	3675	2	N	-0-
-----												
TREVINO		WELL #:		12		RRCID -> 142739		COMPL. DATE 09/21/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7848 - 9146		
02		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		Y	-0-	2
03		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		Y	-0-	2
04		930 N	924	-0-	-6	-0-	924	2		Y	-0-	2
05		961 N	898	-0-	-63	-0-	898	2		Y	-0-	2
06		990 N	796	-0-	-194	-0-	796	2		Y	-0-	2
07		961 N	615	-0-	-346	-0-	615	2		Y	-0-	2

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MARTINEZ, G.		WELL #: 5		RRCID -> 142897		COMPL. DATE 10/17/1992		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9506 - 10754				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	230 1	2123 2	N	-0-					-0-
03	2480 N	2478	-0-	-2	-0-	223 1	2255 2	N	-0-					-0-
04	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	190 1	2188 2	N	-0-					-0-
05	2604 N	2449	-0-	-155	-0-	199 1	2250 2	N	-0-					-0-
06	2400 N	2378	-0-	-22	-0-	209 1	2169 2	N	-0-					-0-
07	2449 N	2429	-0-	-20	-0-	197 1	2232 2	N	-0-					-0-
-----														
RANGEL, B. M.		WELL #: 4		RRCID -> 142904		COMPL. DATE 10/29/1992		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9496 - 10038				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----														
RANGEL, B M		WELL #: 5		RRCID -> 143268		COMPL. DATE 11/21/1992		TOTAL DEPTH 11178		PERF.10806 - 11014				
02	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	139 1	1284 2	N	-0-					-0-
03	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	146 1	1474 2	N	-0-					-0-
04	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	129 1	1488 2	N	-0-					-0-
05	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	130 1	1472 2	N	-0-					-0-
06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	138 1	1432 2	N	-0-					-0-
*07	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	130 1	1470 2	N	-0-					-0-
-----														
MARSHALL, M.L.E.I.; S.G.		WELL #: 12		RRCID -> 143562		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 9602 - 10913				
02	1596 N	1441	-0-	-155	-0-	111 1	1330 2	N	-0-					-0-
03	2325 N	1706	-0-	-619	-0-	130 1	1576 2	N	-0-					-0-
04	1860 N	1801	-0-	-59	-0-	146 1	1655 2	N	-0-					-0-
05	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	142 1	1640 2	N	-0-					-0-
06	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	141 1	1531 2	N	-0-					-0-
*07	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	167 1	1736 2	N	-0-					-0-
-----														
URIBE, S		WELL #: 9		RRCID -> 143634		COMPL. DATE 12/27/1992		TOTAL DEPTH 11103		PERF. 9614 - 10988				
02	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	358 1	3311 2	N	-0-					-0-
03	4061 X	3990	-0-	-71	-0-	359 1	3631 2	N	-0-					-0-
04	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	311 1	3577 2	N	-0-					-0-
05	4061 X	3982	-0-	-79	-0-	323 1	3659 2	N	-0-					-0-
06	3930 X	3874	-0-	-56	-0-	341 1	3533 2	N	-0-					-0-
07	4061 X	4013	-0-	-48	-0-	326 1	3687 2	N	-0-					-0-
-----														
URIBE, S.		WELL #: 10		RRCID -> 143846		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9728 - 9904				
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	65 1	602 2	N	-0-					-0-
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	79 1	793 2	N	-0-					-0-
04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	91 1	1053 2	N	-0-					-0-
05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	93 1	1054 2	N	-0-					-0-
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	79 1	820 2	N	-0-					-0-
07	1085 N	1017	-0-	-68	-0-	83 1	934 2	N	-0-					-0-
-----														
RANGEL, B.M.		WELL #: 6		RRCID -> 144018		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9636 - 11178				
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	31 1	285 2	N	-0-					-0-
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	33 1	331 2	N	-0-					-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	28 1	318 2	N	-0-					-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	25 1	287 2	N	-0-					-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	24 1	252 2	N	-0-					-0-
*07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	22 1	252 2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MARSHALL, M.L.E.I; S.G.		WELL #: 13		RRCID -> 144020		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10908 - 11108			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
VERGARA, G.B. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 144034		COMPL. DATE 01/24/1993		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8933 - 10058			
02	896 N	840	-0-	-56	-0-	82 1	758 2	N	-0-	-0-	
03	961 N	903	-0-	-58	-0-	81 1	822 2	N	-0-	-0-	
04	900 N	833	-0-	-67	-0-	67 1	766 2	N	-0-	-0-	
05	930 N	861	-0-	-69	-0-	70 1	791 2	N	-0-	-0-	
06	870 N	818	-0-	-52	-0-	72 1	746 2	N	-0-	-0-	
*07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	72 1	821 2	N	-0-	-0-	
-----											
CUELLAR, MARIA		WELL #: 2		RRCID -> 144501		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7506 - 8878			
02	5656 X	5214	-0-	-442	-0-	5214 2		Y	-0-	-0-	
03	6262 X	5693	-0-	-569	-0-	5693 2		Y	-0-	-0-	
04	5910 X	5510	-0-	-400	-0-	5510 2		Y	-0-	-0-	
05	6107 X	5715	-0-	-392	-0-	5715 2		Y	-0-	-0-	
06	5820 X	5539	-0-	-281	-0-	5539 2		Y	-0-	-0-	
07	5766 X	5633	-0-	-133	-0-	5633 2		Y	-0-	-0-	
-----											
TREVINO		WELL #: 13		RRCID -> 144516		COMPL. DATE 02/07/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8663 - 8766			
02	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278 2		Y	-0-	2	
03	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5173 2		Y	-0-	2	
04	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4969 2		Y	-0-	2	
05	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5223 2		Y	-0-	2	
06	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	5101 2		Y	-0-	2	
*07	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	5286 2		Y	-0-	2	
-----											
MARTINEZ, G.		WELL #: 6		RRCID -> 146120		COMPL. DATE 07/03/1993		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8688 - 8884			
02	7952 X	6974	-0-	-978	-0-	681 1	6293 2	N	-0-	-0-	
03	8804 X	7937	-0-	-867	-0-	715 1	7222 2	N	-0-	-0-	
04	8190 X	7275	-0-	-915	-0-	582 1	6693 2	N	-0-	-0-	
05	8463 X	7675	-0-	-788	-0-	623 1	7052 2	N	-0-	-0-	
06	8190 X	7518	-0-	-672	-0-	661 1	6857 2	N	-0-	-0-	
07	7936 X	7654	-0-	-282	-0-	621 1	7033 2	N	-0-	-0-	
-----											
TREVINO		WELL #: 14		RRCID -> 146227		COMPL. DATE 05/25/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8328 - 8370			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MARSHALL, S. G.		WELL #: 14		RRCID -> 147596		COMPL. DATE 12/17/1993		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9321 - 10568			
02	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	230 1	2765 2	N	-0-	-0-	
03	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	242 1	2921 2	N	-0-	-0-	
04	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	249 1	2831 2	N	-0-	-0-	
05	3317 X	3242	-0-	-75	-0-	257 1	2985 2	N	-0-	-0-	
06	3210 X	3206	-0-	-4	-0-	270 1	2936 2	N	-0-	-0-	
07	3317 X	3169	-0-	-148	-0-	278 1	2891 2	N	-0-	-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
CUELLAR, MARIA		WELL #: 4		RRCID -> 148502		COMPL. DATE 11/15/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8918 - 9118		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3192 X	2561	-0-	-631	-0-	2561 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3286 X	2769	-0-	-517	-0-	2769 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3007 X	2671	-0-	-336	-0-	2671 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2910 X	2325	-0-	-585	-0-	2325 2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----										
VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U		WELL #: 1		RRCID -> 149615		COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 11430 PERF.10740 - 11252		
02	504 N	427	-0-	-77	-0-	54 1	373 2	N	-0-	-0-
03	496 N	489	-0-	-7	-0-	56 1	433 2	N	-0-	-0-
04	480 N	474	-0-	-6	-0-	58 1	416 2	N	-0-	-0-
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	58 1	432 2	N	-0-	-0-
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	62 1	436 2	N	-0-	-0-
*07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	61 1	468 2	N	-0-	-0-
-----										
URIBE, S.		WELL #: 11		RRCID -> 149929		COMPL. DATE 11/21/1993		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8775 - 9332		
02	8792 X	8487	-0-	-305	-0-	829 1	7658 2	N	-0-	-0-
03	9734 X	9469	-0-	-265	-0-	853 1	8616 2	N	-0-	-0-
04	9420 X	9228	-0-	-192	-0-	738 1	8490 2	N	-0-	-0-
05	9610 X	9499	-0-	-111	-0-	772 1	8727 2	N	-0-	-0-
06	9700 X	9700	-0-	-0-	-0-	853 1	8847 2	N	-0-	-0-
*07	12361 X	12361	-0-	-0-	-0-	1003 1	11358 2	N	-0-	-0-
-----										
TREVINO		WELL #: 16		RRCID -> 150174		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8864 - 9072		
02	980 N	820	-0-	-160	-0-	820 2		N	-0-	-0-
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2		N	-0-	-0-
04	1200 N	886	-0-	-314	-0-	886 2		N	-0-	-0-
05	899 N	862	-0-	-37	-0-	862 2		N	-0-	-0-
06	870 N	699	-0-	-171	-0-	699 2		N	-0-	-0-
07	930 N	227	-0-	-703	-0-	227 2		N	-0-	-0-
-----										
MARSHALL, S. G.		WELL #: 17		RRCID -> 150570		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9792 - 10932		
02	364 N	363	-0-	-1	-0-	28 1	335 2	N	-0-	-0-
03	403 N	402	-0-	-1	-0-	31 1	371 2	N	-0-	-0-
04	390 N	374	-0-	-16	-0-	30 1	344 2	N	-0-	-0-
05	403 N	367	-0-	-36	-0-	29 1	338 2	N	-0-	-0-
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	37 1	398 2	N	-0-	-0-
*07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	70 1	729 2	N	-0-	-0-
-----										
G. MARTINEZ		WELL #: 7		RRCID -> 150699		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8860 - 9114		
02	6328 X	6051	-0-	-277	-0-	591 1	5460 2	N	-0-	-0-
03	6355 X	5895	-0-	-460	-0-	531 1	5364 2	N	-0-	-0-
04	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	586 1	6747 2	N	-0-	-0-
05	7316 X	5272	-0-	-2044	-0-	428 1	4844 2	N	-0-	-0-
06	7080 X	5513	-0-	-1567	-0-	485 1	5028 2	N	-0-	-0-
07	7564 X	5278	-0-	-2286	-0-	428 1	4850 2	N	-0-	-0-
-----										
CUELLAR, MARIA		WELL #: 6		RRCID -> 152607		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8192 - 8212		
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15 2		Y	-0-	-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-	-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		Y	-0-	-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		Y	-0-	-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		Y	-0-	-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		Y	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MARTINEZ, G.		WELL #: 8		RRCID -> 154457		COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9409 - 9524			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
						CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	242 1	2234 2	N	-0-		-0-
03	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	245 1	2474 2	N	-0-		-0-
04	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	189 1	2180 2	N	-0-		-0-
05	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	192 1	2168 2	N	-0-		-0-
06	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	203 1	2111 2	N	-0-		-0-
*07	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	205 1	2325 2	N	-0-		-0-
-----											
CUELLAR, MARIA		WELL #: 7		RRCID -> 154546		COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7328 - 8087			
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
MARTIN, J. C. ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 154549		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 8538 - 8666			
02	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	126 1	2611 2	Y	-0-		3
03	2945 X	2782	-0-	-163	-0-	136 1	2646 2	Y	-0-		3
04	2910 N	2874	-0-	-36	-0-	143 1	2731 2	Y	-0-		3
05	3007 N	2833	-0-	-174	-0-	140 1	2693 2	Y	-0-		3
06	2700 N	2626	-0-	-74	-0-	131 1	2495 2	Y	-0-		3
*07	3100 N	3345	-0-	245	-0-	245 1	3171 2	Y	-0-		3
-----											
MARTIN, J.C. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 154700		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9578 - 9698			
02	7644 X	7423	-0-	-221	-0-	341 1	7082 2	Y	-0-		4
03	8463 X	7785	-0-	-678	-0-	382 1	7403 2	Y	-0-		4
04	7950 X	7072	-0-	-878	-0-	353 1	6719 2	Y	-0-		4
05	8215 X	7134	-0-	-1081	-0-	353 1	6781 2	Y	-0-		4
06	7950 X	6570	-0-	-1380	-0-	328 1	6242 2	Y	-0-		4
07	8215 X	6795	-0-	-1420	-0-	353 1	6442 2	Y	-0-		4
-----											
ZACHRY E. B.		WELL #: 1		RRCID -> 154811		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8948 - 9090			
02	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	183 1	3807 2	Y	-0-		1
03	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	227 1	4409 2	Y	-0-		1
04	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	218 1	4153 2	Y	-0-		1
05	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	220 1	4237 2	Y	-0-		1
06	4200 X	4180	-0-	-20	-0-	209 1	3971 2	Y	-0-		1
*07	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	229 1	4167 2	Y	-0-		1
-----											
VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U		WELL #: 2		RRCID -> 154929		COMPL. DATE 07/12/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10118 - 10272			
02	1232 N	832	-0-	-400	-0-	105 1	727 2	N	-0-		-0-
03	1085 N	958	-0-	-127	-0-	109 1	849 2	N	-0-		-0-
04	990 N	935	-0-	-55	-0-	114 1	821 2	N	-0-		-0-
05	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	121 1	907 2	N	-0-		-0-
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	142 1	999 2	N	-0-		-0-
*07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	141 1	1081 2	N	-0-		-0-
-----											
ZACHRY, E. B.		WELL #: 2		RRCID -> 156124		COMPL. DATE 10/11/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9220			
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	45 1	934 2	Y	-0-		-0-
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	53 1	1037 2	Y	-0-		-0-
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	53 1	1009 2	Y	-0-		-0-
05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	54 1	1040 2	Y	-0-		-0-
06	1020 N	1018	-0-	-2	-0-	51 1	967 2	Y	-0-		-0-
*07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	57 1	1043 2	Y	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ZACHRY, E. B.		WELL #:		3	RRCID ->	156148	COMPL. DATE	08/30/1995	TOTAL DEPTH	10267	PERF.	9104 - 9982		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	224 N	211	-0-	-13	-0-	10	1	201	2	Y	-0-			1
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	Y	-0-			1
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	-0-			1
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	Y	-0-			1
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	2	Y	-0-			1
*07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	Y	-0-			1
-----														
ZACHRY, E. B.		WELL #:		4	RRCID ->	156182	COMPL. DATE	09/04/1995	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8896 - 9028		
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-			-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-			-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-			-0-
07	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
-----														
CUELLAR, MARIA		WELL #:		8	RRCID ->	156830	COMPL. DATE	11/20/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8937 - 9100		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
ZACHRY, E. B.		WELL #:		8	RRCID ->	157994	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9334 - 9781		
02	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	70	1	1449	2	Y	-0-			1
03	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	86	1	1659	2	Y	-0-			1
04	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	85	1	1627	2	Y	-0-			1
05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	87	1	1670	2	Y	-0-			1
06	1680 N	1654	-0-	-26	-0-	83	1	1571	2	Y	-0-			1
07	1767 N	1752	-0-	-15	-0-	91	1	1661	2	Y	-0-			1
-----														
CUELLAR, MARIA		WELL #:		9	RRCID ->	159197	COMPL. DATE	05/13/1996	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9120 - 9178		
02	560 N	542	-0-	-18	-0-	542	2			Y	-0-			-0-
03	620 N	584	-0-	-36	-0-	584	2			Y	-0-			-0-
04	600 N	576	-0-	-24	-0-	576	2			Y	-0-			-0-
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-			-0-
06	570 N	548	-0-	-22	-0-	548	2			Y	-0-			-0-
07	589 N	513	-0-	-76	-0-	513	2			Y	-0-			-0-
-----														
JUANA		WELL #:		5	RRCID ->	162651	COMPL. DATE	01/25/1997	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7200 - 7274		
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MARTINEZ, G.		WELL #:		10	RRCID ->	163339	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	9886	PERF.	9243 - 9304		
02	2800 X	2479	-0-	-321	-0-	242	1	2237	2	N	-0-			-0-
03	3100 X	2748	-0-	-352	-0-	248	1	2500	2	N	-0-			-0-
04	3000 X	2623	-0-	-377	-0-	210	1	2413	2	N	-0-			-0-
05	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	240	1	2711	2	N	-0-			-0-
06	2790 X	2684	-0-	-106	-0-	236	1	2448	2	N	-0-			-0-
*07	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	237	1	2685	2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 163972 COMPL. DATE 05/25/1997										TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7684 - 7699				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
DE MARTINEZ - URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164141 COMPL. DATE 06/04/1997										TOTAL DEPTH	10140	PERF. 9628 - 9634				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MARSHALL, S. G. WELL #: 15 RRCID -> 164664 COMPL. DATE 09/20/1997										TOTAL DEPTH	11170	PERF. 9856 - 9864				
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	2	N	-0-					-0-
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	2	N	-0-					-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	2	N	-0-					-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	2	N	-0-					-0-
06	240 N	180	-0-	-60	-0-	15	1	165	2	N	-0-					-0-
*07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	79	1	822	2	N	-0-					-0-
-----																
FRANCISCO RAMIREZ ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165858 COMPL. DATE 07/18/1997										TOTAL DEPTH	9265	PERF. 7751 - 8932				
02	2156 X	1992	-0-	-164	-0-	252	1	1740	2	Y	-0-					2
03	2387 X	2305	-0-	-82	-0-	262	1	2043	2	Y	-0-					2
04	2280 N	2214	-0-	-66	-0-	270	1	1944	2	Y	-0-					2
05	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	267	1	1998	2	Y	-0-					2
06	2220 N	2098	-0-	-122	-0-	261	1	1837	2	Y	-0-					2
07	2294 N	2105	-0-	-189	-0-	243	1	1862	2	Y	-0-					2
-----																
RAMIREZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 165895 COMPL. DATE 11/10/1997										TOTAL DEPTH	9502	PERF. 7526 - 9347				
02	784 N	496	-0-	-288	-0-	63	1	433	2	Y	-0-					2
03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	125	1	974	2	Y	-0-					2
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	96	1	692	2	Y	-0-					2
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	106	1	796	2	Y	-0-					2
06	1050 N	775	-0-	-275	-0-	96	1	679	2	Y	-0-					2
07	806 N	641	-0-	-165	-0-	74	1	567	2	Y	-0-					2
-----																
ZACHRY, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 165934 COMPL. DATE 09/09/1997										TOTAL DEPTH	9375	PERF. 9194 - 9199				
02	2324 N	2023	-0-	-301	-0-	93	1	1930	2	Y	-0-					-0-
03	2480 N	2253	-0-	-227	-0-	110	1	2143	2	Y	-0-					-0-
04	2400 N	2260	-0-	-140	-0-	113	1	2147	2	Y	-0-					-0-
05	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	119	1	2287	2	Y	-0-					-0-
06	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	111	1	2104	2	Y	-0-					-0-
07	2325 N	2111	-0-	-214	-0-	110	1	2001	2	Y	-0-					-0-
-----																
MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 166726 COMPL. DATE 01/29/1998										TOTAL DEPTH	9603	PERF. 7788 - 7793				
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
TREVINO		WELL #:		18	RRCID ->	166976	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7108 - 8939			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		3808 X	3346	-0-	-462	-0-	3346	2			Y	-0-			13
03		4154 X	3720	-0-	-434	-0-	3720	2			Y	-0-			13
04		3750 X	3506	-0-	-244	-0-	3488	2	18	9	Y	16	23	1	6
05		3875 X	3522	-0-	-353	-0-	3522	2			Y	-0-			6
06		3720 X	3242	-0-	-478	-0-	3225	2	17	9	Y	15			21
07		3720 X	3327	-0-	-393	-0-	3327	2			Y	-0-			21
-----															
MARTINEZ, FELIPE ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	167801	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7807 - 7812			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
-----															
CUELLAR, MARIA		WELL #:		10	RRCID ->	167905	COMPL. DATE	04/22/1998	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7634 - 9258			
02		3024 X	2991	-0-	-33	-0-	2991	2			Y	-0-			-0-
03		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			Y	-0-			-0-
04		3300 X	3231	-0-	-69	-0-	3231	2			Y	-0-			-0-
05		3410 X	3354	-0-	-56	-0-	3354	2			Y	-0-			-0-
06		3300 X	3262	-0-	-38	-0-	3262	2			Y	-0-			-0-
07		3379 X	3351	-0-	-28	-0-	3351	2			Y	-0-			-0-
-----															
MARTINEZ, ADELA M. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	168553	COMPL. DATE	04/22/2000	TOTAL DEPTH	9155	PERF.	6815 - 7964			
02		5292 X	4548	-0-	-744	-0-	576	1	3972	2	Y	-0-			2
03		5456 X	5186	-0-	-270	-0-	590	1	4596	2	Y	-0-			2
04		5220 X	4776	-0-	-444	-0-	583	1	4193	2	Y	-0-			2
05		5270 X	5086	-0-	-184	-0-	598	1	4488	2	Y	-0-			2
06		5040 X	4705	-0-	-335	-0-	586	1	4119	2	Y	-0-			2
07		5177 X	4861	-0-	-316	-0-	561	1	4300	2	Y	-0-			2
-----															
TREVINO		WELL #:		19	RRCID ->	169053	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	9414	PERF.	7773 - 9210			
02		2912 X	2696	-0-	-216	-0-	2696	2			Y	-0-			11
03		3131 X	3127	-0-	-4	-0-	3127	2			Y	-0-			11
04		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3112	2	18	9	Y	16	23	1	4
05		3162 X	2690	-0-	-472	-0-	2690	2			Y	-0-			4
06		3060 X	2657	-0-	-403	-0-	2639	2	18	9	Y	16			20
07		3224 X	3105	-0-	-119	-0-	3105	2			Y	-0-			20
-----															
JUANA NCT		WELL #:		7	RRCID ->	169257	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8305 - 8766			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CUELLAR, MARIA		WELL #:		11	RRCID ->	169791	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8445 - 9280			
02		2436 X	1979	-0-	-457	-0-	1979	2			Y	-0-			-0-
03		2697 X	2161	-0-	-536	-0-	2161	2			Y	-0-			-0-
04		2400 X	2370	-0-	-30	-0-	2370	2			Y	-0-			-0-
05		2201 N	2119	-0-	-82	-0-	2119	2			Y	-0-			-0-
06		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-			-0-
07		2449 N	2041	-0-	-408	-0-	2041	2			Y	-0-			-0-



CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RAMON, BELIA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 169870		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8672 - 8677				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
TREVINO		WELL #: 20		RRCID -> 170358		COMPL. DATE 11/15/2003		TOTAL DEPTH 9495 PERF. 7967 - 9020				
02	3612 X	3419	-0-	-193	-0-	3419	2		Y	-0-	11	
03	3968 X	3954	-0-	-14	-0-	3954	2		Y	-0-	11	
04	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3876	2	18	9	Y	4	
05	3968 X	3835	-0-	-133	-0-	3835	2		Y	-0-	4	
06	3840 X	3588	-0-	-252	-0-	3571	2	17	9	Y	19	
07	4030 X	3837	-0-	-193	-0-	3837	2		Y	-0-	19	
-----												
CUELLAR, MARIA HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 170766		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7500 - 7520				
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		Y	-0-	14	
03	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2		Y	-0-	14	
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		Y	-0-	14	
05	341 N	255	-0-	-86	-0-	255	2		Y	-0-	14	
06	270 N	198	-0-	-72	-0-	198	2		Y	-0-	14	
*07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		Y	-0-	14	
-----												
ALONZO RAMIREZ ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171526		COMPL. DATE 04/06/1999		TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7848 - 8365				
02	1512 N	1481	-0-	-31	-0-	187	1	1294	2	Y	5	
03	1829 N	1709	-0-	-120	-0-	195	1	1514	2	Y	5	
04	1710 N	1661	-0-	-49	-0-	203	1	1458	2	Y	5	
05	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	194	1	1458	2	Y	5	
06	1650 N	1550	-0-	-100	-0-	193	1	1357	2	Y	5	
07	1705 N	1584	-0-	-121	-0-	183	1	1401	2	Y	5	
-----												
CUELLAR, MARIA		WELL #: 12		RRCID -> 172083		COMPL. DATE 11/22/1998		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 8996				
02	2128 N	2051	-0-	-77	-0-	2051	2		Y	-0-	-0-	
03	2325 N	2303	-0-	-22	-0-	2303	2		Y	-0-	-0-	
04	2250 N	2184	-0-	-66	-0-	2184	2		Y	-0-	-0-	
05	2263 N	2068	-0-	-195	-0-	2068	2		Y	-0-	-0-	
06	2220 N	2132	-0-	-88	-0-	2132	2		Y	-0-	-0-	
07	2263 N	2162	-0-	-101	-0-	2162	2		Y	-0-	-0-	
-----												
MARTINEZ-RANGEL G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 173589		COMPL. DATE 06/13/1999		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9465 - 9470				
02	6048 X	5641	-0-	-407	-0-	551	1	5090	2	N	-0-	
03	6696 X	6199	-0-	-497	-0-	558	1	5641	2	N	-0-	
04	6150 X	5229	-0-	-921	-0-	418	1	4811	2	N	-0-	
05	6262 X	6240	-0-	-22	-0-	507	1	5733	2	N	-0-	
06	6030 X	5823	-0-	-207	-0-	512	1	5311	2	N	-0-	
07	6231 X	5808	-0-	-423	-0-	471	1	5337	2	N	-0-	
-----												
RAMON, BELIA ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 173781		COMPL. DATE 11/07/1999		TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 7931				
02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		N	-0-	-0-	
03	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2		N	-0-	-0-	
04	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2		N	-0-	-0-	
05	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2		N	-0-	-0-	
06	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2		N	-0-	-0-	
*07	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2		N	-0-	-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MARSHALL, S. G.		WELL #: 21		RRCID -> 174091		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9150 - 9155				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CUELLAR, MARIA		WELL #: 13		RRCID -> 174092		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7794 - 7808				
02	1120 N	1006	-0-	-114	-0-	1006	2		Y	-0-		-0-
03	1209 N	1152	-0-	-57	-0-	1152	2		Y	-0-		-0-
04	1170 N	1115	-0-	-55	-0-	1115	2		Y	-0-		-0-
05	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2		Y	-0-		-0-
06	1110 N	1079	-0-	-31	-0-	1079	2		Y	-0-		-0-
07	1147 N	1122	-0-	-25	-0-	1122	2		Y	-0-		-0-
-----												
TREVINO		WELL #: 21		RRCID -> 174403		COMPL. DATE 08/02/1999		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9015 - 9364				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
DEMARTINEZ, M.		WELL #: 5		RRCID -> 175687		COMPL. DATE 08/12/1999		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9189 - 9570				
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	2	1	20	2	N	-0-	-0-
03	14 N	7	-0-	-7	-0-	1	1	6	2	N	-0-	-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-	-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-	-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-	-0-
*07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	59	1	665	2	N	-0-	-0-
-----												
BENAVIDES, B. R. 2		WELL #: 15		RRCID -> 176463		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9260 - 9796				
02	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	81	1	1674	2	N	-0-	-0-
03	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	111	1	2146	2	N	-0-	-0-
04	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	107	1	2032	2	N	-0-	-0-
05	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	116	1	2230	2	N	-0-	-0-
06	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	108	1	2064	2	N	-0-	-0-
*07	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	117	1	2136	2	N	-0-	-0-
-----												
MARTIN, J. C. ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 176850		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8862 - 8872				
02	980 N	291	-0-	-689	-0-	13	1	278	2	Y	-0-	2
03	1085 N	542	-0-	-543	-0-	27	1	515	2	Y	-0-	2
04	810 N	145	-0-	-665	-0-	7	1	138	2	Y	-0-	2
05	310 N	190	-0-	-120	-0-	9	1	181	2	Y	-0-	2
06	510 N	22	-0-	-488	-0-	1	1	21	2	Y	-0-	2
07	155 N	89	-0-	-66	-0-	5	1	84	2	Y	-0-	2
-----												
URIBE-M DEMARTINEZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176852		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9406 - 9411				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	34	1	354	2	N	-0-	-0-
*07	3100 N	6632	-0-	3532	3532	538	1	6094	2	N	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MARSHALL, S. G.		WELL #: 23		RRCID -> 176919		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9764 - 9804		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	281 1	3377 2	N	-0-	-0-
03	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	269 1	3242 2	N	-0-	-0-
04	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	273 1	3103 2	N	-0-	-0-
05	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	336 1	3893 2	N	-0-	-0-
06	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	267 1	2897 2	N	-0-	-0-
*07	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	289 1	2999 2	N	-0-	-0-
-----										
MARSHALL, S. G.		WELL #: 22		RRCID -> 177206		COMPL. DATE 03/31/2000		TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9223 - 9228		
02	13020 X	12969	-0-	-51	-0-	996 1	11973 2	N	-0-	-0-
03	14415 X	14154	-0-	-261	-0-	1083 1	13071 2	N	-0-	-0-
04	13950 X	12825	-0-	-1125	-0-	1039 1	11786 2	N	-0-	-0-
05	14353 X	14142	-0-	-211	-0-	1123 1	13019 2	N	-0-	-0-
06	13890 X	12498	-0-	-1392	-0-	1054 1	11444 2	N	-0-	-0-
07	14353 X	11887	-0-	-2466	-0-	1043 1	10844 2	N	-0-	-0-
-----										
MARSHALL, S. G.		WELL #: 24		RRCID -> 177231		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9692 - 9929		
02	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	229 1	2755 2	N	-0-	-0-
03	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	287 1	3461 2	N	-0-	-0-
04	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	356 1	4045 2	N	-0-	-0-
05	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	351 1	4074 2	N	-0-	-0-
06	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	363 1	3943 2	N	-0-	-0-
*07	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	445 1	4619 2	N	-0-	-0-
-----										
BENAVIDES, B. R. 2		WELL #: 16		RRCID -> 178463		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9408 - 10132		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MARSHALL-URIBE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181190		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9577 - 9720		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
URIBE, S.		WELL #: 12		RRCID -> 183449		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8884 - 9106		
02	1988 X	1926	-0-	-62	-0-	188 1	1738 2	N	-0-	-0-
03	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	214 1	2160 2	N	-0-	-0-
04	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	184 1	2120 2	N	-0-	-0-
05	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	206 1	2332 2	N	-0-	-0-
06	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	214 1	2222 2	N	-0-	-0-
07	2387 N	2295	-0-	-92	-0-	186 1	2109 2	N	-0-	-0-
-----										
OSCAR GUTIERREZ ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 191714		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9184 - 9385		
02	2548 N	2036	-0-	-512	-0-	94 1	1942 2	N	-0-	-0-
03	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	145 1	2804 2	N	-0-	-0-
04	2850 N	2803	-0-	-47	-0-	140 1	2663 2	N	-0-	-0-
05	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	148 1	2849 2	N	-0-	-0-
06	2850 N	2814	-0-	-36	-0-	141 1	2673 2	N	-0-	-0-
*07	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	155 1	2820 2	N	-0-	-0-

-----  
 CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 JUANA WELL #: 8 RRCID -> 200158 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

-----  
 JUANA WELL #: 10 RRCID -> 201188 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9530

02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-

-----  
 EDWARD CASSIN WELL #: 1 RRCID -> 201871 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10174 - 10514

02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	2	Y	-0-					-0-
03	279 N	256	-0-	-23	-0-	19	1	237	2	Y	-0-					-0-
04	240 N	210	-0-	-30	-0-	15	1	195	2	Y	-0-					-0-
05	248 N	204	-0-	-44	-0-	18	1	186	2	Y	-0-					-0-
06	240 N	200	-0-	-40	-0-	18	1	182	2	Y	-0-					-0-
*07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	24	1	242	2	Y	-0-					-0-

-----  
 JUANA WELL #: 11 RRCID -> 202361 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9295 - 9363

02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
*07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-

-----  
 EDWARD CASSIN A WELL #: 1 RRCID -> 204201 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10312 - 10538

02	896 N	755	-0-	-141	-0-	58	1	697	2	Y	-0-					1
03	961 N	845	-0-	-116	-0-	62	1	783	2	Y	-0-					1
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	62	1	780	2	Y	-0-					1
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	74	1	783	2	Y	-0-					1
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	73	1	755	2	Y	-0-					1
*07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	78	1	799	2	Y	-0-					3
						2	9									

-----  
 JUANA "A" WELL #: 13 RRCID -> 206423 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9788

02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	570 N	529	-0-	-41	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	589 N	490	-0-	-99	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	570 N	471	-0-	-99	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	558 N	453	-0-	-105	-0-	453	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
RAMON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	206647	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 7762 - 9743	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		626 N	626	-0-	-0-	611 2	15 9		N	14		14
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
06		90 N	-0-	-0-	-90				N	-0-		14
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
-----												
LOPEZ, LAURO		WELL #:		2	RRCID ->	206931	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	11988	PERF.10290 - 10432	
02		1344 N	1252	-0-	-92		97 1	1155 2	Y	-0-		-0-
03		1546 N	1546	-0-	-0-		113 1	1433 2	Y	-0-		-0-
04		1590 N	1446	-0-	-144		107 1	1339 2	Y	-0-		-0-
05		1452 N	1452	-0-	-0-		126 1	1326 2	Y	-0-		-0-
06		1590 N	1590	-0-	-0-		141 1	1449 2	Y	-0-		-0-
*07		1526 N	1526	-0-	-0-		136 1	1390 2	Y	-0-		-0-
-----												
R & R RAMIREZ F.P.LTD		WELL #:		1	RRCID ->	207016	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7686 - 8964	
02		28 N	25	-0-	-3		25 2		N	-0-		-0-
03		110 N	110	-0-	-0-		110 2		N	-0-		-0-
04		132 N	132	-0-	-0-		132 2		N	-0-		-0-
05		1062 N	1062	-0-	-0-		1062 2		N	-0-		-0-
06		583 N	583	-0-	-0-		560 2	23 9	N	21		21
*07		356 N	356	-0-	-0-		356 2		N	-0-		21
-----												
JUANA		WELL #:		12	RRCID ->	207629	COMPL. DATE	01/17/2005	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9254 - 9296	
02		1 N	-0-	-0-	-1				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		4 N	4	-0-	-0-		4 2		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		10 N	10	-0-	-0-		10 2		N	-0-		-0-
07		4 N	-0-	-0-	-4				N	-0-		-0-
-----												
EDWARD CASSIN		WELL #:		2	RRCID ->	208255	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10282 - 10498	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
HORACIO-GONZALEZ		WELL #:		2	RRCID ->	208687	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 7942 - 8046	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CUELLAR HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 208689		COMPL. DATE 10/20/2005			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7749 - 9120		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1904 N	1671	-0-	-233	-0-	314 1	1351 2	N	5		5
03	1829 N	1669	-0-	-160	-0-	319 1	1332 2	N	16		21
04	1830 N	1829	-0-	-1	-0-	349 1	1480 2	N	-0-		21
05	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	406 1	1691 2	N	-0-		21
06	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	433 1	1558 2	N	1	12 1	10
*07	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	444 1	1452 2	N	-0-		10
-----											
CUELLAR, MARIA		WELL #: 15		RRCID -> 208741		COMPL. DATE 01/16/2005			TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8912 - 9122		
02	672 N	622	-0-	-50	-0-	622 2		Y	-0-		-0-
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2		Y	-0-		-0-
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		Y	-0-		-0-
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		Y	-0-		-0-
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		Y	-0-		-0-
*07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		Y	-0-		-0-
-----											
RASH		WELL #: 1		RRCID -> 209195		COMPL. DATE 09/09/2008			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6940 - 7476		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
EDWARD CASSIN A		WELL #: 2		RRCID -> 209470		COMPL. DATE 10/20/2004			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10252 - 10524		
02	3696 X	2970	-0-	-726	-0-	229 1	2741 2	Y	-0-		2
03	4092 X	2981	-0-	-1111	-0-	217 1	2764 2	Y	-0-		2
04	3780 X	2788	-0-	-992	-0-	207 1	2581 2	Y	-0-		2
05	3906 X	2823	-0-	-1083	-0-	245 1	2578 2	Y	-0-		2
06	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	306 1	3148 2	Y	-0-		2
*07	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	305 1	3115 2	Y	8		10
-----											
LOPEZ, LAURO		WELL #: 3		RRCID -> 209481		COMPL. DATE 11/11/2004			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10109 - 10374		
02	392 N	349	-0-	-43	-0-	27 1	322 2	Y	-0-		-0-
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	55 1	707 2	Y	-0-		-0-
04	750 N	659	-0-	-91	-0-	49 1	610 2	Y	-0-		-0-
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	63 1	666 2	Y	-0-		-0-
06	750 N	670	-0-	-80	-0-	59 1	611 2	Y	-0-		-0-
07	682 N	681	-0-	-1	-0-	61 1	620 2	Y	-0-		-0-
-----											
TREVINO		WELL #: 25		RRCID -> 210396		COMPL. DATE 04/29/2005			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7910 - 9380		
02	672 N	640	-0-	-32	-0-	628 2	12 9	Y	11		11
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		Y	-0-		11
04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	709 2	18 9	Y	16	23 1	4
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2		Y	-0-		4
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	710 2	18 9	Y	16		20
*07	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		Y	-0-		20

-----  
 CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 VIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 210892 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7471 - 9326  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
02	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	315	1	1355	2	N	-0-		-0-
03	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	303	1	1267	2	N	15		15
						17	9						
04	1530 N	1513	-0-	-17	-0-	289	1	1224	2	N	-0-		15
05	1860 N	1555	-0-	-305	-0-	301	1	1254	2	N	-0-		15
06	1530 N	1474	-0-	-56	-0-	320	1	1154	2	N	-0-	13 1	2
07	1550 N	1538	-0-	-12	-0-	360	1	1178	2	N	-0-		2

-----  
 MARSHALL S.G. WELL #: 26 RRCID -> 210964 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 9720 - 10946  
 -----

02	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	162	1	1952	2	N	-0-		-0-
03	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	170	1	2047	2	N	-0-		-0-
04	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	175	1	1990	2	N	-0-		-0-
05	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	168	1	1951	2	N	-0-		-0-
06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	162	1	1759	2	N	-0-		-0-
*07	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	166	1	1726	2	N	-0-		-0-

-----  
 CUELLAR, MARIA WELL #: 16 RRCID -> 211257 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7979 - 8260  
 -----

02	3276 X	3174	-0-	-102	-0-	3137	2	37	9	Y	34		34
03	3627 X	3510	-0-	-117	-0-	3510	2			Y	-0-		34
04	3210 X	3081	-0-	-129	-0-	3081	2			Y	-0-		34
05	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			Y	-0-		34
06	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			Y	-0-	34 1	-0-
07	3317 X	3264	-0-	-53	-0-	3264	2			Y	-0-		-0-

-----  
 CASSIN, EDWARD WELL #: 4 RRCID -> 212341 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10280 - 11943  
 -----

02	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	151	1	1809	2	Y	-0-		-0-
03	1953 N	1761	-0-	-192	-0-	128	1	1633	2	Y	-0-		-0-
04	1590 N	1412	-0-	-178	-0-	105	1	1307	2	Y	-0-		-0-
05	1643 N	1444	-0-	-199	-0-	125	1	1319	2	Y	-0-		-0-
06	1590 N	1415	-0-	-175	-0-	125	1	1290	2	Y	-0-		-0-
*07	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	133	1	1360	2	Y	-0-		-0-

-----  
 CASSIN, EDWARD WELL #: 5 RRCID -> 212344 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10389 - 11883  
 -----

02	3248 X	3017	-0-	-231	-0-	233	1	2784	2	Y	-0-		-0-
03	3596 X	3324	-0-	-272	-0-	242	1	3082	2	Y	-0-		-0-
04	3480 X	3216	-0-	-264	-0-	239	1	2977	2	Y	-0-		-0-
05	3441 X	3226	-0-	-215	-0-	279	1	2947	2	Y	-0-		-0-
06	3330 X	3119	-0-	-211	-0-	276	1	2843	2	Y	-0-		-0-
07	3348 X	2972	-0-	-376	-0-	265	1	2707	2	Y	-0-		-0-

-----  
 TREVINO WELL #: 26 RRCID -> 212857 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7674 - 9394  
 -----

02	3285 X	3062	-0-	-223	-0-	3050	2	12	9	Y	11		11
03	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			Y	-0-		11
04	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3027	2	18	9	Y	16	23 1	4
05	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			Y	-0-		4
06	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2798	2	17	9	Y	15		19
*07	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			Y	-0-		19

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
TREVINO		WELL #:		22	RRCID ->	215505	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	9517	PERF.	9102 - 9166		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	11				11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	16	23	1		4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	16				20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				20
-----														
EDWARD CASSIN		WELL #:		6	RRCID ->	215801	COMPL. DATE	06/09/2011	TOTAL DEPTH	12293	PERF.	10316 - 11866		
02	4732 X	2408	-0-	-2324	-0-	186	1	2222	2	Y	-0-	-0-		
03	5239 X	2704	-0-	-2535	-0-	197	1	2507	2	Y	-0-	-0-		
04	2520 X	2490	-0-	-30	-0-	185	1	2305	2	Y	-0-	-0-		
05	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	230	1	2428	2	Y	-0-	-0-		
06	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	246	1	2534	2	Y	-0-	-0-		
*07	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	272	1	2779	2	Y	-0-	-0-		
-----														
MARIA CUELLAR		WELL #:		17	RRCID ->	215893	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6432 - 9418		
02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-	-0-		
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-	-0-		
04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-	-0-		
05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-	-0-		
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-	-0-		
*07	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-	-0-		
-----														
RAMON		WELL #:		4	RRCID ->	219355	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	9480	PERF.	6723 - 8098		
02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1095	2	66	9	N	60	60		
03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1132	2	7	9	N	6	66		
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1122	2	6	9	N	5	71		
05	1178 N	1053	-0-	-125	-0-	1051	2	2	9	N	2	73		
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1112	2	3	9	N	3	76		
07	1178 N	1105	-0-	-73	-0-	1105	2			N	-0-	76		
-----														
MARIA CUELLAR		WELL #:		18	RRCID ->	221580	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7754 - 9312		
02	10752 X	8993	-0-	-1759	-0-	8983	2	10	9	Y	9	9		
03	11532 X	9800	-0-	-1732	-0-	9800	2			Y	-0-	9		
04	9450 X	9309	-0-	-141	-0-	9218	2	91	9	Y	83	92		
05	9765 X	9345	-0-	-420	-0-	9345	2			Y	-0-	92		
06	9450 X	8983	-0-	-467	-0-	8872	2	111	9	Y	101	168		
07	9765 X	8879	-0-	-886	-0-	8879	2			Y	-0-	168		
-----														
RAMON		WELL #:		7	RRCID ->	221664	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	7662 - 9077		
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-	-0-		
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	272	2	9	9	N	8	8		
04	270 N	259	-0-	-11	-0-	258	2	1	9	N	1	9		
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-	9		
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-	9		
*07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-	9		
-----														
RAMON		WELL #:		3	RRCID ->	222567	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	9913	PERF.	7872 - 9520		
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-	-0-		
03	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-	-0-		
04	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2065	2	15	9	N	14	14		
05	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-	14		
06	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-	14		
*07	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-	14		



CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
SNOWMASS INC.		WELL #:		1	RRCID ->	223032	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	12614	PERF.	10874 - 11199			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		902 N	902	-0-	-0-	-0-	70	1	832	2	Y	-0-			-0-
03		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	77	1	981	2	Y	-0-			-0-
04		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	78	1	970	2	Y	-0-			-0-
05		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	95	1	1002	2	Y	-0-			-0-
06		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	95	1	980	2	Y	-0-			-0-
*07		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	92	1	938	2	Y	80			80
							88	9							

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	223037	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	7322 - 9205			
02		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
03		248 N	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-			-0-
04		240 N	164	-0-	-76	-0-	164	2			N	-0-			-0-
05		248 N	172	-0-	-76	-0-	172	2			N	-0-			-0-
06		180 N	62	-0-	-118	-0-	62	2			N	-0-			-0-
*07		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	223505	COMPL. DATE	05/28/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6503 - 9239			
02		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4241	2	23	9	N	21			21
03		5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-			21
04		5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-			21
05		4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-			21
06		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-			21
*07		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-			21

MARTIN, J.C.		WELL #:		15	RRCID ->	223654	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	8740 - 9645			
02		5768 X	4764	-0-	-1004	-0-	219	1	4545	2	N	-0-			2
03		5642 X	5234	-0-	-408	-0-	257	1	4977	2	N	-0-			2
04		5190 X	4586	-0-	-604	-0-	229	1	4357	2	N	-0-			2
05		5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	281	1	5397	2	N	-0-			2
06		5100 X	4865	-0-	-235	-0-	243	1	4622	2	N	-0-			2
07		5270 X	5255	-0-	-15	-0-	273	1	4982	2	N	-0-			2

G. B. VERGARA		WELL #:		10	RRCID ->	225032	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8810 - 8820			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CUELLAR HEIRS B		WELL #:		1	RRCID ->	225146	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	10470	PERF.	7340 - 10071			
02		336 N	263	-0-	-73	-0-	262	2	1	9	N	1			1
03		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			1
04		390 N	347	-0-	-43	-0-	347	2			N	-0-			1
05		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			1
06		420 N	308	-0-	-112	-0-	308	2			N	-0-			1
07		372 N	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-			1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CUELLAR, MARIA		WELL #:		19	RRCID ->	225636	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7676 - 7828
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1165	2	15	9	Y	14	14
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-	14
04	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-	14
05	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-	14
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-	-0-
*07	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			Y	-0-	-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #:		3	RRCID ->	226191	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	12242	PERF.	10204 - 10526
02	3500 X	2696	-0-	-804	-0-	208	1	2488	2	Y	-0-	-0-
03	3875 X	3632	-0-	-243	-0-	264	1	3368	2	Y	-0-	-0-
04	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	268	1	3339	2	Y	-0-	-0-
05	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	327	1	3449	2	Y	-0-	-0-
06	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	272	1	2799	2	Y	-0-	-0-
*07	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	306	1	3127	2	Y	-0-	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		30	RRCID ->	226194	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	10404	PERF.	9320 - 10252
02	7112 X	6453	-0-	-659	-0-	496	1	5957	2	N	-0-	-0-
03	7874 X	6467	-0-	-1407	-0-	495	1	5972	2	N	-0-	-0-
04	7620 X	5991	-0-	-1629	-0-	485	1	5506	2	N	-0-	-0-
05	7812 X	6837	-0-	-975	-0-	543	1	6294	2	N	-0-	-0-
06	6900 X	6148	-0-	-752	-0-	518	1	5630	2	N	-0-	-0-
07	7130 X	6361	-0-	-769	-0-	558	1	5803	2	N	-0-	-0-

CASSIN, EDWARD A		WELL #:		4	RRCID ->	226417	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	11810	PERF.	10587 - 11268
02	1400 N	935	-0-	-465	-0-	72	1	863	2	Y	-0-	1
03	1519 N	1348	-0-	-171	-0-	98	1	1250	2	Y	-0-	1
04	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	119	1	1481	2	Y	-0-	1
05	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	150	1	1584	2	Y	-0-	1
06	1290 N	1143	-0-	-147	-0-	101	1	1042	2	Y	-0-	1
07	1643 N	1530	-0-	-113	-0-	136	1	1391	2	Y	-0-	4

S. G. MARSHALL		WELL #:		25	RRCID ->	227041	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	10556	PERF.	9165 - 9413
02	3668 X	3445	-0-	-223	-0-	265	1	3180	2	N	-0-	-0-
03	3999 X	3896	-0-	-103	-0-	298	1	3598	2	N	-0-	-0-
04	3870 X	3682	-0-	-188	-0-	298	1	3384	2	N	-0-	-0-
05	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	306	1	3546	2	N	-0-	-0-
06	3780 X	3743	-0-	-37	-0-	316	1	3427	2	N	-0-	-0-
*07	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	357	1	3707	2	N	-0-	-0-

SNOWMASS INC.		WELL #:		2	RRCID ->	228088	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	12424	PERF.	11064 - 11279
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MARSHALL, S. G.		WELL #: 33		RRCID -> 229092		COMPL. DATE 05/28/2007		TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8847 - 9028		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	N	-0-	-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	2 1	19 2	N	-0-	-0-
04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	97 1	1102 2	N	-0-	-0-
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	50 1	578 2	N	-0-	-0-
06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	91 1	991 2	N	-0-	-0-
*07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	70 1	724 2	N	-0-	-0-
-----										
CASSIN, EDWARD		WELL #: 8		RRCID -> 229100		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 12070 PERF.10464 - 11539		
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	22 1	262 2	Y	-0-	-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	23 1	298 2	Y	-0-	-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	23 1	290 2	Y	-0-	-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	26 1	272 2	Y	-0-	-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	25 1	255 2	Y	-0-	-0-
*07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	25 1	260 2	Y	-0-	-0-
-----										
CASSIN, EDWARD		WELL #: 9		RRCID -> 229334		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 11362		
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	62 1	736 2	Y	-0-	-0-
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	65 1	829 2	Y	-0-	-0-
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	61 1	761 2	Y	-0-	-0-
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	73 1	770 2	Y	-0-	-0-
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	74 1	758 2	Y	-0-	-0-
*07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	73 1	749 2	Y	-0-	-0-
-----										
MARSHALL, S. G.		WELL #: 32		RRCID -> 229390		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9610 - 10773		
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	N	-0-	-0-
04	11 N	5	-0-	-6	-0-	5 2		N	-0-	-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	-0-
06	15 N	2	-0-	-13	-0-	2 2		N	-0-	-0-
07	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2		N	-0-	-0-
-----										
CUELLAR, MARIA		WELL #: 20		RRCID -> 229573		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7466 - 9094		
02	DLQ G-10	829	-0-	829	2078	829 2		Y	-0-	14
03	DLQ G-10	1001	-0-	1001	3079	1001 2		Y	-0-	14
04	3000 N	966	-0-	-2034	1045	966 2		Y	-0-	14
05	2105 N	1060	-0-	-1045	-0-	1060 2		Y	-0-	14
06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2		Y	-0-	-0-
*07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2		Y	-0-	-0-
-----										
RANGEL, B. M.		WELL #: 8		RRCID -> 230932		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10140 - 10150		
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7 1	70 2	N	-0-	-0-
03	372 N	17	-0-	-355	-0-	2 1	15 2	N	-0-	-0-
04	120 N	5	-0-	-115	-0-	5 2		N	-0-	-0-
05	93 N	32	-0-	-61	-0-	3 1	29 2	N	-0-	-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	1 1	12 2	N	-0-	-0-
07	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2		N	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
RAMIREZ, A		WELL #:		1	RRCID ->	233162	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7002 - 9165	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2128 N	2074	-0-	-54	-0-	261	1	1803	2	Y	9		9
03	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	10 248	9 1	1934	2	Y	3		12
04	2100 N	2019	-0-	-81	-0-	3 244	9 1	1756	2	Y	17		29
05	2263 N	2010	-0-	-253	-0-	19 236	9 1	1774	2	Y	-0-	25 1	4
06	2100 N	1906	-0-	-194	-0-	2 237	9 1	1667	2	Y	2		6
07	2077 N	1996	-0-	-81	-0-	11 229	9 1	1756	2	Y	10		16
-----													
G. MARTINEZ TRUST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233826	COMPL. DATE	11/04/2007	TOTAL DEPTH	10411	PERF.	9345 - 9453	
02	9604 X	9107	-0-	-497	-0-	889	1	8218	2	N	-0-		-0-
03	10633 X	10115	-0-	-518	-0-	911	1	9204	2	N	-0-		-0-
04	10290 X	9616	-0-	-674	-0-	769	1	8847	2	N	-0-		-0-
05	10633 X	9973	-0-	-660	-0-	810	1	9163	2	N	-0-		-0-
06	10080 X	9457	-0-	-623	-0-	832	1	8625	2	N	-0-		-0-
07	10106 X	9616	-0-	-490	-0-	780	1	8836	2	N	-0-		-0-
-----													
LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #:		A 1	RRCID ->	234647	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9662	PERF.	7739 - 9315	
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	462	2	2	9	Y	2		2
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-		2
04	480 N	7	-0-	-473	-0-	7	2			Y	-0-		2
05	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-		2
06	660 N	485	-0-	-175	-0-	485	2			Y	-0-		2
*07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-		2
-----													
CUELLAR, FERNANDO "A"		WELL #:		A 1	RRCID ->	234650	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	6450 - 9288	
02	6580 X	6217	-0-	-363	-0-	1173	1	5044	2	Y	-0-		-0-
03	7285 X	6078	-0-	-1207	-0-	1174	1	4904	2	Y	-0-		-0-
04	6660 X	5596	-0-	-1064	-0-	1068	1	4528	2	Y	-0-		-0-
05	6882 X	5116	-0-	-1766	-0-	990	1	4126	2	Y	-0-		-0-
06	6660 X	4182	-0-	-2478	-0-	909	1	3273	2	Y	-0-		-0-
07	6882 X	3981	-0-	-2901	-0-	932	1	3049	2	Y	-0-		-0-
-----													
VIELMANN-RAMIREZ "A"		WELL #:		A 1	RRCID ->	235728	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10557 - 10800	
02	1512 N	1470	-0-	-42	-0-	185	1	1277	2	Y	7		7
03	1674 N	1593	-0-	-81	-0-	8 181	9 1	1410	2	Y	2		9
04	1680 N	1393	-0-	-287	-0-	2 168	9 1	1211	2	Y	13		22
05	1643 N	1231	-0-	-412	-0-	14 145	9 1	1086	2	Y	-0-	19 1	3
06	1530 N	1384	-0-	-146	-0-	172	1	1211	2	Y	1		4
*07	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1 182	9 1	1390	2	Y	8		12
-----													
CASSIN, EDWARD		WELL #:		10	RRCID ->	235963	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10360 - 11780	
02	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	241	1	2880	2	Y	-0-		-0-
03	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	265	1	3375	2	Y	-0-		-0-
04	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	242	1	3021	2	Y	-0-		-0-
05	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	274	1	2887	2	Y	-0-		-0-
06	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	273	1	2817	2	Y	-0-		-0-
*07	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	277	1	2828	2	Y	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
URIBE, S.		WELL #: 14		RRCID -> 237135		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9621 - 9631		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	3444 X	3253	-0-	-191	-0-	318 1	2935 2	N	-0-	-0-
03	3813 X	3577	-0-	-236	-0-	322 1	3255 2	N	-0-	-0-
04	3690 X	3599	-0-	-91	-0-	288 1	3311 2	N	-0-	-0-
05	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	299 1	3387 2	N	-0-	-0-
06	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	306 1	3176 2	N	-0-	-0-
07	3720 X	3633	-0-	-87	-0-	295 1	3338 2	N	-0-	-0-
-----										
LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: B 1		RRCID -> 237900		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7630 - 8695		
02	1148 N	1086	-0-	-62	-0-	1084 2	2 9	Y	2	2
03	1209 N	1135	-0-	-74	-0-	1135 2		Y	-0-	2
04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		Y	-0-	2
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2		Y	-0-	2
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2		Y	-0-	2
07	961 N	881	-0-	-80	-0-	881 2		Y	-0-	2
-----										
STATE CUATRO CATTLE "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 237902		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10697 - 11324		
02	1372 N	932	-0-	-440	-0-	72 1	860 2	Y	-0-	-0-
03	1302 N	1014	-0-	-288	-0-	74 1	940 2	Y	-0-	-0-
04	1050 N	837	-0-	-213	-0-	62 1	775 2	Y	-0-	-0-
05	1023 N	708	-0-	-315	-0-	61 1	647 2	Y	-0-	-0-
06	990 N	890	-0-	-100	-0-	79 1	811 2	Y	-0-	-0-
*07	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	129 1	1317 2	Y	-0-	-0-
-----										
BLANCA AURORA SALINAS "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 237903		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6114 - 6132		
02	112 N	61	-0-	-51	-0-	61 2		Y	-0-	-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y	-0-	-0-
04	150 N	68	-0-	-82	-0-	68 2		Y	-0-	-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		Y	-0-	-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		Y	-0-	-0-
*07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		Y	-0-	-0-
-----										
CUELLAR, FERNANDO "B"		WELL #: A 1		RRCID -> 238076		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 12064 PERF.10450 - 10917		
02	2968 X	2915	-0-	-53	-0-	225 1	2690 2	Y	-0-	-0-
03	3286 X	3160	-0-	-126	-0-	230 1	2930 2	Y	-0-	-0-
04	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	214 1	2670 2	Y	-0-	-0-
05	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	258 1	2717 2	Y	-0-	-0-
06	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	262 1	2700 2	Y	-0-	-0-
*07	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	261 1	2668 2	Y	-0-	-0-
-----										
URIBE-MARSHALL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238168		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9733 - 10960		
02	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	185 1	1714 2	N	-0-	-0-
03	666 X	666	-0-	-0-	-0-	60 1	606 2	N	-0-	-0-
04	630 X	234	-0-	-396	-0-	19 1	215 2	N	-0-	-0-
05	651 X	216	-0-	-435	-0-	18 1	198 2	N	-0-	-0-
06	630 X	225	-0-	-405	-0-	20 1	205 2	N	-0-	-0-
07	651 X	225	-0-	-426	-0-	18 1	207 2	N	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: A 1		RRCID ->	239324	COMPL. DATE	03/25/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10258 - 10322
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	336 N	290	-0-	-46	-0-	37 1	252 2	Y	1			1
						1 9						
03	341 N	308	-0-	-33	-0-	35 1	272 2	Y	1			2
						1 9						
04	330 N	300	-0-	-30	-0-	36 1	261 2	Y	3			5
						3 9						
05	310 N	305	-0-	-5	-0-	36 1	269 2	Y	-0-	4 1		1
06	300 N	284	-0-	-16	-0-	35 1	249 2	Y	-0-			1
07	310 N	279	-0-	-31	-0-	32 1	245 2	Y	2			3
						2 9						
-----												
MARSHALL, S. G.		WELL #: 28		RRCID -> 239705		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10050 - 10060		
02	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	154 1	1852 2	N	-0-			-0-
03	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	160 1	1927 2	N	-0-			-0-
04	1890 N	1735	-0-	-155	-0-	141 1	1594 2	N	-0-			-0-
05	2232 N	1978	-0-	-254	-0-	157 1	1821 2	N	-0-			-0-
06	2010 N	1867	-0-	-143	-0-	157 1	1710 2	N	-0-			-0-
*07	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	223 1	2313 2	N	-0-			-0-
-----												
GARCIA-VASQUEZ, R.J.		WELL #: 1		RRCID -> 242049		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 11420		PERF. 9225 - 11118		
02	1540 N	1266	-0-	-274	-0-	160 1	1106 2	Y	-0-			-0-
03	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	216 1	1682 2	Y	-0-			-0-
04	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	197 1	1420 2	Y	-0-			-0-
05	1395 N	1251	-0-	-144	-0-	147 1	1104 2	Y	-0-			-0-
06	1620 N	1461	-0-	-159	-0-	182 1	1279 2	Y	-0-			-0-
07	1674 N	1662	-0-	-12	-0-	192 1	1470 2	Y	-0-			-0-
-----												
CUELLAR, FERNANDO "A"		WELL #: A 2		RRCID -> 242215		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7359 - 9306		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
PROVIDENCIA RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 243704		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10263 - 10802		
02	336 N	318	-0-	-18	-0-	40 1	277 2	Y	1			1
						1 9						
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	42 1	325 2	Y	1			2
						1 9						
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	44 1	316 2	Y	3			5
						3 9						
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	43 1	322 2	Y	-0-	4 1		1
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	43 1	303 2	Y	-0-			1
*07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	40 1	309 2	Y	2			3
						2 9						
-----												
LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: 4		RRCID -> 244648		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 10352		PERF. 6950 - 9935		
02	35 X	35	-0-	-0-	-0-	32 2	3 9	Y	3			3
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-			3
04	T. A.	42	-0-	42	42	42 2		Y	-0-			3
05	T. A.	56	-0-	56	98	56 2		Y	-0-			3
06	T. A.	56	-0-	56	154	56 2		Y	-0-			3
07	T. A.	55	-0-	55	209	55 2		Y	-0-			3

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GONZALEZ, ALEJANDRO ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 245746		COMPL. DATE 03/07/2010		TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9558 - 10930				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1484 N	1356	-0-	-128	-0-	172	1	1184	2	Y	-0-	-0-
03	1519 N	1510	-0-	-9	-0-	172	1	1338	2	Y	-0-	-0-
04	1500 N	1457	-0-	-43	-0-	178	1	1279	2	Y	-0-	-0-
05	1488 N	1462	-0-	-26	-0-	172	1	1290	2	Y	-0-	-0-
06	1470 N	1374	-0-	-96	-0-	171	1	1203	2	Y	-0-	-0-
07	1519 N	1387	-0-	-132	-0-	160	1	1227	2	Y	-0-	-0-
-----												
MARSHALL, S. G.		WELL #: 36		RRCID -> 245816		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 11134 PERF. 9520 - 10943				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
VIELMANN-RAMIREZ "A"		WELL #: 5		RRCID -> 246219		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9848 - 11070				
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	130	1	897	2	Y	37	37
						41	9					
03	620 N	22	-0-	-598	-0-	2	1	20	2	Y	-0-	37
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	69	1	494	2	Y	1	38
						1	9					
05	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	184	1	1382	2	Y	-0-	38 1
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	135	1	951	2	Y	-0-	-0-
*07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	117	1	896	2	Y	1	1
						1	9					
-----												
RAMIREZ "B"		WELL #: 1		RRCID -> 246232		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6894 - 8791				
02	6748 X	5731	-0-	-1017	-0-	720	1	4968	2	Y	39	39
						43	9					
03	7254 X	5965	-0-	-1289	-0-	677	1	5277	2	Y	10	49
						11	9					
04	6750 X	5646	-0-	-1104	-0-	682	1	4907	2	Y	52	101
						57	9					
05	6758 X	5950	-0-	-808	-0-	700	1	5250	2	Y	-0-	79 1
06	6480 X	5482	-0-	-998	-0-	682	1	4793	2	Y	6	28
						7	9					
*07	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	748	1	5732	2	Y	34	62
						37	9					
-----												
MARTINEZ, M. DE		WELL #: 7		RRCID -> 246602		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9360 - 9480				
02	13096 X	13096	-0-	-0-	-0-	1279	1	11817	2	N	-0-	-0-
03	14760 X	14760	-0-	-0-	-0-	1329	1	13431	2	N	-0-	-0-
04	14030 X	14030	-0-	-0-	-0-	1122	1	12908	2	N	-0-	-0-
05	14132 X	14132	-0-	-0-	-0-	1148	1	12984	2	N	-0-	-0-
06	13500 X	13136	-0-	-364	-0-	1155	1	11981	2	N	-0-	-0-
07	13950 X	12668	-0-	-1282	-0-	1028	1	11640	2	N	-0-	-0-
-----												
MARTIN, J. C.		WELL #: 16		RRCID -> 246604		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9131 - 9141				
02	868 N	810	-0-	-58	-0-	37	1	773	2	N	-0-	2
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	47	1	915	2	N	-0-	2
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	48	1	906	2	N	-0-	2
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	48	1	913	2	N	-0-	2
06	930 N	897	-0-	-33	-0-	45	1	852	2	N	-0-	2
07	992 N	954	-0-	-38	-0-	50	1	904	2	N	-0-	2

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MARTINEZ, G.		WELL #: 11		RRCID -> 246606		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9573 - 9583			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1596 N	1240	-0-	-356	-0-	121 1	1119 2	N	-0-		-0-
03	1612 N	1543	-0-	-69	-0-	139 1	1404 2	N	-0-		-0-
04	1500 N	1378	-0-	-122	-0-	110 1	1268 2	N	-0-		-0-
05	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	115 1	1303 2	N	-0-		-0-
06	1500 N	1498	-0-	-2	-0-	132 1	1366 2	N	-0-		-0-
*07	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	150 1	1702 2	N	-0-		-0-
-----											
STATE CUATRO CATTLE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 247283		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 12051 - 12834			
02	140 N	54	-0-	-86	-0-	4 1	50 2	Y	-0-		-0-
03	155 N	56	-0-	-99	-0-	4 1	52 2	Y	-0-		-0-
04	150 X	56	-0-	-94	-0-	4 1	52 2	Y	-0-		-0-
05	155 X	74	-0-	-81	-0-	7 1	67 2	Y	-0-		-0-
06	90 X	32	-0-	-58	-0-	3 1	29 2	Y	-0-		-0-
07	62 X	30	-0-	-32	-0-	3 1	27 2	Y	-0-		-0-
-----											
LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 247490		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8003 - 9964			
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	13		13
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		13
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	6 2	19 9	N	17	24 1	6
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-		6
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	298 2	18 9	N	16		22
*07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-		22
-----											
RANGEL, B. M.		WELL #: 9		RRCID -> 247658		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9950 - 9560			
02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	161 1	1492 2	N	-0-		-0-
03	1767 N	1746	-0-	-21	-0-	157 1	1589 2	N	-0-		-0-
04	1710 N	1529	-0-	-181	-0-	122 1	1407 2	N	-0-		-0-
05	1829 N	1354	-0-	-475	-0-	110 1	1244 2	N	-0-		-0-
06	1680 N	1212	-0-	-468	-0-	107 1	1105 2	N	-0-		-0-
07	1581 N	1158	-0-	-423	-0-	94 1	1064 2	N	-0-		-0-
-----											
DELOZEIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 247747		COMPL. DATE 03/31/2009		TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9062 - 9183			
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 2	Y	-0-		-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 2	Y	-0-		-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	2 1	26 2	Y	-0-		-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	3 1	26 2	Y	-0-		-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	2 1	22 2	Y	-0-		-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	2 1	20 2	Y	-0-		-0-
-----											
MARSHALL, S. G.		WELL #: 29		RRCID -> 247886		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 11114 PERF. 9634 - 10811			
02	1344 N	1064	-0-	-280	-0-	82 1	982 2	N	-0-		-0-
03	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	114 1	1378 2	N	-0-		-0-
04	1440 N	1336	-0-	-104	-0-	108 1	1228 2	N	-0-		-0-
05	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	109 1	1268 2	N	-0-		-0-
06	1440 N	1335	-0-	-105	-0-	113 1	1222 2	N	-0-		-0-
*07	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	127 1	1318 2	N	-0-		-0-
-----											
STATE CUATRO CATTLE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 248286		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 11528 - 11669			
02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	101 1	1203 2	Y	-0-		-0-
03	1643 N	1284	-0-	-359	-0-	93 1	1191 2	Y	-0-		-0-
04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	86 1	1070 2	Y	-0-		-0-
05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	106 1	1115 2	Y	-0-		-0-
06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	103 1	1058 2	Y	-0-		-0-
*07	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	96 1	984 2	Y	-0-		-0-



CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DELOZEIS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 248521		COMPL. DATE 08/23/2009		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9038 - 9100				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-			-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
CASSIN, EDWARD		WELL #: 11		RRCID -> 251538		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 12475 PERF.10436 - 12164				
02	2156 X	2092	-0-	-64	-0-	162	1	1930	2	Y	-0-	-0-
03	2387 X	2289	-0-	-98	-0-	166	1	2123	2	Y	-0-	-0-
04	2250 N	2153	-0-	-97	-0-	160	1	1993	2	Y	-0-	-0-
05	2325 N	2177	-0-	-148	-0-	189	1	1988	2	Y	-0-	-0-
06	2220 N	1633	-0-	-587	-0-	144	1	1489	2	Y	-0-	-0-
07	2232 N	990	-0-	-1242	-0-	88	1	902	2	Y	-0-	-0-
-----												
CASSIN, EDWARD		WELL #: 13		RRCID -> 252832		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10430 - 11734				
02	784 N	744	-0-	-40	-0-	57	1	687	2	Y	-0-	-0-
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	62	1	794	2	Y	-0-	-0-
04	810 N	788	-0-	-22	-0-	58	1	730	2	Y	-0-	-0-
05	837 N	835	-0-	-2	-0-	72	1	763	2	Y	-0-	-0-
06	840 N	801	-0-	-39	-0-	71	1	730	2	Y	-0-	-0-
*07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	72	1	741	2	Y	-0-	-0-
-----												
JUANA NCT		WELL #: 9		RRCID -> 255454		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7532 - 7829				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
VESTER		WELL #: 1		RRCID -> 256316		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11940 - 12004				
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
VESTER		WELL #: 2		RRCID -> 267456		COMPL. DATE 11/12/2011		TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 13348				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
VESTER		WELL #: 4		RRCID -> 270075		COMPL. DATE 12/14/2011		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8704 - 13375				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VESTER		WELL #:		3	RRCID ->	272667	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13675	PERF. 8804 - 13379			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178												
MARTINEZ, LAURO		WELL #:		1	RRCID ->	072247	COMPL. DATE	07/31/1977	TOTAL DEPTH	8958	PERF. 8958 - 0			
02		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		8 N	8	-0-	-0-		1 1	7 2		Y	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0-		2 2			Y	-0-			-0-
05		4 N	4	-0-	-0-		4 2			Y	-0-			-0-
06		8 N	4	-0-	-4		4 2			Y	-0-			-0-
07		2 N	NO RPT	-0-	-2					Y	NO RPT			-0-
-----														
MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	073452	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8914 - 9180			
02		4820 X	4820	-0-	-0-		292 1	4528 2		Y	-0-			-0-
03		5239 X	5211	-0-	-28		814 1	4397 2		Y	-0-			-0-
04		4923 X	4923	-0-	-0-		744 1	4179 2		Y	-0-			-0-
05		4834 X	4834	-0-	-0-		287 1	4547 2		Y	-0-			-0-
06		2190 X	1464	-0-	-726		140 1	1324 2		Y	-0-			-0-
07		2263 X	NO RPT	-0-	-2263					Y	NO RPT			-0-
-----														
MARTINEZ, LAURO		WELL #:		3	RRCID ->	121431	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9020 - 9225			
02		2800 N	1982	-0-	-818		669 120 1	1862 2		Y	-0-			-0-
03		2874 N	2205	-0-	-669		344 1	1861 2		Y	-0-			-0-
04		2321 X	2321	-0-	-0-		351 1	1970 2		Y	-0-			-0-
05		2077 X	2077	-0-	-0-		123 1	1954 2		Y	-0-			-0-
06		2190 X	231	-0-	-1959		22 1	209 2		Y	-0-			-0-
07		2387 X	NO RPT	-0-	-2387					Y	NO RPT			-0-
-----														
CUELLAR TRUST GU		WELL #:		2	RRCID ->	122180	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8640 - 8705			
02		2044 N	1958	-0-	-86		196 1	1762 2		N	-0-			1
03		2542 N	2326	-0-	-216		252 1	2074 2		N	-0-			1
04		2261 N	2261	-0-	-0-		243 1	2018 2		N	-0-			1
05		2249 N	2249	-0-	-0-		237 1	2012 2		N	-0-			1
06		2250 N	2206	-0-	-44		236 1	1970 2		N	-0-			1
07		2325 N	NO RPT	-0-	-2325					N	NO RPT			1
-----														
MARTINEZ, EUDOXIO		WELL #:		3	RRCID ->	122571	COMPL. DATE	11/04/1986	TOTAL DEPTH	10543	PERF. 9248 - 9518			
02		116 N	116	-0-	-0-		7 1	109 2		N	-0-			-0-
03		128 N	128	-0-	-0-		20 1	108 2		N	-0-			-0-
04		147 N	147	-0-	-0-		22 1	125 2		N	-0-			-0-
05		131 N	131	-0-	-0-		8 1	123 2		N	-0-			-0-
06		120 N	71	-0-	-49		7 1	64 2		N	-0-			-0-
07		155 N	NO RPT	-0-	-155					N	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																
MARTINEZ, ACELA WELL #: 3 RRCID -> 123140 COMPL. DATE 12/01/2010										TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9497 - 9501						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
-----																
MARTINEZ, LAURO WELL #: 4 RRCID -> 124675 COMPL. DATE 07/07/1987										TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9875 - 10010						
02	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
03	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
04	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
05	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
06	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
07	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
-----																
SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 125197 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8801 - 9548						
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1480	2	Y	-0-			-0-
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	600	N	1950	-0-	-1350	-0-	-0-	295	1	1655	2	Y	-0-			-0-
05	2879	N	1529	-0-	-1350	-0-	-0-	91	1	1438	2	Y	-0-			-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	Y	-0-			-0-
07	2015	N	NO	RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO	RPT		-0-
-----																
SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 125447 COMPL. DATE 10/09/1987										TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8990 - 9283						
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	519	2	Y	-0-			-0-
03	527	N	213	-0-	-314	-0-	-0-	33	1	180	2	Y	-0-			-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	400	2	Y	-0-			-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	481	2	Y	-0-			-0-
06	210	N	20	-0-	-190	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-			-0-
07	496	N	NO	RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO	RPT		-0-
-----																
MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 125756 COMPL. DATE 11/10/1987										TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9108 - 9232						
02	4340	X	3949	-0-	-391	-0-	-0-	239	1	3710	2	Y	-0-			-0-
03	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	-0-	799	1	4317	2	Y	-0-			-0-
04	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	-0-	702	1	3940	2	Y	-0-			-0-
05	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	-0-	245	1	3874	2	Y	-0-			-0-
06	4950	X	2135	-0-	-2815	-0-	-0-	205	1	1930	2	Y	-0-			-0-
07	5115	X	NO	RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO	RPT		-0-
-----																
MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 8 RRCID -> 126685 COMPL. DATE 02/02/1988										TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9479 - 9798						
02	644	N	605	-0-	-39	-0-	-0-	37	1	568	2	N	-0-			-0-
03	713	N	651	-0-	-62	-0-	-0-	102	1	549	2	N	-0-			-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	574	2	N	-0-			-0-
05	682	N	655	-0-	-27	-0-	-0-	39	1	616	2	N	-0-			-0-
06	630	N	383	-0-	-247	-0-	-0-	37	1	346	2	N	-0-			-0-
07	713	N	NO	RPT	-0-	-713	-0-					N	NO	RPT		-0-
-----																
SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128406 COMPL. DATE 09/06/1988										TOTAL DEPTH 10434 PERF. 9292 - 9608						
02	616	N	590	-0-	-26	-0-	-0-	36	1	554	2	Y	-0-			-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	600	N	1261	-0-	661	-0-	-0-	661	191	1	1070	2	Y	-0-		-0-
05	1510	N	849	-0-	-661	-0-	-0-	50	1	799	2	Y	-0-			-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-			-0-
07	961	N	NO	RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO	RPT		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 128986 COMPL. DATE 09/21/1988												TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9278 - 9830
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
02	364 N	311	-0-	-53	-0-	19 1	292 2	N	-0-		-0-				
03	403 N	149	-0-	-254	-0-	23 1	126 2	N	-0-		-0-				
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	73 1	412 2	N	-0-		-0-				
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	22 1	341 2	N	-0-		-0-				
06	150 N	6	-0-	-144	-0-	1 1	5 2	N	-0-		-0-				
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		-0-				
-----															
MARTINEZ, LAURO-ACELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131195 COMPL. DATE 06/09/1989												TOTAL DEPTH	10599	PERF.	9233 - 9253
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	28 1	428 2	N	-0-		-0-				
03	403 N	402	-0-	-1	-0-	63 1	339 2	N	-0-		-0-				
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	87 1	491 2	N	-0-		-0-				
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	42 1	661 2	N	-0-		-0-				
06	390 N	20	-0-	-370	-0-	2 1	18 2	N	-0-		-0-				
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT		-0-				
-----															
MARTINEZ, ADRIAN WELL #: 7 RRCID -> 154447 COMPL. DATE 05/11/1995												TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8894 - 9145
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	25 1	392 2	N	-0-		-0-				
03	527 N	421	-0-	-106	-0-	66 1	355 2	N	-0-		-0-				
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	84 1	473 2	N	-0-		-0-				
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	29 1	451 2	N	-0-		-0-				
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	51 1	482 2	N	-0-		-0-				
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		-0-				
-----															
MARTINEZ, ACELA WELL #: 5 RRCID -> 156060 COMPL. DATE 09/15/1995												TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9378 - 9544
02	840 N	578	-0-	-262	-0-	35 1	543 2	Y	-0-		-0-				
03	837 N	735	-0-	-102	-0-	115 1	620 2	Y	-0-		-0-				
04	600 N	684	-0-	84	84	103 1	581 2	Y	-0-		-0-				
05	724 N	640	-0-	-84	-0-	38 1	602 2	Y	-0-		-0-				
06	720 N	390	-0-	-330	-0-	37 1	353 2	Y	-0-		-0-				
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT		-0-				
-----															
LAURO-ACELA MARTINEZ "B" GU WELL #: 2 RRCID -> 156455 COMPL. DATE 08/25/1995												TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9392 - 9469
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	40 1	617 2	N	-0-		-0-				
03	744 N	565	-0-	-179	-0-	88 1	477 2	N	-0-		-0-				
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	109 1	615 2	N	-0-		-0-				
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	44 1	699 2	N	-0-		-0-				
06	540 N	20	-0-	-520	-0-	2 1	18 2	N	-0-		-0-				
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT		-0-				
-----															
MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 10 RRCID -> 157149 COMPL. DATE 10/20/1995												TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9217 - 9352
02	672 N	599	-0-	-73	-0-	36 1	563 2	Y	-0-		-0-				
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	130 1	703 2	Y	-0-		-0-				
04	600 N	714	-0-	114	114	108 1	606 2	Y	-0-		-0-				
05	890 N	776	-0-	-114	-0-	46 1	730 2	Y	-0-		-0-				
06	810 N	385	-0-	-425	-0-	37 1	348 2	Y	-0-		-0-				
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT		-0-				
-----															
MARTINEZ, LAURO-EUDOXIO GU WELL #: 1 RRCID -> 157155 COMPL. DATE 11/13/1995												TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8868 - 9010
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 160212 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7112 - 7206												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
02		3080 X	2895	-0-	-185	-0-	367 1	2528 2		Y	-0-	25
03		3255 X	2834	-0-	-421	-0-	409 1	2425 2		Y	-0-	25
04		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	392 1	2482 2		Y	-0-	25
05		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	436 1	2677 2		Y	1	26
							1 9					
06		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	410 1	2842 2		Y	-0-	26
07		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-				Y	NO RPT	26
JUANA WELL #: 3 RRCID -> 161398 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7222												
02		2558 N	2002	-0-	-556	-0-	201 1	1801 2		Y	-0-	45
03		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	254 1	2085 2		Y	-0-	45
04		2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	247 1	2052 2		Y	-0-	45
05		2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	258 1	2190 2		Y	-0-	45
06		2400 X	2243	-0-	-157	-0-	240 1	2003 2		Y	-0-	45
07		2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-				Y	NO RPT	45
ADRIAN EUDOXIO MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 161735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9084 - 9142												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
CUELLAR TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162837 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8879 - 8898												
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	5
MERIT ENERGY COMPANY 561136												
NCOC FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186652 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8596 - 9378												
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
NCOC FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190853 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8246 - 8268												
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
NCOC FEE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	205383	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8282 - 10079	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2732 X	2503	-0-	-229	-0-	116 1	2387 2	N		-0-			-0-
03	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	102 1	2636 2	N		-0-			-0-
04	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	126 1	2796 2	N		-0-			-0-
05	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	114 1	2806 2	N		-0-			-0-
06	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	109 1	2563 2	N		-0-			-0-
*07	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	126 1	2434 2	N		-0-			-0-
NCOC FEE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	228712	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8282 - 9410	
02	4256 X	3947	-0-	-309	-0-	184 1	3763 2	N		-0-			35
03	4836 X	4203	-0-	-633	-0-	156 1	4047 2	N		-0-			35
04	4680 X	3827	-0-	-853	-0-	165 1	3654 2	N		7			42
05	4836 X	4024	-0-	-812	-0-	157 1	3859 2	N		7			49
06	4290 X	3850	-0-	-440	-0-	157 1	3689 2	N		4			53
07	4371 X	3930	-0-	-441	-0-	193 1	3737 2	N		-0-			53
RMB OPERATING LLC		714207											
MARTINEZ CHILDREN TRUST FUND		WELL #:		1	RRCID ->	255120	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	11019 - 11111	
02	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 3		N		-0-			-0-
03	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 3		N		-0-			-0-
04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 3		N		-0-			-0-
05	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 3		N		-0-			-0-
06	1470 N	1311	-0-	-159	-0-	1311 3		N		-0-			-0-
07	1395 N	1249	-0-	-146	-0-	1249 3		N		-0-			-0-
CLARA DRISCOLL (6456 FRIO)		18514 875											
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178											
HH		WELL #:		2	RRCID ->	231033	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6370 - 6376	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		2			149
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		1			150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		2			152
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		2			154
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			154
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			154
CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)		18518 130											
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178											
HEATH		WELL #:		1	RRCID ->	182638	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	8341 - 8349	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		45			152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		48	172 1		28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		44			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		1			73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		1			74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			74
FLINN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	183266	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8534 - 8542	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			16

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)//CONT.//		18518 130		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.//		412178												
H H		WELL #:		1		RRCID -> 195061		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 9252 - 9295		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

KRC OPERATING, LLC		476900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
FLINN B		WELL #:		110CU		RRCID -> 183165		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 9015		PERF. 8396 - 8858		
02	3780 X	3441	-0-	-339	-0-	3441	2			N	-0-			16
03	4185 X	3559	-0-	-626	-0-	3558	2	1	9	N	1			17
04	4020 X	3412	-0-	-608	-0-	3406	2	6	9	N	5			22
05	3813 X	2353	-0-	-1460	-0-	2349	2	4	9	N	4			26
06	3690 X	12	-0-	-3678	-0-	12	2			N	-0-			26
07	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-			26

  

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2050)		18518 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925												
BARLOW, RAY		WELL #:		1 U		RRCID -> 022831		COMPL. DATE 12/20/1962		TOTAL DEPTH 2280		PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2100 GAS)		18518 195		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES						
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925												
BARLOW, RAY		WELL #:		1 L		RRCID -> 022832		COMPL. DATE 12/20/1962		TOTAL DEPTH 2280		PERF. N/A		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3600)		18518 330		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925												
KOEMEL		WELL #:		2		RRCID -> 080662		COMPL. DATE 01/15/1979		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 3657 - 3662		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3800)			18518 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC			911925								
TAYLOR, R. E.			WELL #:	3	RRCID ->	009952	COMPL. DATE	08/16/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FLINN, F. E.			WELL #:	1	RRCID ->	072464	COMPL. DATE	08/09/1977	TOTAL DEPTH	6615	PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CLARA DRISCOLL, SOUTH (4400)			18518 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC			911925								
FLINN, F. E., -B-			WELL #:	3	RRCID ->	044939	COMPL. DATE	10/27/1968	TOTAL DEPTH	5710	PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TAYLOR, R.E. NCT-1			WELL #:	2	RRCID ->	247323	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	5368	PERF. 4360 - 4370
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CLARA DRISCOLL, S. (4650 SAND)			18518 525		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION			216748								
RICHARDSON, C. R.			WELL #:	9	RRCID ->	180484	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 4698 - 4708
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
-----											
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178								
BERNSEN			WELL #:	13	RRCID ->	204570	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 4605 - 4618
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



CLARA DRISCOLL, SOUTH (5000)		18518 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
SITUS OIL & GAS, LLC		785174							
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 072937		COMPL. DATE 06/11/1977		TOTAL DEPTH 5462 PERF. 5022 - 5028	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

  

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
FLINN, F. E.		WELL #: 2		RRCID -> 009960		COMPL. DATE 08/15/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

  

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5100)		18518 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178							
FLINN "B"		WELL #: 17		RRCID -> 180327		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 11075 PERF. 5122 - 5146	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

  

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
FLINN, F. E.		WELL #: 16		RRCID -> 033834		COMPL. DATE 05/28/1964		TOTAL DEPTH 5528 PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

  

CLARA DRISCOLL, S. (5460 FRI0)		18518 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748							
RICHARDSON, C. R.		WELL #: 11		RRCID -> 115797		COMPL. DATE 02/22/1985		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5454 - 5462	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

  

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5865)		18518 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178							
LITTLE, R. C.		WELL #: 2		RRCID -> 097996		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 5866 - 5870	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (7650)		18518 885		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES		
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925								
LITTLE, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 159768		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8172 - 8178		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
CLARA DRISCOLL, SOUTH (8300)		18518 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
FLINN GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 033128		COMPL. DATE 11/03/1963		TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
CLARA DRISCOLL, SOUTH (8400)		18518 915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
FLINN GAS UNIT		WELL #: 1 M		RRCID -> 033129		COMPL. DATE 11/03/1963		TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		5
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		5
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		5
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		5
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		5
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		5
CLARA DRISCOLL, SOUTH (8600)		18518 945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
FLINN GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 033130		COMPL. DATE 11/03/1963		TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CLARA DRISCOLL, SE. (FRIO 5020)		18519 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
FLINN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259757		COMPL. DATE 01/18/2011		TOTAL DEPTH 8989 PERF. 5028 - 5034		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	6		138
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	7		145
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	6		151
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	7		158
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	7		165
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		165

CLARK RANCH (LOBO)		18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
MARTINEZ, D. S.		WELL #: 2		RRCID -> 136910		COMPL. DATE 08/03/1990			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6642 - 6998					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02	3080 X	2140	-0-	-940	-0-	123 1	2017 3	N	-0-					22
03	3255 X	1503	-0-	-1752	-0-	91 1	1412 3	N	-0-					22
04	3060 X	1154	-0-	-1906	-0-	67 1	1087 3	N	-0-					22
05	3038 X	1646	-0-	-1392	-0-	106 1	1540 3	N	-0-					22
06	2790 X	551	-0-	-2239	-0-	7 1	544 3	N	-0-					22
07	2356 X	622	-0-	-1734	-0-	14 1	608 3	N	-0-					22
-----														
HACHAR, D.D.		WELL #: 21		RRCID -> 137367		COMPL. DATE 12/01/1990			TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6049 - 6119					
02	1932 N	1775	-0-	-157	-0-	122 1	1653 3	N	-0-					40
03	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	178 1	2188 3	N	-0-					40
04	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	170 1	2063 3	N	-0-					40
05	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	138 1	1921 3	N	-0-					40
06	2280 N	2254	-0-	-26	-0-	167 1	2087 3	N	-0-					40
07	2294 N	2146	-0-	-148	-0-	161 1	1985 3	N	-0-					40
-----														
HACHAR, D.D.		WELL #: 22		RRCID -> 140872		COMPL. DATE 02/20/1992			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6189					
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	41 1	842 3	N	-0-					38
03	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	87 1	1580 3	N	-0-					38
04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	84 1	1419 3	N	-0-					38
05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	96 1	1371 3	N	-0-					38
06	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	91 1	1338 3	N	-0-					38
*07	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	93 1	1341 3	N	-0-					38
-----														
CLARK, N.H.		WELL #: 9		RRCID -> 147417		COMPL. DATE 10/29/1993			TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6088 - 6265					
02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	61 1	1141 3	N	-0-					5
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	64 1	1178 3	N	-0-					5
04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	57 1	1049 3	N	-0-					5
05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	52 1	1087 3	N	-0-					5
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	42 1	1023 3	N	-0-					5
*07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	55 1	808 3	N	-0-					5
-----														
HACHAR, D.D.		WELL #: 23		RRCID -> 149550		COMPL. DATE 04/06/1994			TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5839 - 6180					
02	1484 N	1388	-0-	-96	-0-	97 1	1291 3	N	-0-					-0-
03	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	142 1	1738 3	N	-0-					-0-
04	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	135 1	1634 3	N	-0-					-0-
05	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	114 1	1571 3	N	-0-					-0-
06	1830 N	1716	-0-	-114	-0-	127 1	1589 3	N	-0-					-0-
07	1829 N	1391	-0-	-438	-0-	106 1	1285 3	N	-0-					-0-
-----														
HACHAR, D.D.		WELL #: 24		RRCID -> 155910		COMPL. DATE 09/08/1995			TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5948 - 6416					
02	165 N	26	-0-	-139	-0-	3 1	23 3	N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2021 - WELL PLUGGED 2-12-2021														

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.//		18612 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
BMT		WELL #:		7	RRCID ->	160253	COMPL. DATE	08/27/1996	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	6609 - 6797		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	560 N	505	-0-	-55	-0-	29	1	476	3	N	-0-			-0-
03	527 N	461	-0-	-66	-0-	28	1	433	3	N	-0-			-0-
04	510 N	385	-0-	-125	-0-	23	1	362	3	N	-0-			-0-
05	558 N	268	-0-	-290	-0-	16	1	239	3	N	12			12
						13	9							
06	450 N	31	-0-	-419	-0-	2	1	29	3	N	-0-			12
07	403 N	216	-0-	-187	-0-	10	1	206	3	N	-0-			12
-----														
RANCHO BLANCO "D"		WELL #:		2	RRCID ->	160434	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	4648 - 4699		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RANCHO BLANCO		WELL #:		28	RRCID ->	160920	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6192 - 6380		
02	588 N	326	-0-	-262	-0-	16	1	310	3	N	-0-			-0-
03	651 N	630	-0-	-21	-0-	36	1	594	3	N	-0-			-0-
04	630 N	606	-0-	-24	-0-	39	1	567	3	N	-0-			-0-
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	43	1	606	3	N	-0-			-0-
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	47	1	674	3	N	-0-			-0-
*07	739 N	739	-0-	-0-	-0-	49	1	690	3	N	-0-			-0-
-----														
MARTINEZ, D.S.		WELL #:		5	RRCID ->	163520	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	7635	PERF.	6962 - 7190		
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	36	1	586	3	N	-0-			21
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	39	1	603	3	N	-0-			21
04	570 N	507	-0-	-63	-0-	29	1	478	3	N	-0-			21
05	589 N	512	-0-	-77	-0-	32	1	480	3	N	-0-			21
06	570 N	54	-0-	-516	-0-	3	1	51	3	N	-0-			21
07	527 N	344	-0-	-183	-0-	15	1	329	3	N	-0-			21
-----														
PREVOST		WELL #:		7	RRCID ->	163522	COMPL. DATE	04/03/1997	TOTAL DEPTH	7716	PERF.	6888 - 7560		
02	5236 X	4611	-0-	-625	-0-	263	1	4340	3	N	7			137
						8	9							
03	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	354	1	5454	3	N	6	30 1		113
						7	9							
04	5610 X	4591	-0-	-1019	-0-	276	1	4315	3	N	-0-			113
05	5549 X	4685	-0-	-864	-0-	298	1	4387	3	N	-0-			113
06	5640 X	2299	-0-	-3341	-0-	29	1	2270	3	N	-0-			113
07	5828 X	3922	-0-	-1906	-0-	107	1	3815	3	N	-0-			113
-----														
B.M.T.		WELL #:		10	RRCID ->	163587	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6768 - 6850		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
BMT		WELL #: 9		RRCID -> 163684		COMPL. DATE 07/03/1997			TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6738 - 6970		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	392 N	181	-0-	-211	-0-	10	1	171	3	N	-0-
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	28	1	430	3	N	-0-
04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	74	1	1135	3	N	-0-
05	3100 N	3185	-0-	85	85	200	1	2972	3	N	12
						13	9				
06	1303 N	1218	-0-	-85	-0-	18	1	1200	3	N	12
*07	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	65	1	2158	3	N	12
-----											
HACHAR, D.D.		WELL #: 28		RRCID -> 164723		COMPL. DATE 08/29/1997			TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6121 - 6411		
02	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	95	1	1953	3	N	-0-
03	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	141	1	2526	3	N	-0-
04	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	137	1	2315	3	N	-0-
05	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	166	1	2372	3	N	-0-
06	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	172	1	2565	3	N	-0-
*07	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	174	1	2505	3	N	-0-
-----											
CLARK, N. H.		WELL #: 14		RRCID -> 167531		COMPL. DATE 02/11/1998			TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7070 - 7193		
02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	55	1	898	3	N	-0-
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	74	1	1143	3	N	-0-
04	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	75	1	1177	3	N	-0-
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	71	1	1051	3	N	-0-
06	1020 N	544	-0-	-476	-0-	7	1	537	3	N	-0-
07	1054 N	777	-0-	-277	-0-	22	1	755	3	N	-0-
-----											
RUIZ, J. M.		WELL #: 5		RRCID -> 168552		COMPL. DATE 04/14/1998			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7120 - 7183		
02	952 N	919	-0-	-33	-0-	53	1	866	3	N	34
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	63	1	979	3	N	34
04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	57	1	893	3	N	34
05	1023 N	762	-0-	-261	-0-	48	1	714	3	N	34
06	1020 N	351	-0-	-669	-0-	4	1	337	3	N	43
						10	9				
07	992 N	700	-0-	-292	-0-	22	1	678	3	N	43
-----											
PREVOST		WELL #: 6		RRCID -> 170467		COMPL. DATE 09/27/1998			TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7667 - 7748		
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	44	1	717	3	N	-0-
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	51	1	795	3	N	-0-
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	45	1	700	3	N	-0-
05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	47	1	688	3	N	-0-
06	660 N	358	-0-	-302	-0-	4	1	354	3	N	-0-
07	682 N	611	-0-	-71	-0-	17	1	594	3	N	-0-
-----											
PREVOST		WELL #: 9		RRCID -> 170710		COMPL. DATE 10/22/1998			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7054 - 7088		
02	812 N	707	-0-	-105	-0-	40	1	667	3	N	58
03	837 N	799	-0-	-38	-0-	49	1	750	3	N	58
04	810 N	743	-0-	-67	-0-	45	1	698	3	N	58
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	46	1	686	3	N	99
						45	9				
06	780 N	321	-0-	-459	-0-	4	1	317	3	N	99
07	775 N	560	-0-	-215	-0-	16	1	544	3	N	99

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.//		18612 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
HACHAR, D. D.		WELL #:		30	RRCID ->	171704	COMPL. DATE	01/04/1999	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	6646 - 7069	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

B.M.T.		WELL #:		14	RRCID ->	172200	COMPL. DATE	01/16/1999	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6204 - 6321	
02	1932 X	1300	-0-	-632	-0-	60	1	1240	3	N	-0-		8
03	1984 X	1716	-0-	-268	-0-	91	1	1625	3	N	-0-		8
04	1650 N	1566	-0-	-84	-0-	88	1	1478	3	N	-0-		8
05	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	103	1	1475	3	N	-0-		8
06	1650 N	1494	-0-	-156	-0-	95	1	1399	3	N	-0-		8
07	1612 N	1444	-0-	-168	-0-	93	1	1351	3	N	-0-		8

B.M.T.		WELL #:		13	RRCID ->	174085	COMPL. DATE	08/18/1999	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	7382 - 7422	
02	980 N	934	-0-	-46	-0-	53	1	881	3	N	-0-		15
03	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	72	1	1109	3	N	-0-		15
04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	67	1	1056	3	N	-0-		15
05	1023 N	969	-0-	-54	-0-	61	1	908	3	N	-0-		15
06	1110 N	389	-0-	-721	-0-	6	1	383	3	N	-0-		15
07	1147 N	688	-0-	-459	-0-	21	1	667	3	N	-0-		15

CLARK-HEREFORD		WELL #:		6	RRCID ->	175365	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6010 - 6087		
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	129	1	1528	3	N	-0-		33	
03	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	148	1	1936	3	N	-0-		33	
04	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	150	1	1720	3	N	-0-		33	
05	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	155	1	1735	3	N	-0-		33	
*06	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	6	4	150	1	1609	3	N	-0-	33
*07	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	155	1	2106	3	N	-0-		33	

CLARK-HEREFORD		WELL #:		8	RRCID ->	175603	COMPL. DATE	01/03/2000	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6616 - 6829	
02	2856 X	2340	-0-	-516	-0-	167	1	2171	3	N	2		67
03	3162 X	2950	-0-	-212	-0-	217	1	2722	3	N	10		77
04	3060 X	2775	-0-	-285	-0-	149	1	2626	3	N	-0-		77
05	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	214	1	2577	3	N	1		78
06	2850 X	2720	-0-	-130	-0-	150	1	2547	3	N	21		99
07	2945 X	2783	-0-	-162	-0-	187	1	2595	3	N	1		100

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HACHAR, D. D.		WELL #: 36		RRCID -> 177211		COMPL. DATE 04/20/2000			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6600 - 6997			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	2968 X	2949	-0-	-19	-0-	179	1	2770	3	N	-0-	32
03	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	240	1	3118	3	N	-0-	32
04	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	262	1	3080	3	N	-0-	32
05	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	235	1	3058	3	N	-0-	32
06	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	275	1	3714	3	N	13	45
						14	9					
*07	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	248	1	3492	3	N	-0-	45
-----												
CLARK, N. H.		WELL #: 16		RRCID -> 178853		COMPL. DATE 09/01/2000			TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6244 - 6374			
02	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	57	1	1089	3	N	-0-	-0-
03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	73	1	1351	3	N	-0-	-0-
04	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	69	1	1286	3	N	-0-	-0-
05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	59	1	1228	3	N	-0-	-0-
06	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	48	1	1180	3	N	-0-	-0-
*07	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	81	1	1209	3	N	-0-	-0-
-----												
CAL-MEX		WELL #: 3		RRCID -> 185567		COMPL. DATE 05/25/2001			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6578 - 6722			
02	2436 X	1820	-0-	-616	-0-	84	1	1736	3	N	-0-	49
03	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	138	1	2442	3	N	-0-	49
04	2670 N	2554	-0-	-116	-0-	143	1	2407	3	N	4	53
						4	9					
05	2015 N	1776	-0-	-239	-0-	115	1	1661	3	N	-0-	53
06	2490 N	2301	-0-	-189	-0-	146	1	2155	3	N	-0-	53
07	2635 N	2396	-0-	-239	-0-	155	1	2241	3	N	-0-	53
-----												
HACHAR, D. D.		WELL #: 37		RRCID -> 186255		COMPL. DATE 01/06/2001			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6522 - 6530			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
PREVOST		WELL #: 10		RRCID -> 197538		COMPL. DATE 08/14/2008			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6956 - 6980			
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	24	1	395	3	N	-0-	92
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	32	1	494	3	N	-0-	92
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	37	1	578	3	N	-0-	92
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	42	1	623	3	N	-0-	92
06	420 N	70	-0-	-350	-0-	4	1	66	3	N	-0-	92
07	434 N	300	-0-	-134	-0-	14	1	284	3	N	2	94
						2	9					
-----												
CLARK, N. H.		WELL #: 18		RRCID -> 215510		COMPL. DATE 12/28/2005			TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6490 - 6740			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313  
 HACHAR, D.D. WELL #: 41 RRCID -> 238430 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6508 - 6547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	27	1	338	3	N	-0-		-0-
03	341 N	276	-0-	-65	-0-	21	1	255	3	N	-0-		-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	30	1	369	3	N	-0-		-0-
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	40	1	539	3	N	-0-		-0-
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	32	1	397	3	N	-0-		-0-
*07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	31	1	382	3	N	-0-		-0-

CLARK RANCH (WILCOX C) 18612 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 PREVOST WELL #: 1 U RRCID -> 059630 COMPL. DATE 06/14/1974 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

M O	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ERVIN WELL #: 1 A RRCID -> 196016 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5863 - 6033

M O	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CLARK-HEREFORD WELL #: 7 RRCID -> 242291 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 5090 - 5140

M O	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

COASTAL (LOWER RINCON) 19141 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
 ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264  
 DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 251341 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6014 - 6030

M O	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	2	Y	-0-		8
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	2	Y	-0-		8
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	2	Y	-0-		8
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	245	2	Y	13	13 1	8
						14	9						
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	2	Y	-0-		8
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	30	1	284	2	Y	-0-		8
*07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	278	2	Y	14	22 1	-0-
						15	9						



COASTAL (LOWER RINCON)		//CONT.//		19141 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR					
ESCUDO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		254264								
GARCIA		WELL #:		3	RRCID -> 252198	COMPL. DATE 07/11/2009	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 5943	-	6079		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	21 1	210 2	Y	-0-			7
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	23 1	287 2	Y	-0-			7
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	25 1	275 2	Y	7	7 1		7
						8 9						
05	217 N	147	-0-	-70	-0-	11 1	136 2	Y	-0-			7
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	23 1	218 2	Y	-0-			7
*07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	22 1	266 2	Y	7	14 1		-0-
						8 9						

COASTAL (5600)				19141 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR					
ESCUDO OIL & GAS, LLC				254264								
PENA, LUIS "B"		WELL #:		1	RRCID -> 087748	COMPL. DATE 01/25/1980	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5663	-	5673		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESQUIVEL				WELL #:	1C	RRCID -> 262194	COMPL. DATE 09/12/2010	TOTAL DEPTH 8763	PERF. 5484	-	5511
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22 1	40

COASTAL (6030)				19141 890	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR				
ESCUDO OIL & GAS, LLC				254264							
DIAZ "A"		WELL #:		1	RRCID -> 288156	COMPL. DATE 02/25/1982	TOTAL DEPTH 6118	PERF. 5842	-	5847	
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 2	Y	-0-		5
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	1		6
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	2		8
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		8
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		8
*07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		8

COASTAL, EAST (JACKSON)				19142 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO					
ESCUDO OIL & GAS, LLC				254264								
GUZMAN		WELL #:		1	RRCID -> 245278	COMPL. DATE 08/08/2008	TOTAL DEPTH 11842	PERF. 11166	-	11242		
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	49 1	634 2	Y	140	158 1		7
						154 9						
03	960 N	960	-0-	-0-	-0-	55 1	719 2	Y	169	172 1		4
						186 9						
04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	47 1	563 2	Y	197	198 1		3
						217 9						
05	682 N	554	-0-	-128	-0-	34 1	347 2	Y	157	125 1		35
						173 9						
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	71 1	651 2	Y	155	190 1		-0-
						171 9						
*07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	38 1	456 2	Y	205	205 1		-0-
						226 9						

COASTAL, E. (RINCON FIRST SAND)		19142 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HIDALGO					
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264		WELL #: 2		RRCID -> 285182		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 6101		PERF. 5518 - 5690	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
02	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2	Y	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4 N	2	-0-	-2	B	-0-	2 2	Y	-0-		-0-		
04	4 N	2	-0-	-2	B	-0-	2 2	Y	-0-		-0-		
05	3 N	2	-0-	-1	B	-0-	2 2	Y	-0-		-0-		
06	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	Y	-0-		-0-		
07	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	Y	-0-		-0-		

COASTAL, E. (VKSBG. 6000)		19142 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264		WELL #: 1T		RRCID -> 262130		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 8763		PERF. 6304 - 6338	
02	712 N	712	-0-	-0-		-0-	52 1	660 2	Y	-0-	-0-		
03	1054 N	620	-0-	-434		-0-	43 1	577 2	Y	-0-	-0-		
04	1020 N	545	-0-	-475		-0-	43 1	467 2	Y	32	32 1	-0-	
							35 9						
05	775 N	558	-0-	-217		-0-	51 1	507 2	Y	-0-	-0-		
06	628 N	628	-0-	-0-		-0-	53 1	575 2	Y	-0-	-0-		
07	558 N	308	-0-	-250		-0-	22 1	286 2	Y	-0-	-0-		

COLE, S. (YEGUA 2930)		19466 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL					
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		WELL #: 54		RRCID -> 139917		COMPL. DATE 11/04/1991		TOTAL DEPTH 6162		PERF. 2903 - 2909	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-		

COLE, WEST		19469 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WEBB					
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		WELL #: 62		RRCID -> 140479		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 2378 - 2384	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-		

COLE, WEST (COLE)		19469 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB					
L.T.D. EXPLORATIONS INC.		480259		WELL #: 21		RRCID -> 274841		COMPL. DATE 05/19/2014		TOTAL DEPTH 2406		PERF. 1714 - 1716	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
COLE, WEST (COLE)		//CONT.//		19469 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: WEBB					
L.T.D. EXPLORATIONS INC.		//CONT.//		480259											
ROSA V. DE BENAVIDES		WELL #: B 7		RRCID -> 277709	COMPL. DATE 02/11/2015	TOTAL DEPTH 2424	PERF. 1686	-		1692					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
COLE, WEST (HINNANT)				19469 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784											
BENAVIDES, ARTURO		WELL #: 2		RRCID -> 225745	COMPL. DATE 10/04/2006	TOTAL DEPTH 12003	PERF. 11598	-		11750					
02	1461 N	1461	-0-	-0-		-0-	191	1	1270	2	Y	-0-			30
03	1665 N	1665	-0-	-0-		-0-	307	1	1358	2	Y	-0-			30
04	1681 N	1681	-0-	-0-		-0-	292	1	1389	2	Y	-0-			30
05	1711 N	1711	-0-	-0-		-0-	315	1	1396	2	Y	-0-			30
06	1620 N	676	-0-	-944		-0-	126	1	550	2	Y	-0-			30
07	1736 N	1621	-0-	-115		-0-	309	1	1312	2	Y	-0-			30
-----															
BENAVIDES, ARTURO		WELL #: 9		RRCID -> 242229	COMPL. DATE 10/03/2008	TOTAL DEPTH 14000	PERF. 11907	-		12114					
02	56 N	3	-0-	-53		-0-	1	1	2	2	Y	-0-			9
03	62 N	23	-0-	-39		-0-	4	1	19	2	Y	-0-			9
04	24 N	24	-0-	-0-		-0-	4	1	20	2	Y	-0-			9
05	11 N	11	-0-	-0-		-0-	2	1	9	2	Y	-0-			9
06	30 N	10	-0-	-20		-0-	2	1	8	2	Y	-0-			9
07	31 N	4	-0-	-27		-0-	1	1	3	2	Y	-0-			9
-----															
COLE, WEST (WILCOX 9600)				19469 920	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178											
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 167782	COMPL. DATE 04/09/1998	TOTAL DEPTH 10558	PERF. 9632	-		9659					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 169184	COMPL. DATE 07/16/1998	TOTAL DEPTH 9852	PERF. 9002	-		9047					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
COLE, WEST (WILCOX 14000)				19469 980	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB					
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784											
BENAVIDES, ARTURO		WELL #: 10		RRCID -> 247133	COMPL. DATE 01/30/2009	TOTAL DEPTH 14136	PERF. 14510	-		14668					
02	2352 N	1517	-0-	-835		-0-	199	1	1318	2	Y	-0-			42
03	3100	2057	-0-	-1043		-0-	379	1	1678	2	Y	-0-			42
04	2638	2264	-0-	-374		-0-	393	1	1871	2	Y	-0-			42
05	2099	2026	-0-	-73		-0-	373	1	1653	2	Y	-0-			42
06	3900	2895	-0-	-1005		-0-	539	1	2356	2	Y	-0-			42
07	1953	1873	-0-	-80		-0-	357	1	1516	2	Y	-0-			42

COLMENA (FRIO 1200) 19730 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 DCR-STATE 258 WELL #: 5 RRCID -> 065638 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 1546 PERF. 1242 - 1248

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COLORADO (LOMA NOVIA) 19808 020 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG  
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621  
 PINNELL YTURRIA WELL #: 1LN RRCID -> 287070 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2744 - 2748

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COMITAS (DEEP) 19914 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 202920 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 9156

02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COMITAS(8100) 19914 038 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 HAYNES WELL #: 13 RRCID -> 198813 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8090 - 8150

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COMITAS (8450) 19914 042 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 HAYNES WELL #: 4 D RRCID -> 177755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8269 - 8305

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COMITAS(8600)		19914 045		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
HAYNES		WELL #:		4 F		RRCID -> 058511		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 8586 - 9070				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COMITAS (8900)		19914 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
HAYNES		WELL #:		1 U		RRCID -> 053630		COMPL. DATE 09/06/1972		TOTAL DEPTH 10587		PERF. N/A			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

HAYNES		WELL #:		23		RRCID -> 204580		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 10776		PERF. 9178 - 9182			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

COMITAS (9600)		19914 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
HAYNES		WELL #:		1 L		RRCID -> 053631		COMPL. DATE 09/06/1972		TOTAL DEPTH 10587		PERF. N/A			
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442				Y	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442				Y	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442				Y	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442				Y	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442				Y	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442				Y	NO RPT				-0-

HAYNES		WELL #:		23		RRCID -> 196902		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 10776		PERF.10030 - 10040			
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732				N	-0-				-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732				N	-0-				-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732				N	-0-				-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732				N	-0-				-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732				N	-0-				-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732				N	-0-				-0-

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.)		19920 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
VELA, ROBERTO		WELL #:		3		RRCID -> 130504		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 7498 - 7516			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 19920 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 STATE ROBERTO VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 256729 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9623 - 10140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-			-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-			-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	-0-			-0-
*07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-			-0-

VELA, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 256730 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9486 - 9877

02	504 N	406	-0-	-98	-0-	9	1	397	2	N	-0-			-0-
03	713 N	447	-0-	-266	-0-	36	1	411	2	N	-0-			-0-
04	420 N	366	-0-	-54	-0-	38	1	328	2	N	-0-			-0-
05	465 N	445	-0-	-20	-0-	44	1	401	2	N	-0-			-0-
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	54	1	412	2	N	-0-			-0-
*07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	48	1	447	2	N	-0-			-0-

THE MEDUSA COMPANY 851528  
 VELA, ROBERTO WELL #: 1 RRCID -> 097310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8319 - 8329

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COMMONWEALTH (DUBOSE A) 19928 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 CAMPBELL, J. EST GU WELL #: 1 RRCID -> 097772 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9454 - 9593

02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	909	2	165	9	N	150	170	1	5
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	777	2	81	9	N	74	66	1	13
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	812	2	83	9	N	75	43	1	45
05	1147 N	945	-0-	-202	-0-	914	2	31	9	N	28			73
*06	840 N	687	-0-	-153	-0-	656	2	31	9	N	28	80	1	21
*07	930 N	838	-0-	-92	-0-	838	2			N	-0-			21

CONCEPCION, EAST (6000) 19968 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 CROSSROADS PETROLEUM L.L.C. 190708  
 PALACIOS, JOSE E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108908 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5992 - 6008

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONCEPTION (TINNEY) 19975 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631  
 MARSHALL, AGNES N. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 045108 COMPL. DATE 09/07/1968 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					48
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					48
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					48
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					48
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					48
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2020 - P/A 05/12/20

CONOCO DRISCOLL 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 DRISCOLL, ROBERT WELL #: 117 RRCID -> 177385 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2978 - 2998

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 405 RRCID -> 178356 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2758 - 2773

02	56	N	50	-0-	-6	-0-	25	1	25	2	Y	-0-				-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	37	1	35	2	Y	-0-				-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	34	1	34	2	Y	-0-				-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	45	1	24	2	Y	-0-				-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	48	1	22	2	Y	-0-				-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	39	1	15	2	Y	-0-				-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 407 RRCID -> 178359 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4057 - 4063

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 406 RRCID -> 178361 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3259 - 3266

02	56	N	51	-0-	-5	-0-	25	1	26	2	Y	-0-				-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	37	1	35	2	Y	-0-				-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	34	1	34	2	Y	-0-				-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	45	1	24	2	Y	-0-				-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	48	1	22	2	Y	-0-				-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	34	1	14	2	Y	-0-				-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 408 RRCID -> 178775 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2589 - 2593

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

CONOCO DRISCOLL		//CONT.//		20178 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		409	RRCID ->	178776	COMPL. DATE	07/29/2000	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	2575 - 2579	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		411	RRCID ->	180770	COMPL. DATE	01/07/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3286 - 3296	
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	-0-	25	1	26	2	Y	-0-	-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	35	2	Y	-0-	-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	34	2	Y	-0-	-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	24	2	Y	-0-	-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	22	2	Y	-0-	-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	39	1	15	2	Y	-0-	-0-
-----													
CONOCO, DRISCOLL, S. (COLE M NO)				20183 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		130	RRCID ->	125042	COMPL. DATE	12/08/1989	TOTAL DEPTH	3418	PERF.	2412 - 2419	
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	-0-	25	1	26	2	Y	-0-	-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	35	2	Y	-0-	-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	34	2	Y	-0-	-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	24	2	Y	-0-	-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	22	2	Y	-0-	-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	39	1	15	2	Y	-0-	-0-
-----													
CONTEMPO (LOBO)				20256 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS				857600									
BENAVIDES, ROSA V. 1927		WELL #:		3	RRCID ->	124045	COMPL. DATE	03/20/1987	TOTAL DEPTH	9130	PERF.	8630 - 8905	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CONTEMPO (LOBO 1)				20256 505	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		104	RRCID ->	144879	COMPL. DATE	03/16/1993	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7880 - 7904	
02	1624 N	1189	-0-	-435	-0-	-0-	65	1	1124	2	N	-0-	2
03	1705 N	1554	-0-	-151	-0-	-0-	85	1	1469	2	N	-0-	2
04	1530 N	1464	-0-	-66	-0-	-0-	80	1	1384	2	N	-0-	2
05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1440	2	N	-0-	2
06	1500 N	1469	-0-	-31	-0-	-0-	82	1	1387	2	N	-0-	2
07	1519 N	1122	-0-	-397	-0-	-0-	61	1	1061	2	N	-0-	2
-----													
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		161	RRCID ->	165570	COMPL. DATE	10/22/1997	TOTAL DEPTH	9312	PERF.	7953 - 7975	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



CONTEMPO (LOBO 1) //CONT.// 20256 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 234 RRCID -> 220735 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7862 - 7874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
02	1960 N	1628	-0-	-332	-0-	89	1 1539 2	N	-0-		4
03	1984 N	1769	-0-	-215	-0-	97	1 1672 2	N	-0-		4
04	1890 N	1543	-0-	-347	-0-	84	1 1459 2	N	-0-		4
05	1798 N	1417	-0-	-381	-0-	79	1 1338 2	N	-0-		4
06	1710 N	1329	-0-	-381	-0-	74	1 1255 2	N	-0-		4
07	1581 N	1536	-0-	-45	-0-	83	1 1453 2	N	-0-		4

CONTEMPO (LOBO 2) 20256 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 168054 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7036 - 9041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	14	1 239 2	N	-0-		-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	16	1 274 2	N	-0-		-0-
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	19	1 322 2	N	-0-		-0-
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	18	1 309 2	N	-0-		-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	19	1 314 2	N	-0-		-0-
07	341 N	291	-0-	-50	-0-	16	1 275 2	N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168058 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 8942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
02	700 N	686	-0-	-14	-0-	38	1 648 2	N	-0-		-0-
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	42	1 730 2	N	-0-		-0-
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	40	1 690 2	N	-0-		-0-
05	775 N	757	-0-	-18	-0-	42	1 715 2	N	-0-		-0-
06	750 N	725	-0-	-25	-0-	40	1 685 2	N	-0-		-0-
*07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	43	1 742 2	N	-0-		-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, G, LOWER) 20452 029 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925  
 STATE 96 WELL #: 8 U RRCID -> 058656 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H, MIDDLE) 20452 072 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925  
 STATE TRACT 96 WELL #: 9 RRCID -> 035835 COMPL. DATE 03/21/1965 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H, UPPER) 20452 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925  
STATE TRACT 96 WELL #: 7 RRCID -> 204685 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 7097 - 7181

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		1680 N	882	-0-	-798	-0-	44	1	641	3	Y	179	163	1		171
							197	9								
03		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	128	1	1469	3	Y	414	488	1		97
							455	9								
04		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	115	1	1372	3	Y	413	337	1		173
							454	9								
05		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	101	1	1566	3	Y	413	499	1		87
							454	9								
06		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	109	1	1388	3	Y	373	312	1		148
							410	9								
*07		1860 N	443	-0-	-1417	-0-	4	1	39	3	Y	364	321	1		191
							400	9								

COPANO BAY, S. (FB-A, J-2) 20452 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925  
STATE TRACT 96 WELL #: 8 L RRCID -> 058835 COMPL. DATE 05/12/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

COPANO BAY, S. (FB-A, K-2) 20452 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925  
STATE TRACT 113 WELL #: 10 RRCID -> 149653 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7917 - 7927

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

COPANO BAY, S. (FB-B-FRIO CONS.) 20452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS  
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925  
STATE TRACT 94 WELL #: 3 RRCID -> 248079 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9435 - 9445

02	2800 X	2036	-0-	-764	-0-	126	1	1837	3	Y	66	89	1			30
						73	9									
03	3100 X	2525	-0-	-575	-0-	198	1	2271	3	Y	51	49	1			32
						56	9									
04	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	296	1	3529	3	Y	69	51	1			50
						76	9									
05	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	297	1	4625	3	Y	75	79	1			46
						83	9									
06	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	332	1	4233	3	Y	73	61	1			58
						80	9									
*07	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	308	1	3378	3	Y	89	120	1			27
						98	9									

STATE TRACT 115 WELL #: 1ST RRCID -> 252161 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9546 - 9556

02	112 N	105	-0-	-7	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					-0-
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	31	1	364	3	Y	-0-					-0-
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	3	Y	-0-					-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	Y	-0-					-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-



COPANO BAY, S. (TX MISS C)		20452 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS		
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925								
STATE TRACT 80		WELL #:	1	RRCID ->	237417	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	10027	PERF.10095 - 10105
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI ( ALLEN)		20739 111		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
HATCH, G. W., ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	039333	COMPL. DATE	04/26/1997	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10052 - 10098
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI ( COMMONWEALTH)		20739 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
HATCH, G. W., ET AL		WELL #:	1 M	RRCID ->	039335	COMPL. DATE	03/25/1966	TOTAL DEPTH	11950	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI (MAYO)		20739 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
TOMAHAWK PETROLEUM		861695								
WELL		WELL #:		RRCID ->	103717	COMPL. DATE	08/05/1982	TOTAL DEPTH	14004	PERF.11132 - 11146
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					80
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					80
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					80
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					80
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					80
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					80
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/1995										

CORPUS CHRISTI, E. (D-6)		20740 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
TSL 32973/ TR 55 /		WELL #:	6L	RRCID ->	196653	COMPL. DATE	02/10/2003	TOTAL DEPTH	8251	PERF. 7068 - 7084
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TSL 33099 / TR 54/		207786		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
		WELL #:	4U	RRCID ->	207786	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL DEPTH	8242	PERF. 7060 - 7950
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

-----																	
CORPUS CHRISTI, E. (D-6) //CONT.// 20740 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475																	
TR 54 WELL #: 4L RRCID -> 281054 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7076																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
CORPUS CHRISTI, E. (FB-5, H2) 20740 187 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475																	
TSL 33099/TR 54/ WELL #: 1 RRCID -> 249116 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8557 - 8565																	
-----																	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
CORPUS CHRISTI, EAST (FRIO 1ST.) 20740 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475																	
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6 RRCID -> 188027 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8251 PERF. N/A																	
-----																	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6U RRCID -> 196661 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6204 - 6210																	
-----																	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
CORPUS CHRISTI, E. (G-3) 20740 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475																	
TSL 33099/TR 54/ WELL #: 4L RRCID -> 221704 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7076																	
-----																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		48 N	48	-0-	-0-	-0-		2 1	43 2		N	3	2 1				1
								3 9									
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 1				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		30 N	-0-	-0-	-0-	-30					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-1)		20740 348		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 33099/ TR54/		WELL #:	3	RRCID ->	172548	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	11926 PERF. 8258 - 8262			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-2)		20740 349		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
STL 33099 /TR 54/		WELL #:	3	RRCID ->	161252	COMPL. DATE	05/29/1996	TOTAL DEPTH	11926 PERF. 8440 - 8462			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TSL 33099 / TR 54/		WELL #:	4L	RRCID ->	207787	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	8242 PERF. 7060 - 7950			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (ANDERSON)		20745 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.		665642										
WILSON UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	197940	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	13190 PERF.10082 - 11404			
02	252 N	172	-0-	-80	-0-	137 3	35 9	N	32			92
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	459 3	64 9	N	58			150
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	261 3	31 9	N	28			178
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	541 3	62 9	N	56			234
06	510 N	430	-0-	-80	-0-	402 3	28 9	N	25	172 1		87
*07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	356 3	44 9	N	40			127

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)		20745 052		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
PETRODOME OPERATING, LLC		660286										
KELLY AIRPORT GU		WELL #:	1	RRCID ->	208865	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	13250 PERF.12504 - 12702			
02	1848 X	626	-0-	-1222	-0-	573 3	53 9	N	48			163
03	2232 X	1694	-0-	-538	-0-	1619 3	75 9	N	68			231
04	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2134 3	218 9	N	198	355 1		74
05	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2011 3	129 9	N	117			191
06	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1878 3	119 9	N	108	170 1		129
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			129

PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.		665642		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
TALBERT, L.G.		665642										
		WELL #:	2	RRCID ->	135183	COMPL. DATE	02/27/1990	TOTAL DEPTH	12649 PERF.11618 - 12574			
02	6720 X	6132	-0-	-588	-0-	5968 3	164 9	Y	149	208 1		67
03	8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	8210 3	281 9	Y	255	197 1		125
04	8108 X	8108	-0-	-0-	-0-	7860 3	248 9	Y	225	199 1		151
05	7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	7275 3	314 9	Y	285	203 1		233
06	7290 X	7046	-0-	-244	-0-	6912 3	134 9	Y	122	206 1		149
*07	7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	7699 3	239 9	Y	217	204 1		162

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 665642													
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 5 RRCID -> 186953 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11668 - 11702													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1904 X	1776	-0-	-128	-0-	1631 3	145 9	Y	132	146 1		147
03		2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2064 3	161 9	Y	146			293
04		2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2060 3	98 9	Y	89	149 1		233
05		2170 X	1905	-0-	-265	-0-	1820 3	85 9	Y	77	132 1		178
06		2160 X	1900	-0-	-260	-0-	1771 3	129 9	Y	117			295
07		2232 X	1794	-0-	-438	-0-	1765 3	29 9	Y	26	135 1		186
-----													
TALBERT, L. G. WELL #: 4 RRCID -> 193112 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12169 - 12692													
02		981 N	981	-0-	-0-	-0-	871 3	110 9	Y	100	139 1		45
03		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1106 3	186 9	Y	169	131 1		83
04		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1031 3	165 9	Y	150	133 1		100
05		930 N	467	-0-	-463	-0-	390 3	77 9	Y	70	136 1		34
06		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1136 3	223 9	Y	203	137 1		100
*07		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1148 3	158 9	Y	144	136 1		108
-----													
TALBERT, L. G. WELL #: 5 RRCID -> 195927 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12272 - 12749													
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 6 RRCID -> 198135 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12208 - 12280													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216777 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404													
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327													
PETERSON-NUSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148986 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10912 - 11480													
02		14B2 EXT	378	-0-	378	671	378 2		N	-0-			65
03		14B2 EXT	243	-0-	243	914	155 2	88 9	N	80	143 1		2
04		14B2 EXT	235	-0-	235	1149	78 2	157 9	N	143			145
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1149			N	113			258
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1149			N	-0-	147 1		111
*07		14B2 EXT	272	-0-	272	1421	272 2		N	-0-			111

-----												
CORPUS CHRISTI, WEST(8000)			20745 070		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
TSL 32973/TR 55/			WELL #:	5	RRCID ->	262715	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	7677 - 7815
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
CORPUS CHRISTI, WEST ( 8100)			20745 076		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
TSL 32973 / TR 55			WELL #:	7	RRCID ->	279342	COMPL. DATE	04/05/2015	TOTAL DEPTH	9478	PERF.	8270 - 8273
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CORPUS CHRISTI, WEST ( 8630)			20745 152		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
TSL 32973/TR 55/			WELL #:	7	RRCID ->	266399	COMPL. DATE	04/11/2012	TOTAL DEPTH	9478	PERF.	8553 - 8556
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
CORPUS CHRISTI, WEST ( 8800)			20745 228		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.			665642									
GUARANTY TITLE & TRUST "A"			WELL #:	3	RRCID ->	125465	COMPL. DATE	09/19/1987	TOTAL DEPTH	13230	PERF.	8825 - 8831
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CORPUS CHRISTI, WEST ( 8900)			20745 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
SABCO ST 71			WELL #:	1	RRCID ->	250701	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	9946	PERF.	8872 - 8941
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



CORPUS CHRISTI, WEST (9000)		20745 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 32973/TR 55/		WELL #:	5	RRCID ->	249183	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	9039 - 9074	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, W. ( 9100 FRIO)		20745 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.		665642									
GUARANTY TITLE & TRUST "A"		WELL #:	4	RRCID ->	206606	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.	9061 - 9075
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CORPUS CHRISTI, W. ( 9800 FRIO)		20745 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.		665642									
GUARANTY TITLE & TRUST "A"		WELL #:	2	RRCID ->	010061	COMPL. DATE	12/27/1948	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	N/A
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	85 3	91 9	Y	83	37 1	220
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	175 3	7 9	Y	6		226
04	120 N	77	-0-	-43	-0-	71 3	6 9	Y	5	37 1	194
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	5	33 1	166
06	180 N	73	-0-	-107	-0-	51 3	22 9	Y	20		186
*07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	93 3	7 9	Y	6	34 1	158

CORPUS CHRISTI BAY, W. (FB-B,K-8)		20759 760		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
TSL 32973 /TR 55/		WELL #:	5503	RRCID ->	132292	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	8455 - 8472
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 55-8 UNIT		WELL #:		8		RRCID ->		244996		COMPL. DATE		06/23/2008		TOTAL DEPTH		9240		PERF.		9281 - 9347	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT												-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT												-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT												-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT												-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT												-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT												-0-

CORPUS CHRISTI BAY, WEST (8700)		20759 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
SABCO ST 71		WELL #:	1	RRCID ->	262003	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	9946	PERF.	8710 - 8758
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	526		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	526		Y	1	1 1	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	526		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	526		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	526		Y	-0-		-0-
*07	526 X	-0-	-0-	-526	B	-0-		Y	-0-		-0-

CORPUS CHRISTI BAY, WEST (8700) //CONT.// 20759 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475													
STATE TRACT 55-8 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 270724 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8744 - 8804													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		37128 X	25410	-0-	-11718 B	-0-	1018 1	22525 2	Y	1565	1527 1		443
							145 4	1722 9					
03		41106 X	34286	-0-	-6820 B	-0-	1301 1	30745 2	Y	1848	1897 1		394
							207 4	2033 9					
04		39780 X	34723	-0-	-5057 B	-0-	1302 1	31550 2	Y	1548	1515 1		427
							168 4	1703 9					
05		41106 X	35774	-0-	-5332 B	-0-	1357 1	32598 2	Y	1492	1486 1		433
							178 4	1641 9					
06		DLQ G-10	33383	-0-	33383 B	33383	1313 1	30454 2	Y	1311	1263 1		481
							174 4	1442 9					
07		DLQ G-10	33855	-0-	33855 B	67238	1352 1	30912 2	Y	1270	1257 1		494
							194 4	1397 9					

CORPUS CHRISTI BAYOU (K-7) 20766 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES													
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925													
STATE TRACT 284 WELL #: 1 RRCID -> 214915 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11457 - 11827													
02		7616	5456	-0-	-2160	-0-	309 1	4793 3	Y	322	369 1		209
							354 9						
03		10756	9594	-0-	-1162	-0-	462 1	8587 3	Y	495	553 1		151
							545 9						
04		8160	8746	-0-	586	586	463 1	7806 3	Y	434	366 1		219
							477 9						
05		9746	8796	-0-	-950	-0-	530 1	7789 3	Y	434	545 1		108
							477 9						
06		8250	8040	-0-	-210	-0-	476 1	7123 3	Y	401	365 1		144
							441 9						
*07		8525	7546	-0-	-979	-0-	470 1	6617 3	Y	417	361 1		200
							459 9						

CORTEZ (CORTEZ) 20837 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917													
DOLORES S. SOLIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179549 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 2719 - 2729													
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

FARIAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 265182 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2710 - 2814													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662													
GARCIA L&L CO. WELL #: C 26 RRCID -> 275517 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 3517 PERF. 3042 - 3046													
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
CORTEZ (CORTEZ)		//CONT.//		20837 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662								
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		C 5	RRCID ->	282099	COMPL. DATE	01/19/2017	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	2692 - 2712
-----												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
CORTEZ (1600)				20837 490	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: STARR		
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.				605917								
FARIAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	158050	COMPL. DATE	03/18/1996	TOTAL DEPTH	2014	PERF.	1660 - 1662
-----												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
-----												
FARIAS UNIT		WELL #:		5R	RRCID ->	234565	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1574 - 1576
-----												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
-----												
COTTON PATCH (FRIO 5725)				20999 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
GARZA		WELL #:		1	RRCID ->	199956	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4762 - 4763
-----												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
COWBOY, W. (9670)				21243 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR		
TYLUDEDEDA, LLC				875253								
GUERRA, A.M.		WELL #:			RRCID ->	147879	COMPL. DATE	11/19/1993	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9668 - 9685
-----												
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			113
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			113
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			113
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			113
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			113
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			113
-----												
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2016												

OIL AND GAS DIVISION

COWBOY (VKSBG 8100)		21273 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
LONGORIA		WELL #:	1	RRCID ->	242575	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8026 - 8078	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COWBOY (VKSBG 9170)		21273 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
ECHOLS		WELL #:	2	RRCID ->	286083	COMPL. DATE	01/25/2019	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8838 - 8885	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COWBOY (VKSBG 9500)		21273 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
ECHOLS		WELL #:	2	RRCID ->	163760	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9403 - 9589	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COWBOY, W. (9100)		21280 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
HILL		WELL #:	1	RRCID ->	241683	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9116 - 9132	
02		9884 X	8738	-0-	-1146	-0-	180 1	8491 2	Y	61	126 1	109
03		10943 X	9443	-0-	-1500	-0-	67 9 195 1	9190 2	Y	53		162
04		10590 X	9024	-0-	-1566	-0-	58 9 166 1	8772 2	Y	78	150 1	90
05		10943 X	8987	-0-	-1956	-0-	86 9 253 1	8676 2	Y	53		143
06		9360 X	8915	-0-	-445	-0-	58 9 288 1	8584 2	Y	39		182
07		9672 X	5930	-0-	-3742	-0-	43 9 171 1	5758 2	Y	1		183

HILL		21280 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
HILL		WELL #:	3	RRCID ->	243686	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	10489	PERF.	9002 - 9044	
02		4060 X	3539	-0-	-521	-0-	73 1 21 9	3445 2	Y	19	59 1	36
03		4495 X	4166	-0-	-329	-0-	86 1 25 9	4055 2	Y	23		59
04		5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	104 1 50 9	5488 2	Y	45	63 1	41
05		3906 X	781	-0-	-3125	-0-	22 1 10 9	749 2	Y	9		50
06		4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-			Y	-0-		50
07		4495 X	4160	-0-	-335	-0-	120 1 1 9	4039 2	Y	1		51

COWBOY, W. (9100)		//CONT.//		21280 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
BRANNAN		WELL #:		1	RRCID ->	243715	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	11278	PERF.	8943 - 8959
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COYOTE, EAST (QUEEN CITY)				21405 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
MESTENA		WELL #:		3931	RRCID ->	112531	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10052 - 10068
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MESTENA		WELL #:		3941	RRCID ->	182916	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	10012 - 10042	
02		980 N	801	-0-	-179	-0-	100	1	640	3	N	55	155
							61	9					
03		1054 N	986	-0-	-68	-0-	120	1	800	3	N	60	215
							66	9					
04		900 N	486	-0-	-414	-0-	473	3	13	9	N	12	50
05		899 N	482	-0-	-417	-0-	462	3	20	9	N	18	68
06		960 N	381	-0-	-579	-0-	377	3	4	9	N	4	72
07		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT	72

MESTENA		WELL #:		3942	RRCID ->	184153	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	9956 - 9980	
02		168 N	125	-0-	-43	-0-	17	1	107	3	N	1	32
							1	9					
03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	24	1	163	3	N	-0-	32
04		120 N	101	-0-	-19	-0-	92	3	9	9	N	8	40
05		124 N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-	40
06		180 N	68	-0-	-112	-0-	68	3			N	-0-	40
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	40

MESTENA		WELL #:		3943	RRCID ->	186987	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	10004 - 10023	
02		2800 N	2147	-0-	-653	5877	289	1	1847	3	Y	10	163
							11	9					
03		3100 N	2514	-0-	-586	5291	327	1	2176	3	Y	10	65
							11	9					
04		3000 N	1605	-0-	-1395	3896	1577	3	28	9	Y	25	90
05		3100 N	842	-0-	-2258	1638	790	3	52	9	Y	47	137
06		3000 N	1618	-0-	-1382	256	1553	3	65	9	Y	59	86
07		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT	86

-----														
COYOTE, EAST (QUEEN CITY) //CONT.// 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
MESTENA WELL #: 3944 RRCID -> 193263 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10088 - 10108														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
02	1658 N	863	-0-	-795	-0-	116	1	741	3	Y	5			132
03	930 N	887	-0-	-43	-0-	115	1	766	3	Y	5	66	1	71
04	780 N	731	-0-	-49	-0-	719	3	12	9	Y	11			82
05	930 N	501	-0-	-429	-0-	470	3	31	9	Y	28			110
06	870 N	826	-0-	-44	-0-	793	3	33	9	Y	30	56	1	84
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			84
-----														
MESTENA WELL #: 3932 RRCID -> 219893 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10034 - 10046														
02	336 N	290	-0-	-46	-0-	39	1	251	3	N	-0-			-0-
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	46	1	308	3	N	-0-			-0-
04	330 N	263	-0-	-67	-0-	189	3	74	9	N	67			67
05	310 N	142	-0-	-168	-0-	142	3			N	-0-			67
06	330 N	159	-0-	-171	-0-	159	3			N	-0-			67
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			67
-----														
COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
SOUTH COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 180880 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9972 - 10008														
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	12	1	111	3	N	-0-			55
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	16	1	129	3	N	-0-			55
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	3	N	-0-			55
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	75	1	172	3	N	-0-			55
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	28	1	158	3	N	-0-			55
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			55
-----														
SOUTH COYOTE WELL #: 2 RRCID -> 180881 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9997 - 10033														
02	308 N	109	-0-	-199	-0-	11	1	96	3	N	2			127
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	68	1	562	3	N	8			135
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	58	1	428	3	N	5			140
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	63	1	145	3	N	-0-			140
06	630 N	552	-0-	-78	-0-	82	1	464	3	N	5			145
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			145
-----														
HERMANAS-"STATE" WELL #: 1 RRCID -> 182716 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9923 - 9958														
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	79	1	704	3	N	7			152
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	67	1	557	3	N	2	141	1	13
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	77	1	572	3	N	5			18
05	837 N	109	-0-	-728	-0-	32	1	73	3	N	4			22
06	600 N	145	-0-	-455	-0-	22	1	122	3	N	1			23
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-	1	9			N	NO RPT			23

-----												
COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
SOUTH COYOTE WELL #: 6 RRCID -> 183818 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9951 - 9990												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
02		3220 X	3192	-0-	-28	-0-	317 1	2827 3		N	44	172
							48 9					
03		3565 X	2859	-0-	-706	-0-	304 1	2515 3		N	36	208
							40 9					
04		3030 X	2618	-0-	-412	-0-	308 1	2276 3		N	31	52
							34 9		187	1		
05		3534 X	923	-0-	-2611	-0-	272 1	620 3		N	28	80
							31 9					
06		3420 X	2380	-0-	-1040	-0-	352 1	1989 3		N	35	115
							39 9					
07		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-				N	NO RPT	115
-----												
SOUTH COYOTE WELL #: 7 RRCID -> 184529 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9940 - 9960												
02		252 N	229	-0-	-23	-0-	23 1	206 3		N	-0-	128
							25 1	206 3		N	-0-	128
03		279 N	231	-0-	-48	-0-	27 1	199 3		N	-0-	128
							45 1	104 3		N	-0-	128
04		226 N	226	-0-	-0-	-0-	14 1	82 3		N	-0-	128
										N	NO RPT	128
05		248 N	149	-0-	-99	-0-						128
												128
06		210 N	96	-0-	-114	-0-						128
												128
07		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-						128
-----												
NUMERO SEIS WELL #: 1 RRCID -> 191821 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10134 - 10165												
02		2044 N	1742	-0-	-302	-0-	170 1	1517 3		N	50	103
							55 9					
03		1922 N	1841	-0-	-81	-0-	192 1	1594 3		N	50	153
							55 9					
04		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	206 1	1520 3		N	47	200
							52 9					
05		1922 N	760	-0-	-1162	-0-	221 1	505 3		N	31	48
							34 9		183	1		
06		1770 N	1389	-0-	-381	-0-	200 1	1130 3		N	54	102
							59 9					
07		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-				N	NO RPT	102
-----												
NUMERO SEIS WELL #: 4 RRCID -> 192474 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10030 - 10050												
02		319 N	319	-0-	-0-	-0-	32 1	287 3		N	-0-	85
							49 1	404 3		N	3	47
03		456 N	456	-0-	-0-	-0-	3 9				41 1	47
							22 1	164 3		N	-0-	47
04		186 N	186	-0-	-0-	-0-	29 1	67 3		N	-0-	47
							60 1	337 3		N	-0-	47
05		341 N	96	-0-	-245	-0-						47
												47
06		397 N	397	-0-	-0-	-0-						47
												47
07		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT	47
-----												
SOUTH COYOTE WELL #: 8 RRCID -> 210033 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10067 - 10083												
02		1092 N	835	-0-	-257	-0-	83 1	741 3		N	10	62
							11 9					
03		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	130 1	1076 3		N	16	78
							18 9					
04		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	127 1	942 3		N	10	88
							11 9					
05		930 N	286	-0-	-644	-0-	86 1	196 3		N	4	92
							4 9					
06		1170 N	747	-0-	-423	-0-	110 1	620 3		N	15	107
							17 9					
07		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT	107

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
SOUTH COYOTE WELL #: 11 RRCID -> 215881 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9923 - 9943														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	106	1	944	3	N	14			107
03	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	140	1	1159	3	N	11			118
04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	121	1	894	3	N	7			125
05	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	318	1	726	3	N	5			130
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	129	1	730	3	N	2			132
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			132
SOUTH COYOTE WELL #: 12 RRCID -> 220471 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9969 - 9994														
02	336 N	264	-0-	-72	-0-	24	1	212	3	N	25			42
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	39	1	321	3	N	10			52
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	30	1	221	3	N	10			62
05	279 N	117	-0-	-162	-0-	34	1	77	3	N	5			67
06	360 N	189	-0-	-171	-0-	27	1	153	3	N	8			75
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			75
COYOTE, WEST 21409 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
LOBO SOLO WELL #: 2 RRCID -> 168672 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10127 PERF. 9650 - 9877														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LOBO SOLO WELL #: 5 RRCID -> 214610 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9690 - 9878														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LOBO SOLO WELL #: 4 RRCID -> 220416 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9664 - 9731														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-



COYOTE, WEST (QUEEN CITY) HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. MESTENA HOT WELLS			21409 800 412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	1	RRCID ->	115035	COMPL. DATE	11/27/1984	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9628 -	9694	
02		963 N	963	-0-	-0-	-0-	570 1	393 3	N	-0-				19
03		551 N	551	-0-	-0-	-0-	390 1	147 3	N	13				32
							14 9							
04		367 N	367	-0-	-0-	-0-	246 1	111 3	N	9				41
							10 9							
05		177 N	177	-0-	-0-	-0-	46 1	131 3	N	-0-				41
06		150 N	2	-0-	-148	-0-	2 1		N	-0-				41
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT				41
LOBO SOLO			WELL #:	1	RRCID ->	167442	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	10034	PERF.	9650 -	9856	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
PORTERO			WELL #:	1	RRCID ->	181503	COMPL. DATE	02/17/2001	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	9686 -	9716	
02		1736 N	1129	-0-	-607	-0-	112 1	995 3	N	20				160
							22 9							
03		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	148 1	1229 3	N	20				180
							22 9							
04		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	158 1	1169 3	N	17				197
							19 9							
05		1240 N	327	-0-	-913	-0-	97 1	221 3	N	8	180 1			25
							9 9							
06		1350 N	969	-0-	-381	-0-	143 1	806 3	N	18				43
							20 9							
07		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT				43
PORTERO			WELL #:	2	RRCID ->	208835	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9714 -	9728	
02		2128 N	1753	-0-	-375	-0-	172 1	1533 3	N	44				122
							48 9							
03		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	263 1	2181 3	N	41				163
							45 9							
04		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	276 1	2039 3	N	43	179 1			27
							47 9							
05		1953 N	785	-0-	-1168	-0-	233 1	532 3	N	18				45
							20 9							
06		2400 N	1602	-0-	-798	-0-	235 1	1331 3	N	33				78
							36 9							
07		2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-			N	NO RPT				78
LOBO SOLO			WELL #:	6	RRCID ->	216790	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9644 -	9676	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

-----													
COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
MESTENA HOT WELLS WELL #: 4 RRCID -> 222677 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9646 - 9665													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
-----													
MAGNUM PRODUCING, LP 521516													
WEST COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 109848 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9706 - 9728													
-----													
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL													
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701													
GARCIA-PEREZ WELL #: 1ST RRCID -> 188354 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 8706 - 8848													
-----													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
-----													
VAQUERO OPERATING 882776													
MEW WELL #: 1 RRCID -> 180326 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8524 - 8562													
-----													
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
-----													
SERNA, DONATO "A" WELL #: 2 RRCID -> 184975 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8535 - 8581													
-----													
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
-----													
GEOGHEGAN, DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 186030 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 8756 - 8768													
-----													
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY)		//CONT.//		22122 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776								
MEW		WELL #:		2	RRCID ->	200308	COMPL. DATE	02/08/2004	TOTAL DEPTH	8851	PERF.	8526 - 8562
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
MEW		WELL #:		3	RRCID ->	206458	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	8864	PERF.	4720 - 4790
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CUBA LIBRE (MIDDLE WILCOX)				22124 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
ROSARIO CATTLE CO.		WELL #:		1C	RRCID ->	168266	COMPL. DATE	02/07/1998	TOTAL DEPTH	16005	PERF.	12734 - 12742
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:		6	RRCID ->	175058	COMPL. DATE	10/03/1999	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8948 - 8966
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)				22124 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784								
LA PURIMISA RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	230734	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8038 - 9530
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
LAUREL		WELL #:		1	RRCID ->	146908	COMPL. DATE	10/04/1993	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10058 - 10127
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		22124 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MARSHALL TRUSTS		WELL #:		1	RRCID ->	148170	COMPL. DATE	01/26/1994	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9380 - 10292	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LAUREL		WELL #:		4	RRCID ->	150729	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	10806	PERF.	9394 - 9582	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
-----													
LAUREL		WELL #:		5	RRCID ->	153796	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9134 - 10266	
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	144	1	844	2	N	21		71
						23	9						
03	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	184	1	928	2	N	22	87 1	6
						24	9						
04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	185	1	1165	2	N	-0-		6
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	228	1	1019	2	N	-0-		6
06	1110 N	995	-0-	-115	-0-	159	1	836	2	N	-0-		6
07	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT		6
-----													
LAUREL		WELL #:		6	RRCID ->	164267	COMPL. DATE	08/06/1997	TOTAL DEPTH	16298	PERF.	9496 - 9573	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MARSHALL, STANLEY G.		WELL #:		3	RRCID ->	177234	COMPL. DATE	04/22/2000	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9952 - 10014	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		4	RRCID ->	218409	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	14713	PERF.	13896 - 14172	
02	35999 X	35999	-0-	-0-	-0-	35999	2			N	-0-		-0-
03	39339 X	39339	-0-	-0-	-0-	39339	2			N	-0-		-0-
04	36380 X	36380	-0-	-0-	-0-	36380	2			N	-0-		-0-
05	39229 X	39229	-0-	-0-	-0-	39229	2			N	-0-		-0-
06	37477 X	37477	-0-	-0-	-0-	37477	2			N	-0-		-0-
*07	39101 X	39101	-0-	-0-	-0-	39101	2			N	-0-		-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		22124 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054												
KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		5	RRCID ->	221699	COMPL. DATE	05/22/2017	TOTAL DEPTH	14925	PERF.12432	- 12447				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	-0-	2010	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	-0-	2807	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	-0-	2683	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	-0-	2688	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	2700	N	2227	-0-	-473	-0-	-0-	2227	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	2759	N	1882	-0-	-877	-0-	-0-	1882	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----																
KILLAM-HURD-MCLEAN "121"		WELL #:		6	RRCID ->	223562	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	14487	PERF.14204	- 14258				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----																
KILLAM HURD MCLEAN 122		WELL #:		1	RRCID ->	234882	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	16550	PERF.14728	- 14952				
02	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	-0-	3114	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	-0-	2826	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	-0-	2328	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	3100	X	2791	-0-	-309	-0-	-0-	2791	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	-0-	3345	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	3100	X	2971	-0-	-129	-0-	-0-	2971	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----																
KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		8	RRCID ->	234937	COMPL. DATE	02/16/2017	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13960	- 14110				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----																
KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		7	RRCID ->	241038	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13236	- 13250				
02	3192	X	2819	-0-	-373	-0-	-0-	2819	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	3937	X	3457	-0-	-480	-0-	-0-	3457	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	3810	X	3574	-0-	-236	-0-	-0-	3574	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	3937	X	3411	-0-	-526	-0-	-0-	3411	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	3360	X	3316	-0-	-44	-0-	-0-	3316	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	3689	X	2901	-0-	-788	-0-	-0-	2901	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----																
KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		10	RRCID ->	247285	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14122	- 14226				
02	11284	X	11129	-0-	-155	-0-	-0-	11129	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	13475	X	13475	-0-	-0-	-0-	-0-	13475	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	12967	X	12967	-0-	-0-	-0-	-0-	12967	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	-0-	13192	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	13077	X	13077	-0-	-0-	-0-	-0-	13077	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	13485	X	1894	-0-	-11591	-0-	-0-	1894	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----																
KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		12	RRCID ->	247672	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	15610	PERF.14132	- 14404				
02	5236	X	3670	-0-	-1566	-0-	-0-	3670	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	5270	X	3700	-0-	-1570	-0-	-0-	3700	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	5310	X	1434	-0-	-3876	-0-	-0-	1434	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	5487	X	243	-0-	-5244	-0-	-0-	243	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	5310	X	4526	-0-	-784	-0-	-0-	4526	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*07	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	-0-	7277	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

CUBA LIBRE (3RD HINNANT)		22124 503		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
VAN ES		WELL #:	2	RRCID ->	168716	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	8849	PERF.	8691 - 8712	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DAKOTA OIL COMPANY		197406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
GONZALES		197406										
VAN ES		WELL #:	2	RRCID ->	166972	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8598 - 8703	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		80
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		80
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		80
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		80
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		80
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		80

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
VAN ES		263701										
VAN ES		WELL #:	1	RRCID ->	168025	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8700 - 8728	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2492 N	1846	-0-	-646	-0-	153 1	1593 2	N	91	164 1		129
03	2790 N	2218	-0-	-572	-0-	201 1	1926 2	N	83			212
04	2430 N	2245	-0-	-185	-0-	198 1	1942 2	N	95	156 1		151
05	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	223 1	2177 2	N	121	163 1		109
06	2160 N	1682	-0-	-478	-0-	155 1	1427 2	N	91			200
07	2325 N	1976	-0-	-349	-0-	168 1	1722 2	N	78			278

LAUREL, ANGEL		263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
VAN ES		263701										
VAN ES		WELL #:	1	RRCID ->	174908	COMPL. DATE	09/18/1999	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8701 - 8722	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	3388 X	3290	-0-	-98	-0-	287 1	2981 2	N	20	166 1		29
03	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	399 1	3834 2	N	9			38
04	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	402 1	3933 2	N	19			57
05	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	397 1	3887 2	N	23			80
06	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	405 1	3729 2	N	9			89
07	3751 X	3744	-0-	-7	-0-	332 1	3399 2	N	12			101

CUBA LIBRE (3RD HINNANT)		//CONT.//		22124 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
LAUREL, ALONZO Z. LTD. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 157723	COMPL. DATE	01/27/1996	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 8676 - 8940		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
LAUREL, P.		WELL #:		1	C	RRCID -> 158349	COMPL. DATE	03/10/1996	TOTAL DEPTH	16970	PERF. 8688 - 8712	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
LAUREL, A.		WELL #:		2	RRCID -> 164674	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	16766	PERF. 8610 - 8732		
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	18	1	105	2	N	-0-	
03	186 N	70	-0-	-116	-0-	12	1	58	2	N	-0-	
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	13	1	83	2	N	-0-	
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	41	1	184	2	N	-0-	
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	47	1	245	2	N	-0-	
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
A. G. LONG GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 166564	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8652 - 8670		
02	224 N	185	-0-	-39	-0-	27	1	158	2	N	-0-	
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	30	1	151	2	N	-0-	
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	15	1	91	2	N	-0-	
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	41	1	184	2	N	-0-	
06	180 N	100	-0-	-80	-0-	16	1	84	2	N	-0-	
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		7	
-----												
BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #:		1	RRCID -> 167438	COMPL. DATE	03/21/1998	TOTAL DEPTH	9232	PERF. 8752 - 8768		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
ROSARIO CATTLE CO.		WELL #:		3	RRCID -> 168454	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8680 - 8696		
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	19	1	110	2	N	-0-	
03	124 N	77	-0-	-47	-0-	13	1	64	2	N	-0-	
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	52	1	325	2	N	-0-	
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	70	1	312	2	N	-0-	
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	41	1	216	2	N	-0-	
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		53	
-----												
LAUREL, ALONZO Z. LTD		WELL #:		1	RRCID -> 170798	COMPL. DATE	05/12/1996	TOTAL DEPTH	15656	PERF. 8644 - 8672		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CUBA LIBRE (3RD HINNANT)		//CONT.//		22124 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178							
A.G. LONG GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	272558	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8371 - 8386
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
ROSARIO CATTLE COMPANY		WELL #:		4	RRCID ->	282162	COMPL. DATE	01/08/2014	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8324 - 8350
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	4 1	24 2	N	-0-		27
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	5 1	23 2	N	-0-		27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	4 1	19 2	N	-0-		27
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	7 1	37 2	N	-0-		27
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
-----											
CUBA LIBRE, DEEP (WILCOX)		22125 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
LAUREL, P.		WELL #:		1 T	RRCID ->	158347	COMPL. DATE	02/02/1996	TOTAL DEPTH	16970	PERF.14318 - 14690
02	1120 N	1001	-0-	-119	-0-	146 1	855 2	N	-0-		-0-
03	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	231 1	1164 2	N	-0-		-0-
04	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	193 1	1213 2	N	-0-		-0-
05	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	298 1	1331 2	N	-0-		-0-
06	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	207 1	1085 2	N	-0-		-0-
07	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ROSARIO CATTLE CO.		WELL #:		1T	RRCID ->	168265	COMPL. DATE	12/25/1997	TOTAL DEPTH	16005	PERF.14417 - 14947
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
D C R-79 (WILCOX)		22548 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
DCR 80		WELL #:		9	RRCID ->	079140	COMPL. DATE	08/04/1978	TOTAL DEPTH	11000	PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
D C R 79, SOUTH (WILCOX B)		22562 683		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
DCR 262		WELL #:		1	RRCID ->	141879	COMPL. DATE	04/14/1992	TOTAL DEPTH	7601	PERF. 7286 - 7326
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



DAN A. HUGHES (7TH HINNANT, S.) 22920 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG  
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736  
 LOPEZ, RUFINO & JOSEFA G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 151903 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 15727 PERF.13337 - 13416

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	8932	499	-0-	-8433	-0-	499 2		N	-0-			-0-
03	9889	210	-0-	-9679	-0-	210 2		N	-0-			-0-
04	9570	-0-	-0-	-9570	-0-			N	-0-			-0-
05	806 #	5	-0-	-801	-0-	5 2		N	-0-			-0-
06	540 #	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			-0-
*07	180325	95107	-0-	-85218	-0-	95107 2		N	-0-			-0-

DASKAM, S. (FRIO SAM FORDYCE) 23207 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264  
 LA JOYA WELL #: 2 RRCID -> 257993 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 3851 - 3884

02	10 N	5	-0-	-5	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
03	10 N	8	-0-	-2	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
*07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-			-0-

DASKAM, SOUTH (RINCON) 23209 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264  
 BUTLER WELL #: 1 RRCID -> 230064 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5722 - 5773

02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 2	Y	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-			-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	15 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
06	15 N	12	-0-	-3	-0-	12 2		Y	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	15 2	1 9	Y	1	1 1		-0-

DASKAM, SOUTH (YTURRIA) 23209 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 STEEN, BETTY WELL #: 7 RRCID -> 244992 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5194 - 5249

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172

DASKAM, SOUTH (4TH MASSIVE) 23209 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO  
 ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264  
 BUTLER WELL #: 2 RRCID -> 235205 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7390 - 7573

02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	28 2	Y	-0-			-0-
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	1 1	69 2	Y	-0-			-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		Y	-0-			-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	2 1	91 2	Y	10	10 1		-0-
						11 9						
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	2 1	88 2	Y	-0-			-0-
*07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	1 1	61 2	Y	15	15 1		-0-
						17 9						

OIL AND GAS DIVISION

DASKAM, SOUTH (5TH MASSIVE)		23209 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264		WELL #: 1		RRCID -> 247551		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 10038		PERF. 8698 - 9332			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
03		10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
05		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	2	2	1	-0-
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
YTURRIA, FRANK		23215 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
WELL #: 2		RRCID -> 258891		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8691 - 9115							
02		532 N	404	-0-	-128	-0-	5	1	399	2	Y	-0-			-0-
03		702 N	702	-0-	-0-	-0-	7	1	695	2	Y	-0-			-0-
04		868 N	868	-0-	-0-	-0-	16	1	852	2	Y	-0-			-0-
05		434 N	34	-0-	-400	-0-	15	2	19	9	Y	17	17	1	-0-
06		690 N	22	-0-	-668	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
07		899 N	25	-0-	-874	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
DASKAM, WEST (VICKSBURG)		23215 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
WELL #: 5		RRCID -> 236647		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4730 - 4966							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
STEEN, BETTY		23215 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
WELL #: 8		RRCID -> 247511		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5040 - 5046							
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DAVIS (HINNANT 1ST)		23379 121		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG							
WELL #: 1		RRCID -> 276016		COMPL. DATE 12/09/2016		TOTAL DEPTH 12750		PERF. 8073 - 8083							
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH)		23379 124		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
WELL #: 2		RRCID -> 098358		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7878 - 7910							
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH) //CONT.// 23379 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 257963 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8779 - 8784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I) MONTHLY	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
02	1512 N	1406	-0-	-106	-0-	1400 2	6 9	Y	5	38 1			7
03	1705 N	1427	-0-	-278	-0-	1424 2	3 9	Y	3				10
04	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1808 2	4 9	Y	4				14
05	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1759 2	2 9	Y	2				16
06	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1823 2	2 9	Y	2				18
*07	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1622 2	2 9	Y	2				20

-----

PUIG "C" WELL #: 5 RRCID -> 262999 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8710 - 8720

02	1960 N	1763	-0-	-197	-0-	1752 2	11 9	Y	10	77 1			15
03	2573 N	1521	-0-	-1052	-0-	1517 2	4 9	Y	4				19
04	2130 N	2117	-0-	-13	-0-	2113 2	4 9	Y	4				23
05	1953 N	1876	-0-	-77	-0-	1874 2	2 9	Y	2				25
06	3000 N	3031	-0-	31	31	3027 2	4 9	Y	4				29
*07	2557 N	2526	-0-	-31	-0-	2523 2	3 9	Y	3				32

-----

GARCIA 608 WELL #: 3 RRCID -> 270039 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8858 - 8872

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

-----

SMITH PRODUCTION INC. 789662  
BMT AVIATOR WELL #: 2 RRCID -> 283484 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8072 - 8090

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

-----

DAVIS (PUIG) 23379 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
THOMASMA, RAY J. WELL #: 17 RRCID -> 290188 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8210 - 8280

02	3612	1728	-0-	-1884	152899	248 1	1480 2	Y	-0-				-0-
03	3999	290	-0-	-3709	149190	43 1	247 2	Y	-0-				-0-
04	3510	4	-0-	-3506	145684	4 2		Y	-0-				-0-
05	3627	11	-0-	-3616	142068	11 2		Y	-0-				-0-
06	3510	-0-	-0-	-3510	138558			Y	-0-				-0-
*07	3627	-0-	-0-	-3627	134931			Y	-0-				-0-

-----

DAVIS, S. ( PUIG) 23389 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
MCGRATH, JOHN J. WELL #: 1 RRCID -> 048169 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

DAVIS, S. ( PUIG)		//CONT.//		23389 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAPATA				
KILLAM OIL CO., LTD.				460054							
BRUNI ESTATE				WELL #:	1 U	RRCID -> 047098	COMPL. DATE 09/18/1969	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 8087	- 8101	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DAVIS, S. (THIES)				23389 122	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
KILLAM MINERAL FEE 16				WELL #:	3	RRCID -> 104166	COMPL. DATE 01/19/1983	TOTAL DEPTH 8583	PERF. 8421	- 8427	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DAVIS, S (2ND HINNANT)				23389 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA				
KILLAM OIL CO., LTD.				460054							
HINNANT HEIRS				WELL #:	4010	RRCID -> 268858	COMPL. DATE 06/26/2012	TOTAL DEPTH 9994	PERF. 8525	- 8546	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

HINNANT 307 'C'				WELL #:	3	RRCID -> 276010	COMPL. DATE 04/17/2018	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8513	- 8524	
02	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	155 1	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/29/2021

DAVIS, S. ( 4TH HINNANT)				23389 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
THOMASMA, RAY J.				WELL #:	5	RRCID -> 065943	COMPL. DATE 04/01/1976	TOTAL DEPTH 8505	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEVON GAS FEE				WELL #:	1	RRCID -> 256824	COMPL. DATE 02/26/2010	TOTAL DEPTH 11988	PERF. 8336	- 8360
02	10472 X	9280	-0-	-1192	-0-	1332 1	7948 2	Y	-0-	-0-
03	11594 X	10177	-0-	-1417	-0-	1517 1	8660 2	Y	-0-	-0-
04	10740 X	9654	-0-	-1086	-0-	607 1	9047 2	Y	-0-	-0-
05	11098 X	9689	-0-	-1409	-0-	290 1	9399 2	Y	-0-	-0-
06	10740 X	9172	-0-	-1568	-0-	203 1	8969 2	Y	-0-	-0-
07	10261 X	9118	-0-	-1143	-0-	138 1	8980 2	Y	-0-	-0-

DAVIS, S. ( 4TH HINNANT)		//CONT.//		23389 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
KILLAM OIL CO., LTD.				460054											
BRUNI ESTATE		WELL #:		1 L	RRCID -> 047099	COMPL. DATE 09/18/1969	TOTAL DEPTH 8750	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRUNI ESTATE		WELL #:		A 1	RRCID -> 048014	COMPL. DATE 03/27/1970	TOTAL DEPTH 8750	PERF. N/A							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
DAVIS, S. (2550)				23389 680	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
THOMASMA, RAY J.		WELL #:		3	RRCID -> 245693	COMPL. DATE 01/16/2006	TOTAL DEPTH 3807	PERF. 2590 - 2690							
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DAVIS, S. (5500)				23389 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
KILLAM OIL CO., LTD.				460054											
LENORE		WELL #:		2	RRCID -> 262334	COMPL. DATE 02/15/2018	TOTAL DEPTH 6110	PERF. 5550 - 5654							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LENORE		WELL #:		1	RRCID -> 262352	COMPL. DATE 08/14/2019	TOTAL DEPTH 6507	PERF. 5428 - 5511							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				124
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				124
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				124
LENORE		WELL #:		6	RRCID -> 270210	COMPL. DATE 04/16/2019	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 3876 - 3880							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DAVIS, S. (5500)		//CONT.//		23389 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
LENORE		WELL #:		3	RRCID ->	270499	COMPL. DATE	02/15/2018	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5534 - 5537		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAVIS, S. (8000)				23389 905	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
KILLAM OIL CO., LTD.				460054									
THOMASMA		WELL #:			RRCID ->	221316	COMPL. DATE	01/28/2014	TOTAL DEPTH	9766	PERF.	8159 - 8164	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/22/2015													

HINNANT 307 'C'				WELL #:	3	RRCID ->	290504	COMPL. DATE	01/29/2021	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8151 - 8162	
02	0	8691	-0-	8691	8691	8580	2	111	9	N	101	33	1	68
03	30628 X	70	-0-	-30558	-0-	70	2			N	-0-			68
04	29640 X	-0-	-0-	-29640	-0-					N	-0-			68
05	30628 X	-0-	-0-	-30628	-0-					N	-0-			68
06	29640 X	-0-	-0-	-29640	-0-					N	-0-			68
07	30628 X	-0-	-0-	-30628	-0-					N	-0-			68

DE SPAIN (QUEEN CITY, 1ST)				23706 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB						
HERSCHAP BROS.				381350										
FROST TRUST -17-		WELL #:		2	RRCID ->	217216	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	4390 - 4404		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEE DAVENPORT (3750 STRAY)				23893 345	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.				789662										
GARCIA L&L CO.		WELL #:		C 8	RRCID ->	179377	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	7813	PERF.	3732 - 3828		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARCIA L&L CO.				WELL #:	C 7	RRCID ->	182065	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	3728 - 3801	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DEJAY (6TH QUEEN CITY)		24012 753		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
LORAC, INC.		508936									
WELDER		WELL #: 1		RRCID -> 085795		COMPL. DATE 11/04/1979		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6023 - 6035			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		110
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		110
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		110
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		110
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		110
-----											
WELDER, JAMES F. HEIRS "D"		WELL #: 2		RRCID -> 099289		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6060 - 6066			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		195
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		195
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		195
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		195
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		195
-----											
DEJAY (STRAY SAND)		24012 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
LORAC, INC.		508936									
WELDER		WELL #: 2		RRCID -> 100415		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6002 - 6006			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		106
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		106
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		106
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		106
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		106
-----											
DEJAY (QUEEN CITY, UP.)		24014 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC		904272									
ORTIZ		WELL #: 1		RRCID -> 267202		COMPL. DATE 02/27/2013		TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5681 - 5762			
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DEJAY DEEP (LULING)		24017 140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649									
WELDER STATE 212		WELL #: 1		RRCID -> 141018		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8442 - 8551			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DEJAY DEEP (LULING, LOWER)		24017 141		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649									
WELDER HEIRS 212		WELL #: 1		RRCID -> 204764		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEJAY, NORTH (FIRST QUEEN CITY)		24019 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649								
WELDER HEIRS 211		WELL #: 1		RRCID -> 102716		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5736 - 5745		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44

DEJAY, NORTH (SLICK)		24019 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649								
WELDER HEIRS 212		WELL #: 1		RRCID -> 149648		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8161 - 8178		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		52
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		52
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		52
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		52
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		52
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		52

DEL MAR (LOBO CONS.)		24139 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
K&H FEE PORCION		WELL #: 1701		RRCID -> 221317		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5869 - 6014		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-

KHA		WELL #: J 3		RRCID -> 265610		COMPL. DATE 08/22/2013		TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6500 - 6543		
02	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2	Y	-0-	12
03	4712 X	4031	-0-	-681	-0-	4031	2	Y	-0-	12
04	4620 X	3888	-0-	-732	-0-	3888	2	Y	-0-	12
05	4774 X	4184	-0-	-590	-0-	4184	2	Y	-0-	12
06	4620 X	2878	-0-	-1742	-0-	2878	2	Y	-0-	12
07	4743 X	2685	-0-	-2058	-0-	2685	2	Y	-0-	12

DESTINO (SLICK B)		24400 375		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197								
MOBIL FEE		WELL #: 5		RRCID -> 171730		COMPL. DATE 12/04/1998		TOTAL DEPTH 14645 PERF.10056 - 10064		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-1184		Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-1184		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1184		Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1184		Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1184		Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1184		Y	-0-	-0-

MOBIL FEE		WELL #: 4		RRCID -> 208223		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10060 - 10070			
02	712 N	712	-0-	-0-	B	-0-	712	2	Y	-0-	29
03	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2	Y	-0-	29
04	DLQ G-10	298	-0-	298	B	298	298	2	Y	-0-	29
05	DLQ G-10	267	-0-	267	B	565	267	2	Y	-0-	29
06	DLQ G-10	289	-0-	289	B	854	289	2	Y	-0-	29
07	DLQ G-10	189	-0-	189	B	1043	189	2	Y	-0-	29



-----														
DESTINO (WX. RONNIE SD.)			24400 925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC			712947											
CUELLER-STATE			WELL #: 1		RRCID -> 135632		COMPL. DATE 06/11/1994		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13204 - 14164					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-			-0-
06		30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.			743197											
MOBIL FEE			WELL #: 1		RRCID -> 137913		COMPL. DATE 03/14/1993		TOTAL DEPTH 15870 PERF.13298 - 13366					
02	14B	DENY	222	-0-	222	841	222	2		Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	841				Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	841				Y	-0-			-0-
05		841 X	-0-	-0-	-841	-0-				Y	-0-			-0-
06		300 X	112	-0-	-188	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
07		248 X	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
MOBIL FEE			WELL #: 2		RRCID -> 148343		COMPL. DATE 09/14/1994		TOTAL DEPTH 16400 PERF.13271 - 13750					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
MOBIL FEE			WELL #: 3		RRCID -> 152598		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 15070 PERF.13246 - 13368					
02		313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	2		Y	-0-			-0-
03		110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	97	-0-	97	97	97	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	88	-0-	88	185	88	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	300	-0-	300	485	300	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	289	-0-	289	774	289	2		Y	-0-			-0-
-----														
DINN, DEEP (11200)			24905 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.			075784											
HAMILTON, BUCK			WELL #: 4		RRCID -> 180444		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 11611 PERF.11053 - 11164					
02		2800 X	1773	-0-	-1027	-0-	236	1	1537	2	Y	-0-		-0-
03		3100 X	2212	-0-	-888	-0-	315	1	1897	2	Y	-0-		-0-
04		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	282	1	2272	2	Y	-0-		-0-
05		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	266	1	2323	2	Y	-0-		-0-
06		2130 N	1332	-0-	-798	-0-	160	1	1172	2	Y	-0-		-0-
07		2635 N	1541	-0-	-1094	-0-	192	1	1349	2	Y	-0-		-0-
-----														
LOPEZ MINERAL TRUST			WELL #: E 3		RRCID -> 265738		COMPL. DATE 07/27/2012		TOTAL DEPTH 15117 PERF.11306 - 11326					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DINN, DEEP (WILCOX 12,900)		24905 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
TRIUM, LTD.		871159								
GONZALEZ WEST		WELL #: 2		RRCID -> 211542		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 13468 PERF.11902 - 11916		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DINN, DEEP (WILCOX 14,900)		24905 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784								
HAMILTON, BUCK		WELL #: 5R		RRCID -> 188142		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 15389 PERF.14381 - 15088		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 6		RRCID -> 191236		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 16859 PERF.14963 - 16658		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 222391		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14206 - 14824		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT)		24907 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784								
HAMILTON, BUCK		WELL #: 1		RRCID -> 177904		COMPL. DATE 08/17/2003		TOTAL DEPTH 14469 PERF.12860 - 13824		
02	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	966 1	6282 2	Y	-0-	-0-
03	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	13485 X	-0-	-0-	-13485	-0-			Y	-0-	-0-
06	13050 X	-0-	-0-	-13050	-0-			Y	-0-	-0-
07	8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-			Y	-0-	-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 8		RRCID -> 193706		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12884 - 13180		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. LOPEZ MINERAL TRUST		//CONT.// 24907 220 //CONT.// 075784		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 196591		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 13907		PERF.13030		- 13042				
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	313	-0-	313	313	35	1	278	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	313					Y	-0-					-0-
06	T. A.	277	-0-	277	590	33	1	244	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	267	-0-	267	857	33	1	234	2	Y	-0-					-0-
LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 198140		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 16600		PERF.13240		- 13302				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAMILTON, BUCK		WELL #: 9		RRCID -> 202376		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 13680		PERF.13007		- 13148				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAMILTON, BUCK		WELL #: 10		RRCID -> 205628		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 16295		PERF.13202		- 14040				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAMILTON, BUCK		WELL #: 11		RRCID -> 209711		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 14030		PERF.12910		- 13463				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	21 N	-0-	21	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
HAMILTON, BUCK		WELL #: 12		RRCID -> 212172		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 14034		PERF.12966		- 13670				
02	8232 X	8113	-0-	-119	-0-	1082	1	7031	2	N	-0-					-0-
03	13091 X	13091	-0-	-0-	-0-	1864	1	11227	2	N	-0-					-0-
04	10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	1175	1	9440	2	N	-0-					-0-
05	13175 X	12878	-0-	-297	-0-	1323	1	11555	2	N	-0-					-0-
06	12660 X	9411	-0-	-3249	-0-	1132	1	8279	2	N	-0-					-0-
07	13082 X	9245	-0-	-3837	-0-	1153	1	8092	2	N	-0-					-0-
HAMILTON, BUCK		WELL #: 14		RRCID -> 217340		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 14012		PERF.12762		- 13748				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT)		//CONT.// 24907 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.// 075784														
HAMILTON, BUCK		WELL #: 7		RRCID -> 243322		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 16950 PERF.13077 - 13549								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HAMILTON, BUCK		WELL #: 6		RRCID -> 246005		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 16859 PERF.13022 - 13062								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 251311		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 14417 PERF.13042 - 14152								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20493					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20493					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20493					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20493					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20493					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20493					N	-0-					-0-
-----																
DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		25010 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
DIX RANCH C		WELL #: 100A		RRCID -> 105941		COMPL. DATE 09/30/1984		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6988 - 6998								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
DIX RANCH A		WELL #: 6		RRCID -> 142103		COMPL. DATE 07/22/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7205 - 7230								
02	DLQ G-10	147	-0-	147	381	17	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	139	-0-	139	520	16	1	123	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	322	-0-	322	842	38	1	284	2	Y	-0-					-0-
05	1714 N	872	-0-	-842	-0-	121	1	751	2	Y	-0-					-0-
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	115	1	529	2	Y	-0-					-0-
*07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	149	1	533	2	Y	-0-					-0-
-----																
DIX RANCH A		WELL #: 5		RRCID -> 142460		COMPL. DATE 08/25/1992		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7058 - 7698								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH (LOWER HILCORP ENERGY DIX RANCH C)		WILCOX LOBO COMPANY	//CONT.//	25010 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
			//CONT.//	386310		WELL #:	2	RRCID ->	142691	COMPL. DATE	09/12/1992	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	7233 - 7326
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
DIX RANCH D				WELL #:	1	RRCID ->	146292	COMPL. DATE	08/10/1993	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7372 - 7455		
02	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	238	1	1851	2	Y	16	56	1		41
						18	9								
03	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	223	1	1759	2	Y	28	40	1		29
						31	9								
04	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	201	1	1501	2	Y	16	33	1		12
						18	9								
05	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	237	1	1473	2	Y	18				30
						20	9								
06	992 X	992	-0-	-0-	-0-	172	1	795	2	Y	23	28	1		25
						25	9								
07	806 X	28	-0-	-778	-0-	2	1	6	2	Y	18				43
						20	9								
-----															
DIX RANCH D				WELL #:	2	RRCID ->	146478	COMPL. DATE	08/25/1993	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6895 - 6912		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
DIX RANCH D				WELL #:	4	RRCID ->	147432	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	6945 - 6984		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
DIX RANCH A-1765				WELL #:	1	RRCID ->	157756	COMPL. DATE	02/19/1996	TOTAL DEPTH	8647	PERF.	7749 - 8366		
02	DLQ G-10	2016	-0-	2016	4453	230	1	1786	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	2609	-0-	2609	7062	294	1	2315	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	2194	-0-	2194	9256	259	1	1935	2	Y	-0-				-0-
05	2700 N	2361	-0-	-339	8917	327	1	2034	2	Y	-0-				-0-
06	3000 N	2366	-0-	-634	8283	422	1	1944	2	Y	-0-				-0-
*07	3100 N	2329	-0-	-771	7512	510	1	1819	2	Y	-0-				-0-
-----															
DIX RANCH C 101				WELL #:	1	RRCID ->	161289	COMPL. DATE	10/31/1996	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6886 - 6908		
02	DLQ G-10	64	-0-	64	201	7	1	57	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	80	-0-	80	281	9	1	71	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	296	-0-	296	577	35	1	261	2	Y	-0-				-0-
05	750 N	173	-0-	-577	-0-	24	1	149	2	Y	-0-				-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	13	1	61	2	Y	-0-				-0-
*07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	17	1	60	2	Y	-0-				-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		//CONT.//		25010 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DIX RANCH A-1768		WELL #:		2	RRCID ->	162538	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	8508	PERF.	7488 - 8138
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
02	DLQ	G-10	346	-0-	346	748	39 1	307 2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10	616	-0-	616	1364	69 1	547 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	499	-0-	499	1863	59 1	440 2	Y	-0-	-0-	
05		2354 N	491	-0-	-1863	-0-	68 1	423 2	Y	-0-	-0-	
06		579 N	579	-0-	-0-	-0-	103 1	476 2	Y	-0-	-0-	
*07		536 N	536	-0-	-0-	-0-	117 1	419 2	Y	-0-	-0-	

DIX RANCH D 99		WELL #:		7	RRCID ->	173918	COMPL. DATE	07/13/1999	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6875 - 6885
02	DLQ	G-10	32	-0-	32	66	4 1	28 2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10	33	-0-	33	99	4 1	29 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	33	-0-	33	132	4 1	29 2	Y	-0-	-0-	
05		200 N	68	-0-	-132	-0-	9 1	59 2	Y	-0-	-0-	
06		56 N	56	-0-	-0-	-0-	10 1	46 2	Y	-0-	-0-	
*07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	8 1	30 2	Y	-0-	-0-	

DIX RANCH C 100		WELL #:		4	RRCID ->	175366	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6802 - 7043
02	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	179	1	1396 2	Y	46	65 1	49
03	1767 N	1171	-0-	-596	-0-	51	9	959 2	Y	82	75 1	56
04	1650 N	1156	-0-	-494	-0-	90	9	974 2	Y	47	75 1	28
05	1798 N	1631	-0-	-167	-0-	52	9	1353 2	Y	55		83
06	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	217	1	1236 2	Y	65	76 1	72
*07	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	61	9	1236 2	Y	50		122

DIX RANCH A524		WELL #:		1	RRCID ->	176922	COMPL. DATE	03/31/2000	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6846 - 6929
02	DLQ	G-10	414	-0-	414	503	47 1	365 2	Y	2	3 1	2
03	DLQ	G-10	154	-0-	154	657	2 9	133 2	Y	4	4 1	2
04	DLQ	G-10	130	-0-	130	787	17 1	113 2	Y	2	4 1	-0-
05	905 N	118	-0-	-787	-0-	4 9	15 1	99 2	Y	3		3
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	2 9	16 1	84 2	Y	-0-	3 1	-0-
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	3 9	18 1	77 2	Y	-0-		-0-

DIX RANCH D 523		WELL #:		6	RRCID ->	183450	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7134 - 7761
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT			-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
DIX RANCH C 899 WELL #: 1 RRCID -> 186222 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6739 - 6958													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2184 N	1890	-0-	-294	-0-	213	1	1657	2	Y	18	27 1	21
						20	9						
03	2449 N	2152	-0-	-297	-0-	238	1	1879	2	Y	32	30 1	23
						35	9						
04	2370 N	2054	-0-	-316	-0-	240	1	1794	2	Y	18	30 1	11
						20	9						
05	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	315	1	1959	2	Y	21		32
						23	9						
06	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	395	1	1821	2	Y	33	34 1	31
						36	9						
*07	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	557	1	1988	2	Y	25		56
						28	9						
DIX RANCH D 899 WELL #: 2 RRCID -> 188505 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6794 - 7049													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
DIX RANCH C 101 WELL #: 3 RRCID -> 189982 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6739 - 6853													
02	DLQ G-10	866	-0-	866	1260	99	1	767	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	1369	-0-	1369	2629	154	1	1215	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	759	-0-	759	3388	89	1	670	2	Y	-0-		-0-
05	2700 N	406	-0-	-2294	1094	56	1	350	2	Y	-0-		-0-
06	1369 N	275	-0-	-1094	-0-	49	1	226	2	Y	-0-		-0-
*07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	67	1	238	2	Y	-0-		-0-
DIX RANCH A 1763 WELL #: 12 RRCID -> 192420 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7092 - 7638													
02	DLQ G-10	547	-0-	547	1433	62	1	485	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	321	-0-	321	1754	36	1	285	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	872	-0-	872	2626	103	1	769	2	Y	-0-		-0-
05	2700 N	803	-0-	-1897	729	111	1	692	2	Y	-0-		-0-
06	1462 N	733	-0-	-729	-0-	131	1	602	2	Y	-0-		-0-
07	899 N	817	-0-	-82	-0-	179	1	638	2	Y	-0-		-0-
DIX RANCH A-535 WELL #: 1 RRCID -> 194221 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7500 - 7890													
02	1148 N	959	-0-	-189	-0-	107	1	835	2	Y	15	21 1	16
						17	9						
03	1271 N	1123	-0-	-148	-0-	123	1	970	2	Y	27	24 1	19
						30	9						
04	1230 N	1080	-0-	-150	-0-	125	1	938	2	Y	15	25 1	9
						17	9						
05	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	177	1	1102	2	Y	18		27
						20	9						
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	203	1	936	2	Y	24	26 1	25
						26	9						
*07	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	276	1	985	2	Y	19		44
						21	9						

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		//CONT.// 25010 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DIX RANCH A-1768		WELL #: 4		RRCID -> 197651		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7342 - 8138			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	159	-0-	159	324	18 1	141 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	154	-0-	154	478	17 1	137 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	165	-0-	165	643	19 1	146 2	Y	-0-	-0-
05		805 N	162	-0-	-643	-0-	22 1	140 2	Y	-0-	-0-
06		164 N	164	-0-	-0-	-0-	29 1	135 2	Y	-0-	-0-
*07		190 N	190	-0-	-0-	-0-	42 1	148 2	Y	-0-	-0-

DIX RANCH A-1768		WELL #: 13		RRCID -> 199516		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7248 - 8005			
02	56 N	19	-0-	-37	-0-	2 1	16 2	N	1	2 1	1
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	4 1	33 2	N	3	2 1	2
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	18 1	134 2	N	1	2 1	1
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	23 1	142 2	N	2		3
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	17 1	77 2	N	3	2 1	4
07	155 N	76	-0-	-79	-0-	16 1	58 2	N	2		6

DIX RANCH A-1746		WELL #: 14		RRCID -> 199518		COMPL. DATE 01/01/2004		TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7338 - 8124			
02	DLQ	G-10	16	-0-	16	60	2 1	14 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	24	-0-	24	84	3 1	21 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	24	-0-	24	108	3 1	21 2	Y	-0-	-0-
05		116 N	8	-0-	-108	-0-	1 1	7 2	Y	-0-	-0-
06		55 N	55	-0-	-0-	-0-	10 1	45 2	Y	-0-	-0-
*07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	8 1	28 2	Y	-0-	-0-

DIX RANCH 1761		WELL #: 7		RRCID -> 206930		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7261 - 7965			
02	DLQ	G-10	94	-0-	94	253	10 1	81 2	Y	3	9 1
03	DLQ	G-10	131	-0-	131	384	14 1	111 2	Y	5	7 1
04	DLQ	G-10	113	-0-	113	497	13 1	97 2	Y	3	6 1
05	624 N	127	-0-	-497	-0-	-0-	17 1	107 2	Y	3	6
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	20 1	93 2	Y	-0-	6 1
*07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	27 1	97 2	Y	-0-	-0-

DIX RANCH D		WELL #: 8		RRCID -> 242325		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 6906 PERF. 6443 - 6504			
02	DLQ	G-10	1050	-0-	1050	2105	119 1	923 2	Y	7	9 1
03	DLQ	G-10	2248	-0-	2248	4353	252 1	1983 2	Y	12	10 1
04	DLQ	G-10	1076	-0-	1076	5429	126 1	942 2	Y	7	11 1
05	2700 N	1715	-0-	-985	4444	236 1	1470 2	Y	8		14
06	3000 N	1706	-0-	-1294	3150	302 1	1394 2	Y	9	11 1	12
*07	3100 N	1603	-0-	-1497	1653	349 1	1246 2	Y	7		19



OIL AND GAS DIVISION

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		//CONT.//		25010 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
DIX RANCH C 100		WELL #:		5	RRCID ->	250188	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	7233	PERF.	6835 - 6865			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DIX RANCH D		WELL #:		9	RRCID ->	252089	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6474 - 6494
02	DLQ G-10	15	-0-	15	84	2	1	13	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	8	-0-	8	92	1	1	7	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	17	-0-	17	109	2	1	15	2	Y	-0-	-0-
05	143 N	34	-0-	-109	-0-	5	1	29	2	Y	-0-	-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	2	Y	-0-	-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	4	1	13	2	Y	-0-	-0-

DIX RANCH A		WELL #:		16	RRCID ->	254040	COMPL. DATE	06/06/2009	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6435 - 6454
02	DLQ G-10	92	-0-	92	207	11	1	81	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	151	-0-	151	358	17	1	134	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	305	-0-	305	663	36	1	269	2	Y	-0-	-0-
05	744 N	81	-0-	-663	-0-	11	1	70	2	Y	-0-	-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	14	1	63	2	Y	-0-	-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	24	1	86	2	Y	-0-	-0-

DIX RANCH C		WELL #:		25	RRCID ->	265528	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	6896 - 7445
02	DLQ G-10	757	-0-	757	1601	86	1	671	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	480	-0-	480	2081	54	1	426	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	170	-0-	170	2251	20	1	150	2	Y	-0-	-0-
05	2409 N	158	-0-	-2251	-0-	22	1	136	2	Y	-0-	-0-
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	122	1	561	2	Y	-0-	-0-
*07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	78	1	277	2	Y	-0-	-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	127	RRCID ->	150822	COMPL. DATE	09/20/1996	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	7843 - 8548
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		150	RRCID ->	163683	COMPL. DATE	10/15/1997	TOTAL DEPTH	8871	PERF.	7592 - 8594
02	112 N	52	-0-	-60	-0-	3	1	49	2	N	-0-	-0-
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	2	N	-0-	-0-
04	90 N	58	-0-	-32	-0-	3	1	55	2	N	-0-	-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	N	-0-	-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	-0-	-0-
*07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-	-0-



DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1)		//CONT.//		25236 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652									
MARTIN, SOPHIE J. "B"		WELL #:		7	RRCID ->	170711	COMPL. DATE	06/10/1998	TOTAL DEPTH	9649	PERF.	8608 - 8694	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		336 N	298	-0-	-38	-0-	298 2			Y	-0-		-0-
03		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2			Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	285	-0-	285	285	285 2			Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	223	-0-	223	508	223 2			Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	285	-0-	285	793	285 2			Y	-0-		-0-
*07		959 N	166	-0-	-793	-0-	166 2			Y	-0-		-0-
-----													
MARTIN, SOPHIE J. "B"		WELL #:		6	RRCID ->	184637	COMPL. DATE	02/09/1994	TOTAL DEPTH	9517	PERF.	N/A	
02		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2			Y	-0-		-0-
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2			Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	54	-0-	54	54	54 2			Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	65	-0-	65	119	65 2			Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	67	-0-	67	186	67 2			Y	-0-		-0-
*07		213 N	27	-0-	-186	-0-	27 2			Y	-0-		-0-
-----													
MARTIN, J. C. III		WELL #:		16	RRCID ->	202184	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	9567	PERF.	8736 - 8751	
02		224 N	187	-0-	-37	-0-	185 2	2 9	N	2	2 1		2
03		339 N	339	-0-	-0-	-0-	336 2	3 9	N	3	3 1		2
04		270 N	263	-0-	-7	-0-	261 2	2 9	N	2	2 1		2
05		217 N	96	-0-	-121	-0-	96 2			N	-0-		2
06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	329 2	3 9	N	3	3 1		2
*07		311 N	311	-0-	-0-	-0-	309 2	2 9	N	2	2 1		2
-----													
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656			NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
MARTIN, SOPHIE J. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	138459	COMPL. DATE	05/16/1991	TOTAL DEPTH	9508	PERF.	8616 - 8638	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
MARTIN, J. C. 111		WELL #:		3	RRCID ->	198822	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8638 - 8672	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200)		25236 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652											
MARTIN, J. C. III		WELL #:		15	RRCID ->	163533	COMPL. DATE	06/15/1997	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8622 - 8674	
02		56 N	33	-0-	-23	-0-	33 2			N	-0-		1
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	71 2	1 9	N	1	1 1		1
04		60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2			N	-0-		1
05		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2			N	-0-		1
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	72 2	1 9	N	1	1 1		1
07		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2			N	-0-		1

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) //CONT.// 25236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
KILLAM OIL CO., LTD. 460054												
MARTIN, J. C. 111 TR WELL #: 7 RRCID -> 166775 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 9087 - 9119												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
J. C. MARTIN III A GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170628 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9542 - 9582												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
DONNA (LOWER SINGER) 25307 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
WAGNER OIL COMPANY 891175												
JANCK K WELL #: 9 RRCID -> 228859 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6510 - 6516												
02	1260 N	810	-0-	-450	-0-	135	1	675	2	Y	-0-	-0-
03	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	278	1	1066	2	Y	-0-	-0-
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	209	1	909	2	Y	-0-	-0-
05	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	352	1	1260	2	Y	-0-	-0-
06	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	319	1	1220	2	Y	-0-	-0-
*07	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	243	1	1057	2	Y	-0-	-0-
DONNA (ARMSTRONG) 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941												
LAMMERS, MAYMIE, UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010118 COMPL. DATE 10/30/1957 TOTAL DEPTH 5596 PERF. N/A												
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
REMORA OPERATING, LLC 701613												
RICE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 098902 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5218 - 5269												
02	1568 N	604	-0-	-964	-0-	604	2			N	-0-	25
03	1736 N	301	-0-	-1435	-0-	301	2			N	-0-	25
04	1470 N	113	-0-	-1357	-0-	113	2			N	-0-	25
05	682 N	788	-0-	106	-0-	788	2			N	-0-	25
06	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-	25
*07	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-	25
WAGNER OIL COMPANY 891175												
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010123 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	3640 X	3065	-0-	-575	-0-	710	1	2355	2	Y	-0-	-0-
03	4030 X	3979	-0-	-51	-0-	1043	1	2936	2	Y	-0-	-0-
04	5160 X	3152	-0-	-2008	-0-	808	1	2344	2	Y	-0-	-0-
05	4805 X	3823	-0-	-982	-0-	1053	1	2770	2	Y	-0-	-0-
06	4140 X	3443	-0-	-697	-0-	921	1	2522	2	Y	-0-	-0-
*07	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	1054	1	3374	2	Y	-0-	-0-

-----  
DONNA (ARMSTRONG) //CONT.// 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175  
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154576 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5321 - 5326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	109	1	350	2	Y	-0-			-0-
03	465 N	424	-0-	-41	-0-	120	1	304	2	Y	-0-			-0-
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	111	1	334	2	Y	-0-			-0-
05	496 N	389	-0-	-107	-0-	114	1	275	2	Y	-0-			-0-
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	119	1	340	2	Y	-0-			-0-
07	465 N	335	-0-	-130	-0-	84	1	251	2	Y	-0-			-0-

-----  
SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193290 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5333 - 5366

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1		1
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----  
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236945 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5255 - 5275

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----  
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243394 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5288 - 5387

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

-----  
DONNA (FRIO 5500) 25318 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
WAGNER OIL COMPANY 891175  
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206625 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5388 - 5394

02	924 N	668	-0-	-256	-0-	159	1	509	2	Y	-0-			-0-
03	1054 N	951	-0-	-103	-0-	269	1	682	2	Y	-0-			-0-
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	234	1	706	2	Y	-0-			-0-
05	744 N	197	-0-	-547	-0-	58	1	139	2	Y	-0-			-0-
06	930 N	815	-0-	-115	-0-	212	1	603	2	Y	-0-			-0-
*07	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	293	1	879	2	Y	-0-			-0-

-----  
DONNA (HARRELL) 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329  
LAMMERS, MAYMIE, GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010140 COMPL. DATE 10/30/1957 TOTAL DEPTH 5596 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
DONNA (HARRELL) //CONT.// 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
WAGNER OIL COMPANY 891175  
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157398 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5369 - 5387

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203837 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 5585 - 5599

02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	266	1	853	2	Y	42	34	1			60
						46	9									
03	975 N	975	-0-	-0-	-0-	276	1	699	2	Y	-0-	37	1			23
04	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	337	1	1016	2	Y	-0-	18	1			5
05	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	469	1	1127	2	Y	-0-					5
06	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	598	1	1702	2	Y	-0-	3	1			2
*07	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	384	1	1152	2	Y	-0-	1	1			1

-----  
PHOENIX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206635 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 5440 - 5460

02	84 N	8	-0-	-76	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	52	1	157	2	Y	-0-					-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
SORENSEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213782 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 5554 - 5562

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
PHOENIX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218300 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5477 - 5496

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242572 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11495 PERF. 5832 - 5850

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA (HARRELL)		//CONT.//		25318 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175							
BUCHANAN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	244490	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 5417 - 5432
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	112 N	8	-0-	-104	-0-	1 1	7 2	Y	-0-		-0-
03	93 N	45	-0-	-48	-0-	9 1	36 2	Y	-0-		-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	22 1	95 2	Y	-0-		-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	11 1	39 2	Y	-0-		-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	36 1	138 2	Y	-0-		-0-
07	124 N	16	-0-	-108	-0-	3 1	13 2	Y	-0-		-0-

PHOENIX GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	258794	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	7905	PERF. 5399 - 5406
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DONNA (JANCIK)				25318 315	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
J&G OIL & GAS				427635							
JANCIK, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	178624	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	9215	PERF. 6456 - 6466
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115

WAGNER OIL COMPANY				891175		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
BUCHANAN UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	010148	COMPL. DATE	05/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SWALLOW GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	187917	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	8207	PERF. 7202 - 7218
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DONNA (KNAPP)				25318 405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY				891175							
HOUSTON GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	212865	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7926 - 7956
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DONNA (MARKS)		25318 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
SORENSEN GAS UNIT		WELL #: 3-T		RRCID -> 161981		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8957 - 9192			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	5964 X	4890	-0-	-1074	-0-	981 1	3759 2	Y	136	99 1	175
03	6603 X	5926	-0-	-677	-0-	150 9	1387 1	Y	257	265 1	167
04	6390 X	5664	-0-	-726	-0-	283 9	1226 1	Y	215	297 1	85
05	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	237 9	1715 1	Y	128		213
06	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	141 9	1552 1	Y	19	142 1	90
*07	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	21 9	1562 1	Y	66	71 1	85
						73 9					

DONNA (RICE)		25318 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
J&G OIL & GAS		427635								
JANCIK, JOHN		WELL #: 4		RRCID -> 181140		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 10045 PERF. 6450 - 6508		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
RICE GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 098903		COMPL. DATE 02/18/1982		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6450 - 6490		
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-	-0-
03	372 N	301	-0-	-71	-0-	301 2		N	-0-	-0-
04	360 N	113	-0-	-247	-0-	113 2		N	-0-	-0-
05	372 N	788	-0-	416	-0-	788 2		N	-0-	-0-
06	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 2		N	-0-	-0-
*07	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 2		N	-0-	-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
BUCHANAN UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 010161		COMPL. DATE 11/24/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JANCIK		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
WELL #: 7		RRCID -> 166963		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 7996 PERF. 5992 - 6000				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BUCHANAN GAS UNIT		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
WELL #: 7		RRCID -> 243390		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6004 - 6440				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



DONNA (SCHUSTER)		25318 720		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
NADCF RECOVERY GROUP, INC.		598932		WELL #:		RRCID -> 191891		COMPL. DATE 11/12/2002		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6790 - 6810		
ROBINETTE, J. C.														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2017														

WAGNER OIL COMPANY		891175		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
SCHUSTER UNIT		WELL #:		RRCID -> 010167		COMPL. DATE 05/05/1953		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 5322 - 5350				
02	1260 N	592	-0-	-668	-0-	141	1	451	2	Y	-0-			-0-
03	868 N	865	-0-	-3	-0-	245	1	620	2	Y	-0-			-0-
04	1020 N	947	-0-	-73	-0-	236	1	711	2	Y	-0-			-0-
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	258	1	620	2	Y	-0-			-0-
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	246	1	701	2	Y	-0-			-0-
07	992 N	927	-0-	-65	-0-	232	1	695	2	Y	-0-			-0-

HOUSTON GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 261122		COMPL. DATE 04/18/2011		TOTAL DEPTH 8222		PERF. 6866 - 6868				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DONNA (SWALLOW)		25318 810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #:		RRCID -> 212387		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 5948 - 5954		
PHOENIX GAS UNIT														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DONNA (SWEENEY, LOWER)		25318 855		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #:		RRCID -> 202743		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5944 - 5950		
PHOENIX GAS UNIT														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----

DONNA (5290) 25318 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411  
SWEENEY, J. J. WELL #: RRCID -> 190576 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5286 - 5292

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2016

-----

DONNA (6600) 25318 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
WAGNER OIL COMPANY 891175  
SORENSEN GAS UNIT -1 WELL #: 2-C RRCID -> 174356 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 6490 - 6506

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

-----

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230631 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 6594 - 6680

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

-----

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251342 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5944 - 5952

02	1316 N	809	-0-	-507	-0-	135	1	674	2	Y	-0-					-0-
03	1147 N	301	-0-	-846	-0-	62	1	239	2	Y	-0-					-0-
04	1410 X	750	-0-	-660	-0-	140	1	610	2	Y	-0-					-0-
05	1147 X	866	-0-	-281	-0-	189	1	677	2	Y	-0-					-0-
06	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	247	1	945	2	Y	-0-					-0-
*07	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	313	1	1362	2	Y	-0-					-0-

-----

DONNA (6850) 25318 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
WAGNER OIL COMPANY 891175  
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 209001 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6176 - 6211

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

-----

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 285146 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6154 - 6170

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (6940)		25318 950		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HIDALGO								
WAGNER OIL COMPANY		891175														
SWALLOW GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 204754		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 8207		PERF. 6991 - 6997						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

DONNA (7100)		25318 951		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329														
ROBINETTE, J.C.		WELL #: 4		RRCID -> 149007		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7084 - 7091						
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DONNA (7460)		25318 953		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
WAGNER OIL COMPANY		891175														
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 208957		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 6682		PERF. 6604 - 6624						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SORENSEN SHALLOW GU A		WELL #: 6		RRCID -> 221566		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 8313		PERF. 6651 - 6665						
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DONNA (7600)		25318 958		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
THE MEDUSA COMPANY		851528														
ROBINETTE, J. C.		WELL #: 4		RRCID -> 191148		COMPL. DATE 07/08/2002		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7656 - 7666						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					14
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					14
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					14
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					14
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					14
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					14

DONNA (8500)		25318 977		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411									
SWEENEY, J. J.		WELL #:		RRCID -> 190554		COMPL. DATE 08/24/2002		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8610 - 8682	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128
PLUGGED AND ABANDONED 09/02/2016											

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
SORENSEN GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 174899		COMPL. DATE 09/02/1999		TOTAL DEPTH 10813		PERF. 8518 - 8536	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DONNA (9200)		25318 980		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
SORENSEN GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 261860		COMPL. DATE 06/05/2011		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9232 - 9536	
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	39 1	196 2	Y	78	54 1	95
						86 9					
03	310 N	122	-0-	-188	-0-	22 1	85 2	Y	14	67 1	42
						15 9					
04	510 N	281	-0-	-229	-0-	46 1	199 2	Y	33	58 1	17
						36 9					
05	341 N	289	-0-	-52	-0-	29 1	103 2	Y	143		160
						157 9					
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	44 1	168 2	Y	193	216 1	137
						212 9					
07	279 N	165	-0-	-114	-0-	4 1	16 2	Y	132	122 1	147
						145 9					

DOS HERMANOS (2750 WILCOX)		25564 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
GATES "N" TR2		WELL #:		RRCID -> 190820		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2500 - 2506	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	11	-0-	11	B	11	1 1	10 3	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	11			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	11			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	11			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	11			Y	-0-	-0-

DOS HERMANOS, E. (WILCOX)		25567 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
SN OPERATING, LLC		797110									
PILONCILLO		WELL #:		RRCID -> 273622		COMPL. DATE 08/12/2013		TOTAL DEPTH 3720		PERF. 3324 - 3398	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A (8700)		25644 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		273611								
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 1		RRCID -> 258452		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8700 - 8758		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DOUGHTY (FRIO 8156)		25849 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
DOUGHTY		WELL #: 2		RRCID -> 109770		COMPL. DATE 09/11/1987		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7751 - 7753		
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/03/2021						

DOUGHTY (FRIO 10248)		25849 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
MANLEY, ALMA		WELL #: 1		RRCID -> 127255		COMPL. DATE 02/26/1988		TOTAL DEPTH 12450 PERF.10242 - 10250		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DRACO (QUEEN CITY 6700)		26021 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376								
ESCOBAR, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 096786		COMPL. DATE 07/10/1985		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6665 - 6696		
02	480	N	480	-0-	-0-	480	2	Y	-0-	-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	245	2	Y	-0-	-0-
04	690	N	242	-0-	-448	242	2	Y	-0-	-0-
05	527	N	387	-0-	-140	387	2	Y	-0-	-0-
*06	24	N	24	-0-	-0-	24	2	Y	-0-	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ESCOBAR, RODOLFO NCT-1		WELL #: 1		RRCID -> 143024		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6646 - 6812		
02	766	N	766	-0-	-0-	766	2	N	-0-	69
03	1184	N	1184	-0-	-0-	1184	2	N	-0-	69
04	1168	N	1168	-0-	-0-	1168	2	N	-0-	69
05	986	N	986	-0-	-0-	986	2	N	-0-	69
*06	1317	N	1317	-0-	-0-	1317	2	N	-0-	69
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	69

E. ESCOBAR GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 156829		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6700 - 6742		
02	54	N	54	-0-	-0-	54	2	Y	-0-	-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	3	2	Y	-0-	-0-
04	240	N	3	-0-	-237	3	2	Y	-0-	-0-
05	62	N	9	-0-	-53	9	2	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DRACO (QUEEN CITY 6700)		//CONT.//	26021 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR	
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		//CONT.//	905376				
E. ESCOBAR GAS UNIT I		WELL #:	3	RRCID -> 198852	COMPL. DATE 12/10/2003	TOTAL DEPTH 6870	PERF. 6622 - 6785
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	99
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		99
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		99
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		99
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		99
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	99

DRACO (6200 QUEEN CITY)			26021 867	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR	
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP			531085				
GUTIERREZ		WELL #:	1	RRCID -> 165078	COMPL. DATE 10/20/1996	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 6223 - 6273
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

DUNN (4900)			26663 710	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JIM WELLS	
KEBO OIL & GAS, INC.			453170				
KNOLLE INVESTMENTS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 267939	COMPL. DATE 05/08/2012	TOTAL DEPTH 5160	PERF. 4846 - 4872
02	896 N	289	-0-	-607 B	-13727	80 1	209 2
03	806 N	635	-0-	-171 B	-13727	135 1	500 2
04	690 N	644	-0-	-46 B	-13727	180 1	464 2
05	310 N	689	-0-	379 B	-13348	135 1	554 2
06	600 N	706	-0-	106 B	-13242	162 1	544 2
07	651 N	852	-0-	201 B	-13041	174 1	678 2

DUNN-MCCAMPBELL (FRIO, MID)			26678 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KLEBERG	
MODENA OPERATING LLC			573221				
LAPLAYA MID FRIO UNIT		WELL #:		RRCID -> 207584	COMPL. DATE 12/11/2005	TOTAL DEPTH 15040	PERF.10082 - 10102
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2014							

LAPLAYA MID FRIO UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 236279	COMPL. DATE 09/16/2007	TOTAL DEPTH 10542	PERF.10276 - 10307
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

DUNN-PEACH		WELL #:	7C	RRCID -> 244571	COMPL. DATE 08/25/2007	TOTAL DEPTH 10473	PERF.10454 - 10474
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 03/02/2021 - WELL PLUGGED 3-2-2021							



DYE (NAVARRO)		//CONT.//		26820 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HERBST, M. V.		WELL #:		18-T	RRCID ->	147291	COMPL. DATE	10/26/1993	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 9046 - 9057	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DYE (WILCOX 8200)				26820 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	067539	COMPL. DATE	08/08/1976	TOTAL DEPTH	9705	PERF. N/A	
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		Y	-0-			-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		Y	-0-			-0-
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2		Y	-0-			-0-
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2		Y	-0-			-0-
06	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2		Y	-0-			-0-
*07	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2		Y	-0-			-0-

DYE, JAMES D.				WELL #:	3	RRCID ->	068973	COMPL. DATE	10/28/1976	TOTAL DEPTH	9110	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VIDAURRI, R.				WELL #:	2	RRCID ->	070632	COMPL. DATE	01/31/1977	TOTAL DEPTH	9650	PERF. N/A
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	14	-0-	14	-0-	14	14 2	N	-0-			-0-

VIDAURRI, R. ET AL				WELL #:	11	RRCID ->	101855	COMPL. DATE	07/14/1982	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 7872 - 7990
02	3640 X	3172	-0-	-468	-0-	3172 2		N	-0-			-0-
03	3782 X	3493	-0-	-289	-0-	3493 2		N	-0-			-0-
04	3540 X	3284	-0-	-256	-0-	3284 2		N	-0-			-0-
05	3596 X	3557	-0-	-39	-0-	3557 2		N	-0-			-0-
06	3480 X	3242	-0-	-238	-0-	3217 2	25 9	N	23			23
*07	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770 2		N	-0-			-0-



DYE, W. (NAVARRO)		26825 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
DYE STATE G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 093916		COMPL. DATE 02/18/1981		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9077 - 9091				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	6076 X	4770	-0-	-1306	-0-	219	1	4551	2	N	-0-	1
03	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	307	1	5965	2	N	1	2
04	6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	318	1	6066	2	N	-0-	2
05	6355 X	6297	-0-	-58	-0-	311	1	5986	2	N	-0-	2
06	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	320	1	6077	2	N	-0-	2
*07	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	356	1	6486	2	N	-0-	2

DYE, JAMES		26825 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
DYE, JAMES		WELL #: 6		RRCID -> 175362		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 9081				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3584 X	3072	-0-	-512	-0-	141	1	2931	2	N	-0-	1
03	3968 X	3549	-0-	-419	-0-	174	1	3375	2	N	-0-	1
04	3540 X	3412	-0-	-128	-0-	170	1	3242	2	N	-0-	1
05	3658 X	3592	-0-	-66	-0-	178	1	3414	2	N	-0-	1
06	3510 X	3315	-0-	-195	-0-	166	1	3149	2	N	-0-	1
*07	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	187	1	3406	2	N	-0-	1

DYE, WEST (WILCOX 7800)		26825 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
DYE, JAMES		WELL #: 6		RRCID -> 087292		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 8078				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIDAURRI, R. ET AL		26825 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 31		RRCID -> 172488		COMPL. DATE 02/11/1999		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7881 - 7891				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	5908 X	5475	-0-	-433	-0-	5475	2		N	-0-		-0-
03	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	2		N	-0-		-0-
04	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	2		N	-0-		-0-
05	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2		N	-0-		-0-
06	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	2		N	-0-		-0-
*07	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	2		N	-0-		-0-

EAST (JACKSON 3100)		27260 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061										
EAST, T. T. "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 185408		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3661 - 3686				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EAST (SEGMENT EAST)		27260 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061										
EAST, T. T. "A"		WELL #: 2A		RRCID -> 185103		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4686 - 4689				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EAST (SEGMENT EAST)		//CONT.//		27260 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061									
EAST, T. T. "A"		WELL #:		4-A	RRCID -> 189158	COMPL. DATE	04/26/2002	TOTAL DEPTH	5016	PERF.	4680	-	4698
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
02	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4604	3	30	9	Y		27	62
03	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5214	3	33	9	Y		30	35
04	6390 X	4764	-0-	-1626	-0-	4730	3	34	9	Y		31	66
05	6603 X	4493	-0-	-2110	-0-	4471	3	22	9	Y	60	20	26
06	5790 X	4869	-0-	-921	-0-	465	1	4372	3	Y		29	55
						32	9						
07	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y		NO RPT	55
-----													
EAST, T.T."A"		WELL #:		6A	RRCID -> 226711	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4692	-	4696
02	2436 N	1653	-0-	-783	-0-	1590	3	63	9	N		57	144
03	2418 N	1895	-0-	-523	-0-	1826	3	69	9	N		63	79
04	2070 N	1852	-0-	-218	-0-	1782	3	70	9	N		64	143
05	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1882	3	47	9	N	129	43	57
06	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	171	1	1608	3	N		60	117
						66	9						
07	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N		NO RPT	117
-----													
EAST (SEG. W, CHERNOSKY 3600)		27260 500		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JIM HOGG				
ALLEGIANTE RESOURCES, LLC		013365											
EAST, A. K.FEE		WELL #:		34	RRCID -> 244221	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	5178	PERF.	3831	-	3834
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
-----													
EAST 76 (WILCOX)		27310 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL				
TRISTAR OIL & GAS		871133											
WIEDERKEHR, D. C.		WELL #:		1	RRCID -> 103356	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	9857	PERF.	7507	-	7518
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	140
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	140
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	140
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	140
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	140
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	140
-----													
EAST 76 (WILCOX 9300)		27310 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701											
WIEDERKEHR		WELL #:		1	RRCID -> 143280	COMPL. DATE	11/06/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9262	-	9311
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	98

EAST 76 (WILCOX 9300)		//CONT.// 27310 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701														
WIEDERKEHR		WELL #: 3		RRCID -> 151045		COMPL. DATE 08/09/1994		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9236 - 9298								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	1667	-0-	1667	1667	157	1	1508	2	Y	2					4
04	14B2 EXT	4186	-0-	4186	5853	409	1	3701	2	Y	69	51	8			22
05	14B2 EXT	2300	-0-	2300	8153	255	1	2045	2	Y	-0-					22
06	14B2 EXT	919	-0-	919	9072	104	1	813	2	Y	2	2	8			22
07	14B2 EXT	1765	-0-	1765	10837	200	1	1565	2	Y	-0-					22
HAHL-HESTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155189		COMPL. DATE 06/19/1995		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9241 - 9284								
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					66
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
EDINBURG (UPPER MARKS "C")		27608 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075														
EDINBURG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175355		COMPL. DATE 08/10/2003		TOTAL DEPTH 11757 PERF. 11128 - 11262								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
EDINBURG UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 186952		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 11725 PERF. 11065 - 11208								
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EDINBURG ( 6,700)		27608 111		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO								
MO-VAC SERVICE CO., INC.		591950														
MO-VAC ANDREWS SWD		WELL #: 3		RRCID -> 116244		COMPL. DATE 02/02/2018		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2985 - 3015								
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG ( 9,000)		27608 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075									
EDINBURG UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	289037	COMPL. DATE	01/13/2020	TOTAL DEPTH	11757	PERF.	9140 - 9158
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	146132	67246	-0-	-78886	-0-	97 1 421 9	66728 2 Y	383	391 1		112
03	84348	75034	-0-	-9314	-0-	97 1 429 9	74508 2 Y	390	375 1		127
04	80562	76551	-0-	-4011	-0-	100 1 418 9	76033 2 Y	380	377 1		130
05	81604	78281	-0-	-3323	-0-	103 1 377 9	77801 2 Y	343	379 1		94
06	87310	79925	-0-	-7385	-0-	100 1 375 9	79450 2 Y	341	365 1		70
*07	103022	88990	-0-	-14032	-0-	78 1 572 9	88340 2 Y	520	474 1		116

EDINBURG ( 9,950)		27608 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075									
EDINBURG UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	261880	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	11856	PERF.	9782 - 9812
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	206 1	1540 2 Y	-0-			-0-
03	1860 N	1655	-0-	-205	-0-	180 1	1475 2 Y	-0-			-0-
04	2520 R	2520	-0-	-0-	-0-	237 1	2283 2 Y	-0-			-0-
05	2573 #	2558	-0-	-15	-0-	232 1	2326 2 Y	-0-			-0-
06	2490 #	1853	-0-	-637	-0-	183 1	1670 2 Y	-0-			-0-
*07	2850 R	2850	-0-	-0-	-0-	227 1	2623 2 Y	-0-			-0-

EDINBURG UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	290211	COMPL. DATE	10/15/2020	TOTAL DEPTH	11585	PERF.	9924 - 9938
02	7224	5387	-0-	-1837	18595	420 1 105 9	4862 2 Y	95	109 1		31
03	7998	5669	-0-	-2329	16266	370 1 98 9	5201 2 Y	89	90 1		30
04	7740	6567	-0-	-1173	15093	459 1 121 9	5987 2 Y	110	104 1		36
05	7998	6778	-0-	-1220	13873	446 1 109 9	6223 2 Y	99	108 1		27
06	7740	6286	-0-	-1454	12419	389 1 106 9	5791 2 Y	96	103 1		20
*07	7998	6263	-0-	-1735	10684	402 1 147 9	5714 2 Y	134	124 1		30

EDINBURG (10,760)		27608 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075									
EDINBURG UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	215992	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	N/A
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	171 1 1 9	1048 2 Y	1	2 1		-0-
03	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	158 1 2 9	1079 2 Y	2	1 1		1
04	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	167 1 2 9	1118 2 Y	2	2 1		1
05	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	167 1 1 9	1158 2 Y	1	2 1		-0-
06	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	162 1 2 9	1242 2 Y	2	2 1		-0-
*07	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	140 1 2 9	1100 2 Y	2	2 1		-0-

-----													
EDINBURG (10,800 FB-B FRIO) 27608 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO													
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075													
EDINBURG UNIT WELL #: 10 RRCID -> 132944 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12120 - 12182													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	4702	3835	-0-	-867	-0-	343 1	3471 2	Y		19	19	1	5
03	3942	3614	-0-	-328	-0-	21 9	284 1	Y		16	16	1	5
04	3330	3136	-0-	-194	-0-	18 9	271 1	Y		12	13	1	4
05	3441	3215	-0-	-226	-0-	13 9	265 1	Y		10	11	1	3
06	4504	3917	-0-	-587	-0-	11 9	281 1	Y		14	14	1	3
*07	3769	3605	-0-	-164	-0-	15 9	266 1	Y		18	17	1	4
						20 9							

-----													
EDINBURG (10,800 FRIO) 27608 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO													
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075													
EDINBURG UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261258 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10862 - 11018													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	13250	11875	-0-	-1375	-0-	863 1	10825 2	Y		170	184	1	53
03	23305	17465	-0-	-5840	-0-	187 9	1011 1	Y		240	219	1	74
04	27116	14608	-0-	-12508	-0-	264 9	907 1	Y		211	212	1	73
05	30736	16453	-0-	-14283	-0-	232 9	946 1	Y		194	214	1	53
06	37512	19806	-0-	-17706	-0-	213 9	1025 1	Y		235	242	1	46
*07	35116	18643	-0-	-16473	-0-	259 9	1057 1	Y		317	292	1	71
						349 9							

-----													
EDINBURG, E. (10500) 27609 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO													
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085													
PEDRAZA ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 193267 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10103 - 10143													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	2352	483	-0-	-1869	-0-	476 2	7 9	N		6			90
03	2604	2452	-0-	-152	-0-	2397 2	55 9	N		50			140
04	2100 #	1684	-0-	-416	-0-	1642 2	42 9	N		38			178
05	2181 R	2181	-0-	-0-	-0-	2133 2	48 9	N		44			222
06	2370 #	1562	-0-	-808	-0-	1538 2	24 9	N		22	188	1	56
*07	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1928 2	43 9	N		39			95

-----													
EDINBURG, S. (JAYSIMS) 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
BLUE WING ENERGY, INC. 076791													
EDINBURG ST GAS UNIT RE WELL #: 1 RRCID -> 214601 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14631 PERF.13032 - 13511													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			100

-----													
D90 ENERGY, LLC 195797													
WILLIAM E. BEANE GU WELL #: 2 RRCID -> 175218 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 15324 PERF.14470 - 14804													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

EDINBURG, S. (JAYSIMS)		//CONT.// 27612 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
D90 ENERGY, LLC		//CONT.// 195797							
HADDOCK. I.E. GAS UNIT B		WELL #: 2		RRCID -> 201158		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 15400 PERF.14367 - 14520	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

W.E. BEANE GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 201877		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 15142 PERF.12373 - 12380	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		27
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		27
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		27
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		27
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		27
PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2018									

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B		WELL #: 4		RRCID -> 202153		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 14600 PERF.13955 - 14042	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		4
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		4
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		4
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		4
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		4
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		4

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B		WELL #: 3		RRCID -> 203506		COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14157 - 14322	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		8
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		8
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		8
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		8
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		8
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		8

EDINBURG, S. (MARKS 11030)		27612 530		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075							
EDINBURG UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 168718		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 11856 PERF.11094 - 11347	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

EDROY (VICKSBURG 5900)		27720 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO	
TYLUDEDA, LLC		875253							
MCGLOIN		WELL #: 4		RRCID -> 159847		COMPL. DATE 08/10/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5948 - 5950	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		160
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		160
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		160
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		160
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		160
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		160
PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2017									

EL ANZUELO (J-R SAND)		27894 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY							
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635													
EXXON-KENEDY MEMORIAL FOUNDATION		WELL #: 3		RRCID -> 146524		COMPL. DATE 08/25/1993		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7439 - 7558							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-		55	1		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	65	-0-	65	65		65	1		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	55	-0-	55	120		55	1		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	55	-0-	55	175		55	1		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	55	-0-	55	230		55	1		Y	-0-			-0-

EL BENADITO, S. (VICKSBURG 9400)		27909 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
CLEOPATRA		WELL #: 9		RRCID -> 286561		COMPL. DATE 02/15/2019		TOTAL DEPTH 11507 PERF. 9562 - 9596							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

EL CABALLERO (LOBO)		27915 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
WILLIAMSON, S. H. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 112286		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH 7764 PERF. 6790 - 7587							
02	DLQ	G-10	947	-0-	947	2205	61	1	886	2	Y	-0-			38
03	DLQ	G-10	1245	-0-	1245	3450	103	1	1142	2	Y	-0-	35	1	3
04	DLQ	G-10	1142	-0-	1142	4592	91	1	1051	2	Y	-0-			3
05	2700	N	1236	-0-	-1464	3128	102	1	1134	2	Y	-0-			3
06	3000	N	1147	-0-	-1853	1275	99	1	1048	2	Y	-0-			3
*07	2527	N	1252	-0-	-1275	-0-	110	1	1136	2	Y	-0-			5
							6	9							8

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766		WELL #: 3		RRCID -> 129859		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8810 PERF. 7434 - 8579			
02	392	N	357	-0-	-35	-0-	23	1	332	2	Y	2			25
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	33	1	364	2	Y	5			30
04	390	N	385	-0-	-5	-0-	29	1	337	2	Y	17			47
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	37	1	404	2	Y	-0-			47
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	36	1	387	2	Y	-0-			47
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	35	1	362	2	Y	-0-			47

EL CARRO (6900)		27938 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: JIM WELLS							
POCO LLC		668802													
WINTERS-MODESETT		WELL #: 1		RRCID -> 210955		COMPL. DATE 10/27/2020		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4717 - 4721							
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

EL COYOTE (VICKSBURG D)		27958 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
BESCO OPERATING, L.P.		068208										
BARBARA LIPS "C" (ECR)		WELL #: 10		RRCID -> 159298		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 12442 PERF.10325 - 10340				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.)		27958 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
BESCO OPERATING, L.P.		068208										
LIPS, BARBARA "C" (ECR)		WELL #: 9		RRCID -> 149442		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10412 - 10832				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
04	DLQ	G-10	13462	-0-	13462	13462	22 1	12564 2	Y	796	689 1	187
							876 9					
05	25292	X	11830	-0-	-13462	-0-	92 1	11101 2	Y	579	576 1	190
							637 9					
06	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	286 1	9235 2	Y	501	526 1	165
							551 9					
07	13919	X	6961	-0-	-6958	-0-	276 1	6285 2	Y	364	355 1	174
							400 9					

LIPS, BARBARA "C" (ECR)		WELL #: 12		RRCID -> 156679		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11192 - 11212				
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
04	DLQ	G-10	12224	-0-	12224	12224	20 1	11455 2	Y	681	576 1	160
							749 9					
05	19863	X	7639	-0-	-12224	-0-	60 1	7193 2	Y	351	396 1	115
							386 9					
06	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	187 1	6036 2	Y	310	323 1	102
							341 9					
07	12617	X	6635	-0-	-5982	-0-	264 1	6012 2	Y	326	272 1	156
							359 9					

LIPS, BARBARA "C" (ECR)		WELL #: 10		RRCID -> 164818		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 12442 PERF. 9600 - 9620				
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	28	-0-	28	28	1 1	27 2	Y	-0-		-0-

EL DRAGON (COOK MTN)		27960 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
CEPRES		WELL #: 2		RRCID -> 180750		COMPL. DATE 10/24/2000		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6646 - 6662				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	672	N	547	-0-	-125	-0-	55 1	491 3	N	1		183
							1 9					
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	109 1	906 3	N	7		190
							8 9					
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	110 1	813 3	N	1		191
							1 9					
05	620	N	91	-0-	-529	-0-	28 1	63 3	N	-0-		191
06	780	N	53	-0-	-727	-0-	8 1	45 3	N	-0-	166 1	25
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT		25



EL DRAGON (COOK MTN)		//CONT.//		27960 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
PORTERO		WELL #:		3	RRCID ->	255644	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	7594 - 7606
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		224 N	189	-0-	-35	-0-	19 1	170 3	N	-0-		-0-
03		248 N	205	-0-	-43	-0-	22 1	183 3	N	-0-		-0-
04		196 N	196	-0-	-0-	-0-	23 1	173 3	N	-0-		-0-
05		420 N	420	-0-	-0-	-0-	128 1	292 3	N	-0-		-0-
06		307 N	307	-0-	-0-	-0-	46 1	261 3	N	-0-		-0-
07		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
EL EBANITO (MARGUELES)				27962 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		124 U	RRCID ->	177799	COMPL. DATE	03/27/2000	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	4711 - 4717
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
SCORPION OPERATING, INC.				758492								
AL-SW BTLT #1		WELL #:		1	RRCID ->	270495	COMPL. DATE	07/20/2013	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4602 - 4606
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
EL EBANITO (U-3)				27962 725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		68	RRCID ->	084461	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	4808 - 4910
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
EL GATO (LOBO)				27963 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
EL GATO		WELL #:		1	RRCID ->	089678	COMPL. DATE	06/14/1980	TOTAL DEPTH	9102	PERF.	8417 - 8493
02		84 N	74	-0-	-10	-0-	3 1	71 2	Y	-0-		-0-
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	3 1	74 2	Y	-0-		-0-
04		79 N	79	-0-	-0-	-0-	3 1	76 2	Y	-0-		-0-
05		93 N	14	-0-	-79	-0-	1 1	13 2	Y	-0-		-0-
06		60 N	16	-0-	-44	-0-	1 1	15 2	Y	-0-		-0-
07		93 N	18	-0-	-75	-0-	1 1	17 2	Y	-0-		-0-
-----												
EL GATO		WELL #:		4	RRCID ->	095605	COMPL. DATE	02/28/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8241 - 8348
02		DLQ G-10	1577	-0-	1577	8392	57 1	1520 2	Y	-0-		-0-
03		3000 N	1664	-0-	-1336	7056	57 1	1607 2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	1638	-0-	-1362	5694	64 1	1574 2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	1964	-0-	-1136	4558	120 1	1844 2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	1621	-0-	-1379	3179	71 1	1550 2	Y	-0-		-0-
*07		3100 N	1676	-0-	-1424	1755	126 1	1550 2	Y	-0-		-0-



EL GATO (LOBO)		//CONT.// 27963 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
EL GATO		WELL #: 18		RRCID -> 127677		COMPL. DATE 09/11/1992		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8106 - 8120		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	164 X	164	-0-	-0-	-0-	6 1	158 2	Y	-0-			-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	6 1	175 2	Y	-0-			-0-
04	181 X	181	-0-	-0-	-0-	7 1	174 2	Y	-0-			-0-
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	11 1	163 2	Y	-0-			-0-
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	8 1	167 2	Y	-0-			-0-
*07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	15 1	184 2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 127678		COMPL. DATE 05/30/1988		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8078 - 9090		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EL GATO		WELL #: 19		RRCID -> 130011		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7950 - 8250		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EL GATO		WELL #: 20		RRCID -> 131207		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7898 - 8472		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 144515		COMPL. DATE 02/06/1993		TOTAL DEPTH 9075		PERF. 8042 - 8341		
02	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	104 1	2761 2	Y	1	14 1		15
03	4123 X	3313	-0-	-810	-0-	114 1	3195 2	Y	4			19
04	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	128 1	3112 2	Y	2	9 1		12
05	3410 X	3176	-0-	-234	-0-	194 1	2982 2	Y	-0-	12 1		-0-
06	3210 X	3155	-0-	-55	-0-	139 1	3016 2	Y	-0-			-0-
07	3348 X	3072	-0-	-276	-0-	231 1	2841 2	Y	-0-			-0-

EL GRULLO (WILCOX 11,000)		27965 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
VELAS, SIETE		WELL #: 1		RRCID -> 201177		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 9904 - 12066		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

EL GRULLO (7780)		27965 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 282027		COMPL. DATE 01/11/2016		TOTAL DEPTH 14050 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EL GRULLO, E. (FREDERICK SD.)		27965 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
JURASSIC EXPLORATION, INC.		448231													
DE GARCIA, SARA G.		WELL #: 1		RRCID -> 095508		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 20574 PERF.10019 - 10035							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EL INFERNILLO (I-10)		27982 182		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
EOG RESOURCES, INC.		253162													
KING RANCH MADERO		WELL #: 601		RRCID -> 272561		COMPL. DATE 12/29/2013		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8043 - 8074							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EL MESQUITE (3000)		28054 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
HOME PETROLEUM CORP.		396852													
GERMER, C. F.		WELL #: 2		RRCID -> 189009		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 2978 - 2984							
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	137	2			N	-0-				69
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-				69
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-				69
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				69
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				69
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				69

EL MESQUITE (5200)		28054 730		ASSOCIATED		49B		CNTY: JIM HOGG							
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC		238722													
ADAMS, L.M.		WELL #: 1		RRCID -> 130477		COMPL. DATE 08/28/1988		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5105 - 5110							
02	112 #	89	-0-	-23	-0-	43	1	46	2	N	-0-				72
03	124 #	106	-0-	-18	-0-	43	1	63	2	N	-0-				72
04	120 #	105	-0-	-15	-0-	43	1	62	2	N	-0-				72
05	100 R	100	-0-	-0-	-0-	42	1	58	2	N	-0-				72
06	94 R	94	-0-	-0-	-0-	42	1	52	2	N	-0-				72
07	124 #	94	-0-	-30	-0-	42	1	52	2	N	-0-				72

HELLEN, DANA "A"		28054 730		ASSOCIATED		49B		CNTY: JIM HOGG							
		238722													
		WELL #: 9		RRCID -> 138080		COMPL. DATE 03/05/1991		TOTAL DEPTH 5185 PERF. 5047 - 5057							
02	1295 R	287	-0-	-1008	-0-	137	1	150	2	Y	-0-				52
03	344 R	344	-0-	-0-	-0-	138	1	206	2	Y	-0-				52
04	340 R	340	-0-	-0-	-0-	138	1	202	2	Y	-0-				52
05	324 R	324	-0-	-0-	-0-	137	1	187	2	Y	-0-				52
06	306 R	306	-0-	-0-	-0-	137	1	169	2	Y	-0-				52
*07	305 R	305	-0-	-0-	-0-	136	1	169	2	Y	-0-				52

-----															
EL MESQUITE (5200) //CONT.// 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG															
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 238722															
HELLEN, DANA "A" WELL #: 10 RRCID -> 139141 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 5036 - 5046															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----															
02		9650		2532	-0-	-7118		1768	1210	1	1322	2	Y	-0-	88
03		4798 R		3030	-0-	-1768		-0-	1215	1	1815	2	Y	-0-	88
04		2997 R		2997	-0-	-0-		-0-	1214	1	1783	2	Y	-0-	88
05		3007 #		2861	-0-	-146		-0-	1210	1	1651	2	Y	-0-	88
06		2910 #		2697	-0-	-213		-0-	1210	1	1487	2	Y	-0-	88
07		3007 #		2687	-0-	-320		-0-	1200	1	1487	2	Y	-0-	88
-----															
FORBES, JOHN OPERATING 275608															
STROMAN EST. WELL #: 2 RRCID -> 133897 COMPL. DATE 09/15/1989 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5063 - 5073															
02		P&A COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	24
03		P&A COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	24
04		P&A COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	24
05		P&A COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	24
06		P&A COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	24
07		P&A COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	24
PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2018															
-----															
HOME PETROLEUM CORP. 396852															
ALONZO BENAVIDES "E" WELL #: 2 RRCID -> 138527 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5081 - 5093															
02		12 #		-0-	-0-	-12		-0-					N	2	30
03		12 #		-0-	-0-	-12		-0-					N	2	32
04		11 #		-0-	-0-	-11		-0-					N	1	33
05		0 #		-0-	-0-	-0-		-0-					N	1	34
06		2 R		2	-0-	-0-		-0-	1	2	1	9	N	1	35
07		0 #		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	35
-----															
BENAVIDES, A. "C" WELL #: 4 RRCID -> 140563 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5085 - 5093															
02		28 #		-0-	-0-	-28		-0-					N	2	26
03		31 #		-0-	-0-	-31		-0-					N	2	28
04		12 #		-0-	-0-	-12		-0-					N	2	30
05		0 #		-0-	-0-	-0-		-0-					N	2	32
06		0 #		-0-	-0-	-0-		-0-					N	2	34
07		0 #		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	34
-----															
HELLEN, DANA WELL #: 3 RRCID -> 172498 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5110 - 5122															
02		14 #		-0-	-0-	-14		-0-					N	2	20
03		14 #		9	-0-	-5		-0-	7	2	2	9	N	2	22
04		30 #		28	-0-	-2		-0-	26	2	2	9	N	2	24
05		31 #		9	-0-	-22		-0-	7	2	2	9	N	2	26
06		30 #		9	-0-	-21		-0-	7	2	2	9	N	2	28
07		31 #		NO RPT	-0-	-31		-0-					N	NO RPT	28
-----															
BENAVIDES, ALONZO "E" WELL #: 1 RRCID -> 175010 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5086 - 5098															
02		28 #		-0-	-0-	-28		-0-					N	2	26
03		31 #		-0-	-0-	-31		-0-					N	2	28
04		13 #		-0-	-0-	-13		-0-					N	2	30
05		0 #		-0-	-0-	-0-		-0-					N	2	32
06		0 #		-0-	-0-	-0-		-0-					N	2	34
07		0 #		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	34

EL MESQUITE (5200)		//CONT.//		28054 730	ASSOCIATED	49B			CNTY: JIM HOGG					
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.//		396852										
VALDEZ-RAMIREZ		WELL #:		1	RRCID ->	182820	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	5410	PERF.	5110 - 5120		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					N	2			33
03	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					N	2			35
04	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					N	2			37
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			39
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			41
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41

EL ORO (Y-7)		28086 325		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL						
C.B. PRODUCTION		119905												
GLASSCOCK		WELL #:		1	RRCID ->	137010	COMPL. DATE	03/31/1994	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8573 - 8926		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	4			N	-0-			76
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	4			N	-0-			76
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	4			N	-0-			76
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	4			N	-0-			76
*06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	4			N	-0-			76
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	4			N	-0-			76

EL PAISTLE (CONSOLIDATED)		28114 025		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KENEDY						
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061												
KENEDY, JOHN G., JR. -F-		WELL #:		1	RRCID ->	010215	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL DEPTH	9971	PERF.	6068 - 6098		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KENEDY, JOHN G. JR. -E-		WELL #:		40DF	RRCID ->	169798	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	10479	PERF.	6174 - 6436		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	36	1	161	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	38	1	99	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	37	1	96	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	49	1	119	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	47	1	139	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		28115 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY						
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061												
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		15	RRCID ->	091486	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	14172	PERF.	12985 - 13732		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----														
EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 17 RRCID -> 170624 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 15120 PERF.13872 - 14816														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
-----														
02		7224 X	6192	-0-	-1032	-0-	179	1	5799	3	Y	187	190 1	21
							8	4	206	9				
03		7998 X	7218	-0-	-780	-0-	193	1	6782	3	Y	220	183 1	58
							1	4	242	9				
04		7740 X	6275	-0-	-1465	-0-	203	1	5877	3	Y	176	215 1	19
							1	4	194	9				
05		7595 X	4300	-0-	-3295	-0-	158	1	4000	3	Y	128	119 1	28
							1	4	141	9				
06		7260 X	3834	-0-	-3426	-0-	372	1	3388	3	Y	197	193 1	32
							9	4	217	9				
07		7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT		32
-----														
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 18 RRCID -> 174530 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 14721 PERF.13400 - 14550														
02		4984 X	4778	-0-	-206	-0-	137	1	4506	3	Y	118	116 1	10
							5	4	130	9				
03		5735 X	5266	-0-	-469	-0-	138	1	4980	3	Y	134	111 1	33
							1	4	147	9				
04		5550 X	4871	-0-	-679	-0-	157	1	4572	3	Y	128	151 1	10
							1	4	141	9				
05		5735 X	4854	-0-	-881	-0-	172	1	4564	3	Y	106	96 1	20
							1	4	117	9				
06		8998 X	8998	-0-	-0-	-0-	875	1	8118	3	Y	322	296 1	46
							15	4	354	9				
07		5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT		46
-----														
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 19 RRCID -> 176928 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14480 PERF.13378 - 14418														
02		4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	139	1	4635	3	Y	106	108 1	16
							4	4	117	9				
03		4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	125	1	4607	3	Y	106	90 1	32
							1	4	117	9				
04		5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	173	1	5173	3	Y	110	127 1	15
							1	4	121	9				
05		5425 X	3622	-0-	-1803	-0-	125	1	3430	3	Y	60	58 1	17
							1	4	66	9				
06		5250 X	3508	-0-	-1742	-0-	342	1	3200	3	Y	96	95 1	18
							4	4	106	9				
07		5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT		18
-----														
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 21 RRCID -> 178410 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13598 - 14449														
02		9072 X	6969	-0-	-2103	-0-	193	1	6715	3	Y	54	55 1	8
							2	4	59	9				
03		10044 X	8061	-0-	-1983	-0-	199	1	7793	3	Y	63	53 1	18
							69	9						
04		9720 X	7424	-0-	-2296	-0-	225	1	7140	3	Y	54	65 1	7
							59	9						
05		7719 X	5133	-0-	-2586	-0-	175	1	4889	3	Y	62	54 1	15
							1	4	68	9				
06		9935 X	9935	-0-	-0-	-0-	968	1	9150	3	Y	199	181 1	33
							9	4	219	9				
07		8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT		33

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.// 28115 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.// 370061									
KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 20		RRCID -> 179430		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 14580 PERF.13390 - 14309			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 23		RRCID -> 179559		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13356 - 14449			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 24		RRCID -> 180036		COMPL. DATE 09/02/2000		TOTAL DEPTH 14750 PERF.13579 - 14390			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 22		RRCID -> 182482		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 18500 PERF.16130 - 16756			
02	8344 X	8201	-0-	-143	-0-	236 1	7716 3	Y	218 223 1	27	
						9 4	240 9				
03	9238 X	8981	-0-	-257	-0-	237 1	8479 3	Y	240 202 1	65	
						1 4	264 9				
04	8850 X	8592	-0-	-258	-0-	276 1	8080 3	Y	214 256 1	23	
						1 4	235 9				
05	9083 X	8950	-0-	-133	-0-	317 1	8427 3	Y	185 167 1	41	
						2 4	204 9				
06	8790 X	8762	-0-	-28	-0-	853 1	7925 3	Y	298 290 1	49	
						13 4	328 9				
07	9083 X	NO RPT	-0-	-9083	-0-			Y	NO RPT	49	
-----											
KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 25		RRCID -> 185238		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 17825 PERF.13652 - 17601			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 26		RRCID -> 186028		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 14830 PERF.13683 - 14545			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	



EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061								
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		27	RRCID ->	186225	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	14825	PERF.13050	- 14524
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	89 1	3012 3	Y	53	53	1	6
						2 4	58 9					
03	2914 X	2625	-0-	-289	-0-	67 1	2510 3	Y	44	38	1	12
						48 9						
04	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	96 1	2953 3	Y	41	49	1	4
						45 9						
05	3503 X	2259	-0-	-1244	-0-	76 1	2162 3	Y	19	19	1	4
						21 9						
06	3390 X	2123	-0-	-1267	-0-	207 1	1970 3	Y	30	30	1	4
						1 4	33 9					
07	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			Y	NO RPT			4
-----												
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		28	RRCID ->	188195	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	17320	PERF.15934	- 16756
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
KENEDY, JOHN G. JR. "K"		WELL #:		1	RRCID ->	188197	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	19250	PERF.16680	- 16781
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	Y	1	1	1	-0-
						1 9						
03	62 N	11	-0-	-51	-0-	11 3		Y	-0-			-0-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	55 1	507 3	Y	21	18	1	3
						1 4	23 9					
07	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			Y	NO RPT			3
-----												
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		29	RRCID ->	189019	COMPL. DATE	04/06/2002	TOTAL DEPTH	14730	PERF.13736	- 14579
02	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	149 1	5091 3	Y	74	75	1	5
						3 4	81 9					
03	5363 X	5320	-0-	-43	-0-	135 1	5104 3	Y	74	63	1	16
						81 9						
04	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	169 1	5165 3	Y	81	93	1	4
						89 9						
05	5890 X	5655	-0-	-235	-0-	196 1	5359 3	Y	90	79	1	15
						1 4	99 9					
06	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	753 1	7061 3	Y	203	190	1	28
						9 4	223 9					
07	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-			Y	NO RPT			28
-----												
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		30	RRCID ->	189572	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	14880	PERF.13164	- 14028
02	1624 N	1266	-0-	-358	-0-	39 1	1141 3	Y	75	77	1	8
						3 4	83 9					
03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	43 1	1321 3	Y	88	74	1	22
						97 9						
04	1290 N	1022	-0-	-268	-0-	37 1	909 3	Y	69	85	1	6
						76 9						
05	1395 N	837	-0-	-558	-0-	34 1	744 3	Y	53	49	1	10
						1 4	58 9					
06	1410 N	801	-0-	-609	-0-	77 1	662 3	Y	80	78	1	12
						4 4	88 9					
07	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT			12

-----														
EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 31 RRCID -> 189813 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14732 PERF.13871 - 14443														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
02	10164 X	7459	-0-	-2705	-0-	209	1 7116	5 4	129 9	Y	117	124	1	15
03	9966 X	9966	-0-	-0-	-0-	253	1 9539	1 4	173 9	Y	157	130	1	42
04	9900 X	8570	-0-	-1330	-0-	266	1 8159	1 4	144 9	Y	131	159	1	14
05	10230 X	7233	-0-	-2997	-0-	250	1 6862	1 4	120 9	Y	109	100	1	23
06	9900 X	8489	-0-	-1411	-0-	826	1 7767	1 4	234 9	Y	213	203	1	33
07	9951 X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					Y	NO RPT			33
-----														
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 33 RRCID -> 193832 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13670 - 14230														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 32 RRCID -> 194518 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14090 PERF.13195 - 13986														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
KENEDY, JOHN G. JR. " J " WELL #: 35 RRCID -> 195878 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 14355 PERF.13280 - 13676														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
RISKEN, CARL F. WELL #: 5 RRCID -> 197496 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 14602 PERF.13958 - 14430														
02	10192 X	9119	-0-	-1073	-0-	256	1 8679	7 4	177 9	Y	161	168	1	20
03	11284 X	11212	-0-	-72	-0-	287	1 10707	1 4	217 9	Y	197	164	1	53
04	10920 X	8413	-0-	-2507	-0-	263	1 7999	1 4	150 9	Y	136	173	1	16
05	13980 X	13980	-0-	-0-	-0-	482	1 13284	2 4	212 9	Y	193	168	1	41
06	14187 X	14187	-0-	-0-	-0-	1381	1 13017	15 4	358 9	Y	325	314	1	52
07	11222 X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					Y	NO RPT			52

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.// 28115 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.// 370061										
KENEDY, JOHN G. JR. "E"		WELL #: 57		RRCID -> 198150		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13180 - 13764		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	504 N	387	-0-	-117	-0-	65 1	296 3	Y	1	1	1	-0-
						25 4	1 9					
03	403 N	255	-0-	-148	-0-	69 1	182 3	Y	1	1	1	-0-
						3 4	1 9					
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	72 1	189 3	Y	1	1	1	-0-
						2 4	1 9					
05	434 N	302	-0-	-132	-0-	87 1	209 3	Y	1	1	1	-0-
						5 4	1 9					
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	67 1	196 3	Y	1	1	1	-0-
						18 4	1 9					
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
RISKEN, CARL F.		WELL #: 6		RRCID -> 198408		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 17306		PERF.16338 - 17088		
02	7560 X	5212	-0-	-2348	-0-	150 1	4903 3	Y	139	151	1	18
						6 4	153 9					
03	8783 X	8783	-0-	-0-	-0-	232 1	8289 3	Y	237	193	1	62
						1 4	261 9					
04	7890 X	7803	-0-	-87	-0-	250 1	7340 3	Y	193	235	1	20
						1 4	212 9					
05	8153 X	5315	-0-	-2838	-0-	182 1	5057 3	Y	68	71	1	17
						1 4	75 9					
06	8370 X	5040	-0-	-3330	-0-	491 1	4634 3	Y	107	106	1	18
						5 4	118 9					
07	8649 X	NO RPT	-0-	-8649	-0-			Y	NO RPT			18
-----												
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 36		RRCID -> 201076		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 18300		PERF.16718 - 17814		
02	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	93 1	3044 3	Y	79	75	1	10
						3 4	87 9					
03	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	69 1	2495 3	Y	65	56	1	19
						72 9						
04	3000 N	3091	-0-	91	91	99 1	2915 3	Y	70	81	1	8
						77 9						
05	2650 X	2559	-0-	-91	-0-	89 1	2416 3	Y	48	44	1	12
						1 4	53 9					
06	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	205 1	1909 3	Y	65	65	1	12
						3 4	72 9					
07	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-			Y	NO RPT			12
-----												
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 37		RRCID -> 201142		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13256 - 13790		
02	4004 X	3462	-0-	-542	-0-	99 1	3256 3	Y	94	96	1	13
						4 4	103 9					
03	4433 X	3459	-0-	-974	-0-	92 1	3262 3	Y	95	80	1	28
						105 9						
04	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	143 1	4198 3	Y	112	127	1	13
						1 4	123 9					
05	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	160 1	4226 3	Y	98	88	1	23
						1 4	108 9					
06	3720 X	3672	-0-	-48	-0-	358 1	3271 3	Y	167	162	1	28
						7 4	184 9					
07	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-			Y	NO RPT			28
-----												
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 38		RRCID -> 203524		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 18250		PERF.16779 - 16826		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----																
EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY																
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061																
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 39 RRCID -> 205444 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 17184 PERF.16444 - 16868																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
-----																
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
-----																
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 34 RRCID -> 209783 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13128 - 13176																
02		3052 X	856	-0-	-2196	-0-	-0-	24	1	824	3	Y	7	8	1	1
								8	9							
03		2976 X	144	-0-	-2832	-0-	-0-	3	1	140	3	Y	1	2	1	-0-
								1	9							
04		2880 X	1	-0-	-2879	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
05		2976 X	479	-0-	-2497	-0-	-0-	16	1	460	3	Y	3	2	1	1
								3	9							
06		7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	-0-	700	1	6691	3	Y	73	63	1	11
								3	4	80	9					
07		961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-	-0-					Y	NO RPT			11
-----																
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 42 RRCID -> 212634 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13848 PERF.13788 - 13800																
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----																
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 41 RRCID -> 213100 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 18120 PERF.15451 - 16426																
02		535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	520	3	Y	-0-			-0-
03		682 N	667	-0-	-15	-0-	-0-	16	1	651	3	Y	-0-			-0-
04		780 N	706	-0-	-74	-0-	-0-	21	1	685	3	Y	-0-			-0-
05		978 N	978	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	947	3	Y	-0-			-0-
06		904 N	904	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	854	3	Y	-0-			-0-
07		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----																
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 43 RRCID -> 221188 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13825 - 13890																
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----																
KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 59 RRCID -> 223870 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11754 - 11796																
02		3360 X	1074	-0-	-2286	-0-	-0-	35	1	922	3	Y	103	113	1	17
								4	4	113	9					
03		3720 X	1177	-0-	-2543	-0-	-0-	38	1	1011	3	Y	115	97	1	35
								1	4	127	9					
04		3600 X	387	-0-	-3213	-0-	-0-	15	1	333	3	Y	35	61	1	9
								39	9							
05		1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-	-0-					Y	-0-	9	1	-0-
06		1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.// 28115 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.// 370061														
KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 44		RRCID -> 223917		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 17500 PERF.16770 - 16830								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
KENEY, JOHN G. JR. "E"		WELL #: 58		RRCID -> 224324		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 13850 PERF.11568 - 11659								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 46		RRCID -> 228407		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 18189 PERF.16874 - 17730								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
KENEY, JOHN G. JR. "E"		WELL #: 62		RRCID -> 234061		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11590 - 11620								
02	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	64	1	2000	3	Y	90	81	1			12
						4	4		99							
03	1302 N	728	-0-	-574	-0-	21	1	674	3	Y	30	30	1			12
						33	9									
04	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	63	1	1735	3	Y	73	76	1			9
						80	9									
05	1302 N	26	-0-	-1276	-0-	1	1	24	3	Y	1	6	1			4
						1	9									
06	690 N	36	-0-	-654	-0-	3	1	32	3	Y	2	3	1			3
						2	9									
07	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					3
-----																
KENEY, JOHN G. JR. "E"		WELL #: 61		RRCID -> 236755		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 14498 PERF. 1151 - 14202								
02	16520 X	12287	-0-	-4233	-0-	354	1	11552	3	Y	334	361	1			39
						14	4		367							
03	17887 X	13213	-0-	-4674	-0-	349	1	12464	3	Y	362	306	1			95
						2	4		398							
04	18720 X	11906	-0-	-6814	-0-	383	1	11193	3	Y	299	366	1			28
						1	4		329							
05	19344 X	10483	-0-	-8861	-0-	371	1	9870	3	Y	218	202	1			44
						2	4		240							
06	18720 X	8907	-0-	-9813	-0-	867	1	8051	3	Y	306	304	1			46
						14	4		337							
07	13609 X	NO RPT	-0-	-13609	-0-					Y	NO RPT					46
-----																
KENEY, JOHN G. JR. "E"		WELL #: 64		RRCID -> 241993		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11556 - 11584								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----														
EL PAISTLE, DEEP (FRIQ) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 47 RRCID -> 244507 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13592 - 14259														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
02		280 N	247	-0-	-33	-0-	7 1	217 3	Y		20	20 1		2
							1 4	22 9						
03		170 N	170	-0-	-0-	-0-	5 1	150 3	Y		14	12 1		4
							15 9							
04		249 N	249	-0-	-0-	-0-	9 1	219 3	Y		19	21 1		2
							21 9							
05		392 N	392	-0-	-0-	-0-	17 1	349 3	Y		24	21 1		5
							26 9							
06		394 N	394	-0-	-0-	-0-	38 1	351 3	Y		18	20 1		3
							1 4	20 9						
07		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT			3
-----														
KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 60 RRCID -> 247495 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7600 - 7682														
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 48 RRCID -> 254214 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 15331 PERF.13830 - 15098														
02		6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	184 1	5951 3	Y		192	204 1		24
							8 4	211 9						
03		7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	191 1	6742 3	Y		218	183 1		59
							1 4	240 9						
04		6300 X	6018	-0-	-282	-0-	193 1	5649 3	Y		159	200 1		18
							1 4	175 9						
05		6510 X	6181	-0-	-329	-0-	220 1	5814 3	Y		133	122 1		29
							1 4	146 9						
06		7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	730 1	6775 3	Y		267	254 1		42
							12 4	294 9						
07		6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-				Y	NO RPT			42
-----														
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 51 RRCID -> 286574 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 16275 PERF.13890 - 13900														
02		18788 X	15464	-0-	-3324	-0-	329 1	15106 3	Y		26	32 1		3
							29 9							
03		44330 X	15627	-0-	-28703	-0-	292 1	15326 3	Y		8	9 1		2
							9 9							
04		19350 X	12253	-0-	-7097	-0-	299 1	11920 3	Y		31	31 1		2
							34 9							
05		19995 X	9196	-0-	-10799	-0-	238 1	8956 3	Y		2	4 1		-0-
							2 9							
06		19350 X	9416	-0-	-9934	-0-	644 1	9178 3	Y		5	5 1		-0-
							6 9							
07		17112 X	NO RPT	-0-	-17112	-0-				Y	NO RPT			-0-

EL PAVO (VICKSBURG 8250)			28127 485		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954										
CLEOPATRA			WELL #:	8	RRCID ->	241047	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10577	PERF.	8178 -	9700
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
02		1887 N	1887	-0-	-0-	35 1	1652 2	N	182	182 1			70
						200 9							
03		1890 N	1890	-0-	-0-	39 1	1838 2	N	12				82
						13 9							
04		2121 N	2121	-0-	-0-	37 1	1939 2	N	132	124 1			90
						145 9							
05		1891 N	1683	-0-	-208	48 1	1635 2	N	-0-				90
06		1830 N	1583	-0-	-247	51 1	1521 2	N	10				100
						11 9							
07		1891 N	891	-0-	-1000	26 1	865 2	N	-0-				100
-----													
MULHOLLAND, ETAL			WELL #:	1	RRCID ->	242919	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	10766	PERF.	8128 -	8142
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
EL PUERTO, N. (OHERN, UP.)			28145 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
FALCON PRODUCTION CO.			260263										
SALINAS, NICOLAS G.			WELL #:	1 A	RRCID ->	042215	COMPL. DATE	09/09/1966	TOTAL DEPTH	954	PERF.	N/A	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
EL STAGGS (4100)			28180 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
GARZA ETAL "B" UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	144548	COMPL. DATE	08/31/2020	TOTAL DEPTH	4442	PERF.	4096 -	4296
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
GARZA ET AL UNIT "B"			WELL #:	1	RRCID ->	262019	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	5080 -	5660
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
BARRERA UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	289494	COMPL. DATE	02/13/2017	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	5836 -	5850
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25		N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25		N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25		N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25		N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25		N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25		N	-0-				-0-

EL STAGGS (6100)		28180 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
GUERRA BROS.		WELL #: 9		RRCID -> 193691		COMPL. DATE 02/11/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6051 - 6105				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
EL STAGGS (7330)		28180 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HINOJOSA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 072956		COMPL. DATE 08/13/1992		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7880 - 7920				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			Y	-0-			-0-
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 096425		COMPL. DATE 11/04/1992		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7867 - 7942				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BARRERA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 187411		COMPL. DATE 04/13/1999		TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BARRERA UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 188372		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 10732 PERF. 6840 - 6848				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HINOJOSA ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 243093		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7526 - 8710				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	10 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	7 2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



EL STAGGS (7330)		//CONT.// 28180 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BARRERA UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 243406		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7410 - 7456						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2688 N	343	-0-	-2345	-0-	45	1	296	2	N	2			168
03	3100 N	4597	-0-	1497	1497	553	1	4030	2	N	13			181
04	3000 N	3723	-0-	723	2220	485	1	3230	2	N	7			188
05	3100 N	3234	-0-	134	2354	466	1	2751	2	N	15	4	1	199
06	5214 X	2860	-0-	-2354	-0-	430	1	2427	2	N	3			202
*07	3100 X	2942	-0-	-158	-0-	415	1	2525	2	N	2	183	1	3 6 18
-----														
HINOJOSA, F.G.		WELL #: 5		RRCID -> 244596		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8004 - 8034						
02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	384	1	992	2	N	46			116
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	349	1	918	2	N	36			152
04	1560 N	1426	-0-	-134	-0-	417	1	968	2	N	37			189
05	1581 N	1339	-0-	-242	-0-	388	1	921	2	N	27	14	1	202
06	1260 N	1222	-0-	-38	-0-	383	1	826	2	N	12			214
07	1488 N	1461	-0-	-27	-0-	456	1	997	2	N	7	16	1	205
-----														
BARRERA, C., DR.		WELL #: 1		RRCID -> 245407		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7070 - 7260						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
-----														
SIPORIN		WELL #: 2		RRCID -> 247993		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7308 - 7324						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GARZA ET AL B UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 248414		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL STAGGS (7330)		//CONT.// 28180 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SIPORIN		WELL #: 1		RRCID -> 249717		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7122 - 7136								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BARRERA, TERESA TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 249772		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7120 - 7152								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BARRERA, C., DR.		WELL #: 2		RRCID -> 251355		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7202 - 7256								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BARRERA UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251544		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
-----																
GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 252011		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 8554								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 256656		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 7518 - 7538								
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	N	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	11 N	3	-0-	-8	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
*07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-

EL STAGGS (7330)		//CONT.// 28180 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
OLIVAREZ UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 282832		COMPL. DATE 09/14/2015		TOTAL DEPTH 11347 PERF. 7497 - 7511			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	12980 X	12980	-0-	-0-	-0-	1714 1	11167 2	N	90	186 1	132
						99 9					
03	14229 X	14229	-0-	-0-	-0-	1703 1	12419 2	N	97		229
						107 9					
04	11243 X	11243	-0-	-0-	-0-	1456 1	9708 2	N	72	192 1	109
						79 9					
05	10222 X	10222	-0-	-0-	-0-	1468 1	8673 2	N	74	13 1	170
						81 9					
06	8759 X	8759	-0-	-0-	-0-	1307 1	7383 2	N	63		233
						69 9					
*07	8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	1150 1	6989 2	N	60	196 1	97
						66 9					

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
OLIVAREZ - DRESAR GAS UNIT NO. 1		WELL #: B 1		RRCID -> 068207		COMPL. DATE 07/28/1976		TOTAL DEPTH 7696 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ELISA (WILCOX 10700)		28361 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
VELA		WELL #: 1		RRCID -> 128994		COMPL. DATE 12/02/1987		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 240 - 625		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ELLEN (VICKSBURG)		28425 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
TEXRON OPERATING, LLC		850872								
CAGE RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 180791		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9952 - 10089		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	10
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	10
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	10

CAGE RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 181848		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 10987 PERF.10284 - 10410		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13

ELLEN (VICKSBURG)		//CONT.//		28425 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
TEXKRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872									
MILLER RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	212796	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	10425	PERF. 8804 - 8809		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			38
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			38
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			38
-----													
MILLER RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	220262	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	10730	PERF. 9876 - 10468		
02	DLQ G-10	457	-0-	457	5520	457 3			Y	-0-			154
03	DLQ G-10	472	-0-	472	5992	472 3			Y	-0-			154
04	DLQ G-10	499	-0-	499	6491	499 3			Y	-0-			154
05	DLQ G-10	16	-0-	16	6507	16 3			Y	-0-			154
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6507				Y	NO RPT			154
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6507				Y	NO RPT			154
-----													
ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED)				28428 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
TEXKRON OPERATING, LLC				850872									
MILLER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	194170	COMPL. DATE	05/28/2002	TOTAL DEPTH	9860	PERF. 9169 - 9206		
02	1120 N	852	-0-	-268	-0-	852 3			Y	-0-			5
03	1240 N	1074	-0-	-166	-0-	1074 3			Y	-0-			5
04	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3			Y	-0-			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
06	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-				Y	NO RPT			5
07	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				Y	NO RPT			5
-----													
MILLER RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	194172	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9080 - 9442		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
-----													
MILLER RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	195872	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9282 - 9495		
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3			Y	-0-			109
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 3			Y	-0-			109
04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 3			Y	-0-			109
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			109
06	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-				Y	NO RPT			109
07	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-				Y	NO RPT			109
-----													
MILLER RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	217901	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9705	PERF. 9214 - 9370		
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3			Y	-0-			-0-
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	309 3			Y	-0-			-0-
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT			-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED)		28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671														
DCRC-TENDIDO GU #3		WELL #: 1 T		RRCID -> 151339		COMPL. DATE 05/04/1994		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8244 - 8260								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 3606 D		RRCID -> 144986		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8198 - 8208								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/74/64/54 D		WELL #: 5404 F		RRCID -> 145742		COMPL. DATE 04/09/1993		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8198 - 8280								
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366		WELL #: 10-T		RRCID -> 147906		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8672 - 8700								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/54 H		WELL #: 3611 T		RRCID -> 148328		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7186 - 8268								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/54 H		WELL #: 6		RRCID -> 148990		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7522 - 7533								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DCR-STATE 262		WELL #: 1A		RRCID -> 149247		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8532 - 8540				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 7603		RRCID -> 151801		COMPL. DATE 10/08/1994		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8178 - 8190				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
DCR 75		WELL #: 2		RRCID -> 152461		COMPL. DATE 08/23/1995		TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8315 - 8350				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
DCR-STATE 366/76/64/54/D		WELL #: 3605		RRCID -> 177288		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 9038 PERF. 7501 - 7515				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 3606D		RRCID -> 178568		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7488 - 7909				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
DCR 79		WELL #: 6		RRCID -> 180394		COMPL. DATE 10/23/2000		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8016 - 8022				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10	
-----												
DCR-STATE 366/76/64/540		WELL #: 7604		RRCID -> 187248		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7930 - 8210				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12	

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
DCRC 76		WELL #: 6		RRCID -> 197454		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7950 - 8269		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
-----										
DCRC 75		WELL #: 3		RRCID -> 197455		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8306 - 8530		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
DCR 75		WELL #: 1		RRCID -> 197502		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8049 - 8306		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
DCRC 64		WELL #: 18		RRCID -> 197911		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7477 - 8230		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					10
-----										
DCRC 76		WELL #: 5		RRCID -> 197960		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7937 - 8279		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
DCRC STATE 366/76/64/54		WELL #: 3601		RRCID -> 197963		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8198 - 8257		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
-----										
DCRC STATE SEC. 64		WELL #: 1		RRCID -> 197980		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7927 - 8254		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					6

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DCRC STATE 366/76/64/54		WELL #: 76		RRCID -> 198283		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8228 - 8253								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DCRC 54		WELL #: 7		RRCID -> 198426		COMPL. DATE 11/08/2003		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7905 - 8274								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DCRC 76		WELL #: 7		RRCID -> 201654		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8257 - 8530								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DCRC 366		WELL #: 12		RRCID -> 202365		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8141 - 8428								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
-----																
DCRC 79		WELL #: 10		RRCID -> 206666		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8516 - 8800								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
-----																
DCRC 76		WELL #: 8		RRCID -> 206678		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8662 - 8740								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DCRC 54		WELL #: 8		RRCID -> 208723		COMPL. DATE 12/19/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7730 - 8364								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DCRC 79		WELL #: 12		RRCID -> 210364		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8302 - 8837								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DCRC 366		WELL #: 13		RRCID -> 211122		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8399 - 8874								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DCRC 79		WELL #: 9		RRCID -> 218393		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8660 - 9005								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
-----																
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		694746		RRCID -> 166044		COMPL. DATE 09/17/1997		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8180 - 8194								
D C R C TENDIDO GAS UNIT 1		WELL #: 1														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WIEDERKEHR 365		WELL #: 1		RRCID -> 206620		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8162 - 8448								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WIEDERKEHR 365		WELL #: 2		RRCID -> 206621		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8222 - 8262								
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	3296	-0-	-0-	3296		3296	2		N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		3296			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		3296			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		3296			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
ELLIE C (CONSOLIDATED)															
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL															
WIEDERKEHR 365 //CONT.// 694746															
WELL #: 3 RRCID -> 217326 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8426 - 8608															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		3100 N	4861	-0-	1761	1761	4861	2			N	-0-			-0-
06		3000 N	4682	-0-	1682	3443	4682	2			N	-0-			-0-
*07		7504 X	4061	-0-	-3443	-0-	4061	2			N	-0-			-0-
-----															
ELLIE C. (WILCOX)															
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL															
DCRC-TENDIDO GU #3 072671															
WELL #: 1 C RRCID -> 151340 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7028 - 7048															
-----															
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	104	-0-	104	104	104	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	183	-0-	183	287	183	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	270	-0-	270	557	270	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	260	-0-	260	817	260	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	226	-0-	226	1043	226	2			Y	-0-			-0-
-----															
D.C.R.C.-STATE TENDIDO															
WELL #: 1 RRCID -> 222446 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8373 - 8410															
-----															
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	37	-0-	37	37	37	2			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	118	-0-	118	155	118	2			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	175	-0-	175	330	175	2			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	168	-0-	168	498	168	2			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	146	-0-	146	644	146	2			N	-0-			-0-
-----															
HILCORP ENERGY COMPANY															
DCR-STATE 366/76/64/54 D 386310															
WELL #: 5402 RRCID -> 143100 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6950 - 6978															
-----															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DCR-STATE 366/76/64/54 D															
WELL #: 3606 F RRCID -> 144985 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6956 - 6970															
-----															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DCR-STATE 366/76/64/54 D															
WELL #: 5404 D RRCID -> 145739 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6980 - 6988															
-----															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIE C. (WILCOX)		//CONT.// 28442 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
DCRC 366		WELL #: 3610-C		RRCID -> 148719		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6958 - 6972		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 6417		RRCID -> 149935		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH 7506 PERF. 6956 - 6983		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DCRC 76		WELL #: 8		RRCID -> 215023		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6946 - 7019		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		694746		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
DCRC-TENDIDO GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 151330		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6942 - 6984		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
EN SEGUIDO (WILCOX)		28970 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699								
VELA		WELL #: 1		RRCID -> 180038		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 13190 PERF.12512 - 12564		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
VELA		WELL #: 2		RRCID -> 229792		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 12645 PERF.12484 - 12514		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

EN SEGUIDO (WILCOX) //CONT.// 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 179618 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 14280 PERF.12542 - 12576

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

CAVAZOS WELL #: 3 RRCID -> 184341 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 13086 PERF.12646 - 12706

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CAVAZOS WELL #: 4 RRCID -> 185565 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12240 - 12450

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CAVAZOS WELL #: 7 RRCID -> 214077 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12366 - 12529

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CAVAZOS WELL #: 6 RRCID -> 219349 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12226 - 12428

02	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	242	1	10674	2	N	-0-			-0-
03	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	1100	1	12506	2	N	-0-			-0-
04	12957	X	12957	-0-	-0-	-0-	1363	1	11594	2	N	-0-			-0-
05	13189	X	13189	-0-	-0-	-0-	1287	1	11902	2	N	-0-			-0-
06	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	1518	1	11481	2	N	-0-			-0-
*07	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	1220	1	11429	2	N	-0-			-0-

VALLEY GRAND ENERGY LLC 881318  
 LOPEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 279121 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12841 - 12983

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

-----

ENCINAL CHANNEL (FB-A, I-1) 28991 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475  
 TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 U RRCID -> 041578 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

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

-----

ENCINAL CHANNEL (FB-A, J-3) 28991 188 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES  
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475  
 TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 3 U RRCID -> 055155 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

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

-----

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-2) 28991 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475  
 TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 M RRCID -> 041577 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

-----

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 12 RRCID -> 258554 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 8768 - 8775

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

-----

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-3) 28991 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475  
 TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 L RRCID -> 041576 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

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

-----

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8) 28991 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475  
 TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 3 L RRCID -> 040095 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8) //CONT.// 28991 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475												
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 2 U RRCID -> 046644 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273915 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9164 - 9172												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 280989 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9026 - 9034												
02	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	-0-	87 1	1931 2	Y	21	21 1	-0-
							12 4	23 9				
03	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	-0-	125 1	2950 2	Y	22	22 1	-0-
							20 4	24 9				
04	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	-0-	100 1	2414 2	Y	29	29 1	-0-
							13 4	32 9				
05	2263 X	1627	-0-	-636	-0-	-0-	63 1	1513 2	Y	39	39 1	-0-
							8 4	43 9				
06	DLQ G-10	1480	-0-	1480	1480	1480	59 1	1370 2	Y	39	39 1	-0-
							8 4	43 9				
07	DLQ G-10	1480	-0-	1480	2960	2960	60 1	1382 2	Y	26	26 1	-0-
							9 4	29 9				

ENCINAL CHANNEL (FB-A, L-4) 28991 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475												
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 2 L RRCID -> 046645 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, L-5A) 28991 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475												
TSL M-098041 / TR 52 WELL #: 6 RRCID -> 282671 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9482 - 9492												
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1)		28991 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475							
TSL 33105/TR 53/		WELL #: 11		RRCID -> 258438		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9770 - 9980	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2)		28991 585		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475							
TSL 33105 /TR 53/		WELL #: 3 U		RRCID -> 040070		COMPL. DATE 08/02/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TSL 33105/TR 53/		WELL #: 6 U		RRCID -> 175760		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 12288 PERF. 9964 - 10136	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

TSL 33105/ TR 53/		WELL #: 7 U		RRCID -> 187460		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 11720 PERF.10222 - 10234						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE					
									BALANCE					
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	Y	1	1	1	-0-
						1	4		1	9				
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	175	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	192	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	155 N	102	-0-	-53	-0-	4	1	97	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	DLQ G-10	94	-0-	94	94	4	1	89	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	DLQ G-10	102	-0-	102	196	4	1	97	2	Y	-0-			-0-
						1	4							

ST 49 PERMANENT UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221667		COMPL. DATE 06/20/2016		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 9956	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-3)		28991 606		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 33105/TR 53/		WELL #: 6 U		RRCID -> 175248		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL DEPTH 12288 PERF.10126 - 10136				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ST 49 PERMANENT UNIT		28991 606		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WELL #: 8		RRCID -> 280148		COMPL. DATE 06/19/2016		TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10134						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-4)		28991 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 33105/TR 53/		WELL #: 6 L		RRCID -> 175246		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL DEPTH 12288 PERF. N/A				
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	16 1	346 2	Y	22	22 1		-0-
						2 4	24 9					
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	22 1	518 2	Y	33	33 1		-0-
						3 4	36 9					
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-	7 1		-0-
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	33 1	787 2	Y	15	15 1		-0-
						4 4	17 9					
06	DLQ G-10	859	-0-	859	859	34 1	796 2	Y	22	22 1		-0-
						5 4	24 9					
07	DLQ G-10	996	-0-	996	1855	41 1	926 2	Y	21	21 1		-0-
						6 4	23 9					

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-5)		28991 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 33105 /TR 53/		WELL #: 3 L		RRCID -> 039852		COMPL. DATE 08/02/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TSL 33105/ TR 53/		28991 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WELL #: 7 L		RRCID -> 187453		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 11519						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



ENCINAL CHANNEL (FB-A, N-1,2,3) WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC STATE TRACT 49		28991 765 918475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
WELL #:		1 L		RRCID -> 106090		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12266 - 12282					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3) WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC STATE TRACT 52-7 UNIT		28991 810 918475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
WELL #:		7 S		RRCID -> 209590		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 10817		PERF. 8932 - 8940	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

TSL 33105/TR 53/		WELL #:		8		RRCID -> 266645		COMPL. DATE 01/14/2012		TOTAL DEPTH 10690		PERF. 8834 - 8867	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-		

TSL 33105/ TR 53/		WELL #:		9		RRCID -> 273882		COMPL. DATE 01/09/2014		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8843 - 8894	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-		

ENCINAL CHANNEL (FB-C, M-4) WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC STATE TRACT 49		28991 855 918475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WELL #:		1 U		RRCID -> 151789		COMPL. DATE 10/03/1994		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10316 - 10333	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1A, M-4) WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC TSL 33105/ TR 53/		28991 946 918475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
WELL #:		7 L		RRCID -> 187455		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 11720		PERF.10707 - 10786	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

-----									
ENCINAL CHANNEL (FB-1A, M-4)		//CONT.//		28991 946	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.//		918475					
TSL 33105/TR 53/		WELL #:		8	RRCID -> 194843	COMPL. DATE 04/13/2003	TOTAL DEPTH 10690	PERF.10494	- 10586
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----									
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
TSL 33105/TR 53/		WELL #:		9	RRCID -> 195589	COMPL. DATE 07/19/2006	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9969	- 10253
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
ENCINAL CHANNEL (FB-1E, M-9)				28991 947	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475					
TSL 33100/TR 48/		WELL #:		7	RRCID -> 179907	COMPL. DATE 08/13/2000	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11528	- 11576
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
ENCINAL CHANNEL (FB-1F, N-1)				28991 949	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475					
TSL 33100/TR 48/		WELL #:		7	RRCID -> 179353	COMPL. DATE 06/06/2000	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12264	- 12452
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
TSL M-098041/TR 52/		WELL #:		6	RRCID -> 213638	COMPL. DATE 09/06/2005	TOTAL DEPTH 12516	PERF.11324	- 12037
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-3)				28991 954	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475					
TSL 33100/TR 48/		WELL #:		7-U	RRCID -> 180008	COMPL. DATE 09/07/2000	TOTAL DEPTH 13500	PERF.10038	- 10072
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-4)		28991 957		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 33100/TR 48/		WELL #: 7-L		RRCID -> 180005		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10389 - 10452				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-1809821		Y	-0-			-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	B	-1809821		Y	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	B	-1809821		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-1809821		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1809821		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1809821		Y	-0-			-0-
-----												
TSL 33100 /TR 48/		WELL #: 8		RRCID -> 196325		COMPL. DATE 07/05/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10436 - 10501				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775		Y	NO RPT			-0-
-----												
ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-9)		28991 960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL M-098041/TR 52/		WELL #: 6		RRCID -> 213640		COMPL. DATE 09/06/2005		TOTAL DEPTH 12516 PERF.11702 - 11709				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
ENCINAL CHANNEL (FB-3B, M-4)		28991 987		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 33100/ TR 49/		WELL #: 8		RRCID -> 200108		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 10620 PERF.10438 - 10474				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
ST 49 PERMANENT UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 207092		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10428 - 10468				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
ST 49 PERMANENT UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221570		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 10640 PERF.10430 - 10460				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-

ENCINAL-WEBB (ESCONDITO)										29003 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										499978							
LEWIS-JANCO RANCH										WELL #: 3		RRCID -> 271339		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4538 - 4800	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

  

ENCINITAS (LOWER VICKSBURG)										29010 289		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS	
ATLAS OPERATING LLC										036587							
LOPEZ, G. G.										WELL #: 1		RRCID -> 192757		COMPL. DATE 02/27/2005		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 9215	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
02		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		Y	-0-			-0-			
03		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2		Y	-0-			-0-			
04		3000 N	3782	-0-	782	782	3782	2		Y	-0-			-0-			
05		3100 N	2685	-0-	-415	367	2685	2		Y	-0-			-0-			
06		2585 N	2218	-0-	-367	-0-	2218	2		Y	-0-			-0-			
07		961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-				Y	NO RPT			-0-			

  

LOPEZ, G. G.										WELL #: 2		RRCID -> 197899		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9440	
02		56 N	26	-0-	-30	-0-	26	2		Y	-0-			-0-			
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			-0-			
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			-0-			
05		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		Y	-0-			-0-			
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-			
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-			

  

ENCINITAS (V- 5)										29010 468		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS	
HILCORP ENERGY COMPANY										386310							
MCGILL BROS. NCT-1										WELL #: 28		RRCID -> 146780		COMPL. DATE 09/20/1993		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7708 - 7756	
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	140				Y	25	25	1	-0-			
03		242 N	102	-0-	-140	-0-	10	1	92	2	Y	-0-		-0-			
04		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			

  

ENCINITAS (V-14)										29010 676		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS	
HILCORP ENERGY COMPANY										386310							
LOPEZ, G. G.										WELL #: 12		RRCID -> 203752		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522	
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-		-0-			
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-			
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-			
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-		-0-			
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-		-0-			
*07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		-0-			

  

ENCINITAS (V-15)										29010 728		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS	
ATLAS OPERATING LLC										036587							
LOPEZ										WELL #: 6T		RRCID -> 207795		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8504 - 8514	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

ENCINITAS (V-15)		//CONT.//		29010 728	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
LOPEZ, G. G.				WELL #: 7	RRCID -> 183071	COMPL. DATE 05/31/2001	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8570	- 8601		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
LOPEZ, G. G.				WELL #: 12	RRCID -> 203751	COMPL. DATE 04/09/2004	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8504	- 8522		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
LA RUCIA RANCH				WELL #: 15	RRCID -> 265437	COMPL. DATE 01/14/2012	TOTAL DEPTH 10428	PERF. 9094	- 9169		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
LOPEZ, GG				WELL #: 13	RRCID -> 289788	COMPL. DATE 04/19/2017	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8400	- 8416		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.				509363							
MCGILL BROS. NCT-1				WELL #: 90C	RRCID -> 201082	COMPL. DATE 12/01/2003	TOTAL DEPTH 8735	PERF. 8447	- 8456		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
ENCINITAS (V-16)				29010 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
LOPEZ, G. G.				WELL #: 12	RRCID -> 203541	COMPL. DATE 04/09/2004	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8504	- 8522		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ENCINITAS (V-17)		29010 790		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
LOPEZ, G. G.		WELL #:	1	RRCID ->	206911	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	9870 PERF. 8600 - 8776		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		6 N	6	-0-	-0-	B	-0-			6 2	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
05		6 N	-0-	-0-	-6	B	-0-				-0-
06		57 N	57	-0-	-0-	B	-0-			2 1 55 2	-0-
*07		49 N	49	-0-	-0-	B	-0-			2 1 47 2	-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.		509363		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #:	90T	RRCID ->	197684	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	8735 PERF. 8650 - 8663		
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-

ENCINITAS (V-19)		29010 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
ATLAS OPERATING LLC		WELL #:	3	RRCID ->	196328	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	10600 PERF. 8748 - 8802		
02		784 N	613	-0-	-171		-0-			613 2	-0-
03		744 N	693	-0-	-51		-0-			693 2	-0-
04		1320 N	1320	-0-	-0-		-0-			1320 2	-0-
05		1155 N	1155	-0-	-0-		-0-			1155 2	-0-
06		1109 N	1109	-0-	-0-		-0-			1109 2	-0-
07		992 N	NO RPT	-0-	-992		-0-				-0-

LOPEZ		WELL #:		1		RRCID ->		204111		COMPL. DATE		08/19/2004		TOTAL DEPTH		11070 PERF. 8682 - 8700	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT						-0-

LOPEZ		WELL #:		2		RRCID ->		205721		COMPL. DATE		10/16/2004		TOTAL DEPTH		9700 PERF. 8772 - 8827	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT						-0-

LOPEZ		WELL #:		7		RRCID ->		250077		COMPL. DATE		12/21/2018		TOTAL DEPTH		12820 PERF. 7172 - 7226	
02		0 K	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-						-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-						-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-						-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-						-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-						-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT						-0-

ENCINITAS (V-19)		//CONT.//		29010 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LOPEZ, G. G.		WELL #:		6	RRCID ->	163992	COMPL. DATE	08/21/1997	TOTAL DEPTH	9293	PERF.	8712 - 9210
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1176 N	939	-0-	-237	-0-	44 1	849 2	Y	42	131 1	18	
03	1302 N	1295	-0-	-7	-0-	46 9	1128 2	Y	101	58 1	61	
04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	56 1	1159 2	Y	107	146 1	22	
05	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	111 9	1192 2	Y	128	89 1	61	
06	1260 N	1254	-0-	-6	-0-	49 1	1081 2	Y	118	122 1	57	
07	1364 N	1301	-0-	-63	-0-	118 9	1125 2	Y	114	92 1	79	
						54 1						
						141 9						
						43 1						
						130 9						
						51 1						
						125 9						
-----												
LOPEZ, G G		WELL #:		16	RRCID ->	206435	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8710 - 9075
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
LOPEZ, G G		WELL #:		10	RRCID ->	209054	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8838 - 8867
02	2324 N	1729	-0-	-595	-0-	85 1	1631 2	Y	12	24 1	1	
03	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	13 9	2432 2	Y	30	16 1	15	
04	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	121 1	2512 2	Y	32	43 1	4	
05	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	33 9	2596 2	Y	55	36 1	23	
06	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	107 1	2442 2	Y	82	73 1	32	
07	2511 N	604	-0-	-1907	-0-	35 9	534 2	Y	42	41 1	33	
						118 1						
						61 9						
						98 1						
						90 9						
						24 1						
						46 9						
-----												
LOPEZ, G.G.		WELL #:		20	RRCID ->	213614	COMPL. DATE	09/11/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	8728 - 8746
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
LOPEZ, G. G.		WELL #:		18	RRCID ->	215447	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8684 - 8698
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ENCINITAS (V-19)		//CONT.//		29010 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LOPEZ, G.G.		WELL #:		31	RRCID ->	217106	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9102 - 9122
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LOPEZ, G.G.		WELL #:		21	RRCID ->	217896	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	8890 - 8908
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	20	1	377	2	Y	-0-	-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	2	Y	-0-	-0-
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	17	1	408	2	Y	-0-	-0-
05	434 N	280	-0-	-154	-0-	12	1	268	2	Y	-0-	-0-
06	420 N	227	-0-	-193	-0-	9	1	218	2	Y	-0-	-0-
07	434 N	237	-0-	-197	-0-	10	1	219	2	Y	7	3
						8	9					
-----												
LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.		509363										
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #:		88	RRCID ->	190676	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	11149	PERF.	8872 - 8918
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	82				Y	-0-		57
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	82				Y	-0-		57
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	82				Y	-0-		57
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	82				Y	-0-		57
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	82				Y	-0-		57
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	82				Y	-0-		57
-----												
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #:		89	RRCID ->	193068	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	11275	PERF.	8707 - 8734
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
ENCINITAS (V-19-A)		29010 840										
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #:		101	RRCID ->	198272	COMPL. DATE	07/00/2003	TOTAL DEPTH	9301	PERF.	8990 - 9042
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	55	1	511	2	Y	25	47
						28	9				90	1
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-		47
04	1170 X	693	-0-	-477	-0-	57	1	636	2	Y	-0-	47
05	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-				Y	5		52
06	630 X	-0-	-0-	-630	-0-				Y	-0-		52
07	713 X	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-		52
-----												
LOPEZ, G. G.		WELL #:		9C	RRCID ->	199619	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	9648	PERF.	8856 - 8866
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-



ENCINITAS (V-19-A)		//CONT.// 29010 840		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LOPEZ, G.G.		WELL #: 14		RRCID -> 203225		COMPL. DATE 06/29/2004		TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 8927								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LOPEZ, G.G.		WELL #: 23		RRCID -> 216782		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 8691								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		RRCID -> 235044		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8700 - 8754								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
-----																
ENCINITAS (V-21)		29010 842		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROOKS								
ATLAS OPERATING LLC		036587														
LOPEZ		WELL #: 4		RRCID -> 215433		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 12144 PERF. 9016 - 9023								
02	308 N	59	-0-	-249 B	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	215 N	104	-0-	-111 B	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
04	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
05	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
06	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 164840		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9054 - 9210								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SOUTH LEEVILLE, LLC		802612		RRCID -> 286571		COMPL. DATE 02/16/2019		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8896 - 8902								
02	6989 N	6989	-0-	-0- B	-0-	6824	2	165	9	Y	150	107	1			100
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	6841 N	6841	-0-	-0- B	-0-	6716	2	125	9	Y	114	144	1			70
04	5153 N	5153	-0-	-0- B	-0-	5070	2	83	9	Y	75					145
05	4625 N	4625	-0-	-0- B	-0-	4545	2	80	9	Y	73					218
06	4357 N	4357	-0-	-0- B	-0-	4046	2	311	9	Y	283	300	1			201
*07	3888 N	3888	-0-	-0- B	-0-	3783	2	105	9	Y	95	164	1			132

ENCINITAS (V-21) //CONT.// 29010 842 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS  
 SOUTH LEEVILLE, LLC //CONT.// 802612  
 LA RUCIA WELL #: K 5 RRCID -> 286572 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 8906

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1036 N	486	-0-	-550 B	-0-	460	2	26	9	Y	24	75	1		31
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	992 N	955	-0-	-37 B	-0-	941	2	14	9	Y	13	40	1		4
04	1110 N	920	-0-	-190 B	-0-	910	2	10	9	Y	9				13
05	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	904	2	15	9	Y	14				27
06	930 N	593	-0-	-337 B	-0-	558	2	35	9	Y	32	59	1		-0-
07	961 N	855	-0-	-106 B	-0-	836	2	19	9	Y	17	17	1		-0-

ENCINITAS, E. (FRIO 7340) 29011 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 GLORIA GARCIA LOPEZ WELL #: 10 RRCID -> 261208 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7352 - 7364

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ENCINITAS, EAST (V-24) 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 LOPEZ, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 199603 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9368 - 9378

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

LOPEZ, G. G. WELL #: 9T RRCID -> 199621 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9277 - 9451

02	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	176	1	3359	2	Y	42	61	1		8
						46	9								
03	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	177	1	3568	2	Y	101	54	1		55
						111	9								
04	3720 X	3445	-0-	-275	-0-	135	1	3191	2	Y	108	141	1		22
						119	9								
05	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	170	1	3745	2	Y	128	88	1		62
						141	9								
06	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	147	1	3683	2	Y	118	122	1		58
						130	9								
*07	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	174	1	3861	2	Y	114	92	1		80
						125	9								

LOPEZ, G. G. WELL #: 14 RRCID -> 203224 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 9388

02	1820 X	260	-0-	-1560	-0-	10	1	197	2	Y	48	72	1		12
						53	9								
03	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-	12	1		-0-
04	300 N	2	-0-	-298	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
05	279 N	1	-0-	-278	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-				-0-
*07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				-0-

ENCINITAS, EAST (V-24)		//CONT.// 29011 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LOPEZ, G.G.		WELL #: 11L		RRCID -> 203540		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8946 - 9599							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	485	2	Y	-0-			-0-
03	651 N	548	-0-	-103	-0-	-0-	26	1	522	2	Y	-0-			-0-
04	540 N	501	-0-	-39	-0-	-0-	20	1	481	2	Y	-0-			-0-
05	558 N	511	-0-	-47	-0-	-0-	22	1	489	2	Y	-0-			-0-
06	540 N	458	-0-	-82	-0-	-0-	18	1	440	2	Y	-0-			-0-
07	527 N	458	-0-	-69	-0-	-0-	18	1	406	2	Y	31	16	1	15
							34	9							

LOPEZ, G. G. "A"		WELL #: 15		RRCID -> 204751		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9011 - 9042							
02	280 N	152	-0-	-128	-0-	-0-	8	1	144	2	Y	-0-			-0-
03	279 N	76	-0-	-203	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	155 N	121	-0-	-34	-0-	-0-	5	1	116	2	Y	-0-			-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	182	2	Y	-0-			-0-
*07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	Y	-0-			-0-

LOPEZ, G G		WELL #: 16		RRCID -> 206433		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9364							
02	2800 N	872	-0-	-1928	3216	-0-	41	1	781	2	Y	45	59	1	11
							50	9							
03	3100 N	1376	-0-	-1724	1492	-0-	60	1	1204	2	Y	102	53	1	60
							112	9							
04	3000 N	1571	-0-	-1429	63	-0-	59	1	1394	2	Y	107	141	1	26
							118	9							
05	1636 N	1573	-0-	-63	-0-	-0-	63	1	1374	2	Y	124	85	1	65
							136	9							
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1246	2	Y	72	89	1	48
							79	9							
07	1612 N	1132	-0-	-480	-0-	-0-	45	1	991	2	Y	87	69	1	66
							96	9							

LOPEZ, G G		WELL #: 18		RRCID -> 206667		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 9064							
02	1148 N	-0-	-0-	-1148	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	552	2	Y	5	2	1	3
							6	9							
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1404	2	Y	11	11	1	3
							12	9							
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1387	2	Y	13	9	1	7
							14	9							
06	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1275	2	Y	12	12	1	7
							13	9							
*07	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1318	2	Y	11	9	1	9
							12	9							

LOPEZ, G G		WELL #: 17		RRCID -> 207031		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9014 - 9064							
02	2296 X	2295	-0-	-1	-0-	-0-	112	1	2136	2	Y	43	53	1	7
							47	9							
03	2542 X	2438	-0-	-104	-0-	-0-	110	1	2216	2	Y	102	53	1	56
							112	9							
04	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	2136	2	Y	107	141	1	22
							118	9							
05	2542 N	2398	-0-	-144	-0-	-0-	99	1	2168	2	Y	119	83	1	58
							131	9							
06	2370 N	2307	-0-	-63	-0-	-0-	85	1	2113	2	Y	99	106	1	51
							109	9							
*07	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	2221	2	Y	113	87	1	77
							124	9							



ENCINO (5650)		29032 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171									
ROCHE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 182469		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5983 - 6008	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

  

ROCHE		29032 415		ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN PATRICIO			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171									
ROCHE RANCH ENCINO		WELL #: 7		RRCID -> 194590		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5280 - 5286	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

  

ENCINO (6400)		29032 415		ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN PATRICIO			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171									
ROCHE RANCH ENCINO		WELL #: 1E		RRCID -> 180435		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6266 - 6676	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						24

  

ENCINO (7100)		29032 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
WALLIS ENERGY, INC.		893997									
ROCHE, K.D. "E"		WELL #: 10		RRCID -> 134807		COMPL. DATE 02/01/1990		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7195 - 7200	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

  

ENOS COOPER (J-2)		29157 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175									
MCCAMPBELL, J.		WELL #: 1		RRCID -> 091996		COMPL. DATE 12/24/1980		TOTAL DEPTH 9005		PERF. 8848 - 8856	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ENOS COOPER (J-2)		//CONT.//		29157 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175							
MCCAMPBELL, JOHN		WELL #:		2	RRCID ->	103591	COMPL. DATE	12/07/1982	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 8846 - 8847
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
ESCOBAS				29273 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
PRESSLY OIL INTEREST, INC.				676076							
DE GARCIA, JUSTINA B. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	155480	COMPL. DATE	11/10/1992	TOTAL DEPTH	1070	PERF. 1023 - 1038
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
ESCOBAS (FALCON)				29273 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BXP OPERATING, LLC				042191							
TREVINO, ALBERT		WELL #:		6402	RRCID ->	173537	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2600 - 2612
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TREVINO, ALBERT		WELL #:		6403	RRCID ->	174003	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2614 - 2643
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
ESCOBAS (QUEEN CITY 4540)				29273 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
RASH		WELL #:		2	RRCID ->	229759	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4766 - 4802
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
2 D OIL & GAS LLC				953828							
RAMIREZ LTD		WELL #:		1	RRCID ->	204279	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	15095	PERF. 5540 - 5550
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----												
ESCOBAS (QUEEN CITY 5300)			29273 250		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA	
BXP OPERATING, LLC			042191									
DE TREVINO, I. G.			WELL #: 1		RRCID -> 010273			COMPL. DATE 03/02/1958			TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
TREVINO			WELL #: C 1		RRCID -> 132890			COMPL. DATE 12/05/1989			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5250 - 5316	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ESCOBAS (QUEEN CITY 5800)			29273 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA	
BXP OPERATING, LLC			042191									
HAYNES - EAST			WELL #: 2		RRCID -> 202883			COMPL. DATE 11/23/2003			TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6142 - 6166	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ESCOBAS (10,350)			29273 780		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
BXP OPERATING, LLC			042191									
TREVINO, ALBERT			WELL #: B 5		RRCID -> 163146			COMPL. DATE 05/05/1997			TOTAL DEPTH 13500 PERF.10232 - 10244	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TREVINO, ALBERT B			WELL #: 2		RRCID -> 190868			COMPL. DATE 08/30/2002			TOTAL DEPTH 10862 PERF.10294 - 10314	
02		1680 X	1629	-0-	-51	-0-	126 1	1503 2	N	-0-		-0-
03		2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	212 1	2416 2	N	-0-		-0-
04		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	118 1	1818 2	N	-0-		-0-
05		1798 N	893	-0-	-905	-0-	54 1	839 2	N	-0-		-0-
06		2280 N	1021	-0-	-1259	-0-	46 1	975 2	N	-0-		-0-
07		2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BEEHIVE OPERATING, LLC			061750									
GUTIERREZ, E.			WELL #: A 1		RRCID -> 160510			COMPL. DATE 01/16/1997			TOTAL DEPTH 12436 PERF.10286 - 10298	
02		3052 X	2063	-0-	-989	-0-	2063 3		N	-0-		-0-
03		2356 X	1812	-0-	-544	-0-	1812 3		N	-0-		-0-
04		2280 X	2219	-0-	-61	-0-	2219 3		N	-0-		-0-
05		4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4643 3		N	-0-		-0-
06		2220 X	1940	-0-	-280	-0-	1940 3		N	-0-		-0-
07		2294 X	1000	-0-	-1294	-0-	1000 3		N	-0-		-0-

ESCOBAS (10,650)		29273 810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
BXP OPERATING, LLC		042191														
GARCIA, CATARINO ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 155860		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10652 - 10700								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RANGEL		WELL #: 1401		RRCID -> 208489		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 11877 PERF.11640 - 11680								
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	-0-					-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	N	-0-					-0-
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	N	-0-					-0-
06	120 N	26	-0-	-94	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ESCOBAS (12,200)		29273 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
BXP OPERATING, LLC		042191														
TREVINO, ALBERT		WELL #: B 3		RRCID -> 136561		COMPL. DATE 12/11/1994		TOTAL DEPTH 12687 PERF.11673 - 11682								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TREVINO, ALBERT		WELL #: B 4 T		RRCID -> 138095		COMPL. DATE 04/06/1991		TOTAL DEPTH 13188 PERF.12390 - 12495								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TREVINO, ALBERT		WELL #: 6401		RRCID -> 145811		COMPL. DATE 06/13/1993		TOTAL DEPTH 12996 PERF.12186 - 12300								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ESCOBAS, N. (14900)		29275 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
BXP OPERATING, LLC		042191														
TREVINO, E.		WELL #: F 1		RRCID -> 124007		COMPL. DATE 04/03/1987		TOTAL DEPTH 15100 PERF.14904 - 14924								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



OIL AND GAS DIVISION

ESCONDIDO, EAST (6500) 29294 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178  
PALOMAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 285868 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6427 - 6540

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESTES COVE (E-1, FAULT BLOCK B) 29521 270 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
POLLY BROWN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 167923 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 7706 - 7726

02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2021 - WELL PLUGGED 2-22-2021												

ESTES COVE (H-2) 29521 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925  
STATE TRACT 219 WELL #: 1 RRCID -> 046138 COMPL. DATE 11/28/1968 TOTAL DEPTH 11010 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EVE MAE (6300) 29682 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO  
WALLIS ENERGY, INC. 893997  
STATE OF TEXAS TR. 11 WELL #: 1 RRCID -> 010283 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21

DE RUEDA, EULOGIO WELL #: 2 RRCID -> 037087 COMPL. DATE 07/12/1965 TOTAL DEPTH 6342 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21

EVELYN (Y-1) 29688 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
HAWK PETROLEUM, L L C 366634  
TINNEY ESTATE WELL #: RRCID -> 128800 COMPL. DATE 10/08/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7750

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2004												

-----

EVELYN (Y-2) 29688 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 HAWK PETROLEUM, L L C 366634  
 TINNEY ESTATE WELL #: RRCID -> 130246 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7278 - 7326

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			57
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			57
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			57
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			57
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			57
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			57
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2004												

-----

EVELYN EAST (14,700) 29690 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 WAGNER OIL COMPANY 891175  
 SANTA FE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 196020 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF. N/A

02	140	N	13	-0-	-127	-0-	1 1	12 3	N	-0-		47
03	124	N	9	-0-	-115	-0-	1 1	8 3	N	-0-		47
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		47
05	13	N	10	-0-	-3	-0-	1 1	9 3	N	-0-		47
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13 1	162 3	N	-0-		47
*07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12 1	148 3	N	-0-		47

-----

EWING (5500) 29772 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO  
 WALLIS ENERGY, INC. 893997  
 EWING -F- WELL #: 2 C RRCID -> 010286 COMPL. DATE 01/30/1954 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

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

-----

EXSUN (LOBO) 29801 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 VELENO WELL #: 5 RRCID -> 205591 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8748 - 10392

02	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	1876 1	7565 2	N	-0-		-0-
03	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	1823 1	8193 2	N	-0-		-0-
04	9510	X	9509	-0-	-1	-0-	1731 1	7778 2	N	-0-		-0-
05	9827	X	9825	-0-	-2	-0-	1862 1	7963 2	N	-0-		-0-
06	9510	X	9254	-0-	-256	-0-	1791 1	7463 2	N	-0-		-0-
07	9827	X	9466	-0-	-361	-0-	1688 1	7778 2	N	-0-		-0-

-----

MOLLETES CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210468 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8571 - 9564

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
ENCINA RESOURCES, LLC		251741														
HARALSON BEEFMASTERS, LTD.		WELL #:	1	RRCID ->	233229	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	10646	PERF.	9262 - 10040					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1243 1	286 2		N	-0-					-0-
03		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1384 1	262 2		N	-0-					-0-
04		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1421 1	584 2		N	-0-					-0-
05		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2			N	-0-					-0-
*06		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2			N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HARALSON BEEFMASTER, LTD		WELL #:	2	RRCID ->	238516	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10196 - 10641					
02		388 N	388	-0-	-0-	-0-	316 1	72 2		N	-0-					-0-
03		314 N	314	-0-	-0-	-0-	264 1	50 2		N	-0-					-0-
04		355 N	355	-0-	-0-	-0-	252 1	103 2		N	-0-					-0-
05		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2			N	-0-					-0-
*06		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2			N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GONART INVESTMENTS ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	247368	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	10795	PERF.	8564 - 8760					
02		3360 X	2856	-0-	-504	-0-	2856 2			N	-0-					-0-
03		3596 X	3333	-0-	-263	-0-	3333 2			N	-0-					-0-
04		3390 X	3257	-0-	-133	-0-	3257 2			N	-0-					-0-
05		3658 X	3048	-0-	-610	-0-	3048 2			N	-0-					-0-
06		3540 X	3152	-0-	-388	-0-	3152 2			N	-0-					-0-
07		3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-				N	NO RPT					-0-

SAENZ		WELL #:	1	RRCID ->	248458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10705	PERF.	9772 - 9880					
02		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2			N	-0-					-0-
03		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2			N	-0-					-0-
04		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2			N	-0-					-0-
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2			N	-0-					-0-
*06		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2			N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
DERLY		WELL #:	1	RRCID ->	147576	COMPL. DATE	04/13/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9463 - 9502					
02		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2			N	-0-					-0-
03		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2			N	-0-					-0-
04		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2			N	-0-					-0-
05		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2			N	-0-					-0-
06		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2			N	-0-					-0-
*07		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2			N	-0-					-0-

DERLY		WELL #:	3	RRCID ->	150710	COMPL. DATE	08/11/1994	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10064 - 10078					
02		1484 N	1325	-0-	-159	-0-	1325 2			N	-0-					-0-
03		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 2			N	-0-					-0-
04		1590 N	1519	-0-	-71	-0-	1519 2			N	-0-					-0-
05		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2			N	-0-					-0-
06		1560 N	1554	-0-	-6	-0-	1554 2			N	-0-					-0-
*07		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
DERLY		WELL #:		4	RRCID ->	152451	COMPL. DATE	12/13/1994	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9249 - 10236	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
JACOBA "A"		WELL #:		1	RRCID ->	156605	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9009 - 9643	
02	1624 N	1145	-0-	-479	-0-	1145	2		N	-0-			-0-
03	1426 N	1173	-0-	-253	-0-	1173	2		N	-0-			-0-
04	1440 N	1427	-0-	-13	-0-	1427	2		N	-0-			-0-
05	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2		N	-0-			-0-
06	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2		N	-0-			-0-
07	1488 N	1472	-0-	-16	-0-	1472	2		N	-0-			-0-
-----													
JACOBA "A"		WELL #:		2	RRCID ->	158465	COMPL. DATE	04/07/1996	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	8270 - 9618	
02	532 N	513	-0-	-19	-0-	513	2		N	-0-			-0-
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-			-0-
04	570 N	541	-0-	-29	-0-	541	2		N	-0-			-0-
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			-0-
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-			-0-
*07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-
-----													
RATHMELL-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	160318	COMPL. DATE	04/27/1996	TOTAL DEPTH	10771	PERF.	8291 - 10308	
02	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	2000	1	2379	2	N	-0-		10
03	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	2000	1	2527	2	N	-0-		10
04	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	2000	1	2600	2	N	-0-		10
05	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	1998	1	2759	2	N	-0-		10
06	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	2000	1	2580	2	N	13		23
*07	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	1927	1	2669	2	N	-0-		23
-----													
LANIER-RATHMELL-ALEXANDER G U		WELL #:		1	RRCID ->	160320	COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL DEPTH	11114	PERF.	10394 - 10398	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
-----													
LANIER, S. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	161977	COMPL. DATE	11/17/1996	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	8074 - 9646	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-		6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
ALEXANDER, M. TRUST		WELL #:		3	RRCID -> 163971	COMPL. DATE 03/07/1997	TOTAL DEPTH 10183	PERF. 8360	- 9940						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			5
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					N	-0-			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			18
*07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	101	2	N	-0-			18
-----															
MORALES ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 191698	COMPL. DATE 10/28/2002	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9918	- 10265						
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-	-0-					N	-0-			75
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			79
-----															
FLORES, RUBEN MINERAL		WELL #:		1	RRCID -> 193067	COMPL. DATE 01/27/2005	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8191	- 8530						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
R M T		WELL #:		1	RRCID -> 193508	COMPL. DATE 02/01/2003	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9626	- 9980						
02	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-			-0-
03	4402 X	4368	-0-	-34	-0-	-0-	4368	2			N	-0-			-0-
04	4410 X	4375	-0-	-35	-0-	-0-	4375	2			N	-0-			-0-
05	4557 X	4157	-0-	-400	-0-	-0-	4157	2			N	-0-			-0-
06	4410 X	3880	-0-	-530	-0-	-0-	3880	2			N	-0-			-0-
07	4557 X	4266	-0-	-291	-0-	-0-	4266	2			N	-0-			-0-
-----															
NEW ZAPATA EAST G.U.		WELL #:		1	RRCID -> 194586	COMPL. DATE 07/29/2004	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 8740	- 9866						
02	9268 X	9057	-0-	-211	-0-	-0-	9057	2			N	-0-			-0-
03	10736 X	10736	-0-	-0-	-0-	-0-	10736	2			N	-0-			-0-
04	10470 X	10320	-0-	-150	-0-	-0-	10320	2			N	-0-			-0-
05	10819 X	10240	-0-	-579	-0-	-0-	10240	2			N	-0-			-0-
06	10470 X	9900	-0-	-570	-0-	-0-	9900	2			N	-0-			-0-
07	10726 X	9913	-0-	-813	-0-	-0-	9913	2			N	-0-			-0-
-----															
R.M.T.		WELL #:		2	RRCID -> 195373	COMPL. DATE 05/16/2003	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8812	- 9226						
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-			-0-
03	930 N	846	-0-	-84	-0-	-0-	846	2			N	-0-			-0-
04	900 N	785	-0-	-115	-0-	-0-	785	2			N	-0-			-0-
05	868 N	742	-0-	-126	-0-	-0-	742	2			N	-0-			-0-
06	810 N	731	-0-	-79	-0-	-0-	731	2			N	-0-			-0-
07	806 N	787	-0-	-19	-0-	-0-	787	2			N	-0-			-0-
-----															
VILLARREAL		WELL #:		1	RRCID -> 196022	COMPL. DATE 06/19/2003	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9862	- 10014						
02	1792 N	-0-	-0-	-1792	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-			-0-
05	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-			-0-
06	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-			-0-
*07	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
R. M. T.		WELL #:		5	RRCID ->	198419	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	11357	PERF.	9156 - 10488
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2	N	-0-			-0-
03	1736 N	1531	-0-	-205	-0-	1531	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	4257	-0-	1257	1257	4257	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	2234	-0-	-866	391	2234	2	N	-0-			-0-
06	2339 N	1948	-0-	-391	-0-	1948	2	N	-0-			-0-
*07	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2	N	-0-			-0-
-----												
VELENO		WELL #:		1	RRCID ->	198452	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	10974	PERF.	8668 - 10461
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	169	1	681 2	N	-0-		77
03	930 N	895	-0-	-35	-0-	163	1	732 2	N	-0-		77
04	840 N	737	-0-	-103	-0-	134	1	603 2	N	-0-		77
05	930 N	720	-0-	-210	-0-	136	1	584 2	N	-0-		77
06	870 N	677	-0-	-193	-0-	131	1	546 2	N	-0-		77
07	775 N	564	-0-	-211	-0-	101	1	463 2	N	-0-		77
-----												
NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	200084	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9830 - 10005
02	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2	N	-0-			-0-
03	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2	N	-0-			-0-
04	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2	N	-0-			-0-
05	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2	N	-0-			-0-
06	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2	N	-0-			-0-
*07	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2	N	-0-			-0-
-----												
MORALES		WELL #:		2	RRCID ->	200676	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	11040	PERF.	8690 - 10290
02	420 N	410	-0-	-10	-0-	409	2	1 9	N	1		1
03	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	2	N	-0-			1
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-			1
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-			1
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-			1
*07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-			1
-----												
CUELLAR G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	201075	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	8738 - 9994
02	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2488	2	7 9	N	6		68
03	2883 N	2719	-0-	-164	-0-	2718	2	1 9	N	1		69
04	2730 N	2558	-0-	-172	-0-	2551	2	7 9	N	6		75
05	2759 N	2656	-0-	-103	-0-	2654	2	2 9	N	2		77
06	2640 N	2512	-0-	-128	-0-	2489	2	23 9	N	21		98
07	2635 N	2622	-0-	-13	-0-	2618	2	4 9	N	4		102
-----												
RMT		WELL #:		3	RRCID ->	201187	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	7812 - 10135
02	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2	N	-0-			-0-
03	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2	N	-0-			-0-
04	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2	N	-0-			-0-
05	4123 X	4026	-0-	-97	-0-	4026	2	N	-0-			-0-
06	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2	N	-0-			-0-
*07	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2	N	-0-			-0-
-----												
RMT		WELL #:		4	RRCID ->	201193	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9790 - 10890
02	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2	N	-0-			-0-
03	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2	N	-0-			-0-
04	4500 X	4133	-0-	-367	-0-	4133	2	N	-0-			-0-
05	4650 X	4281	-0-	-369	-0-	4281	2	N	-0-			-0-
06	4500 X	4127	-0-	-373	-0-	4127	2	N	-0-			-0-
07	4309 X	4195	-0-	-114	-0-	4195	2	N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VASQUEZ		WELL #: 1		RRCID -> 201314		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 11260 PERF. 6438 - 8879			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	896 N	844	-0-	-52	-0-	72	1	772	2	N	-0-
03	1085 N	946	-0-	-139	-0-	74	1	872	2	N	-0-
04	960 N	919	-0-	-41	-0-	77	1	842	2	N	-0-
05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	83	1	921	2	N	-0-
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	88	1	932	2	N	-0-
*07	984 N	984	-0-	-0-	-0-	85	1	899	2	N	-0-
-----											
DERLY		WELL #: 8		RRCID -> 201341		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7510 - 9828			
02	1372 N	1177	-0-	-195	-0-	1177	2		N	-0-	-0-
03	1488 N	1418	-0-	-70	-0-	1418	2		N	-0-	-0-
04	1530 N	1240	-0-	-290	-0-	1240	2		N	-0-	-0-
05	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2		N	-0-	-0-
06	1380 N	1284	-0-	-96	-0-	1284	2		N	-0-	-0-
*07	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		N	-0-	-0-
-----											
MOLLETES CREEK GU		WELL #: 2		RRCID -> 201673		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7043 - 8768			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
MENDOZA		WELL #: 2		RRCID -> 201781		COMPL. DATE 04/17/2004		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8208 - 8304			
02	252 N	242	-0-	-10	-0-	242	2		N	-0-	1
03	310 N	172	-0-	-138	-0-	172	2		N	-0-	1
04	300 N	259	-0-	-41	-0-	259	2		N	-0-	1
05	279 N	151	-0-	-128	-0-	151	2		N	-0-	1
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	275	2	8	9	N	7
07	279 N	260	-0-	-19	-0-	245	2	15	9	N	14
-----											
GUTIERREZ		WELL #: 1		RRCID -> 201878		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 10845 PERF. 8380 - 9755			
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	141	1	985	2	N	-0-
03	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	166	1	1254	2	N	-0-
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	126	1	979	2	N	-0-
05	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	160	1	1236	2	N	-0-
06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	152	1	1054	2	N	-0-
*07	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	176	1	1185	2	N	-0-
-----											
VELENO		WELL #: 4		RRCID -> 202118		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 11397 PERF. 8340 - 10848			
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	5	1	21	2	N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	2	N	-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-
*07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-
-----											
VELA ESTATE UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 202188		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 11520 PERF. 6980 - 9846			
02	2940 X	2846	-0-	-94	-0-	2846	2		N	-0-	-0-
03	3255 X	2964	-0-	-291	-0-	2964	2		N	-0-	-0-
04	3210 X	2890	-0-	-320	-0-	2890	2		N	-0-	-0-
05	3317 X	2861	-0-	-456	-0-	2861	2		N	-0-	-0-
06	3210 X	3010	-0-	-200	-0-	3010	2		N	-0-	-0-
07	3162 X	2937	-0-	-225	-0-	2937	2		N	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JUAN DE DIOS		WELL #: 1		RRCID -> 202730		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8378 - 9928			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2				23
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2				23
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2				23
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2				23
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	836	2	108	9		121
*07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2				121
-----											
MENDOZA		WELL #: 4		RRCID -> 202838		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8368 - 8406			
02	2828 X	2747	-0-	-81	-0-	2747	2				13
03	3131 X	2926	-0-	-205	-0-	2926	2				13
04	3030 X	3005	-0-	-25	-0-	3005	2				13
05	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2				13
06	2940 X	2667	-0-	-273	-0-	2667	2				13
*07	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2				13
-----											
SINGER-ANDERS		WELL #: 1		RRCID -> 203527		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 11440 PERF. 8788 - 10240			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						6
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	6	6
-----											
VILLERREAL		WELL #: 2		RRCID -> 203554		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9002 - 9996			
02	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2				-0-
03	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2				-0-
04	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2				-0-
05	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2				-0-
06	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2				-0-
*07	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2				-0-
-----											
GUTIERREZ		WELL #: 2		RRCID -> 203568		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7551 - 10042			
02	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	171	1	1200	2		-0-
03	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	234	1	1764	2		-0-
04	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	202	1	1567	2		-0-
05	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	187	1	1449	2		-0-
06	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	215	1	1496	2		-0-
*07	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	213	1	1432	2		-0-
-----											
GUTIERREZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203842		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8328 - 8388			
02	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2				4
03	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2				4
04	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2				4
05	2480 N	2127	-0-	-353	-0-	2127	2				4
06	3000 N	3519	-0-	519	-0-	3519	2				4
*07	3100 N	3773	-0-	673	-0-	3773	2				4
-----											
RMT		WELL #: 6		RRCID -> 204086		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9801 - 10602			
02	1064 N	1027	-0-	-37	-0-	1027	2				-0-
03	1302 N	1197	-0-	-105	-0-	1197	2				-0-
04	1350 N	931	-0-	-419	-0-	931	2				-0-
05	1147 N	963	-0-	-184	-0-	963	2				-0-
06	1170 N	806	-0-	-364	-0-	806	2				-0-
07	961 N	720	-0-	-241	-0-	720	2				-0-



-----  
 EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 VELENO WELL #: 2 RRCID -> 204137 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11974 PERF. 8376 - 10506  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	588 N	570	-0-	-18	-0-	71	1	499	2	N	-0-				-0-
03	651 N	604	-0-	-47	-0-	71	1	533	2	N	-0-				-0-
04	630 N	540	-0-	-90	-0-	62	1	478	2	N	-0-				-0-
05	620 N	456	-0-	-164	-0-	52	1	404	2	N	-0-				-0-
06	570 N	312	-0-	-258	-0-	39	1	273	2	N	-0-				-0-
07	558 N	172	-0-	-386	-0-	22	1	150	2	N	-0-				-0-

-----  
 VELENO WELL #: 3 RRCID -> 204181 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8694 - 10564  
 -----

02	3864 X	2734	-0-	-1130	-0-	543	1	2191	2	N	-0-				-0-
03	4123 X	3093	-0-	-1030	-0-	563	1	2530	2	N	-0-				-0-
04	3720 X	2893	-0-	-827	-0-	527	1	2366	2	N	-0-				-0-
05	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	679	1	2902	2	N	-0-				-0-
06	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	715	1	2977	2	N	-0-				-0-
*07	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	628	1	2895	2	N	-0-				-0-

-----  
 GUTIERREZ, JOSE CLEMENTE "A" WELL #: 1 RRCID -> 204425 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7646 - 7670  
 -----

02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-				-0-
03	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-				-0-
04	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-				-0-
05	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-				-0-
06	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-				-0-
*07	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-				-0-

-----  
 ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205611 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 10048 - 10788  
 -----

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

-----  
 VIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 206123 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7768 - 9552  
 -----

02	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	445	1	1915	2	N	-0-				-0-
03	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	419	1	1749	2	N	16				16
						18	9								
04	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	410	1	1739	2	N	-0-				16
05	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	385	1	1605	2	N	-0-				16
06	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	353	1	1271	2	N	-0-	13	1		3
*07	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	374	1	1222	2	N	-0-				3

-----  
 MARTINEZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 206648 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8554 - 8598  
 -----

02	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-				15
03	2790 X	2010	-0-	-780	-0-	2010	2			N	-0-				15
04	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-				15
05	2790 X	2685	-0-	-105	-0-	2685	2			N	-0-				15
06	2610 X	2594	-0-	-16	-0-	2594	2			N	-0-				15
07	2790 X	2692	-0-	-98	-0-	2692	2			N	-0-				15

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
RMT		WELL #: 8		RRCID -> 206816		COMPL. DATE 10/15/2004			TOTAL DEPTH 11174 PERF. 8898 - 10458		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	4676 X	3839	-0-	-837	-0-	3839 2		N	-0-		-0-
03	5456 X	4676	-0-	-780	-0-	4676 2		N	-0-		-0-
04	5280 X	4521	-0-	-759	-0-	4521 2		N	-0-		-0-
05	5456 X	4611	-0-	-845	-0-	4611 2		N	-0-		-0-
06	5220 X	4907	-0-	-313	-0-	4907 2		N	-0-		-0-
07	4681 X	4629	-0-	-52	-0-	4629 2		N	-0-		-0-

  

RMT		WELL #: 7		RRCID -> 206825		COMPL. DATE 09/29/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9040 - 10672		
02	2744 X	2286	-0-	-458	-0-	2286 2		N	-0-		1
03	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201 2		N	-0-		1
04	2880 X	2736	-0-	-144	-0-	2736 2		N	-0-		1
05	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998 2		N	-0-		1
06	3030 X	2784	-0-	-246	-0-	2784 2		N	-0-		1
07	3131 X	2723	-0-	-408	-0-	2723 2		N	-0-		1

  

VELENO		WELL #: 6		RRCID -> 207014		COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538		
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	72 1	506 2	N	-0-		1
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	82 1	615 2	N	-0-		1
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	76 1	587 2	N	-0-		1
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	72 1	558 2	N	-0-		1
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	69 1	478 2	N	-0-		1
07	527 N	503	-0-	-24	-0-	65 1	438 2	N	-0-		1

  

BHCH		WELL #: 1		RRCID -> 207973		COMPL. DATE 02/26/2008			TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992		
02	868 N	802	-0-	-66	-0-	802 2		N	-0-		-0-
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2		N	-0-		-0-
04	900 N	865	-0-	-35	-0-	865 2		N	-0-		-0-
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2		N	-0-		-0-
06	900 N	898	-0-	-2	-0-	898 2		N	-0-		-0-
*07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-		-0-

  

SINGER		WELL #: 1		RRCID -> 208253		COMPL. DATE 09/07/2007			TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824		
02	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	415 1	1675 2	N	-0-		-0-
03	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	426 1	1917 2	N	-0-		-0-
04	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	393 1	1765 2	N	-0-		-0-
05	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	457 1	1955 2	N	-0-		-0-
06	2280 N	2046	-0-	-234	-0-	396 1	1650 2	N	-0-		-0-
*07	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	425 1	1957 2	N	-0-		-0-

  

SNAVELY		WELL #: 1		RRCID -> 208273		COMPL. DATE 12/04/2007			TOTAL DEPTH 11026 PERF. 8937 - 11001		
02	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4187 2	67 9	N	61		61
03	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314 2		N	-0-		61
04	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166 2		N	-0-		61
05	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315 2		N	-0-		61
06	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563 2		N	-0-		61
*07	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4223 2		N	-0-		61

  

SNAVELY		WELL #: 2		RRCID -> 208628		COMPL. DATE 12/07/2007			TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9177 - 10980		
02	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2349 2	6 9	N	5		5
03	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655 2		N	-0-		5
04	2640 N	2474	-0-	-166	-0-	2474 2		N	-0-		5
05	2604 N	2417	-0-	-187	-0-	2417 2		N	-0-		5
06	2580 N	2368	-0-	-212	-0-	2368 2		N	-0-		5
07	2542 N	2430	-0-	-112	-0-	2430 2		N	-0-		5

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MENDOZA		WELL #: 5		RRCID -> 208688		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8374 - 9948			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	290	N	290	-0-	-0-	290	2	N	-0-		-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	399	2	N	-0-		-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	406	2	N	-0-		-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	430	2	N	-0-		-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	447	2	N	-0-		-0-
*07	492	N	492	-0-	-0-	492	2	N	-0-		-0-
-----											
ZAPATA HAWK		WELL #: 1		RRCID -> 208833		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068			
02	812	N	638	-0-	-174	587	2	51 9 N	46		46
03	906	N	906	-0-	-0-	906	2	N	-0-		46
04	870	N	870	-0-	-0-	870	2	N	-0-		46
05	897	N	897	-0-	-0-	897	2	N	-0-		46
06	895	N	895	-0-	-0-	895	2	N	-0-		46
*07	902	N	902	-0-	-0-	902	2	N	-0-		46
-----											
VASQUEZ, ROMEO		WELL #: 1		RRCID -> 209359		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9880 - 9921			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SINGER-ANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 209791		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 10532 PERF. 8792 - 10212			
02	139	N	139	-0-	-0-	139	2	N	-0-		-0-
03	93	N	78	-0-	-15	78	2	N	-0-		-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	19	2	N	-0-		-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90			N	-0-		-0-
*07	113	N	113	-0-	-0-	113	2	N	-0-		-0-
-----											
GUTIERREZ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 210966		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8356 - 10226			
02	364	N	345	-0-	-19	345	2	N	-0-		-0-
03	372	N	353	-0-	-19	353	2	N	-0-		-0-
04	360	N	344	-0-	-16	344	2	N	-0-		-0-
05	372	N	355	-0-	-17	355	2	N	-0-		-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	330	2	N	-0-		-0-
07	341	N	314	-0-	-27	314	2	N	-0-		-0-
-----											
RANCHITO "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211111		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8340 - 9972			
02	121	N	121	-0-	-0-	113	2	8 9 N	7		7
03	41	N	41	-0-	-0-	41	2	N	-0-		7
04	180	N	-0-	-0-	-180			N	-0-		7
05	238	N	238	-0-	-0-	235	2	3 9 N	3		10
06	73	N	73	-0-	-0-	73	2	N	-0-		10
*07	94	N	94	-0-	-0-	94	2	N	-0-		10
-----											
NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211115		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9837 - 10813			
02	1148	N	1090	-0-	-58	1090	2	N	-0-		-0-
03	1268	N	1268	-0-	-0-	1268	2	N	-0-		-0-
04	1260	N	1187	-0-	-73	1187	2	N	-0-		-0-
05	1279	N	1279	-0-	-0-	1279	2	N	-0-		-0-
06	1230	N	1193	-0-	-37	1193	2	N	-0-		-0-
07	1240	N	1214	-0-	-26	1214	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

EXSUN (LOBO CONS.)			//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
DE DIOS, JUAN			WELL #: 4		RRCID -> 211414		COMPL. DATE 05/08/2005			TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8444 - 9866			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2		N	-0-		-0-
03		3317 X	2964	-0-	-353	-0-	2960	2	4 9	N	4		4
04		3210 X	3130	-0-	-80	-0-	3130	2		N	-0-		4
05		4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2		N	-0-		4
06		4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2		N	-0-		4
*07		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2		N	-0-		4
-----													
VILLARREAL			WELL #: 3		RRCID -> 211538		COMPL. DATE 03/24/2005			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8868 - 9186			
02		218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-		-0-
03		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-		-0-
04		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-		-0-
05		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-		-0-
06		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-		-0-
*07		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-		-0-
-----													
VARAL RANCHES			WELL #: 1		RRCID -> 212741		COMPL. DATE 08/23/2005			TOTAL DEPTH 10357 PERF.10228 - 10254			
02		2380 X	2269	-0-	-111	-0-	2269	2		Y	-0-		-0-
03		2635 X	2495	-0-	-140	-0-	2495	2		Y	-0-		-0-
04		2490 N	2215	-0-	-275	-0-	2215	2		Y	-0-		-0-
05		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2		Y	-0-		-0-
06		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2		Y	-0-		-0-
*07		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2		Y	-0-		-0-
-----													
VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT			WELL #: 1RE		RRCID -> 212803		COMPL. DATE 08/19/2004			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10600 - 10708			
02		1316 X	1205	-0-	-111	-0-	1205	2		N	-0-		-0-
03		1209 X	1187	-0-	-22	-0-	1186	2	1 9	N	1		1
04		1110 N	953	-0-	-157	-0-	953	2		N	-0-		1
05		1333 N	866	-0-	-467	-0-	866	2		N	-0-		1
06		1140 N	786	-0-	-354	-0-	786	2		N	-0-		1
07		992 N	687	-0-	-305	-0-	687	2		N	-0-		1
-----													
DE DIOS, JUAN			WELL #: 3		RRCID -> 212806		COMPL. DATE 04/15/2005			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8466 - 9950			
02		4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4409	2	8 9	N	7		7
03		4402 X	3942	-0-	-460	-0-	3942	2		N	-0-		7
04		4260 X	4011	-0-	-249	-0-	4011	2		N	-0-		7
05		4526 X	4108	-0-	-418	-0-	4108	2		N	-0-		7
06		4380 X	3938	-0-	-442	-0-	3938	2		N	-0-		7
07		4526 X	3822	-0-	-704	-0-	3822	2		N	-0-		7
-----													
SINGER			WELL #: 2		RRCID -> 213169		COMPL. DATE 03/07/2005			TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9985 - 10021			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
DE DIOS, JUAN			WELL #: 5		RRCID -> 213322		COMPL. DATE 08/07/2005			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8362 - 8472			
02		128 N	128	-0-	-0-	-0-	124	2	4 9	N	4		4
03		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-		4
04		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-		4
05		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-		4
06		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-		4
*07		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-		4

-----															
EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 213500			COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8455 - 9898					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		1232 N	1225	-0-	-7	-0-	1218	2		7	9	N	6		6
03		1364 N	1306	-0-	-58	-0-	1306	2				N	-0-		6
04		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2				N	-0-		6
05		1364 N	1248	-0-	-116	-0-	1248	2				N	-0-		6
06		1260 N	1198	-0-	-62	-0-	1198	2				N	-0-		6
07		1333 N	1259	-0-	-74	-0-	1259	2				N	-0-		6
-----															
DELOZEIS FAMILY TRUST															
		WELL #:		1	RRCID -> 213592			COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 13940 PERF. 13236 - 13259					
02		531 N	531	-0-	-0-	-0-	41	1	490	2	N	-0-			-0-
03		619 N	619	-0-	-0-	-0-	45	1	574	2	N	-0-			-0-
04		522 N	522	-0-	-0-	-0-	39	1	483	2	N	-0-			-0-
05		511 N	511	-0-	-0-	-0-	44	1	467	2	N	-0-			-0-
06		390 N	360	-0-	-30	-0-	32	1	328	2	N	-0-			-0-
07		403 N	348	-0-	-55	-0-	31	1	317	2	N	-0-			-0-
-----															
GUTIERREZ															
		WELL #:		3	RRCID -> 213612			COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9294 - 9841					
02		3976 X	3132	-0-	-844	-0-	391	1	2741	2	N	-0-			-0-
03		4402 X	3391	-0-	-1011	-0-	397	1	2994	2	N	-0-			-0-
04		3900 X	3161	-0-	-739	-0-	362	1	2799	2	N	-0-			-0-
05		3937 X	3009	-0-	-928	-0-	344	1	2665	2	N	-0-			-0-
06		3810 X	3425	-0-	-385	-0-	431	1	2994	2	N	-0-			-0-
07		3472 X	3059	-0-	-413	-0-	396	1	2663	2	N	-0-			-0-
-----															
VELENO															
		WELL #:		7	RRCID -> 213649			COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9063 - 10645					
02		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	279	1	1124	2	N	-0-			-0-
03		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	272	1	1224	2	N	-0-			-0-
04		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	259	1	1163	2	N	-0-			-0-
05		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	269	1	1150	2	N	-0-			-0-
06		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	252	1	1050	2	N	-0-			-0-
*07		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	224	1	1034	2	N	-0-			-0-
-----															
RAMIREZ, M.															
		WELL #:		2	RRCID -> 213681			COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7866 - 9506					
02		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			-0-
03		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			-0-
04		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			-0-
05		403 N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-			-0-
06		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			-0-
*07		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-			-0-
-----															
RMT "C"															
		WELL #:		1	RRCID -> 214090			COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9149 - 10352					
02		4200 X	3870	-0-	-330	-0-	3870	2			N	-0-			-0-
03		4588 X	4519	-0-	-69	-0-	4519	2			N	-0-			-0-
04		4440 X	4066	-0-	-374	-0-	4066	2			N	-0-			-0-
05		4588 X	4459	-0-	-129	-0-	4459	2			N	-0-			-0-
06		4380 X	4283	-0-	-97	-0-	4283	2			N	-0-			-0-
07		4526 X	4443	-0-	-83	-0-	4443	2			N	-0-			-0-
-----															
NEW ZAPATA EAST GAS UNIT															
		WELL #:		4	RRCID -> 214176			COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9873 - 10303					
02		2520 X	2378	-0-	-142	-0-	2378	2			N	-0-			-0-
03		2790 X	2627	-0-	-163	-0-	2627	2			N	-0-			-0-
04		2730 N	2562	-0-	-168	-0-	2562	2			N	-0-			-0-
05		2635 N	2606	-0-	-29	-0-	2606	2			N	-0-			-0-
06		2550 N	2525	-0-	-25	-0-	2525	2			N	-0-			-0-
07		2635 N	2593	-0-	-42	-0-	2593	2			N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VARAL RANCHES		WELL #: 2		RRCID -> 214196		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10304 - 10338					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
DERLY RAMIREZ		WELL #: 1		RRCID -> 214699		COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL DEPTH 10516		PERF. 7739 - 8235					
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-				-0-
03	496 N	441	-0-	-55	-0-	441	2			N	-0-				-0-
04	480 N	463	-0-	-17	-0-	463	2			N	-0-				-0-
05	527 N	470	-0-	-57	-0-	470	2			N	-0-				-0-
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-				-0-
*07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-				-0-
-----															
VILLARREAL		WELL #: 4		RRCID -> 214730		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 8931 - 10258					
02	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-				-0-
03	1209 N	1124	-0-	-85	-0-	1124	2			N	-0-				-0-
04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-				-0-
05	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-				-0-
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-				-0-
07	1240 N	1210	-0-	-30	-0-	1210	2			N	-0-				-0-
-----															
ESTHER RAMIREZ WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215015		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 10863		PERF. 8424 - 10430					
02	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	300	1	2098	2	N	-0-				-0-
03	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	276	1	2078	2	N	-0-				-0-
04	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	237	1	1835	2	N	-0-				-0-
05	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	265	1	2053	2	N	-0-				-0-
06	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	239	1	1660	2	N	-0-				-0-
*07	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	248	1	1667	2	N	-0-				-0-
-----															
ZAPATA TOWNSITE		WELL #: 1		RRCID -> 215820		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 10968		PERF.10088 - 10118					
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	2	24	9	N	22				22
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-				22
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				22
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-				22
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				22
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				22
-----															
VARAL RANCHES		WELL #: 3		RRCID -> 215862		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 10603		PERF. 9340 - 10322					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 215949		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 7340 - 9938					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VOLPE, ADAN		WELL #:		1	RRCID ->	216057	COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	10506 - 10526	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2		Y	-0-			-0-
03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2		Y	-0-			-0-
04	1470 N	1419	-0-	-51	-0-	1419	2		Y	-0-			-0-
05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		Y	-0-			-0-
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2		Y	-0-			-0-
07	1457 N	1371	-0-	-86	-0-	1371	2		Y	-0-			-0-
-----													
NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	216297	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	10852	PERF.	8725 - 9077	
02	1932 N	1927	-0-	-5	-0-	1927	2		N	-0-			-0-
03	2294 N	2166	-0-	-128	-0-	2166	2		N	-0-			-0-
04	2250 N	2041	-0-	-209	-0-	2041	2		N	-0-			-0-
05	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2		N	-0-			-0-
06	2100 N	2051	-0-	-49	-0-	2051	2		N	-0-			-0-
07	2108 N	2066	-0-	-42	-0-	2066	2		N	-0-			-0-
-----													
JUAN RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	216331	COMPL. DATE	11/28/2005	TOTAL DEPTH	10748	PERF.	9886 - 10144	
02	812 N	728	-0-	-84	-0-	91	1	637	2	N	-0-		-0-
03	899 N	677	-0-	-222	-0-	79	1	598	2	N	-0-		-0-
04	870 N	541	-0-	-329	-0-	62	1	479	2	N	-0-		-0-
05	806 N	672	-0-	-134	-0-	77	1	595	2	N	-0-		-0-
06	660 N	589	-0-	-71	-0-	74	1	515	2	N	-0-		-0-
*07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	86	1	576	2	N	-0-		-0-
-----													
RMT		WELL #:		9	RRCID ->	216334	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8314 - 9414	
02	1512 N	933	-0-	-579	-0-	933	2		N	-0-			-0-
03	1488 N	1459	-0-	-29	-0-	1459	2		N	-0-			-0-
04	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2		N	-0-			-0-
05	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2		N	-0-			-0-
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2		N	-0-			-0-
*07	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2		N	-0-			-0-
-----													
VASQUEZ ROMERO J		WELL #:		2	RRCID ->	216718	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	11176	PERF.	8840 - 10228	
02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		N	-0-			-0-
03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-			-0-
04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2		N	-0-			-0-
05	1302 N	1234	-0-	-68	-0-	1234	2		N	-0-			-0-
06	1260 N	1197	-0-	-63	-0-	1197	2		N	-0-			-0-
07	1302 N	1264	-0-	-38	-0-	1264	2		N	-0-			-0-
-----													
VIELMANN		WELL #:		3	RRCID ->	216788	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7402 - 9417	
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	37	1	156	2	N	-0-		-0-
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	62	1	259	2	N	-0-		15
						17	9						
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	75	1	316	2	N	-0-		15
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	97	1	406	2	N	-0-		15
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	111	1	398	2	N	-0-	13	2
07	124 N	67	-0-	-57	-0-	16	1	51	2	N	-0-		2

-----  
 EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 RAMON WELL #: 2 RRCID -> 216943 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7605 - 8006  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	728 N	607	-0-	-121	-0-	607 2		N	-0-			-0-
03	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2		N	-0-			-0-
04	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2328 2	15 9	N	14			14
05	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 2		N	-0-			14
06	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888 2		N	-0-			14
*07	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 2		N	-0-			14

-----  
 RAMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 216944 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6328 - 6360  
 -----

02	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3463 2	232 9	N	211			211
03	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4026 2	32 9	N	29			240
04	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4153 2	59 9	N	54	139 1		155
05	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148 2		N	-0-			155
06	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4009 2	67 9	N	61			216
*07	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4055 2	63 9	N	57			273

-----  
 VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 216947 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8990 - 10610  
 -----

02	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653 2		N	-0-			-0-
03	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124 2		N	-0-			-0-
04	2790 X	2570	-0-	-220	-0-	2570 2		N	-0-			-0-
05	2883 X	2702	-0-	-181	-0-	2702 2		N	-0-			-0-
06	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134 2		N	-0-			-0-
*07	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302 2		N	-0-			-0-

-----  
 RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 216948 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 926 - 10326  
 -----

02	1876 X	1536	-0-	-340	-0-	1502 2	34 9	N	31			31
03	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	2080 2		N	-0-			31
04	1710 N	1665	-0-	-45	-0-	1665 2		N	-0-			31
05	1705 N	1593	-0-	-112	-0-	1593 2		N	-0-			31
06	2010 N	1614	-0-	-396	-0-	1614 2		N	-0-			31
*07	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063 2		N	-0-			31

-----  
 LEO CUELLAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216949 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 9562 - 9596  
 -----

02	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	315 1	2203 2	N	1			1
						1 9						
03	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	314 1	2363 2	N	-0-			1
04	2580 X	2488	-0-	-92	-0-	285 1	2203 2	N	-0-			1
05	2666 X	2552	-0-	-114	-0-	292 1	2260 2	N	-0-			1
06	2580 X	2285	-0-	-295	-0-	287 1	1998 2	N	-0-			1
07	2666 X	2503	-0-	-163	-0-	324 1	2179 2	N	-0-			1

-----  
 SINGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218223 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8793 - 10622  
 -----

02	7308 X	5279	-0-	-2029	-0-	1049 1	4230 2	N	-0-			-0-
03	7781 X	5887	-0-	-1894	-0-	1071 1	4816 2	N	-0-			-0-
04	7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	1433 1	6439 2	N	-0-			-0-
05	6262 X	5085	-0-	-1177	-0-	964 1	4121 2	N	-0-			-0-
06	5910 X	5693	-0-	-217	-0-	1102 1	4591 2	N	-0-			-0-
*07	8889 X	8889	-0-	-0-	-0-	1585 1	7304 2	N	-0-			-0-



EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LAS AVISPAS		WELL #:		1	RRCID ->	218285	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9070 - 10502	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3724 X	2609	-0-	-1115	-0-	2609 2		N	-0-			-0-
03		4123 X	3448	-0-	-675	-0-	3448 2		N	-0-			-0-
04		3750 X	3147	-0-	-603	-0-	3147 2		N	-0-			-0-
05		3565 X	3376	-0-	-189	-0-	3376 2		N	-0-			-0-
06		3330 X	3328	-0-	-2	-0-	3328 2		N	-0-			-0-
*07		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620 2		N	-0-			-0-
-----													
VILLARREAL		WELL #:		7	RRCID ->	219679	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9064 - 10256	
02		3808 X	3359	-0-	-449	-0-	3359 2		N	-0-			-0-
03		4216 X	4004	-0-	-212	-0-	4004 2		N	-0-			-0-
04		3870 X	3509	-0-	-361	-0-	3509 2		N	-0-			-0-
05		3844 X	3717	-0-	-127	-0-	3717 2		N	-0-			-0-
06		3870 X	3696	-0-	-174	-0-	3696 2		N	-0-			-0-
07		3999 X	3616	-0-	-383	-0-	3616 2		N	-0-			-0-
-----													
VOLPE, ADAN		WELL #:		2	RRCID ->	220755	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	9679 - 10590	
02		616 N	603	-0-	-13	-0-	603 2		Y	-0-			-0-
03		682 N	601	-0-	-81	-0-	601 2		Y	-0-			-0-
04		630 N	596	-0-	-34	-0-	596 2		Y	-0-			-0-
05		682 N	564	-0-	-118	-0-	564 2		Y	-0-			-0-
06		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		Y	-0-			-0-
07		620 N	576	-0-	-44	-0-	576 2		Y	-0-			-0-
-----													
VILLARREAL		WELL #:		6	RRCID ->	220941	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	9010 - 10340	
02		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453 2		N	-0-			-0-
03		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063 2		N	-0-			-0-
04		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728 2		N	-0-			-0-
05		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988 2		N	-0-			-0-
06		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951 2		N	-0-			-0-
*07		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963 2		N	-0-			-0-
-----													
GONZALEZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	221240	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	8508 - 9972	
02		1232 N	1209	-0-	-23	-0-	1187 2	22 9	N	20			20
03		1333 N	1272	-0-	-61	-0-	1272 2		N	-0-			20
04		1260 N	1246	-0-	-14	-0-	1246 2		N	-0-			20
05		1333 N	1290	-0-	-43	-0-	1290 2		N	-0-			20
06		1230 N	1176	-0-	-54	-0-	1176 2		N	-0-			20
07		1302 N	1204	-0-	-98	-0-	1204 2		N	-0-			20
-----													
HORACIO GONZALEZ		WELL #:		4	RRCID ->	221481	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	7762 - 8963	
02		112 N	98	-0-	-14	-0-	98 2		N	-0-			-0-
03		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-			-0-
04		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-			-0-
05		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			-0-
06		180 N	63	-0-	-117	-0-	63 2		N	-0-			-0-
07		186 N	49	-0-	-137	-0-	49 2		N	-0-			-0-
-----													
CUELLAR GU		WELL #:		2	RRCID ->	221490	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	7590 - 9917	
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
06		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			-0-
*07		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LEO CUELLAR GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	221536	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	10567	PERF.	8503 - 9694		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	924 N	677	-0-	-247	-0-	85 1	592 2	N	-0-		-0-			-0-
03	1023 N	867	-0-	-156	-0-	102 1	765 2	N	-0-		-0-			-0-
04	960 N	792	-0-	-168	-0-	91 1	701 2	N	-0-		-0-			-0-
05	744 N	551	-0-	-193	-0-	63 1	488 2	N	-0-		-0-			-0-
06	840 N	685	-0-	-155	-0-	86 1	599 2	N	-0-		-0-			-0-
07	806 N	777	-0-	-29	-0-	101 1	676 2	N	-0-		-0-			-0-
-----														
ALEJO BENAVIDES		WELL #:		2	RRCID ->	221624	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	7881 - 8301		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
-----														
SINGER B		WELL #:		2	RRCID ->	221630	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9046 - 10414		
02	112 N	75	-0-	-37	-0-	6 1	69 2	N	-0-		-0-			-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	7 1	77 2	N	-0-		-0-			-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	12 1	133 2	N	-0-		-0-			-0-
05	93 N	46	-0-	-47	-0-	4 1	42 2	N	-0-		-0-			-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	10 1	108 2	N	-0-		-0-			-0-
07	155 N	89	-0-	-66	-0-	8 1	81 2	N	-0-		-0-			-0-
-----														
VILLARREAL		WELL #:		8	RRCID ->	221634	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	8930 - 10364		
02	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 2		N	-0-		-0-			-0-
03	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2		N	-0-		-0-			-0-
04	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2		N	-0-		-0-			-0-
05	1457 N	974	-0-	-483	-0-	974 2		N	-0-		-0-			-0-
06	1410 N	633	-0-	-777	-0-	633 2		N	-0-		-0-			-0-
07	1457 N	820	-0-	-637	-0-	820 2		N	-0-		-0-			-0-
-----														
GONZALEZ, HORACIO		WELL #:		5	RRCID ->	221767	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	8382 - 9063		
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-		-0-			-0-
03	279 N	218	-0-	-61	-0-	218 2		N	-0-		-0-			-0-
04	270 N	226	-0-	-44	-0-	226 2		N	-0-		-0-			-0-
05	279 N	275	-0-	-4	-0-	275 2		N	-0-		-0-			-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-		-0-			-0-
07	248 N	196	-0-	-52	-0-	196 2		N	-0-		-0-			-0-
-----														
GONZALEZ, HORACIO		WELL #:		3	RRCID ->	222037	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ROMERO VASQUEZ		WELL #: 5		RRCID -> 222342		COMPL. DATE 08/08/2006			TOTAL DEPTH 11285 PERF. 7310 - 10396		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	38 1	152 2	N	6		6
03	248 N	197	-0-	-51	-0-	7 9	161 2	N	-0-		6
04	240 N	198	-0-	-42	-0-	36 1	162 2	N	-0-		6
05	217 N	146	-0-	-71	-0-	28 1	118 2	N	-0-		6
06	180 N	134	-0-	-46	-0-	26 1	108 2	N	-0-		6
07	217 N	116	-0-	-101	-0-	21 1	95 2	N	-0-		6
-----											
VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222383		COMPL. DATE 08/08/2006			TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9021 - 11248		
02	1064 N	1049	-0-	-15	-0-	208 1	838 2	N	3		3
03	1147 N	1105	-0-	-42	-0-	3 9	904 2	N	-0-		3
04	1080 N	1006	-0-	-74	-0-	201 1	823 2	N	-0-		3
05	1147 N	1078	-0-	-69	-0-	183 1	874 2	N	-0-		3
06	1080 N	1031	-0-	-49	-0-	204 1	831 2	N	-0-		3
07	1054 N	1026	-0-	-28	-0-	200 1	843 2	N	-0-		3
183 1											
-----											
GUERRA-SAENZ		WELL #: 1		RRCID -> 222525		COMPL. DATE 07/19/2006			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8680 - 9082		
02	2212 N	1960	-0-	-252	-0-	208 1		N	-0-		-0-
03	2418 N	2416	-0-	-2	-0-	2416 2		N	-0-		-0-
04	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481 2		N	-0-		-0-
05	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488 2		N	-0-		-0-
06	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459 2		N	-0-		-0-
07	2511 N	2465	-0-	-46	-0-	2465 2		N	-0-		-0-
-----											
ZAPATA TOWNSITE		WELL #: 2		RRCID -> 222647		COMPL. DATE 12/06/2006			TOTAL DEPTH 10881 PERF. 8946 - 9728		
02	7448 X	5444	-0-	-2004	-0-	680 1	4764 2	N	-0-		-0-
03	8246 X	5794	-0-	-2452	-0-	679 1	5115 2	N	-0-		-0-
04	7980 X	5925	-0-	-2055	-0-	678 1	5247 2	N	-0-		-0-
05	6355 X	6167	-0-	-188	-0-	706 1	5461 2	N	-0-		-0-
06	5820 X	5108	-0-	-712	-0-	642 1	4466 2	N	-0-		-0-
07	6138 X	4390	-0-	-1748	-0-	568 1	3822 2	N	-0-		-0-
-----											
PEREZ A		WELL #: 2		RRCID -> 222796		COMPL. DATE 07/12/2006			TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004		
02	1680 N	1487	-0-	-193	-0-	281 1	1206 2	N	-0-		-0-
03	1891 N	1510	-0-	-381	-0-	288 1	1205 2	N	15		15
04	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	17 9	1555 2	N	-0-		15
05	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	367 1	1565 2	N	-0-		15
06	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	375 1	1539 2	N	-0-	13 1	2
07	1953 N	1813	-0-	-140	-0-	427 1	1388 2	N	-0-		2
425 1											
-----											
RUBEN FLORES MINERALS, LTD		WELL #: 2		RRCID -> 222809		COMPL. DATE 05/17/2006			TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9056 - 9998		
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		Y	-0-		-0-
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		Y	-0-		-0-
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		Y	-0-		-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		Y	-0-		-0-
06	480 N	392	-0-	-88	-0-	392 2		Y	-0-		-0-
07	527 N	417	-0-	-110	-0-	417 2		Y	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SINGER ANDERS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	222955	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10906	PERF.	8993 - 9003	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	249 1	2689 2	N	-0-			5
03		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	258 1	3042 2	N	1			6
							1 9						
04		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	266 1	2923 2	N	-0-			6
05		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	263 1	2910 2	N	-0-			6
06		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	272 1	2868 2	N	-0-			6
*07		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	272 1	2870 2	N	-0-	1 6		5
-----													
VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #:		6	RRCID ->	223022	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	11226	PERF.	9006 - 10249	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-
04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
07		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		N	-0-			-0-
-----													
SINGER B		WELL #:		3	RRCID ->	223357	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	9403 - 10296	
02		448 N	314	-0-	-134	-0-	27 1	287 2	N	-0-			-0-
03		548 N	548	-0-	-0-	-0-	43 1	505 2	N	-0-			-0-
04		491 N	491	-0-	-0-	-0-	41 1	450 2	N	-0-			-0-
05		495 N	495	-0-	-0-	-0-	41 1	454 2	N	-0-			-0-
06		540 N	482	-0-	-58	-0-	42 1	440 2	N	-0-			-0-
07		496 N	484	-0-	-12	-0-	42 1	442 2	N	-0-			-0-
-----													
VASQUEZ, DELIA		WELL #:		3	RRCID ->	223371	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10927	PERF.	10044 - 10082	
02		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	197 1	2120 2	N	-0-			-0-
03		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	200 1	2358 2	N	-0-			-0-
04		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	215 1	2366 2	N	-0-			-0-
05		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	218 1	2408 2	N	-0-			-0-
06		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	214 1	2264 2	N	-0-			-0-
*07		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	228 1	2400 2	N	-0-			-0-
-----													
VASQUEZ, DELIA		WELL #:		4	RRCID ->	223372	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10010 - 10072	
02		252 N	223	-0-	-29	-0-	19 1	204 2	N	-0-			-0-
03		279 N	257	-0-	-22	-0-	20 1	237 2	N	-0-			-0-
04		240 N	100	-0-	-140	-0-	8 1	92 2	N	-0-			-0-
05		248 N	240	-0-	-8	-0-	20 1	220 2	N	-0-			-0-
06		240 N	232	-0-	-8	-0-	20 1	212 2	N	-0-			-0-
*07		240 N	240	-0-	-0-	-0-	21 1	219 2	N	-0-			-0-
-----													
J. VELA CUELLAR		WELL #:		3	RRCID ->	223495	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	11223	PERF.	8802 - 9435	
02		4116 X	4037	-0-	-79	-0-	802 1	3235 2	N	-0-			-0-
03		4557 X	4422	-0-	-135	-0-	805 1	3617 2	N	-0-			-0-
04		4410 X	4324	-0-	-86	-0-	787 1	3537 2	N	-0-			-0-
05		4464 X	4397	-0-	-67	-0-	833 1	3564 2	N	-0-			-0-
06		4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	885 1	3688 2	N	-0-			-0-
07		4464 X	4408	-0-	-56	-0-	786 1	3622 2	N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RMT		WELL #: 10		RRCID -> 223883		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8943 - 10542				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	4032 X	3530	-0-	-502	-0-	3530	2	N	-0-		-0-	
03	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2	N	-0-		-0-	
04	4200 X	4148	-0-	-52	-0-	4148	2	N	-0-		-0-	
05	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2	N	-0-		-0-	
06	4950 X	4582	-0-	-368	-0-	4582	2	N	-0-		-0-	
07	5115 X	4766	-0-	-349	-0-	4766	2	N	-0-		-0-	
-----												
VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 7		RRCID -> 224079		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 11235 PERF. 8896 - 10374				
02	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	309	1	N	4		4	
						4	9					
03	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	312	1	N	-0-		4	
04	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	294	1	N	-0-		4	
05	1550 N	1481	-0-	-69	-0-	281	1	N	-0-		4	
06	1500 N	1462	-0-	-38	-0-	283	1	N	-0-		4	
07	1550 N	1273	-0-	-277	-0-	227	1	N	-0-		4	
-----												
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 3		RRCID -> 224609		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 11056 - 11108				
02	784 N	692	-0-	-92	-0-	29	1	N	-0-		-0-	
03	775 N	732	-0-	-43	-0-	32	1	N	-0-		-0-	
04	870 N	686	-0-	-184	-0-	31	1	N	-0-		-0-	
05	775 N	647	-0-	-128	-0-	29	1	N	-0-		-0-	
06	720 N	594	-0-	-126	-0-	26	1	N	-0-		-0-	
07	713 N	601	-0-	-112	-0-	27	1	N	-0-		-0-	
-----												
VASQUEZ, DELIA		WELL #: 7		RRCID -> 224739		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9642 - 9692				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
RAMON "C"		WELL #: 1		RRCID -> 224746		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8816 - 9144				
02	196 N	187	-0-	-9	-0-	35	1	N	1		1	
						1	9					
03	279 N	198	-0-	-81	-0-	35	1	N	15		16	
						17	9					
04	240 N	221	-0-	-19	-0-	42	1	N	-0-		16	
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	46	1	N	-0-		16	
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	47	1	N	-0-	13 1	3	
07	217 N	211	-0-	-6	-0-	49	1	N	-0-		3	
-----												
VASQUEZ, DELIA		WELL #: 5		RRCID -> 224793		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 11040 PERF. 10019 - 10143				
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-		-0-	
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	45	1	N	-0-		-0-	
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-		-0-	
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	48	1	N	-0-		-0-	
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	47	1	N	-0-		-0-	
*07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		-0-	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 8		RRCID -> 225334		COMPL. DATE 01/12/2007			TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8840 - 10726		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	1392 1	5614 2	N	1		1
03	7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	1 9					1
04	7050 X	6779	-0-	-271	-0-	1331 1	5982 2	N	-0-		1
05	7285 X	6633	-0-	-652	-0-	1234 1	5545 2	N	-0-		1
06	7050 X	6199	-0-	-851	-0-	1257 1	5376 2	N	-0-		1
07	7285 X	6587	-0-	-698	-0-	1200 1	4999 2	N	-0-		1
						1175 1	5412 2	N	-0-		1
-----											
CUELLAR, J. VELA		WELL #: 4		RRCID -> 225658		COMPL. DATE 01/09/2007			TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9274 - 10528		
02	1316 N	1022	-0-	-294	-0-	202 1	816 2	N	4		4
03	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	4 9					4
04	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	313 1	1407 2	N	-0-		4
05	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	291 1	1307 2	N	-0-		4
06	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	281 1	1204 2	N	-0-		4
*07	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	281 1	1171 2	N	-0-		4
						261 1	1205 2	N	-0-		4
-----											
VASQUEZ, DELIA		WELL #: 6		RRCID -> 225902		COMPL. DATE 03/02/2007			TOTAL DEPTH 10840 PERF.10069 - 10120		
02	448 N	337	-0-	-111	-0-	29 1	308 2	N	-0-		-0-
03	589 N	457	-0-	-132	-0-	36 1	421 2	N	-0-		-0-
04	420 N	339	-0-	-81	-0-	28 1	311 2	N	-0-		-0-
05	372 N	244	-0-	-128	-0-	20 1	224 2	N	-0-		-0-
06	450 N	397	-0-	-53	-0-	34 1	363 2	N	-0-		-0-
07	341 N	136	-0-	-205	-0-	12 1	124 2	N	-0-		-0-
-----											
VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 226190		COMPL. DATE 11/27/2005			TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9650 - 10030		
02	3836 X	3218	-0-	-618	-0-	208 1	3010 2	N	-0-		-0-
03	4216 X	4012	-0-	-204	-0-	245 1	3767 2	N	-0-		-0-
04	4020 X	3524	-0-	-496	-0-	218 1	3306 2	N	-0-		-0-
05	4154 X	4019	-0-	-135	-0-	242 1	3777 2	N	-0-		-0-
06	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	252 1	3816 2	N	-0-		-0-
*07	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	251 1	3845 2	N	-0-		-0-
-----											
RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 226332		COMPL. DATE 02/07/2007			TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8297 - 10118		
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	588 2	32 9	N	29		29
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-		29
04	720 N	538	-0-	-182	-0-	538 2		N	-0-		29
05	682 N	631	-0-	-51	-0-	631 2		N	-0-		29
06	660 N	541	-0-	-119	-0-	541 2		N	-0-		29
07	558 N	521	-0-	-37	-0-	521 2		N	-0-		29
-----											
BENAVIDES, ALEJO		WELL #: 3		RRCID -> 226388		COMPL. DATE 01/18/2007			TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9806 - 9962		
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-		-0-
03	186 N	137	-0-	-49	-0-	137 2		N	-0-		-0-
04	180 N	123	-0-	-57	-0-	123 2		N	-0-		-0-
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-		-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-		-0-
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	98 2		N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VILLARREAL, JACOBA ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 226644		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8738 - 9750		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1680 N	1659	-0-	-21	-0-	1659 2	N	-0-		-0-
03	1705 N	1503	-0-	-202	-0-	1503 2	N	-0-		-0-
04	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2	N	-0-		-0-
05	1829 N	1705	-0-	-124	-0-	1705 2	N	-0-		-0-
06	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2	N	-0-		-0-
07	1643 N	1595	-0-	-48	-0-	1595 2	N	-0-		-0-
-----										
RUBEN FLORES MINERALS, LTD		WELL #: 3		RRCID -> 226746		COMPL. DATE 08/26/2006		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8948 - 10595		
02	1288 N	777	-0-	-511	-0-	777 2	Y	-0-		-0-
03	1333 N	1058	-0-	-275	-0-	1058 2	Y	-0-		-0-
04	1320 N	1175	-0-	-145	-0-	1175 2	Y	-0-		-0-
05	868 N	861	-0-	-7	-0-	861 2	Y	-0-		-0-
06	1020 N	1002	-0-	-18	-0-	1002 2	Y	-0-		-0-
07	1209 N	1029	-0-	-180	-0-	1029 2	Y	-0-		-0-
-----										
RUBEN FLORES MINERALS LTD GU		WELL #: 1		RRCID -> 226782		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9046 - 9069		
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2	N	-0-		-0-
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2	N	-0-		-0-
04	480 N	453	-0-	-27	-0-	453 2	N	-0-		-0-
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2	N	-0-		-0-
06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2	N	-0-		-0-
*07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2	N	-0-		-0-
-----										
ALEXANDER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 227381		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SINGER B		WELL #: 4		RRCID -> 227535		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9064 - 10258		
02	336 N	247	-0-	-89	-0-	21 1	226 2	N	-0-	-0-
03	403 N	337	-0-	-66	-0-	26 1	311 2	N	-0-	-0-
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	27 1	296 2	N	-0-	-0-
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	30 1	329 2	N	-0-	-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	33 1	348 2	N	-0-	-0-
*07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	36 1	376 2	N	-0-	-0-
-----										
CUELLAR, J. VELA		WELL #: 6		RRCID -> 227944		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ZAPATA TOWNSITE		WELL #: 3		RRCID -> 228391		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8748 - 9800		
02	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	498 1	3484 2	N	-0-	-0-
03	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	513 1	3869 2	N	-0-	-0-
04	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	560 1	4330 2	N	-0-	-0-
05	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	582 1	4502 2	N	-0-	-0-
06	4560 X	4412	-0-	-148	-0-	555 1	3857 2	N	-0-	-0-
07	4712 X	4579	-0-	-133	-0-	593 1	3986 2	N	-0-	-0-

-----  
 EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 9 RRCID -> 228758 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF. 8850 - 11138  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2352 X	2344	-0-	-8	-0-	463 1	1868 2	N	12			12
03	2604 X	2396	-0-	-208	-0-	13 9	1960 2	N	-0-			12
04	2520 X	2500	-0-	-20	-0-	436 1	2045 2	N	-0-			12
05	2604 X	2500	-0-	-104	-0-	455 1	2026 2	N	-0-			12
06	2520 X	2388	-0-	-132	-0-	474 1	1926 2	N	-0-			12
07	2604 X	2442	-0-	-162	-0-	462 1	2006 2	N	-0-			12

-----  
 ZAPATA TOWNSITE 4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229890 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8610 - 10774  
 -----

02	1708 N	1481	-0-	-227	-0-	185 1	1296 2	N	-0-			-0-
03	1984 N	744	-0-	-1240	-0-	87 1	657 2	N	-0-			-0-
04	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	259 1	2003 2	N	-0-			-0-
05	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	200 1	1547 2	N	-0-			-0-
06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	211 1	1467 2	N	-0-			-0-
07	1984 N	1608	-0-	-376	-0-	208 1	1400 2	N	-0-			-0-

-----  
 VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229901 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8739 - 9520  
 -----

02	616 N	607	-0-	-9	-0-	607 2		N	-0-			-0-
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-			-0-
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		N	-0-			-0-
05	682 N	666	-0-	-16	-0-	666 2		N	-0-			-0-
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-			-0-
*07	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2		N	-0-			-0-

-----  
 ALEXANDER "A" WELL #: 4 RRCID -> 230050 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10920 - 13110  
 -----

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 LAS AVISPAS WELL #: 2 RRCID -> 230286 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9710 - 9760  
 -----

02	1400 N	1243	-0-	-157	-0-	1243 2		N	-0-			-0-
03	1519 N	1516	-0-	-3	-0-	1516 2		N	-0-			-0-
04	1470 N	1327	-0-	-143	-0-	1327 2		N	-0-			-0-
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2		N	-0-			-0-
06	1470 N	1336	-0-	-134	-0-	1336 2		N	-0-			-0-
07	1364 N	1349	-0-	-15	-0-	1349 2		N	-0-			-0-

-----  
 VELA CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230337 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588  
 -----

02	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 2		N	-0-			110
03	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 2		N	-0-			110
04	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 2		N	-0-			110
05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 2		N	-0-			110
06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2		N	-0-			110
*07	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2		N	-0-			110



EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
DASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 10		RRCID -> 231004		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8940 - 10080	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	227 1	915 2	N	-0-
03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	222 1	1000 2	N	-0-
04	1170 N	1158	-0-	-12	-0-	211 1	947 2	N	-0-
05	1240 N	1195	-0-	-45	-0-	226 1	969 2	N	-0-
06	1170 N	1153	-0-	-17	-0-	223 1	930 2	N	-0-
07	1209 N	1178	-0-	-31	-0-	210 1	968 2	N	-0-
-----									
SNAVELY GAS UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 231012		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 11164 PERF. 8176 - 10342	
02	2156 X	2146	-0-	-10	-0-	2063 2	83 9	N	75
03	2294 X	2262	-0-	-32	-0-	2262 2		N	-0-
04	2640 N	2159	-0-	-481	-0-	2159 2		N	-0-
05	2387 N	2230	-0-	-157	-0-	2230 2		N	-0-
06	2190 N	2104	-0-	-86	-0-	2104 2		N	-0-
*07	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743 2		N	-0-
-----									
GARZA		WELL #: 1		RRCID -> 231255		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 11977 PERF.10466 - 11726	
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	22 1	155 2	N	-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	26 1	206 2	N	-0-
04	210 N	141	-0-	-69	-0-	17 1	124 2	N	-0-
05	186 N	184	-0-	-2	-0-	22 1	162 2	N	-0-
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	52 1	367 2	N	-0-
*07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	59 1	451 2	N	-0-
-----									
VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 1		RRCID -> 232413		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8930 - 9120	
02	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 2		N	-0-
03	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 2		N	-0-
04	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 2		N	-0-
05	1922 N	1826	-0-	-96	-0-	1826 2		N	-0-
06	1830 N	1765	-0-	-65	-0-	1765 2		N	-0-
07	1953 N	1795	-0-	-158	-0-	1795 2		N	-0-
-----									
VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 232941		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9754 - 9784	
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2		N	-0-
03	775 N	592	-0-	-183	-0-	592 2		N	-0-
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-
05	744 N	515	-0-	-229	-0-	515 2		N	-0-
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-
07	651 N	485	-0-	-166	-0-	485 2		N	-0-
-----									
LAS AVISPAS		WELL #: 3		RRCID -> 233175		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9710 - 9730	
02	784 N	610	-0-	-174	-0-	610 2		N	-0-
03	961 N	775	-0-	-186	-0-	775 2		N	-0-
04	870 N	715	-0-	-155	-0-	715 2		N	-0-
05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		N	-0-
06	750 N	652	-0-	-98	-0-	652 2		N	-0-
*07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		N	-0-
-----									
VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 11		RRCID -> 233184		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 11131 PERF. 8586 - 10034	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CUELLAR-GRAVES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	234480	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	10941	PERF.	6910 - 10474	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 2			N	-0-		-0-
03		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854 2			N	-0-		-0-
04		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 2			N	-0-		-0-
05		1798 N	1784	-0-	-14	-0-	1784 2			N	-0-		-0-
06		1740 N	1609	-0-	-131	-0-	1609 2			N	-0-		-0-
*07		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 2			N	-0-		-0-
-----													
VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		2	RRCID ->	234836	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	11053	PERF.	9164 - 9184	
02		1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1850 2			N	-0-		25
03		2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2152 2			N	-0-		25
04		2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2573 2			N	-0-		25
05		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605 2			N	-0-		25
06		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449 2			N	-0-		25
*07		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636 2			N	-0-		25
-----													
VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #:		12	RRCID ->	234902	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	11040	PERF.	8730 - 11080	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
SALINAS G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	235325	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9832 - 9880	
02		3948 X	3440	-0-	-508	-0-	3440 2			Y	-0-		-0-
03		4185 X	3893	-0-	-292	-0-	3893 2			Y	-0-		-0-
04		4050 X	3762	-0-	-288	-0-	3762 2			Y	-0-		-0-
05		4061 X	3803	-0-	-258	-0-	3803 2			Y	-0-		-0-
06		3930 X	3636	-0-	-294	-0-	3636 2			Y	-0-		-0-
07		3906 X	3828	-0-	-78	-0-	3828 2			Y	-0-		-0-
-----													
ALEXANDER "A"		WELL #:		5	RRCID ->	235989	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	13175	PERF.	N/A	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
SNAVELY GAS UNIT 4		WELL #:		1	RRCID ->	236364	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	11230	PERF.	7788 - 10140	
02		28 N	15	-0-	-13	-0-	15 2			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2			N	-0-		-0-
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2			N	-0-		-0-
*07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-		-0-
-----													
VILLARREAL		WELL #:		6	RRCID ->	236530	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8629 - 9633	
02		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	183 1	2643 2		Y	-0-		-0-
03		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	180 1	2766 2		Y	-0-		-0-
04		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	179 1	2704 2		Y	-0-		-0-
05		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	175 1	2741 2		Y	-0-		-0-
06		2790 X	2767	-0-	-23	-0-	171 1	2596 2		Y	-0-		-0-
*07		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	178 1	2722 2		Y	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
J. VELA CUELLAR G. U. B		WELL #: 1		RRCID -> 236906		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8780 - 10554		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	364 N	271	-0-	-93	-0-	271 2	N	-0-	-0-	-0-
03	558 N	292	-0-	-266	-0-	292 2	N	-0-	-0-	-0-
04	420 N	368	-0-	-52	-0-	368 2	N	-0-	-0-	-0-
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2	N	-0-	-0-	-0-
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2	N	-0-	-0-	-0-
*07	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
GARZA		WELL #: 2		RRCID -> 237130		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 11996 PERF. 9779 - 11540		
02	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	289 1	1995 2	N	-0-	-0-
03	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	287 1	2232 2	N	-0-	-0-
04	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	260 1	1869 2	N	-0-	-0-
05	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	242 1	1817 2	N	-0-	-0-
06	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	220 1	1544 2	N	-0-	-0-
*07	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	247 1	1891 2	N	-0-	-0-
-----										
J. VELA CUELLAR GAS UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 237348		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 11028 PERF. 8796 - 8816		
02	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	106 1	1147 2	N	-0-	23
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	85 1	1005 2	N	-0-	23
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	71 1	779 2	N	-0-	23
05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	61 1	677 2	N	-0-	23
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	57 1	598 2	N	-0-	23
*07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	56 1	593 2	N	-0-	23
-----										
IKA RAMIREZ (A. GONZALEZ, JR)		WELL #: 1		RRCID -> 238074		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7965 - 8220		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
JACOBA VILLARREAL ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 238134		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 7		RRCID -> 239437		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096		
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-	10
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-	10
04	120 N	88	-0-	-32	-0-	88 2		N	-0-	10
05	124 N	51	-0-	-73	-0-	51 2		N	-0-	10
06	120 N	18	-0-	-102	-0-	18 2		N	-0-	10
07	93 N	7	-0-	-86	-0-	7 2		N	-0-	10
-----										
SALINAS G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 239664		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9954 - 10024		
02	5068 X	4941	-0-	-127	-0-	4941 2		Y	-0-	-0-
03	5611 X	5400	-0-	-211	-0-	5400 2		Y	-0-	-0-
04	5610 X	5223	-0-	-387	-0-	5223 2		Y	-0-	-0-
05	5642 X	5296	-0-	-346	-0-	5296 2		Y	-0-	-0-
06	5460 X	5205	-0-	-255	-0-	5205 2		Y	-0-	-0-
*07	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5473 2		Y	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ZAPATA TOWNSITE GU 5		WELL #: 1		RRCID -> 239681		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9900 - 11170		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	8008 X	6932	-0-	-1076	-0-	6928 2	4 9	N	4	4
03	8866 X	7930	-0-	-936	-0-	7930 2		N	-0-	4
04	8580 X	7595	-0-	-985	-0-	7595 2		N	-0-	4
05	8153 X	7664	-0-	-489	-0-	7625 2	39 9	N	35	39
06	7800 X	7462	-0-	-338	-0-	7462 2		N	-0-	39
07	7936 X	7553	-0-	-383	-0-	7553 2		N	-0-	39
-----										
SALINAS G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 240240		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9842 - 9900		
02	3724 X	3562	-0-	-162	-0-	3562 2		Y	-0-	-0-
03	4216 X	3993	-0-	-223	-0-	3993 2		Y	-0-	-0-
04	4080 X	3799	-0-	-281	-0-	3799 2		Y	-0-	-0-
05	4216 X	3833	-0-	-383	-0-	3833 2		Y	-0-	-0-
06	4020 X	3550	-0-	-470	-0-	3550 2		Y	-0-	-0-
07	3999 X	3657	-0-	-342	-0-	3657 2		Y	-0-	-0-
-----										
RFM LTD A GU		WELL #: 1		RRCID -> 241576		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8980 - 10542		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 5		RRCID -> 241643		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 9953		
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-	-0-
-----										
VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 8		RRCID -> 241724		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8882 - 11180		
02	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2		N	-0-	-0-
03	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805 2		N	-0-	-0-
04	1710 N	1691	-0-	-19	-0-	1691 2		N	-0-	-0-
05	1829 N	1752	-0-	-77	-0-	1752 2		N	-0-	-0-
06	1740 N	1654	-0-	-86	-0-	1654 2		N	-0-	-0-
07	1736 N	1674	-0-	-62	-0-	1674 2		N	-0-	-0-
-----										
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 4		RRCID -> 242019		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10297 - 10651		
02	3248 X	2994	-0-	-254	-0-	2988 2	6 9	Y	5	23
03	3596 X	3274	-0-	-322	-0-	3267 2	7 9	Y	6	7
04	3480 X	2886	-0-	-594	-0-	2880 2	6 9	Y	5	12
05	3472 X	3136	-0-	-336	-0-	3133 2	3 9	Y	3	15
06	3270 X	2934	-0-	-336	-0-	2928 2	6 9	Y	5	20
*07	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3333 2	7 9	Y	6	26
-----										
ZAPATA TOWNSITE GU 5		WELL #: 2		RRCID -> 242040		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9030 - 11100		
02	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	6799 2		N	-0-	-0-
03	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	7434 2		N	-0-	-0-
04	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	6741 2		N	-0-	-0-
05	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	6035 2		N	-0-	-0-
06	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	5822 2		N	-0-	-0-
*07	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	5861 2		N	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
SINGER B		WELL #: 5		RRCID -> 242570		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 11012 PERF.10168 - 10192						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	42 1	458 2	N	-0-		-0-			-0-
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	44 1	514 2	N	-0-		-0-			-0-
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	44 1	483 2	N	-0-		-0-			-0-
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	45 1	498 2	N	-0-		-0-			-0-
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	50 1	528 2	N	-0-		-0-			-0-
*07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	50 1	533 2	N	-0-		-0-			-0-
-----														
SNAVELY GAS UNIT 5		WELL #: 1		RRCID -> 242842		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 11161 PERF. 9522 - 11114						
02	2912 X	1948	-0-	-964	-0-	1942 2	6 9	N	5		5			5
03	3224 X	2497	-0-	-727	-0-	2497 2		N	-0-		-0-			5
04	2850 X	2615	-0-	-235	-0-	2615 2		N	-0-		-0-			5
05	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726 2		N	-0-		-0-			5
06	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625 2		N	-0-		-0-			5
07	2697 X	2419	-0-	-278	-0-	2419 2		N	-0-		-0-			5
-----														
VOLPE, RAUL HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 243083		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 11786 PERF.10217 - 11116						
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-		-0-			-0-
03	651 N	157	-0-	-494	-0-	157 2		N	-0-		-0-			-0-
04	630 N	89	-0-	-541	-0-	89 2		N	-0-		-0-			-0-
05	651 N	306	-0-	-345	-0-	306 2		N	-0-		-0-			-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-		-0-			-0-
*07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-		-0-			-0-
-----														
CUELLAR, J. VELA		WELL #: 11		RRCID -> 243413		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190						
02	8204 X	7853	-0-	-351	-0-	666 1	7187 2	N	-0-		-0-			8
03	9114 X	8750	-0-	-364	-0-	683 1	8067 2	N	-0-		-0-			8
04	8820 X	8145	-0-	-675	-0-	678 1	7467 2	N	-0-		-0-			8
05	9134 X	9134	-0-	-0-	-0-	757 1	8377 2	N	-0-		-0-			8
06	8765 X	8765	-0-	-0-	-0-	758 1	8007 2	N	-0-		-0-			8
*07	9097 X	9097	-0-	-0-	-0-	788 1	8309 2	N	-0-		-0-			8
-----														
VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 4		RRCID -> 243450		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 11488 PERF. 8868 - 9226						
02	1204 N	1202	-0-	-2	-0-	1202 2		N	-0-		-0-			-0-
03	1271 N	897	-0-	-374	-0-	897 2		N	-0-		-0-			-0-
04	1350 N	1105	-0-	-245	-0-	1105 2		N	-0-		-0-			-0-
05	1333 N	795	-0-	-538	-0-	795 2		N	-0-		-0-			-0-
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2		N	-0-		-0-			-0-
07	1147 N	731	-0-	-416	-0-	731 2		N	-0-		-0-			-0-
-----														
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 10		RRCID -> 244670		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 10536						
02	2352 X	2104	-0-	-248	-0-	2100 2	4 9	Y	4		4			20
03	2604 X	2261	-0-	-343	-0-	2257 2	4 9	Y	4		4	16 1		8
04	2190 N	2023	-0-	-167	-0-	2019 2	4 9	Y	4		4			12
05	2325 N	2114	-0-	-211	-0-	2112 2	2 9	Y	2		2			14
06	2190 N	2038	-0-	-152	-0-	2034 2	4 9	Y	4		4			18
*07	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2211 2	4 9	Y	4		4			22
-----														
VASQUEZ, ROMEO J. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 244694		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984						
02	2576 N	2137	-0-	-439	-0-	181 1	1956 2	N	-0-		-0-			125
03	2728 N	2501	-0-	-227	-0-	195 1	2306 2	N	-0-		-0-			125
04	2580 N	2398	-0-	-182	-0-	200 1	2198 2	N	-0-		-0-			125
05	2356 N	2339	-0-	-17	-0-	194 1	2145 2	N	-0-		-0-			125
06	2430 N	2275	-0-	-155	-0-	197 1	2078 2	N	-0-		-0-			125
07	2480 N	2298	-0-	-182	-0-	199 1	2099 2	N	-0-		-0-			125

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
J. VELA CUELLAR GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 245863		COMPL. DATE 09/15/2008			TOTAL DEPTH 11211 PERF. 8822 - 9750		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2		N	-0-		-0-
03	1643 N	907	-0-	-736	-0-	907 2		N	-0-		-0-
04	1650 N	1022	-0-	-628	-0-	1022 2		N	-0-		-0-
05	1395 N	967	-0-	-428	-0-	967 2		N	-0-		-0-
06	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2		N	-0-		-0-
07	1054 N	1020	-0-	-34	-0-	1020 2		N	-0-		-0-
-----											
VASQUEZ, ROMEO J. B		WELL #: 1		RRCID -> 246023		COMPL. DATE 08/02/2008			TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571		
02	420 N	339	-0-	-81	-0-	339 2		N	-0-		19
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-		19
04	360 N	335	-0-	-25	-0-	335 2		N	-0-		19
05	372 N	325	-0-	-47	-0-	325 2		N	-0-		19
06	330 N	305	-0-	-25	-0-	305 2		N	-0-		19
07	341 N	309	-0-	-32	-0-	309 2		N	-0-		19
-----											
SNAVELY GAS UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 246027		COMPL. DATE 09/12/2008			TOTAL DEPTH 11061 PERF.10158 - 10852		
02	1036 N	959	-0-	-77	-0-	944 2	15 9	N	14		14
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2		N	-0-		14
04	1110 N	1026	-0-	-84	-0-	1026 2		N	-0-		14
05	1054 N	1012	-0-	-42	-0-	1012 2		N	-0-		14
06	1080 N	878	-0-	-202	-0-	878 2		N	-0-		14
07	1054 N	890	-0-	-164	-0-	890 2		N	-0-		14
-----											
SNAVELY GAS UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 246029		COMPL. DATE 08/13/2008			TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9398 - 10916		
02	1596 N	1226	-0-	-370	-0-	1222 2	4 9	N	4		4
03	1488 N	1346	-0-	-142	-0-	1346 2		N	-0-		4
04	1440 N	1237	-0-	-203	-0-	1237 2		N	-0-		4
05	1364 N	1280	-0-	-84	-0-	1241 2	39 9	N	35		39
06	1290 N	1106	-0-	-184	-0-	1106 2		N	-0-		39
07	1271 N	1183	-0-	-88	-0-	1183 2		N	-0-		39
-----											
VELA-CUELLAR, J.		WELL #: 10		RRCID -> 246210		COMPL. DATE 12/13/2008			TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8988 - 10944		
02	1204 N	1180	-0-	-24	-0-	100 1	1080 2	N	-0-		-0-
03	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	112 1	1324 2	N	-0-		-0-
04	1290 N	1239	-0-	-51	-0-	103 1	1136 2	N	-0-		-0-
05	1302 N	1186	-0-	-116	-0-	98 1	1088 2	N	-0-		-0-
06	1290 N	1180	-0-	-110	-0-	102 1	1078 2	N	-0-		-0-
07	1271 N	1198	-0-	-73	-0-	104 1	1094 2	N	-0-		-0-
-----											
VASQUEZ, DELIA		WELL #: 8		RRCID -> 247131		COMPL. DATE 08/31/2007			TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9836 - 10286		
02	980 N	943	-0-	-37	-0-	80 1	863 2	N	-0-		-0-
03	992 N	941	-0-	-51	-0-	73 1	868 2	N	-0-		-0-
04	960 N	898	-0-	-62	-0-	75 1	823 2	N	-0-		-0-
05	1054 N	932	-0-	-122	-0-	77 1	855 2	N	-0-		-0-
06	900 N	888	-0-	-12	-0-	77 1	811 2	N	-0-		-0-
07	930 N	897	-0-	-33	-0-	78 1	819 2	N	-0-		-0-
-----											
GARZA		WELL #: 3		RRCID -> 247229		COMPL. DATE 04/05/2009			TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9456 - 9472		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		3	RRCID ->	247243	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	11418	PERF.	9664 - 9720	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	784 N	738	-0-	-46	-0-	738	2		N	-0-			2
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-			2
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-			2
05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-			2
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-			2
*07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-			2
-----													
3J ZAPATA RANCHES		WELL #:		1ST	RRCID ->	247380	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10012 - 10052	
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-			-0-
03	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2		N	-0-			-0-
04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		N	-0-			-0-
05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-			-0-
06	1230 N	986	-0-	-244	-0-	986	2		N	-0-			-0-
07	1147 N	896	-0-	-251	-0-	896	2		N	-0-			-0-
-----													
VARAL RANCHES		WELL #:		4	RRCID ->	247400	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	10043 - 10095	
02	2044 N	1755	-0-	-289	-0-	1755	2		Y	-0-			-0-
03	2170 N	1883	-0-	-287	-0-	1883	2		Y	-0-			-0-
04	1860 N	1843	-0-	-17	-0-	1843	2		Y	-0-			-0-
05	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2		Y	-0-			-0-
06	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2		Y	-0-			-0-
*07	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2		Y	-0-			-0-
-----													
BRAVO G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	248465	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	10176 - 10216	
02	7532 X	-0-	-0-	-7532	-0-				N	-0-			-0-
03	8153 X	41	-0-	-8112	-0-	41	2		N	-0-			-0-
04	7890 X	1	-0-	-7889	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	8153 X	1	-0-	-8152	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	2580 X	4	-0-	-2576	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07	31 X	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			-0-
-----													
OLEGARIO VILLARREAL HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	248821	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9411 - 9484	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
VILLARREAL		WELL #:		5	RRCID ->	249995	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	10808	PERF.	9062 - 9208	
02	3864 X	3590	-0-	-274	-0-	232	1	3358	2	N	-0-		-0-
03	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	277	1	4266	2	N	-0-		-0-
04	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	244	1	3695	2	N	-0-		-0-
05	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	242	1	3783	2	N	-0-		-0-
06	4410 X	3746	-0-	-664	-0-	232	1	3514	2	N	-0-		-0-
07	4557 X	4539	-0-	-18	-0-	278	1	4261	2	N	-0-		-0-
-----													
RAMIREZ		WELL #:		1	RRCID ->	250199	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	9868	PERF.	7675 - 9594	
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2		N	-0-			-0-
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-			-0-
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-			-0-
05	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2		N	-0-			-0-
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-			-0-
*07	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
VOLPE, RAUL HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	251795	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	11807	PERF. 9572 - 11620					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
-----																
VILLARREAL		WELL #:		9	RRCID ->	252092	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9332 - 9392					
02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1590	2	Y	-0-				-0-
03	1922 N	1678	-0-	-244	-0-	-0-	102	1	1576	2	Y	-0-				-0-
04	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1497	2	Y	-0-				-0-
05	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	1894	2	Y	-0-				-0-
06	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1578	2	Y	-0-				-0-
*07	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	1826	2	Y	-0-				-0-
-----																
VILLARREAL GUTIERREZ GU		WELL #:		5	RRCID ->	252103	COMPL. DATE	06/21/2009	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 7480 - 8986					
02	448 X	448	-0-	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-				-0-
03	470 X	470	-0-	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-				-0-
04	540 X	415	-0-	-125	-0-	-0-	415	2			Y	-0-				-0-
05	558 X	433	-0-	-125	-0-	-0-	433	2			Y	-0-				-0-
06	540 X	384	-0-	-156	-0-	-0-	384	2			Y	-0-				-0-
07	434 N	335	-0-	-99	-0-	-0-	335	2			Y	-0-				-0-
-----																
VILLARREAL		WELL #:		12	RRCID ->	252108	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	9965	PERF. 8660 - 9440					
02	3584 X	3046	-0-	-538	-0-	-0-	197	1	2849	2	N	-0-				32
03	3968 X	3427	-0-	-541	-0-	-0-	209	1	3218	2	N	-0-				32
04	3750 X	3186	-0-	-564	-0-	-0-	197	1	2989	2	N	-0-				32
05	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	-0-	228	1	3561	2	N	-0-				32
06	3540 X	3420	-0-	-120	-0-	-0-	212	1	3208	2	N	-0-				32
*07	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1	3361	2	N	-0-				32
-----																
VILLARREAL		WELL #:		7	RRCID ->	252177	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	10992	PERF. 8696 - 9070					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
VILLARREAL		WELL #:		3	RRCID ->	252513	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	11410	PERF. 9633 - 9667					
02	4788 X	4338	-0-	-450	-0-	-0-	280	1	4058	2	N	-0-				-0-
03	5208 X	4876	-0-	-332	-0-	-0-	298	1	4578	2	N	-0-				-0-
04	5010 X	4597	-0-	-413	-0-	-0-	284	1	4313	2	N	-0-				-0-
05	5084 X	5068	-0-	-16	-0-	-0-	305	1	4763	2	N	-0-				-0-
06	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	-0-	304	1	4608	2	N	-0-				-0-
*07	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	-0-	306	1	4687	2	N	-0-				-0-
-----																
VOLPE		WELL #:		1	RRCID ->	253254	COMPL. DATE	09/10/2009	TOTAL DEPTH	12013	PERF. 8994 - 11880					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
06	14B2 EXT	10	-0-	10	-0-	10	10	2			N	-0-				3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-				3



EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VILLARREAL GUTIERREZ GU		WELL #:		3	RRCID ->	254146	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	10353	PERF.	9195 - 10065
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1988 N	1902	-0-	-86	-0-	1902	2	Y	-0-			-0-
03	2263 N	2130	-0-	-133	-0-	2130	2	Y	-0-			-0-
04	2160 N	2013	-0-	-147	-0-	2013	2	Y	-0-			-0-
05	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2	Y	-0-			-0-
06	2070 N	1723	-0-	-347	-0-	1723	2	Y	-0-			-0-
07	2077 N	1654	-0-	-423	-0-	1654	2	Y	-0-			-0-
-----												
SALINAS G.U.		WELL #:		4	RRCID ->	254392	COMPL. DATE	12/13/2009	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9155 - 9185
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	Y	-0-			-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	Y	-0-			-0-
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	Y	-0-			-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	Y	-0-			-0-
06	300 N	234	-0-	-66	-0-	234	2	Y	-0-			-0-
07	403 N	177	-0-	-226	-0-	177	2	Y	-0-			-0-
-----												
VILLARREAL		WELL #:		8	RRCID ->	254492	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	9978	PERF.	9522 - 9749
02	9184 X	8958	-0-	-226	-0-	579	1	8379 2	Y	-0-		-0-
03	10168 X	9775	-0-	-393	-0-	597	1	9178 2	Y	-0-		-0-
04	9690 X	9445	-0-	-245	-0-	584	1	8861 2	Y	-0-		-0-
05	10013 X	9655	-0-	-358	-0-	580	1	9075 2	Y	-0-		-0-
06	9690 X	9138	-0-	-552	-0-	566	1	8572 2	Y	-0-		-0-
07	9920 X	9489	-0-	-431	-0-	581	1	8908 2	Y	-0-		-0-
-----												
DON HILARIO "A"		WELL #:		4	RRCID ->	254645	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	8070 - 10294
02	2492 X	2289	-0-	-203	-0-	175	1	2110 2	N	4		12
03	2759 X	2570	-0-	-189	-0-	265	1	2295 2	N	9		21
04	2670 X	2447	-0-	-223	-0-	238	1	2207 2	N	2		23
05	2759 X	2269	-0-	-490	-0-	230	1	2037 2	N	2	21 1	4
06	2490 X	2477	-0-	-13	-0-	245	1	2231 2	N	1		5
07	2542 N	2335	-0-	-207	-0-	218	1	2115 2	N	2		7
-----												
VILLARREAL		WELL #:		10	RRCID ->	255539	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9661 - 9794
02	3864 X	3085	-0-	-779	-0-	199	1	2886 2	Y	-0-		-0-
03	13113 X	13113	-0-	-0-	-0-	800	1	12313 2	Y	-0-		-0-
04	12628 X	12628	-0-	-0-	-0-	781	1	11847 2	Y	-0-		-0-
05	12585 X	12585	-0-	-0-	-0-	757	1	11828 2	Y	-0-		-0-
06	11097 X	11097	-0-	-0-	-0-	687	1	10410 2	Y	-0-		-0-
*07	11993 X	11993	-0-	-0-	-0-	735	1	11258 2	Y	-0-		-0-
-----												
VILLARREAL		WELL #:		11	RRCID ->	258371	COMPL. DATE	12/08/2012	TOTAL DEPTH	10042	PERF.	9583 - 9689
02	22708 X	22708	-0-	-0-	-0-	1467	1	21241 2	Y	-0-		-0-
03	25074 X	25074	-0-	-0-	-0-	1530	1	23544 2	Y	-0-		-0-
04	24840 X	23954	-0-	-886	-0-	1482	1	22472 2	Y	-0-		-0-
05	25668 X	24260	-0-	-1408	-0-	1459	1	22801 2	Y	-0-		-0-
06	24600 X	23135	-0-	-1465	-0-	1433	1	21702 2	Y	-0-		-0-
07	25141 X	24441	-0-	-700	-0-	1498	1	22943 2	Y	-0-		-0-

-----  
 EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 Y. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259316 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6516 - 6608  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 261691 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 10126  
 -----

02	1344	N	941	-0-	-403	-0-	61	1	880	2	N	-0-		-0-
03	1147	N	1008	-0-	-139	-0-	62	1	946	2	N	-0-		-0-
04	960	N	958	-0-	-2	-0-	59	1	899	2	N	-0-		-0-
05	1054	N	868	-0-	-186	-0-	52	1	816	2	N	-0-		-0-
06	990	N	931	-0-	-59	-0-	58	1	873	2	N	-0-		-0-
07	992	N	870	-0-	-122	-0-	53	1	817	2	N	-0-		-0-

-----  
 VILLARREAL WELL #: 14 RRCID -> 261878 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9656 - 9802  
 -----

02	4844	X	4324	-0-	-520	-0-	279	1	4045	2	N	-0-		-0-
03	5363	X	5241	-0-	-122	-0-	320	1	4921	2	N	-0-		-0-
04	4980	X	4701	-0-	-279	-0-	291	1	4410	2	N	-0-		-0-
05	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	315	1	4930	2	N	-0-		-0-
06	5070	X	4922	-0-	-148	-0-	305	1	4617	2	N	-0-		-0-
07	5239	X	5028	-0-	-211	-0-	308	1	4720	2	N	-0-		-0-

-----  
 VILLARREAL WELL #: 13R RRCID -> 266122 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9683 - 9896  
 -----

02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	140	1	2031	2	N	-0-		-0-
03	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	85	1	1307	2	N	-0-		-0-
04	1410	N	1242	-0-	-168	-0-	77	1	1165	2	N	-0-		-0-
05	1767	N	1374	-0-	-393	-0-	83	1	1291	2	N	-0-		-0-
06	1350	N	1238	-0-	-112	-0-	77	1	1161	2	N	-0-		-0-
07	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	75	1	1151	2	N	-0-		-0-

-----  
 VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 266552 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8320 - 9778  
 -----

02	5292	X	4633	-0-	-659	-0-	299	1	4334	2	N	-0-		165
03	5859	X	5592	-0-	-267	-0-	341	1	5251	2	N	-0-		165
04	5640	X	4902	-0-	-738	-0-	303	1	4599	2	N	-0-		165
05	5828	X	5433	-0-	-395	-0-	327	1	5106	2	N	-0-		165
06	5400	X	5241	-0-	-159	-0-	325	1	4916	2	N	-0-		165
07	5580	X	5273	-0-	-307	-0-	323	1	4950	2	N	-0-		165

-----  
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178  
 BIGLER-FLORES GU WELL #: 1 RRCID -> 200026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8362 - 9938  
 -----

02	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	436	1	5101	2	Y	-0-		9
03	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	487	1	5727	2	Y	-0-		9
04	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	479	1	5584	2	Y	-0-		9
05	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	466	1	4006	2	Y	-0-		9
06	8160	X	6084	-0-	-2076	-0-	475	1	5609	2	Y	-0-		9
07	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT		9

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178							
BIGLER-FLORES GU		WELL #:		2	RRCID ->	201533	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000 PERF. 9666 - 10092	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	128 1	1497 2	Y	-0-		2
03	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	133 1	1564 2	Y	-0-		2
04	600 N	1584	-0-	984	-984	125 1	1459 2	Y	-0-		2
05	2311 N	1327	-0-	-984	-0-	138 1	1189 2	Y	-0-		2
06	1650 N	1462	-0-	-188	-0-	114 1	1348 2	Y	-0-		2
07	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			Y	NO RPT		2
-----											
RANCHITO TANK GU		WELL #:		3	RRCID ->	250836	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	11990 PERF. 8502 - 11177	
02	1764 N	1740	-0-	-24	-0-	1740 2		N	-0-		95
03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2		N	-0-		95
04	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272 2		N	-0-		95
05	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394 2		N	-0-		95
06	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502 2		N	-0-		95
07	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-			N	NO RPT		95
-----											
MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		521516	RRCID ->	244496	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	10134 PERF. 7578 - 9530	
02	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	174 1	3495 2	N	-0-		162
03	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	186 1	3617 2	N	-0-		162
04	5760 X	3607	-0-	-2153	-0-	189 1	3418 2	N	-0-		162
05	4836 X	3506	-0-	-1330	-0-	176 1	3330 2	N	-0-		162
*06	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	203 1	4335 2	N	-0-		162
07	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			N	NO RPT		162
-----											
ALEXANDER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	248176	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	10244 PERF. 8183 - 10006	
02	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	90 1	1819 2	N	-0-		-0-
03	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	100 1	1940 2	N	-0-		-0-
04	2520 X	2068	-0-	-452	-0-	108 1	1960 2	N	-0-		-0-
05	2263 X	1979	-0-	-284	-0-	99 1	1880 2	N	-0-		-0-
06	2040 X	1866	-0-	-174	-0-	83 1	1783 2	N	-0-		-0-
07	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MENDOZA "B"		WELL #:		1	RRCID ->	250087	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	13289 PERF.11805 - 12012	
02	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	278 1	3914 2	N	-0-		24
03	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	278 1	3929 2	N	-0-		24
04	4380 X	3966	-0-	-414	-0-	274 1	3692 2	N	-0-		24
05	4526 X	3853	-0-	-673	-0-	330 1	3523 2	N	-0-		24
06	4500 X	3140	-0-	-1360	-0-	254 1	2886 2	N	-0-		24
07	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			N	NO RPT		24
-----											
ALEXANDER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	255119	COMPL. DATE	04/11/2010	TOTAL DEPTH	13348 PERF.12008 - 13198	
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	57 2	N	-0-		-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6 1	77 2	N	-0-		-0-
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	14 1	185 2	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY				561136												
NCOC FEE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 186651	COMPL. DATE 12/12/2001	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 8596	- 10545							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
NCOC FEE UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 190808	COMPL. DATE 07/29/2017	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 6604	- 7742							
02	4284 X	1797	-0-	-2487	-0-	84 1	1713 2	N	-0-		-0-					-0-
03	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	209 1	5411 2	N	-0-		-0-					-0-
04	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	230 1	5093 2	N	-0-		-0-					-0-
05	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	193 1	4726 2	N	-0-		-0-					-0-
06	4590 X	4546	-0-	-44	-0-	186 1	4360 2	N	-0-		-0-					-0-
07	4743 X	4257	-0-	-486	-0-	209 1	4048 2	N	-0-		-0-					-0-
-----																
TEXAS RRR OIL & GAS INC				847975												
URIBE				WELL #: 2	RRCID -> 232152	COMPL. DATE 09/06/2007	TOTAL DEPTH 7839	PERF. 7400	- 7618							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
-----																
URIBE				WELL #: 3	RRCID -> 236358	COMPL. DATE 02/03/2008	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7532	- 7774							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
-----																
URIBE				WELL #: 5	RRCID -> 241976	COMPL. DATE 07/16/2008	TOTAL DEPTH 8070	PERF. 7511	- 7716							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
-----																
THE MEDUSA COMPANY				851528												
GUTIERREZ, HECTOR MARIO				WELL #: 1	RRCID -> 239738	COMPL. DATE 09/23/2008	TOTAL DEPTH 10930	PERF. 8776	- 8790							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
VANTAGE OPERATING, LLC				882608									
VELENO RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	201874	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	8635 - 10428
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4284 X	4131	-0-	-153	-0-	384 1	3747 2	N	-0-			-0-
03		4619 X	4548	-0-	-71	-0-	427 1	4121 2	N	-0-			-0-
04		4470 X	4245	-0-	-225	-0-	414 1	3831 2	N	-0-			-0-
05		4619 X	4469	-0-	-150	-0-	441 1	4028 2	N	-0-			-0-
06		4440 X	4245	-0-	-195	-0-	420 1	3825 2	N	-0-			-0-
07		4588 X	4329	-0-	-259	-0-	437 1	3892 2	N	-0-			-0-
-----													
VELENO RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	202932	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9728 - 9754
02		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	295 1	2880 2	N	-0-			-0-
03		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	325 1	3131 2	N	-0-			-0-
04		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	341 1	3155 2	N	-0-			-0-
05		3565 X	3530	-0-	-35	-0-	349 1	3181 2	N	-0-			-0-
06		3450 X	3357	-0-	-93	-0-	332 1	3025 2	N	-0-			-0-
07		3565 X	3337	-0-	-228	-0-	337 1	3000 2	N	-0-			-0-
-----													
VELENO RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	203851	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9728 - 9775
02		560 N	547	-0-	-13	-0-	51 1	496 2	N	-0-			-0-
03		589 N	579	-0-	-10	-0-	54 1	525 2	N	-0-			-0-
04		540 N	536	-0-	-4	-0-	52 1	484 2	N	-0-			-0-
05		620 N	569	-0-	-51	-0-	56 1	513 2	N	-0-			-0-
06		570 N	546	-0-	-24	-0-	54 1	492 2	N	-0-			-0-
07		558 N	546	-0-	-12	-0-	55 1	491 2	N	-0-			-0-
-----													
VELENO RANCH				WELL #:	5	RRCID ->	205381	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8898 - 9831
02		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	145 1	1417 2	N	-0-			-0-
03		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	163 1	1577 2	N	-0-			-0-
04		1680 N	1597	-0-	-83	-0-	156 1	1441 2	N	-0-			-0-
05		1736 N	1631	-0-	-105	-0-	161 1	1470 2	N	-0-			-0-
06		1680 N	1452	-0-	-228	-0-	144 1	1308 2	N	-0-			-0-
07		1643 N	1455	-0-	-188	-0-	147 1	1308 2	N	-0-			-0-
-----													
SWANTNER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	207276	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9950 - 10010
02		2296 N	2292	-0-	-4	-0-	213 1	2079 2	N	-0-			-0-
03		2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	264 1	2543 2	N	-0-			-0-
04		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	247 1	2279 2	N	-0-			-0-
05		2542 N	2230	-0-	-312	-0-	220 1	2010 2	N	-0-			-0-
06		2730 N	2363	-0-	-367	-0-	234 1	2129 2	N	-0-			-0-
07		2604 N	2403	-0-	-201	-0-	242 1	2161 2	N	-0-			-0-
-----													
VELENO RANCH				WELL #:	6	RRCID ->	212813	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8656 - 9722
02		4704 X	4521	-0-	-183	-0-	420 1	4101 2	N	-0-			-0-
03		5053 X	4931	-0-	-122	-0-	463 1	4468 2	N	-0-			-0-
04		4890 X	4620	-0-	-270	-0-	451 1	4169 2	N	-0-			-0-
05		5053 X	4845	-0-	-208	-0-	478 1	4367 2	N	-0-			-0-
06		4860 X	4667	-0-	-193	-0-	462 1	4205 2	N	-0-			-0-
07		4991 X	4797	-0-	-194	-0-	484 1	4313 2	N	-0-			-0-
-----													
SWANTNER GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	213830	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	10172	PERF.	9870 - 9898
02		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	177 1	1723 2	N	-0-			-0-
03		2201 N	2157	-0-	-44	-0-	203 1	1954 2	N	-0-			-0-
04		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	197 1	1817 2	N	-0-			-0-
05		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	208 1	1901 2	N	-0-			-0-
06		2100 N	2020	-0-	-80	-0-	200 1	1820 2	N	-0-			-0-
07		2077 N	2021	-0-	-56	-0-	204 1	1817 2	N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
VANTAGE OPERATING, LLC		//CONT.// 882608										
VELENO RANCH		WELL #:		1ST	RRCID ->	224693	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	10957	PERF.	8600 - 9154
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-		74 1	719 2	N	-0-		-0-
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-		76 1	732 2	N	-0-		-0-
04	750 N	725	-0-	-25	-0-		71 1	654 2	N	-0-		-0-
05	868 N	759	-0-	-109	-0-		75 1	684 2	N	-0-		-0-
06	780 N	743	-0-	-37	-0-		74 1	669 2	N	-0-		-0-
*07	751 N	751	-0-	-0-	-0-		76 1	675 2	N	-0-		-0-

EXSUN (QUEEN CITY II-A)		29801 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ZAPATA			
KEY ENERGY SERVICES, LLC		458534										
VILLARREAL, R.		WELL #:		2	RRCID ->	163455	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2874 - 2941
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EXSUN (WILCOX 7900)		29801 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
MIDWEST OPERATING, LLC		566530										
VILLARREAL, EDUARDO		WELL #:		2	RRCID ->	062047	COMPL. DATE	04/18/1975	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		76
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		76
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		76
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		76
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		76
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		76
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2014												

FALCON (QUEEN CITY)		30079 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
FALCON		WELL #:		1	RRCID ->	265120	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9848 - 9973
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
02	8680 X	7342	-0-	-1338	-0-		1881 1	5391 2	Y	64		162
							70 9					
03	9610 X	7450	-0-	-2160	-0-		297 1	7007 2	Y	133	148 1	147
							146 9					
04	9750 X	7652	-0-	-2098	-0-		478 1	7082 2	Y	84	94 1	137
							92 9					
05	10075 X	6962	-0-	-3113	-0-		6890 2	72 9	Y	65		202
06	9750 X	5603	-0-	-4147	-0-		394 1	5119 2	Y	82		284
							90 9					
07	8122 X	6812	-0-	-1310	-0-		287 1	6440 2	Y	77	195 1	166
							85 9					

FALCON		30079 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
		789662										
		WELL #:		2	RRCID ->	267444	COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9851 - 10026
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
02	1344 N	870	-0-	-474	-0-		221 1	634 2	Y	14		135
							15 9					
03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-		62 1	1462 2	Y	28	32 1	131
							31 9					
04	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-		104 1	1536 2	Y	76	84 1	123
							84 9					
05	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-		1824 2	64 9	Y	58		181
06	1500 N	1188	-0-	-312	-0-		79 1	1029 2	Y	73		254
							80 9					
07	1767 N	1409	-0-	-358	-0-		57 1	1276 2	Y	69	174 1	149
							76 9					

FALCON LAKE, E. HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. DOLEN		30084 100 412178		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
		WELL #:	2	RRCID ->	244851	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	10911	PERF.	10675 - 10780	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ERM		30084 200 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
		WELL #:	1	RRCID ->	221572	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	13085 - 13105	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GUERRA		WELL #:	1	RRCID ->	225601	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	11561 - 12608	
02	11	N	9	-0-	-2	-0-	3 1	6 2	N	-0-		-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 2	N	-0-		-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3 1	8 2	N	-0-		-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	8 1	18 2	N	-0-		-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	5 1	14 2	N	-0-		-0-
*07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4 1	21 2	N	-0-		-0-

MORALES GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	231974	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	11678 - 12866	
02	224	N	166	-0-	-58	-0-	53 1	113 2	N	-0-		-0-
03	217	N	147	-0-	-70	-0-	41 1	106 2	N	-0-		-0-
04	210	N	77	-0-	-133	-0-	21 1	56 2	N	-0-		-0-
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	43 1	97 2	N	-0-		-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	69 1	197 2	N	-0-		-0-
*07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	26 1	131 2	N	-0-		-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. DOLEN		412178		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
		WELL #:	1	RRCID ->	229335	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	14681	PERF.	12532 - 14180	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VELA-LOPENO		WELL #:	1	RRCID ->	229351	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	1227 - 12314	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
VISION OIL AND GAS LLC 886198													
SALINAS WELL #: 1A RRCID -> 214655 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 16737 PERF.12552 - 16590													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
04		152 N	152	-0-	-0-	-0-	150	4	2	9	N	2	2
05		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	4			N	-0-	2
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	2
-----													
SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 226128 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16850 PERF.15861 - 15964													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		7
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		7
-----													
GARCIA, FINITA WELL #: 1 RRCID -> 235800 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 17138 PERF.13392 - 13410													
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	120				N	-0-		150
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	120				N	-0-		150
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	120				N	-0-		150
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120				N	-0-		150
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120				N	-0-		150
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	120				N	NO RPT		150
-----													
WAGNER OIL COMPANY 891175													
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 200307 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13994 - 16149													
02	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	337	1	5269	2	N	-0-	-0-
03	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	352	1	6746	2	N	-0-	-0-
04	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	373	1	6067	2	N	-0-	-0-
05	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	375	1	6395	2	N	-0-	-0-
06	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	385	1	6526	2	N	-0-	-0-
*07	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	304	1	8018	2	N	-0-	-0-
-----													
GARCIA SALINAS PEDERNAL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 205632 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 17110 PERF.16121 - 16152													
02	8876	X	5278	-0-	-3598	-0-	317	1	4961	2	N	-0-	-0-
03	9827	X	8643	-0-	-1184	-0-	429	1	8214	2	N	-0-	-0-
04	9510	X	6231	-0-	-3279	-0-	361	1	5870	2	N	-0-	-0-
05	9114	X	7710	-0-	-1404	-0-	427	1	7283	2	N	-0-	-0-
06	8370	X	7756	-0-	-614	-0-	432	1	7324	2	N	-0-	-0-
*07	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	445	1	11728	2	N	-0-	-0-
-----													
WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 218883 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16029 - 16268													
02	2128	N	2024	-0-	-104	-0-	122	1	1902	2	N	-0-	-0-
03	2790	N	2655	-0-	-135	-0-	132	1	2523	2	N	-0-	-0-
04	2700	N	2437	-0-	-263	-0-	141	1	2296	2	N	-0-	-0-
05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	152	1	2595	2	N	-0-	-0-
06	2580	N	2488	-0-	-92	-0-	139	1	2349	2	N	-0-	-0-
*07	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	108	1	2839	2	N	-0-	-0-



-----													
FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175													
WORLEY WELL #: 4 RRCID -> 221287 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 17486 PERF.13364 - 14888													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
02		1540 N	1037	-0-	-503	-0-	62	1	975	2	N	-0-	-0-
03		1705 N	1533	-0-	-172	-0-	76	1	1457	2	N	-0-	-0-
04		1650 N	1466	-0-	-184	-0-	85	1	1381	2	N	-0-	-0-
05		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	86	1	1469	2	N	-0-	-0-
06		1470 N	1469	-0-	-1	-0-	82	1	1387	2	N	-0-	-0-
*07		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	58	1	1530	2	N	-0-	-0-
-----													
FALCON LAKE, E. (WILCOX W-17) 30084 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ZAPATA													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178													
VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229365 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11402 - 11432													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----													
VISION OIL AND GAS LLC 886198													
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 245796 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13945 PERF.11422 - 11531													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	39
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	39
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	39
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	39
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	39
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	39
-----													
FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300) 30084 759 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
MORALES WELL #: 1 RRCID -> 209126 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13047 - 13													
02		2520 X	2290	-0-	-230	-0-	727	1	1563	2	N	-0-	-0-
03		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	782	1	2031	2	N	-0-	-0-
04		3000 N	3135	-0-	135	135	858	1	2277	2	N	-0-	-0-
05		3033 N	2898	-0-	-135	-0-	891	1	2007	2	N	-0-	-0-
06		2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	740	1	2130	2	N	-0-	-0-
07		2790 X	2564	-0-	-226	-0-	418	1	2146	2	N	-0-	-0-
-----													
MORALES, ROSALVA DIANA WELL #: 1 RRCID -> 216713 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11504 - 13586													
02		364 N	353	-0-	-11	-0-	112	1	241	2	N	-0-	-0-
03		421 N	421	-0-	-0-	-0-	117	1	304	2	N	-0-	-0-
04		434 N	434	-0-	-0-	-0-	119	1	315	2	N	-0-	-0-
05		404 N	404	-0-	-0-	-0-	124	1	280	2	N	-0-	-0-
06		469 N	469	-0-	-0-	-0-	121	1	348	2	N	-0-	-0-
07		434 N	284	-0-	-150	-0-	46	1	238	2	N	-0-	-0-
-----													

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300) //CONT.// 30084 759 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 216959 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 13979 PERF.12073 - 12488															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	1535	1	3298	2	N	-0-			-0-
03		6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	1669	1	4336	2	N	-0-			-0-
04		5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	1609	1	4267	2	N	-0-			-0-
05		5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	1724	1	3885	2	N	-0-			-0-
06		5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	1495	1	4302	2	N	-0-			-0-
*07		5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	946	1	4852	2	N	1			1
							1	9							

JURASSIC EXPLORATION, INC. 448231															
WORLEY, R.J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 146099 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 18520 PERF.12294 - 12322															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400) 30086 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA															
BES, ENVIRONMENTAL SERVICES, INC. 040376															
ZAPATA SWD WELL #: 1 RRCID -> 263430 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4100 - 4130															
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL GATO SWD INC. 247705															
ZAPATA SWD WELL #: 2 RRCID -> 261581 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2750 - 3446															
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOW-END OIL LLC 510360															
GONZALEZ, GRACIELA WELL #: 1 RRCID -> 211445 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6335 - 6356															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FALFURRIAS (FRIO 7250) 30090 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS															
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107															
WRIGHT, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 198134 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7422 - 7432															
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			43
03		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			43
04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			43
05		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			43
06		120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-			43
*07		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			43

FALFURRIAS (FRIO 7250) //CONT.// 30090 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS  
 PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. //CONT.// 635107  
 RUSSEL N.L. WELL #: RRCID -> 211229 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7240 - 7298

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127

PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2018

FALFURRIAS (FRIO 7360) 30090 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107  
 WRIGHT, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 199809 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7420 - 7440

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

FALFURRIAS (FRIO 7640) 30090 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107  
 RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 210544 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7524 - 7540

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			85
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			85
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			85
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			85
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			85
*07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			85

FALFURRIAS (NAOMI 7100) 30090 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107  
 RUSSELL, N.L. WELL #: 5 RRCID -> 132954 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7167 - 7176

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG) 30090 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085  
 RUPP WELL #: 3 RRCID -> 095075 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 9358 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	176	1	15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			39

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG)		//CONT.//		30090 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.				635107											
WRIGHT, W. P.				WELL #: 2	RRCID -> 162200	COMPL. DATE 11/15/2004	TOTAL DEPTH 9390	PERF. 9053	- 9114						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	224 N	206	-0-	-18	-0-	206	3			N	-0-				127
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-				127
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-				127
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-				127
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-				127
*07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-				127

RUSSEL				WELL #: 8	RRCID -> 209933	COMPL. DATE 04/20/2005	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 8660	- 9846						
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WRIGHT				WELL #: 4	RRCID -> 225321	COMPL. DATE 11/28/2006	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 8972	- 9134						
02	616 N	596	-0-	-20	-0-	589	3	7	9	N	6				189
03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1146	2	17	9	N	15				204
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	942	3	28	9	N	25				229
05	980 N	980	-0-	-0-	-0-	946	3	34	9	N	31				260
06	1140 N	823	-0-	-317	-0-	766	3	57	9	N	52	171	1		141
*07	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	985	3	17	9	N	15				156

WRIGHT				WELL #: 8	RRCID -> 254576	COMPL. DATE 01/20/2010	TOTAL DEPTH 9656	PERF. 9020	- 9220						
02	364 N	208	-0-	-156	-0-	208	3			N	-0-				155
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	699	2	3	9	N	3				158
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	552	3	3	9	N	3				161
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	541	3	1	9	N	1				162
06	690 N	485	-0-	-205	-0-	485	3			N	-0-				162
07	589 N	378	-0-	-211	-0-	378	3			N	-0-				162

FALFURRIAS (7300)				30090 810	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS						
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.				635107											
RUSSELL, N.L.				WELL #: 5 L	RRCID -> 133128	COMPL. DATE 11/28/1989	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7296	- 7305						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RUSSELL, N.L.				WELL #: 6	RRCID -> 144306	COMPL. DATE 01/07/1993	TOTAL DEPTH 7861	PERF. 7270	- 7276						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FALFURRIAS (8000) 30090 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS  
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711  
SHARP, A. A. WELL #: RRCID -> 222396 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7503 - 7507

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70
PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2017															

FALFURRIAS (8100) 30090 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107  
WRIGHT - COX WELL #: 1 RRCID -> 159937 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8072 - 8092

02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-				-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-				-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-				-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-				-0-
06	150 N	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-				-0-
*07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-				-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
BXP OPERATING, LLC 042191  
LOS MESQUITES WELL #: 1 RRCID -> 242843 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 15890 PERF.14155 - 15704

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOS MESQUITES WELL #: 2 RRCID -> 246147 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13385 - 14193

02	12208 X	11415	-0-	-793	-0-	886	1	10529	2	N	-0-				-0-
03	13516 X	13419	-0-	-97	-0-	1082	1	12337	2	N	-0-				-0-
04	13260 X	12786	-0-	-474	-0-	777	1	12009	2	N	-0-				-0-
05	13702 X	13395	-0-	-307	-0-	805	1	12590	2	N	-0-				-0-
06	13080 X	12812	-0-	-268	-0-	571	1	12241	2	N	-0-				-0-
07	13423 X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					N	NO RPT				-0-

BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784  
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 1R RRCID -> 096891 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 18090 PERF.13800 - 13820

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 2 RRCID -> 103359 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13500 - 14140

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA							
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784																	
HINOJOSA, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 114085										COMPL. DATE 11/05/1984	TOTAL DEPTH 17599	PERF.16828	- 16945				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MUZZA, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 116445										COMPL. DATE 04/17/1996	TOTAL DEPTH 17500	PERF.14505	- 16123				
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MUZZA, G. P. WELL #: 8 RRCID -> 117914										COMPL. DATE 03/26/1995	TOTAL DEPTH 17250	PERF.13932	- 15751				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ZACHRY, H.B. CO. WELL #: 4 RRCID -> 118365										COMPL. DATE 02/19/1996	TOTAL DEPTH 17000	PERF.14870	- 16908				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HINOJOSA, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 119105										COMPL. DATE 08/13/2006	TOTAL DEPTH 17096	PERF.16325	- 16440				
02		21644 X	18472	-0-	-3172	-0-	966	1	2324	2	N	-0-					-0-
							15182	4									
03		19258 X	19258	-0-	-0-	-0-	581	1	1955	2	N	-0-					-0-
							16722	4									
04		25380 X	5667	-0-	-19713	-0-	228	1	620	2	N	-0-					-0-
							4819	4									
05		26226 X	-0-	-0-	-26226	-0-					N	-0-					-0-
06		25380 X	11679	-0-	-13701	-0-	230	1	11449	2	N	-0-					-0-
*07		45715 X	45715	-0-	-0-	-0-	1086	1	44629	2	N	-0-					-0-
-----																	
MUZZA, G. P. WELL #: 7 RRCID -> 124110										COMPL. DATE 09/26/2003	TOTAL DEPTH 15080	PERF.13760	- 13780				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784																	
MUZZA, G. P. WELL #: 4 RRCID -> 133176 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 15861 PERF.13562 - 13600																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ZACHRY, H. B. CO. WELL #: 1 RRCID -> 139140 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 18130 PERF.14686 - 16316																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 149444 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 17939 PERF.16900 - 17590																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 3 RRCID -> 150897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15774 PERF.14005 - 14203																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 4 RRCID -> 163580 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13480 - 13542																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
LEYENDECKER G.L. WELL #: 5 RRCID -> 174810 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13602 - 14161																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
TREVINO, A. WELL #: 1 RRCID -> 179016 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13628 - 14210																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784												
MUZZA, G. P. WELL #: 10 RRCID -> 181139 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 16650 PERF.16425 - 16521												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
02		59136 X	28613	-0-	-30523	-0-	1496 1	3600 2	N		-0-	-0-
							23517 4					
03		59346 X	59346	-0-	-0-	-0-	1789 1	6026 2	N		-0-	-0-
							51531 4					
04		51078 X	51078	-0-	-0-	-0-	2058 1	5589 2	N		-0-	-0-
							43431 4					
05		47926 X	43634	-0-	-4292	-0-	2298 1	4984 2	N		-0-	-0-
							36352 4					
06		57420 X	16595	-0-	-40825	-0-	327 1	16268 2	N		-0-	-0-
07		59334 X	57932	-0-	-1402	-0-	1376 1	56556 2	N		-0-	-0-
-----												
G. G. HINOJOSA WELL #: 15 RRCID -> 184344 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 18750 PERF.15588 - 15598												
02		840 X	305	-0-	-535	-0-	22 1	32 2	N		-0-	-0-
							251 4					
03		1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	88 1	150 2	N		-0-	-0-
							1572 4					
04		1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	76 1	206 2	N		-0-	-0-
							1604 4					
05		1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	101 1	219 2	N		-0-	-0-
							1593 4					
06		1740 X	484	-0-	-1256	-0-	24 1	460 2	N		-0-	-0-
07		1953 X	164	-0-	-1789	-0-	6 1	158 2	N		-0-	-0-
-----												
TREVINO, A. WELL #: 2 RRCID -> 184483 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 15535 PERF.14020 - 14360												
02		448 N	302	-0-	-146	-0-	22 1	32 2	N		-0-	-0-
							248 4					
03		558 N	334	-0-	-224	-0-	16 1	28 2	N		-0-	-0-
							290 4					
04		360 N	316	-0-	-44	-0-	9 1	38 2	N		-0-	-0-
							269 4					
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N		-0-	-0-
06		330 N	61	-0-	-269	-0-	3 1	58 2	N		-0-	-0-
*07		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	40 1	983 2	N		-0-	-0-
-----												
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 6 RRCID -> 188524 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
-----												
ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 190220 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17072 - 17145												
02		6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	450 1	668 2	N		-0-	-0-
							5159 4					
03		1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	96 1	163 2	N		-0-	-0-
							1712 4					
04		10320 X	-0-	-0-	-10320	-0-			N		-0-	-0-
05		10664 X	-0-	-0-	-10664	-0-			N		-0-	-0-
06		10320 X	4899	-0-	-5421	-0-	246 1	4653 2	N		-0-	-0-
*07		21575 X	21575	-0-	-0-	-0-	840 1	20735 2	N		-0-	-0-



FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA							
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784																	
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 7 RRCID -> 191584										COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 17108 PERF.13898 - 15076					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 196875										COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 17040 PERF.14958 - 16496					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 8 RRCID -> 214140										COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 14154 PERF.13850 - 13600					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
MUZZA, G. P. WELL #: 12 RRCID -> 218653										COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 14332 PERF.13950 - 13960					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 221718										COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 17400 PERF.16780 - 16885					
02	38332	X	10641	-0-	-27691	-0-	763	1	1132	2	N	-0-					-0-
							8746	4									
03	20832	X	15505	-0-	-5327	-0-	757	1	1285	2	N	-0-					-0-
							13463	4									
04	29490	X	976	-0-	-28514	-0-	28	1	118	2	N	-0-					-0-
							830	4									
05	30473	X	-0-	-0-	-30473	-0-					N	-0-					-0-
06	29490	X	5750	-0-	-23740	-0-	289	1	5461	2	N	-0-					-0-
*07	22762	X	22762	-0-	-0-	-0-	886	1	21876	2	N	-0-					-0-
-----																	
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 9 RRCID -> 224806										COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 16950 PERF.15470 - 15574					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA						
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784																
HINOJOSA, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 232197										COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 17580 PERF.16388 - 16474				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 10 RRCID -> 248291										COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 16168 PERF.15680 - 16104				
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	6	1	9	2	N	-0-					-0-
						68	4									
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	13	2	N	-0-					-0-
						134	4									
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	15	2	N	-0-					-0-
						115	4									
05	93 N	24	-0-	-69	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
						20	4									
06	150 N	11	-0-	-139	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
07	155 N	35	-0-	-120	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
-----																
TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 248529										COMPL. DATE 02/23/2018		TOTAL DEPTH 14590 PERF.12346 - 12366				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	N	-0-					-0-
*07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	233	2	N	-0-					-0-
-----																
MUZZA, G. P. WELL #: 13 RRCID -> 249324										COMPL. DATE 02/26/2009		TOTAL DEPTH 16264 PERF.15386 - 15634				
02	35308 X	-0-	-0-	-35308	-0-					N	-0-					-0-
03	11532 X	-0-	-0-	-11532	-0-					N	-0-					-0-
04	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-					-0-
05	11532 X	-0-	-0-	-11532	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	31 X	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
-----																
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264										WELL #: 1 RRCID -> 241978		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13684 - 13926		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DEGARZA WELL #: 2 RRCID -> 244043										COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 13799 PERF.13784 - 13826				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----													
FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264													
DEGARZA WELL #: 3 RRCID -> 247852 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13764 - 13818													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
FANDANGO (WILCOX Q) 30148 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784													
HINOJOSA, G. G. WELL #: 14 RRCID -> 158365 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 17375 PERF.10710 - 10740													
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	33	1	49	2	N	-0-	
							377	4				-0-	
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	23	1	40	2	N	-0-	
							419	4				-0-	
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	15	1	63	2	N	-0-	
							442	4				-0-	
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-	
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	
-----													
MUZZA, G. P. WELL #: 9 RRCID -> 242270 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12490 - 12504													
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
-----													
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 2 RRCID -> 245903 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.11436 - 11454													
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
-----													
FARMERS LIFE (1780) 30258 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL													
REMORA OPERATING, LLC 701613													
FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 194026 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 1774 - 1782													
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
-----													



-----													
FAUSTO (LOBO)		//CONT.//		30405 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652									
FAUSTO		WELL #:		3	RRCID ->	155501	COMPL. DATE	10/18/1996	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8560 - 8692	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
02		588 N	200	-0-	-388	-0-	198 2	2 9	N	2	2 1		-0-
03		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-			-0-
04		360 N	293	-0-	-67	-0-	291 2	2 9	N	2	2 1		-0-
05		217 N	162	-0-	-55	-0-	162 2		N	-0-			-0-
06		240 N	230	-0-	-10	-0-	228 2	2 9	N	2	2 1		-0-
07		310 N	301	-0-	-9	-0-	299 2	2 9	N	2	2 1		-0-
-----													
FAUSTO		WELL #:		5	RRCID ->	176793	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8660 - 9092	
02		476 N	76	-0-	-400	-0-	75 2	1 9	N	1	1 1		1
03		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			1
04		120 N	75	-0-	-45	-0-	74 2	1 9	N	1	1 1		1
05		93 N	57	-0-	-36	-0-	57 2		N	-0-			1
06		120 N	84	-0-	-36	-0-	83 2	1 9	N	1	1 1		1
*07		98 N	98	-0-	-0-	-0-	97 2	1 9	N	1	1 1		1
-----													
G. & F. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	189806	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9119 - 9168	
02		476 N	182	-0-	-294	-0-	180 2	2 9	N	2	2 1		1
03		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-			1
04		353 N	353	-0-	-0-	-0-	350 2	3 9	N	3	3 1		1
05		217 N	172	-0-	-45	-0-	172 2		N	-0-			1
06		300 N	248	-0-	-52	-0-	246 2	2 9	N	2	2 1		1
07		372 N	320	-0-	-52	-0-	318 2	2 9	N	2	2 1		1
-----													
M. M. A. CATTLE CO.		WELL #:		11	RRCID ->	201857	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8412 - 9254	
02		980 N	562	-0-	-418	-0-	555 2	7 9	Y	6	6 1		2
03		465 N	379	-0-	-86	-0-	379 2		Y	-0-			2
04	DLQ	G-10	551	-0-	551	551	547 2	4 9	Y	4	4 1		2
05	DLQ	G-10	398	-0-	398	949	398 2		Y	-0-			2
06	DLQ	G-10	871	-0-	871	1820	862 2	9 9	Y	8	8 1		2
*07		1400 N	1106	-0-	-294	1526	1097 2	9 9	Y	8	8 1		2
-----													
FAUSTO		WELL #:		2	RRCID ->	280851	COMPL. DATE	03/12/2016	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	8755 - 9002	
02		4508 X	1618	-0-	-2890	-0-	1597 2	21 9	N	19	19 1		68
03		4526 X	2324	-0-	-2202	-0-	2324 2		N	-0-			68
04		4380 X	2686	-0-	-1694	-0-	2663 2	23 9	N	21	21 1		68
05		3255 X	1452	-0-	-1803	-0-	1452 2		N	-0-			68
06		3150 X	2342	-0-	-808	-0-	2319 2	23 9	N	21	21 1		68
*07		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2819 2	23 9	N	21	21 1		68
-----													
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		WELL #:		029656	RRCID ->	137886	COMPL. DATE	02/15/1991	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	8962 - 9054	
RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT				2									
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----																			
FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																			
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656																			
MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 149170 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8988 - 9476																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																			
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																			
MAYERS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 151407 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9010 - 9050																			
-----																			
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																			
SANTOS WELL #: 3-T RRCID -> 152469 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8852 - 9467																			
-----																			
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																			
MAYERS WELL #: 6 RRCID -> 170760 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8078 - 8090																			
-----																			
02	112	N		70	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	N	1	1	1		-0-
03	154	N		154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	152	2	2	9	N	2	1	1		-0-
04	129	N		129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	N	1	1	1		-0-
05	93	N		57	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-				-0-
06	127	N		127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	N	1	1	1		-0-
07	124	N		112	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	N	1	1	1		-0-
-----																			
G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186175 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8480 - 8860																			
-----																			
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																			
MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 216942 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9122 - 9136																			
-----																			
02	364	N		153	-0-	-211	-0-	-0-	-0-	152	2	1	9	N	1	1	1		6
03	252	N		252	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	249	2	3	9	N	3	1	1		6
04	240	N		220	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	218	2	2	9	N	2	1	1		6
05	155	N		135	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-				6
06	241	N		241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	239	2	2	9	N	2	1	1		6
*07	256	N		256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	254	2	2	9	N	2	1	1		6

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656  
 M.M.A. CATTLE CO. 5 WELL #: 5 RRCID -> 277341 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8870 - 9601

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAUSTO (NAVARRO) 30405 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652  
 FAUSTO WELL #: 2 RRCID -> 151441 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10262

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 161474 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10288 - 10296

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1400 N	632	-0-	-768	-0-	624	2	8	9	N	7	7	1			4
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					4
04	1230 N	904	-0-	-326	-0-	896	2	8	9	N	7	7	1			4
05	713 N	554	-0-	-159	-0-	554	2			N	-0-					4
06	750 N	649	-0-	-101	-0-	642	2	7	9	N	6	6	1			4
07	930 N	891	-0-	-39	-0-	883	2	8	9	N	7	7	1			4

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656  
 SANTOS WELL #: 5 RRCID -> 179943 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10269 - 10278

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELIZ-NAVIDAD (HOUSE) 30555 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688  
 COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 182266 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 8893 - 9068

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

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 183259 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5340 - 5580

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT) DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC COLLINS			30555 750 197688		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
WELL #:			1	RRCID ->	177664	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8220 - 8232				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----															
COLLINS			WELL #:		5	RRCID ->	178094	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8201 - 8216		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----															
COLLINS			WELL #:		2	RRCID ->	178095	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8224 - 8234		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----															
COLLINS			WELL #:		3	RRCID ->	183993	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	9173	PERF.	8190 - 8200		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243				Y	NO RPT					-0-
-----															
FINLEY-WEBB (UPPER CONS) HILCORP ENERGY COMPANY CALLAGHAN RANCH			30950 465 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
WELL #:			31	RRCID ->	133163	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	4990 - 5000				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/17/2021															
-----															
CALLAGHAN RANCH			WELL #:		20	RRCID ->	146869	COMPL. DATE	09/26/1993	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5124 - 5140		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/29/2021															
-----															
CALLAGHAN RANCH			WELL #:		41	RRCID ->	151204	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5058 - 5112		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 04/06/2021															



FINLEY-WEBB (UPPER CONS)		//CONT.//		30950 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CALLAGHAN RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	172866	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	4952	-	5206
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2021														
-----														
CALLAGHAN RANCH A/C 2		WELL #:		14	RRCID ->	196287	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5210	-	5222
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2021														
-----														
CALLAGHAN		WELL #:		43	RRCID ->	209803	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	4960	-	5130
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2021 - WELL PLUGGED 4-10-2021														
-----														
FINLEY-WEBB (LOBO CONS)				30950 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
EOG RESOURCES, INC.				253162										
CALLAGHAN RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	062185	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	4570	-	4720
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
CALLAGHAN RANCH		WELL #:		61	RRCID ->	205986	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6328	-	6452
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2021														
-----														
CALLAGHAN RANCH		WELL #:		60	RRCID ->	205991	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5586	-	6501
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2021														
-----														
CALLAGHAN RANCH		WELL #:		63	RRCID ->	205993	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	6695	PERF.	5165	-	5180
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2021														
-----														
CALLAGHAN RANCH		WELL #:		62	RRCID ->	205996	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	6655	PERF.	4984	-	6506
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2021 - WELL PLUGGED 4-12-2021														

OIL AND GAS DIVISION

FINLEY-WEBB (LOBO CONS)		//CONT.//		30950 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
CALLAGHAN RANCH		WELL #:		64	RRCID ->	210183	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	6712	PERF. 4979 - 5730
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/09/2021							
CALLAGHAN RANCH		WELL #:		65	RRCID ->	211521	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	6720	PERF. 4978 - 5255
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/30/2021							
CALLAGHAN RANCH		WELL #:		66	RRCID ->	227542	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5582 - 5820
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/15/2021							
FITZSIMMONS, EAST (PETTUS)				31133 555	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.				848007							
GARCIA, ANTONIA		WELL #:		1	RRCID ->	270557	COMPL. DATE	07/20/2013	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4702 - 4704
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FITZSIMMONS, NE. (HOCKLEY -A-)				31135 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.				848007							
ALMA 1560		WELL #:		1	RRCID ->	279933	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 3970 - 3972
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
FITZSIMMONS, SE (1500)				31138 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
PROGAS OPERATING, INC				681142							
GARZA		WELL #:		1	RRCID ->	282280	COMPL. DATE	02/01/2017	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 1494 - 1499
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FIVE GATES (COLE SANDS)		31139 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
SCORE ENERGY COMPANY		758477								
BAZAN ET AL		WELL #:		RRCID -> 098025		COMPL. DATE 12/22/1981		TOTAL DEPTH 7016 PERF. 4465 - 4470		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
PLUGGED AND ABANDONED		11/26/2007								

FIVE GATES (4878)		31139 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
NYE EXPLORATION & PROD, L.L.C.		616967								
KEETCH		WELL #:		RRCID -> 286767		COMPL. DATE 06/19/2019		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4477 - 4480		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	15052	14414	-0-	-638	-0-	14286 3	128 9	N	116	152
03	15252	14930	-0-	-322	-0-	14805 3	125 9	N	114 178 1	88
04	14760	13990	-0-	-770	-0-	13881 3	109 9	N	99	187
05	15252	10571	-0-	-4681	-0-	10512 3	59 9	N	54 183 1	58
06	14760	2692	-0-	-12068	-0-	2679 3	13 9	N	12	70
07	15252	NO RPT	-0-	-15252	-0-			N	NO RPT	70

FLORES (FRIO 4750)		31533 110		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		273611								
DE FLORES, M. S.		WELL #:		RRCID -> 289137		COMPL. DATE 02/10/2020		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4457 - 4459		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FLORES (RINCON B)		31533 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
RESOURCE EXPL & PROD, INC.		703393								
SLICK ESTATE		WELL #:		RRCID -> 101237		COMPL. DATE 02/21/1982		TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6106 - 6154		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
BLOOMBERG		15								
		WELL #:		RRCID -> 169435		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6372 - 6388		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	6 1	303 3	Y	29	421
						32 9				
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	5 1	290 3	Y	24	445
						26 9				
04	330 N	318	-0-	-12	-0-	5 1	293 3	Y	18	463
						20 9				
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	169 1	279 3	Y	-0-	463
*06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	150 1	408 3	Y	-0-	463
*07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	171 1	423 3	Y	-0-	463

FLORES (RINCON B)		//CONT.//		31533 390	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		45	RRCID ->	214786	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6310 -	6340
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	9	-0-	9	9		9 3		Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	4	-0-	4	13		4 3		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-			-0-
-----													
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		42	RRCID ->	215184	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6624 -	6642
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		46	RRCID ->	217121	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6580 -	6662
02	10689 X	10689	-0-	-0-	-0-	42 1	10625 3	Y	20				54
						22 9							
03	12796 X	12796	-0-	-0-	-0-	41 1	12745 3	Y	9	24 1			39
						10 9							
04	13861 X	13861	-0-	-0-	-0-	39 1	13820 3	Y	2				41
						2 9							
05	2294 X	2204	-0-	-90	-0-	833 1	1371 3	Y	-0-				41
*06	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	764 1	2081 3	Y	-0-				41
*07	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	822 1	2033 3	Y	-0-				41
-----													
FLORES (SULLIVAN, UPPER)		31533 495		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
BOBCAT OPERATING		077686											
BENTSEN		WELL #:			RRCID ->	137369	COMPL. DATE	11/01/1990	TOTAL DEPTH	5017	PERF.	4508 -	4512
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2014													
-----													
SMITH PRODUCTION INC.		789662					CNTY: HIDALGO						
GARCIA, I. Y.		WELL #:		16	RRCID ->	190378	COMPL. DATE	07/10/2012	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	4390 -	4828
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035					CNTY: HIDALGO						
BLOOMBERG, S. D.		WELL #:		9	RRCID ->	123652	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	5115	PERF.	3556 -	3584
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORES (SULLIVAN, UPPER)		//CONT.//		31533 495	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		4	RRCID ->	272728	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	11722	PERF.	4162 - 4166	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		268	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		268	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		268	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		268	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		268	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		268	

FLORES (VICKSBURG J)				31533 496	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR		
SCORPION OPERATING, INC.				758492								
CANTU UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	182092	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	6232	PERF.	5558 - 5578
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)				31533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
ESCUDO OIL & GAS, LLC				254264								
YTURRIA, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	210392	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	9354	PERF.	9285 - 9354
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-		11	1	919	2	Y	-0-
03	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-		14	1	1381	2	Y	-0-
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-		10	1	605	2	Y	-0-
05	1023 N	391	-0-	-632	-0-		7	1	365	2	Y	-0-
							19	9				
06	1020 N	230	-0-	-790	-0-		4	1	226	2	Y	-0-
07	651 N	478	-0-	-173	-0-		8	1	426	2	Y	-0-
							44	9				

VANDERPOOL				WELL #:	1	RRCID ->	229611	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	9414 - 9659
02	DLQ G-10	460	-0-	460	460		6	1	454	2	Y	-0-	
03	1235 N	775	-0-	-460	-0-		8	1	767	2	Y	-0-	
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-		4	1	296	2	Y	-0-	
05	496 N	321	-0-	-175	-0-		6	1	304	2	Y	-0-	
							11	9					
06	750 N	40	-0-	-710	-0-		2	1	38	2	Y	-0-	
07	310 N	33	-0-	-277	-0-		1	1	29	2	Y	-0-	
							3	9					

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701		RRCID ->	205374	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	9761 - 9852
MORSE		WELL #:		5ST									
02	728 N	613	-0-	-115	-0-		30	1	576	2	Y	6	9
							7	9					
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-		59	1	752	2	Y	2	8 1
							2	9					
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-		58	1	701	2	Y	4	7
							4	9					
05	928 N	928	-0-	-0-	-0-		65	1	861	2	Y	2	9
							2	9					
06	780 N	733	-0-	-47	-0-		49	1	676	2	Y	7	11 1
							8	9					
07	806 N	740	-0-	-66	-0-		58	1	682	2	Y	-0-	5

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC				273611										
ACEVEDO				WELL #:	3	RRCID ->	267733	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	9502	PERF. 7970 -	9174	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	130	1	366	3	N	-0-	25	7	55
*03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			55
*04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			55
*05	93 N	61	-0-	-32	-0-	15	1	42	3	N	4			59
						4	9							
*06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	95	1	284	3	N	-0-	34	5	25
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
-----														
DE FLORES, M. S.				WELL #:	7	RRCID ->	268968	COMPL. DATE	09/07/2012	TOTAL DEPTH	9802	PERF. 7952 -	9466	
02	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	776	1	5114	3	N	85	179	1	73
						94	9							
03	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	441	1	4066	3	N	25	19	8	79
						28	9							
04	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	499	1	3685	3	N	-0-			79
05	4061 X	3904	-0-	-157	-0-	547	1	3357	3	N	-0-			79
*06	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	506	1	4476	3	N	34	18	8	95
						37	9							
07	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT			95
-----														
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
ZAMORA STATE				WELL #:	2	RRCID ->	120245	COMPL. DATE	01/22/1986	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9801 -	10490	
02	560 N	476	-0-	-84	-0-	36	1	432	2	N	7	7	1	27
						8	9							
03	651 N	537	-0-	-114	-0-	44	1	485	2	N	7	5	1	29
						8	9							
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	56	1	599	2	N	9	10	1	28
						10	9							
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	58	1	517	2	N	6	5	1	29
						7	9							
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	63	1	607	2	N	6	5	1	30
						7	9							
07	682 N	652	-0-	-30	-0-	68	1	575	2	N	8	10	1	28
						9	9							
-----														
ZAMORA-STATE				WELL #:	3	RRCID ->	123615	COMPL. DATE	01/10/1987	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9730 -	10179	
02	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	169	1	2038	2	N	12	12	1	102
						13	9							
03	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	208	1	2277	2	N	12	8	1	106
						13	9							
04	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	222	1	2369	2	N	13	16	1	103
						14	9							
05	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	230	1	2043	2	N	10	8	1	105
						11	9							
06	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	248	1	2401	2	N	9	8	1	106
						10	9							
*07	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	258	1	2175	2	N	13	16	1	103
						14	9							
-----														
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	125199	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL DEPTH	11450	PERF. 9779 -	9870	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 127202		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 11325		PERF. 8930 - 9092				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	67	1	808	2	N	10	7	1	9
						11	9							
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	59	1	647	2	N	12	7	1	14
						13	9							
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	24	1	253	2	N	5	13	1	6
						6	9							
05	713 N	633	-0-	-80	-0-	63	1	559	2	N	10	4	1	12
						11	9							
06	690 N	605	-0-	-85	-0-	56	1	539	2	N	9	7	1	14
						10	9							
*07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	79	1	662	2	N	13	15	1	12
						14	9							

ZAMORA STATE		WELL #: 5		RRCID -> 150396		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 10501		PERF. 8982 - 9108				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17	12	1	5	8	25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15	9	1	1	8	30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16	17	1	3	8	26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13	9	1	1	8	29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14	9	1	4	8	30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17	18	1	4	8	25

ZAMORA STATE		WELL #: 9		RRCID -> 220495		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8806 - 10078				
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-	12	1			86
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					86
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	1			83
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	1			82
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					82

ZAMORA STATE		WELL #: 7		RRCID -> 221635		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 10680		PERF. 8969 - 9113				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17	16	1	1	8	26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16	11	1			31
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	19	22	1	1	8	27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14	11	1			30
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	2	N	13	11	1	1	8	31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20	22	1	1	8	28

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 222722		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 10384		PERF. 8782 - 9246				
02	728 X	-0-	-0-	-728	-0-			N	49	12	1	5	8	148
03	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	140	1	N	45	9	1	1	8	183
						50	9							
04	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	226	1	N	127	193	1	4	8	113
						140	9							
05	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	219	1	N	119	9	1	1	8	222
						131	9							
06	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	247	1	N	188	188	1	4	8	218
						207	9							
*07	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	269	1	N	231	191	1	4	8	254
						254	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 223276 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9702 - 10207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	8904 X	6993	-0-	-1911	-0-	493	1	5933	2	N	515	247	1	254 8 487
						567	9							
03	9858 X	8561	-0-	-1297	-0-	682	1	7466	2	N	375	177	1	64 8 621
						413	9							
04	9540 X	8933	-0-	-607	-0-	726	1	7763	2	N	404	345	1	187 8 493
						444	9							
05	9858 X	7236	-0-	-2622	-0-	696	1	6184	2	N	324	176	1	64 8 577
						356	9							
06	9540 X	6732	-0-	-2808	-0-	591	1	5724	2	N	379	173	1	190 8 593
						417	9							
07	9238 X	5694	-0-	-3544	-0-	561	1	4723	2	N	373	333	1	186 8 447
						410	9							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 224080 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7188 - 8978

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZAMORA STATE WELL #: 8 RRCID -> 224086 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9712 - 10186

02	1960 N	903	-0-	-1057	-0-	62	1	747	2	N	85	59	1	26 8 87
						94	9							
03	2232 N	816	-0-	-1416	-0-	61	1	672	2	N	75	42	1	7 8 113
						83	9							
04	1590 N	482	-0-	-1108	-0-	34	1	363	2	N	77	82	1	19 8 89
						85	9							
05	992 N	405	-0-	-587	-0-	34	1	302	2	N	63	41	1	6 8 105
						69	9							
06	780 N	377	-0-	-403	-0-	29	1	283	2	N	59	41	1	19 8 104
						65	9							
07	496 N	334	-0-	-162	-0-	26	1	218	2	N	82	78	1	19 8 89
						90	9							

ZAMORA STATE WELL #: 10 RRCID -> 225003 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7986 - 8176

02	1540 N	731	-0-	-809	-0-	53	1	632	2	N	42	32	1	9 8 175
						46	9							
03	1550 N	308	-0-	-1242	-0-	21	1	231	2	N	51	150	1	2 8 74
						56	9							
04	1080 N	73	-0-	-1007	-0-	2	1	26	2	N	41	39	1	5 8 71
						45	9							
05	806 N	47	-0-	-759	-0-	2	1	19	2	N	24	21	1	2 8 72
						26	9							
06	300 N	52	-0-	-248	-0-	2	1	21	2	N	26	18	1	5 8 75
						29	9							
07	62 N	34	-0-	-28	-0-	1	1	9	2	N	22	34	1	5 8 58
						24	9							



FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
ZAMORA STATE		WELL #: 13		RRCID -> 225904		COMPL. DATE 05/27/2008			TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7306 - 8598			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	193	1	2324	2	N	-0-	162
03	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	220	1	2403	2	N	6	115
04	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	212	1	2263	2	N	-0-	115
05	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	239	1	2125	2	N	-0-	115
06	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	237	1	2294	2	N	7	122
07	2325 X	2175	-0-	-150	-0-	231	1	1944	2	N	-0-	122
-----												
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 227373		COMPL. DATE 09/21/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8902 - 10506			
02	6804 X	6362	-0-	-442	-0-	485	1	5834	2	N	39	106
03	7533 X	5569	-0-	-1964	-0-	462	1	5060	2	N	43	135
04	6810 X	5617	-0-	-1193	-0-	475	1	5075	2	N	61	165
05	7037 X	5036	-0-	-2001	-0-	505	1	4485	2	N	42	193
06	6810 X	5227	-0-	-1583	-0-	484	1	4691	2	N	47	219
07	7037 X	4858	-0-	-2179	-0-	512	1	4318	2	N	25	212
-----												
ZAMORA STATE		WELL #: 11ST		RRCID -> 232975		COMPL. DATE 11/25/2008			TOTAL DEPTH 10808 PERF.10030 - 10316			
02	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	121	1	1454	2	N	4	139
03	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	138	1	1506	2	N	2	140
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	64	1	686	2	N	2	139
05	713 N	515	-0-	-198	-0-	52	1	462	2	N	1	139
06	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	112	1	1088	2	N	2	139
07	713 N	571	-0-	-142	-0-	60	1	509	2	N	2	138
-----												
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 234053		COMPL. DATE 10/06/2007			TOTAL DEPTH 10526 PERF. N/A			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
-----												
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 237506		COMPL. DATE 03/29/2008			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7958 - 8955			
02	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	126	1	1512	2	N	80	233
03	855 X	855	-0-	-0-	-0-	62	1	679	2	N	104	135
04	570 X	274	-0-	-296	-0-	114	1	185	2	N	65	171
05	589 X	13	-0-	-576	-0-	17	1	12	9	N	11	169
06	570 X	121	-0-	-449	-0-	8	1	78	2	N	32	191
07	589 X	-0-	-0-	-589	-0-	35	9			N	36	34

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.				789662										
GARCIA, I. Y.				WELL #:	7	RRCID ->	110956	COMPL. DATE	03/31/1984	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9238 - 9674	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		8316 X	8224	-0-	-92	-0-	8220 2	4 9	Y	Y	4	4 1		4
03		9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	9744 2	10 9	Y	Y	9	10 1		3
04		9574 X	9574	-0-	-0-	-0-	9565 2	9 9	Y	Y	8	8 1		3
05		9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	9982 2	9 9	Y	Y	8	8 1		3
06		9615 X	9615	-0-	-0-	-0-	9607 2	8 9	Y	Y	7	4 1		6
07		9207 X	8086	-0-	-1121	-0-	8077 2	9 9	Y	Y	8	10 1		4
-----														
GARCIA, I. Y.				WELL #:	8	RRCID ->	115351	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9086 - 10873	
02		3220 X	224	-0-	-2996	-0-	224 2		Y	Y	-0-			-0-
03		3596 X	375	-0-	-3221	-0-	375 2		Y	Y	-0-			-0-
04		3480 X	355	-0-	-3125	-0-	355 2		Y	Y	-0-			-0-
05		3596 X	300	-0-	-3296	-0-	300 2		Y	Y	-0-			-0-
06		420 X	310	-0-	-110	-0-	310 2		Y	Y	-0-			-0-
07		372 X	282	-0-	-90	-0-	282 2		Y	Y	-0-			-0-
-----														
GARCIA, I. Y.				WELL #:	9	RRCID ->	117565	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	11618	PERF.	9864 - 10066	
02		700 N	566	-0-	-134	-0-	566 2		Y	Y	-0-			-0-
03		775 N	628	-0-	-147	-0-	628 2		Y	Y	-0-			-0-
04		600 N	593	-0-	-7	-0-	593 2		Y	Y	-0-			-0-
05		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		Y	Y	-0-			-0-
06		600 N	590	-0-	-10	-0-	590 2		Y	Y	-0-			-0-
07		620 N	586	-0-	-34	-0-	586 2		Y	Y	-0-			-0-
-----														
YTURRIA L&L CO. -C-				WELL #:	2	RRCID ->	118205	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	11967	PERF.	9095 - 11772	
02		140 X	-0-	-0-	-140	-0-			Y	Y	51	44 1		33
03		155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	Y	-0-			33
04		150 X	-0-	-0-	-150	-0-			Y	Y	-0-			33
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			33
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			33
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			33
-----														
YTURRIA L&C -B-				WELL #:	1	RRCID ->	121430	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9624 - 11786	
02		1260 N	907	-0-	-353	-0-	885 2	22 9	Y	Y	20	43 1		-0-
03		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1125 2	9 9	Y	Y	8			8
04		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2		Y	Y	-0-	8 1		-0-
05		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	14 1	1258 2	Y	Y	-0-			-0-
06		1110 N	930	-0-	-180	-0-	930 2		Y	Y	-0-			-0-
07		1364 N	1126	-0-	-238	-0-	7 1	1101 2	Y	Y	16			16
-----														
YTURRIA L&C "B"				WELL #:	2	RRCID ->	123136	COMPL. DATE	09/25/1986	TOTAL DEPTH	11886	PERF.	10340 - 10407	
02		1008 N	914	-0-	-94	-0-	914 2		Y	Y	-0-			-0-
03		1085 N	970	-0-	-115	-0-	970 2		Y	Y	-0-			-0-
04		1050 N	910	-0-	-140	-0-	910 2		Y	Y	-0-			-0-
05		881 N	881	-0-	-0-	-0-	9 1	872 2	Y	Y	-0-			-0-
06		930 N	876	-0-	-54	-0-	876 2		Y	Y	-0-			-0-
07		930 N	837	-0-	-93	-0-	5 1	832 2	Y	Y	-0-			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662											
YTURRIA L&C -B-		WELL #:		3	RRCID ->	124488	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11822	PERF. 9664 - 9795				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
YTURRIA L&L CO. -C-		WELL #:		4	RRCID ->	124489	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12321	PERF. 9359 - 11349				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
-----															
GARCIA, I. Y.		WELL #:		14	RRCID ->	125755	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	11633	PERF.10461 - 11494				
02	2380 X	2085	-0-	-295	-0-	2085	2		Y	-0-					-0-
03	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2		Y	-0-					-0-
04	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2		Y	-0-					-0-
05	2790 X	1987	-0-	-803	-0-	1987	2		Y	-0-					-0-
06	2700 X	2195	-0-	-505	-0-	2195	2		Y	-0-					-0-
07	2790 X	2297	-0-	-493	-0-	2297	2		Y	-0-					-0-
-----															
GARCIA, J. A.		WELL #:		1	RRCID ->	126437	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	11580	PERF. 8990 - 9006				
02	168 N	143	-0-	-25	-0-	143	2		Y	-0-					-0-
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2		Y	-0-					-0-
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2		Y	-0-					-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		Y	-0-					-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		Y	-0-					-0-
*07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		Y	-0-					-0-
-----															
YTURRIA, L&L CO. -C-		WELL #:		5	RRCID ->	126955	COMPL. DATE	01/01/1988	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9744 - 10760				
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	27	1	990	2	Y	-0-				-0-
03	1116 N	1111	-0-	-5	-0-	5	1	1106	2	Y	-0-				-0-
04	1050 N	900	-0-	-150	-0-	900	2		Y	-0-					-0-
05	1116 N	1101	-0-	-15	-0-	1101	2		Y	-0-					-0-
06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		Y	-0-					-0-
*07	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2		Y	-0-					-0-
-----															
YTURRIA, L&C -B-		WELL #:		4	RRCID ->	128064	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	11987	PERF.10050 - 11871				
02	2668 N	2638	-0-	-30	-0-	2638	2		Y	-0-					56
03	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2		Y	-0-					56
04	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2		Y	-0-	21	1			35
05	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	29	1	2623	2	Y	-0-				35
06	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2		Y	-0-					35
*07	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	17	1	2610	2	Y	-0-				35
-----															
GARCIA, J.A.		WELL #:		2	RRCID ->	128987	COMPL. DATE	02/08/2005	TOTAL DEPTH	11224	PERF. 7352 - 7523				
02	1092 N	896	-0-	-196	-0-	896	2		Y	-0-					-0-
03	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		Y	-0-					-0-
04	1170 N	1078	-0-	-92	-0-	1078	2		Y	-0-					-0-
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		Y	-0-					-0-
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2		Y	-0-					-0-
07	1116 N	965	-0-	-151	-0-	965	2		Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA, J.A.		//CONT.// //CONT.//	31533 500 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
GARCIA, J.A.		WELL #: 3		RRCID -> 130353	COMPL. DATE 06/11/2003	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9474 - 9484					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
GARCIA, I. Y.		WELL #: 22		RRCID -> 146488	COMPL. DATE 04/11/2008	TOTAL DEPTH 11998	PERF. 9166 - 9452					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
YTURRIA, L & L CO. -C-		WELL #: 6		RRCID -> 147242	COMPL. DATE 09/18/2014	TOTAL DEPTH 11850	PERF. 8670 - 8792					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 5		RRCID -> 147367	COMPL. DATE 11/23/1993	TOTAL DEPTH 12300	PERF. 11606 - 11699					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
YTURRIA L&L -C-		WELL #: 1		RRCID -> 153956	COMPL. DATE 09/08/1984	TOTAL DEPTH 10266	PERF. N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157152	COMPL. DATE 04/18/2003	TOTAL DEPTH 10497	PERF. 8960 - 9018					
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		Y	-0-			-0-
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2		Y	-0-			-0-
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		Y	-0-			-0-
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2		Y	-0-			-0-
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2		Y	-0-			-0-
07	620 N	609	-0-	-11	-0-	609 2		Y	-0-			-0-
GARCIA, I. Y.		WELL #: 20		RRCID -> 159139	COMPL. DATE 01/14/2008	TOTAL DEPTH 9830	PERF. 7250 - 7386					
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	135 2		Y	-0-			-0-
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2		Y	-0-			-0-
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 2		Y	-0-			-0-
05	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 2		Y	-0-			-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		Y	-0-			-0-
07	155 N	43	-0-	-112	-0-	43 2		Y	-0-			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662								
YTURRIA L & C "B"		WELL #: 5		RRCID -> 161481		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 11761 PERF.10058 - 11567		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
GARCIA, I. Y.		WELL #: 13		RRCID -> 163560		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 5351 - 5359		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
GARCIA, I. Y.		WELL #: 10		RRCID -> 165294		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7953 - 8094		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
GARCIA, I. Y.		WELL #: 15		RRCID -> 168958		COMPL. DATE 09/15/2016		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 6004 - 6019		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 174390		COMPL. DATE 02/08/2015		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6566 - 6578		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
GARCIA, I. Y.		WELL #: 18		RRCID -> 178830		COMPL. DATE 08/21/2019		TOTAL DEPTH 10166 PERF. 5794 - 8708		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
YTURRIA L & L -C-		WELL #: 7		RRCID -> 179147		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 11730 PERF. 7080 - 7192		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
GARCIA, I. Y.		WELL #: 23		RRCID -> 181303		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12141		PERF. 9715 - 11670	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-		931	2	Y	-0-			-0-
03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-		1054	2	Y	-0-			-0-
04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-		1024	2	Y	-0-			-0-
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-		1095	2	Y	-0-			-0-
06	985 N	985	-0-	-0-	-0-		985	2	Y	-0-			-0-
*07	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-		1060	2	Y	-0-			-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 181348		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 12062		PERF. 9700 - 10948			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181351		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 12040		PERF. 9793 - 11616				
02	2408 X	2123	-0-	-285	-0-	55	1	2023	2	Y	41	36	1	23
						45	9							
03	2666 X	2317	-0-	-349	-0-	10	1	2297	2	Y	9	10	1	22
						10	9							
04	2580 X	1792	-0-	-788	-0-	1786	2	6	9	Y	5	5	1	22
05	2635 X	2574	-0-	-61	-0-	2568	2	6	9	Y	5	5	1	22
06	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2415	2	6	9	Y	5	3	1	24
*07	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2574	2	9	9	Y	8	10	1	22

YTURRIA L&C -B-		WELL #: 6		RRCID -> 182339		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 8986 - 11536			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

YTURRIA L & C -B-		WELL #: 7		RRCID -> 183250		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 10018 - 10771				
02	1680 N	1636	-0-	-44	-0-	1563	2	73	9	Y	66	142	1	-0-
03	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2212	2	31	9	Y	28			28
04	1800 N	1747	-0-	-53	-0-	1688	2	59	9	Y	54	82	1	-0-
05	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	19	1	1752	2	Y	45			45
						50	9							
06	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2052	2	52	9	Y	47			92
*07	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	13	1	2095	2	Y	39			131
						43	9							

GARCIA, I. Y.		WELL #: 27		RRCID -> 183420		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 11579		PERF. 7805 - 7825			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662													
GARCIA, I. Y.		WELL #: 24		RRCID -> 183421		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 9861 PERF. 6661 - 6742							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183424		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9234 - 11495							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
GARCIA, J. A.		WELL #: 6		RRCID -> 183835		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10801 - 10990							
02	1036 N	961	-0-	-75	-0-	955	2	6	9	Y	5	4	1		4
03	1023 N	980	-0-	-43	-0-	971	2	9	9	Y	8	9	1		3
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1131	2	8	9	Y	7	8	1		2
05	1054 N	850	-0-	-204	-0-	840	2	10	9	Y	9	8	1		3
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	962	2	8	9	Y	7	4	1		6
07	1178 N	993	-0-	-185	-0-	984	2	9	9	Y	8	10	1		4
-----															
YTURRIA L&C -B-		WELL #: 8		RRCID -> 183837		COMPL. DATE 04/28/2005		TOTAL DEPTH 11943 PERF. 9556 - 11886							
02	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-				73
03	1612 X	1507	-0-	-105	-0-	1507	2			Y	-0-				73
04	1650 X	1453	-0-	-197	-0-	1453	2			Y	-0-	73	1		-0-
05	1705 X	1451	-0-	-254	-0-	16	1	1435	2	Y	-0-				-0-
06	1650 X	1419	-0-	-231	-0-	1419	2			Y	-0-				-0-
07	1612 X	1448	-0-	-164	-0-	9	1	1439	2	Y	-0-				-0-
-----															
GARCIA YTURRIA -C- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184828		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9767 - 11341							
02	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	48	1	1744	2	Y	38	33	1		21
						42	9								
03	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	7	1	1540	2	Y	9	10	1		20
						10	9								
04	1950 N	1539	-0-	-411	-0-	1530	2	9	9	Y	8	8	1		20
05	2015 N	1642	-0-	-373	-0-	1633	2	9	9	Y	8	8	1		20
06	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1682	2	8	9	Y	7	4	1		23
*07	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1836	2	8	9	Y	7	9	1		21
-----															
GARCIA, I. Y.		WELL #: 29		RRCID -> 185099		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9614 - 10320							
02	2492 X	2139	-0-	-353	-0-	2133	2	6	9	Y	5	4	1		5
03	2759 X	2476	-0-	-283	-0-	2467	2	9	9	Y	8	10	1		3
04	2670 X	2381	-0-	-289	-0-	2372	2	9	9	Y	8	8	1		3
05	2759 X	2370	-0-	-389	-0-	2361	2	9	9	Y	8	8	1		3
06	2670 X	2643	-0-	-27	-0-	2634	2	9	9	Y	8	4	1		7
*07	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3213	2	8	9	Y	7	10	1		4

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662							
GARCIA, I. Y.		WELL #: 26		RRCID -> 185212		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 11465 PERF. 8912 - 9801	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1988 N	1893	-0-	-95	-0-	1893 2			-0-
03	2232 N	2066	-0-	-166	-0-	2066 2			-0-
04	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206 2			-0-
05	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 2			-0-
06	2010 N	1935	-0-	-75	-0-	1935 2			-0-
07	2294 N	1973	-0-	-321	-0-	1973 2			-0-
-----									
GARCIA, J. A.		WELL #: 4		RRCID -> 185389		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9250 - 10173	
02	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2			-0-
03	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2			-0-
04	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2			-0-
05	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2			-0-
06	1410 N	1348	-0-	-62	-0-	1348 2			-0-
07	1457 N	1393	-0-	-64	-0-	1393 2			-0-
-----									
YTURRIA L&C -B-		WELL #: 9		RRCID -> 186123		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 11825 PERF.11200 - 11723	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
GARCIA, I. Y.		WELL #: 30		RRCID -> 186377		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10008 - 10669	
02	168 N	96	-0-	-72	-0-	96 2			-0-
03	155 N	114	-0-	-41	-0-	114 2			-0-
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	103 2			-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2			-0-
*07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2			-0-
-----									
GARCIA, I. Y.		WELL #: 25		RRCID -> 186854		COMPL. DATE 01/04/2017		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 6832 - 6860	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
GARCIA, I. Y.		WELL #: 28		RRCID -> 187657		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9276 - 9492	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
GARCIA, J. A.		WELL #: 7		RRCID -> 187849		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9140 - 9960	
02	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2642 2	4 9	Y	4 1 2
03	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2580 2	10 9	Y	9 10 1 1
04	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2444 2	9 9	Y	8 8 1 1
05	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2592 2	9 9	Y	8 8 1 1
06	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2507 2	9 9	Y	8 4 1 5
*07	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2881 2	8 9	Y	7 10 1 2



FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
GARCIA, J. A.		WELL #: 8		RRCID -> 187956		COMPL. DATE 07/19/2009		TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9024 - 9134			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		368 N	368	-0-	-0-	368 2		Y	-0-		-0-
03		341 N	337	-0-	-4	337 2		Y	-0-		-0-
04		360 N	297	-0-	-63	297 2		Y	-0-		-0-
05		403 N	301	-0-	-102	301 2		Y	-0-		-0-
06		330 N	297	-0-	-33	297 2		Y	-0-		-0-
07		310 N	193	-0-	-117	193 2		Y	-0-		-0-
-----											
YTURRIA L & L -C-		WELL #: 8		RRCID -> 188023		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 11837 PERF. 9700 - 11444			
02		9940 X	5416	-0-	-4524	141 1	5137 2	Y	125	109 1	126
						138 9					
03		9827 X	4981	-0-	-4846	20 1	4705 2	Y	233	260 1	99
						256 9					
04		9510 X	3925	-0-	-5585	3783 2	142 9	Y	129	137 1	91
05		8308 X	6299	-0-	-2009	6143 2	156 9	Y	142	137 1	96
06		5790 X	5489	-0-	-301	5349 2	140 9	Y	127	68 1	155
*07		6379 X	6379	-0-	-0-	6177 2	202 9	Y	184	244 1	95
-----											
GARCIA, J. A.		WELL #: 5		RRCID -> 189003		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9591 - 10716			
02		1792 X	422	-0-	-1370	422 2		Y	-0-		-0-
03		1519 X	1325	-0-	-194	1325 2		Y	-0-		-0-
04		1830 X	1229	-0-	-601	1229 2		Y	-0-		-0-
05		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-		Y	-0-		-0-
06		1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-		Y	-0-		-0-
07		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
GARCIA, I. Y.		WELL #: 32		RRCID -> 189010		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 11625 PERF.10034 - 10180			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
GARCIA, I. Y.		WELL #: 33		RRCID -> 189521		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9488 - 9528			
02		280 N	278	-0-	-2	278 2		Y	-0-		-0-
03		453 N	453	-0-	-0-	453 2		Y	-0-		-0-
04		322 N	322	-0-	-0-	322 2		Y	-0-		-0-
05		310 N	295	-0-	-15	295 2		Y	-0-		-0-
06		459 N	459	-0-	-0-	459 2		Y	-0-		-0-
*07		389 N	389	-0-	-0-	389 2		Y	-0-		-0-
-----											
GARCIA, J. A.		WELL #: 9		RRCID -> 189726		COMPL. DATE 08/06/2014		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8896 - 9026			
02		3412 X	3412	-0-	-0-	3371 2	41 9	Y	37	32 1	22
03		3731 X	3731	-0-	-0-	3644 2	87 9	Y	79	88 1	13
04		3463 X	3463	-0-	-0-	3382 2	81 9	Y	74	79 1	8
05		3720 X	3555	-0-	-165	3465 2	90 9	Y	82	79 1	11
06		3600 X	3471	-0-	-129	3391 2	80 9	Y	73	39 1	45
07		3720 X	3510	-0-	-210	3424 2	86 9	Y	78	103 1	20

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. YTURRIA L & L -C-		//CONT.// 31533 500 //CONT.// 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
		WELL #: 10	RRCID -> 189853	COMPL. DATE 08/26/2002	TOTAL DEPTH 11770	PERF. 11339 - 11410				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	728 N	678	-0-	-50	-0-	17 1 45 9	616 2	Y	41 36 1	35
03	868 N	832	-0-	-36	-0-	3 1 10 9	819 2	Y	9 10 1	34
04	990 N	545	-0-	-445	-0-	538 2	7 9	Y	6 6 1	34
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	776 2	7 9	Y	6 6 1	34
06	810 N	732	-0-	-78	-0-	726 2	6 9	Y	5 3 1	36
*07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	723 2	9 9	Y	8 10 1	34
GARCIA, J. A.		WELL #: 10	RRCID -> 189881	COMPL. DATE 09/19/2005	TOTAL DEPTH 10990	PERF. 9430 - 10777				
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		Y	-0-	-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		Y	-0-	-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		Y	-0-	-0-
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		Y	-0-	-0-
06	360 N	326	-0-	-34	-0-	326 2		Y	-0-	-0-
*07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		Y	-0-	-0-
GARCIA-YTURRIA -C- GAS UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 190898	COMPL. DATE 11/17/2002	TOTAL DEPTH 11490	PERF. 9597 - 11188				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 191637	COMPL. DATE 11/14/2002	TOTAL DEPTH 10040	PERF. 9580 - 9814				
02	2156 X	2046	-0-	-110	-0-	2046 2		Y	-0-	-0-
03	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237 2		Y	-0-	-0-
04	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708 2		Y	-0-	-0-
05	2263 X	1738	-0-	-525	-0-	1738 2		Y	-0-	-0-
06	3120 X	2198	-0-	-922	-0-	2198 2		Y	-0-	-0-
07	3224 X	1081	-0-	-2143	-0-	1081 2		Y	-0-	-0-
GARCIA, I. Y.		WELL #: 34	RRCID -> 192244	COMPL. DATE 08/01/2009	TOTAL DEPTH 9840	PERF. 9150 - 9164				
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		Y	-0-	-0-
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		Y	-0-	-0-
04	390 N	301	-0-	-89	-0-	301 2		Y	-0-	-0-
05	372 N	345	-0-	-27	-0-	345 2		Y	-0-	-0-
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		Y	-0-	-0-
*07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		Y	-0-	-0-
YTURRIA L & C -B-		WELL #: 10	RRCID -> 193648	COMPL. DATE 01/13/2003	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9825 - 10245				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
GARCIA, J. A.		WELL #: 11		RRCID -> 193722		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9234 - 9344			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1152 2	45 9	Y	41	36 1	23
03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1379 2	99 9	Y	90	100 1	13
04	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1315 2	83 9	Y	75	79 1	9
05	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1402 2	89 9	Y	81	79 1	11
06	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1346 2	80 9	Y	73	39 1	45
*07	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1340 2	86 9	Y	78	103 1	20
-----											
YTURRIA L & L -C-		WELL #: 9		RRCID -> 195417		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9166 - 9294			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 6		RRCID -> 195891		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11260 - 11554			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 1		RRCID -> 197657		COMPL. DATE 07/08/1970		TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 04/22/2021											
-----											
VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 7		RRCID -> 198149		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 11960 PERF.10010 - 10216			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
-----											
VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 8		RRCID -> 199222		COMPL. DATE 01/10/2017		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8055 - 8120			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 9		RRCID -> 201085		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 12192 PERF.11595 - 11938			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
GARCIA, I. Y.		WELL #: 31		RRCID -> 201141		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 6056 - 6098				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
GARCIA, I. Y.		WELL #: 35		RRCID -> 201536		COMPL. DATE 09/16/2016		TOTAL DEPTH 9893 PERF. 7165 - 7242				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
GARCIA-YTURRIA -A- GU		WELL #: 1		RRCID -> 203555		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6958 - 7004				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
GARCIA, I. Y.		WELL #: 36		RRCID -> 208621		COMPL. DATE 08/21/2019		TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7116 - 7140				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
GARCIA, I. Y.		WELL #: 37		RRCID -> 208622		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6780 - 9850				
02	3192 X	1999	-0-	-1193	-0-	1999	2	Y	-0-		-0-	
03	3534 X	1547	-0-	-1987	-0-	1547	2	Y	-0-		-0-	
04	2190 X	1165	-0-	-1025	-0-	1165	2	Y	-0-		-0-	
05	2263 X	240	-0-	-2023	-0-	240	2	Y	-0-		-0-	
06	2190 X	396	-0-	-1794	-0-	396	2	Y	-0-		-0-	
07	2201 X	521	-0-	-1680	-0-	521	2	Y	-0-		-0-	
-----												
VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 3J		RRCID -> 242206		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6614 - 6640				
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	Y	-0-		-0-	
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-		-0-	
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-		-0-	
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-		-0-	
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-		-0-	
07	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	2	Y	-0-		-0-	
-----												
GARCIA, I. Y.		WELL #: 38		RRCID -> 244623		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 11687 PERF. 9694 - 11350				
02	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2	Y	-0-		-0-	
03	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2	Y	-0-		-0-	
04	4980 X	4219	-0-	-761	-0-	4219	2	Y	-0-		-0-	
05	5146 X	3940	-0-	-1206	-0-	3940	2	Y	-0-		-0-	
06	4980 X	3927	-0-	-1053	-0-	3927	2	Y	-0-		-0-	
07	4588 X	3830	-0-	-758	-0-	3830	2	Y	-0-		-0-	

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246258		COMPL. DATE 12/26/2008			TOTAL DEPTH 11938 PERF. 9628 - 9860			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1988 N	1911	-0-	-77	-0-	50 1	1829 2	Y	29	25 1		16
						32 9						
03	2201 N	2083	-0-	-118	-0-	9 1	2034 2	Y	36	40 1		12
						40 9						
04	2070 N	1605	-0-	-465	-0-	1581 2	24 9	Y	22	23 1		11
05	2108 N	883	-0-	-1225	-0-	857 2	26 9	Y	24	23 1		12
06	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-			Y	20	11 1		21
07	1674 N	798	-0-	-876	-0-	784 2	14 9	Y	13	17 1		17
-----												
GARCIA, I. Y.		WELL #: 39		RRCID -> 247170		COMPL. DATE 03/27/2009			TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9960 - 20078			
02	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2		Y	-0-			-0-
03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2		Y	-0-			-0-
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2		Y	-0-			-0-
05	1736 N	1453	-0-	-283	-0-	1453 2		Y	-0-			-0-
06	1410 N	1406	-0-	-4	-0-	1406 2		Y	-0-			-0-
07	1457 N	1433	-0-	-24	-0-	1433 2		Y	-0-			-0-
-----												
GARCIA, I. Y.		WELL #: 40		RRCID -> 248319		COMPL. DATE 03/06/2009			TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9430 - 9558			
02	196 N	70	-0-	-126	-0-	70 2		Y	-0-			-0-
03	124 N	73	-0-	-51	-0-	73 2		Y	-0-			-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		Y	-0-			-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		Y	-0-			-0-
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	37 2		Y	-0-			-0-
07	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 2		Y	-0-			-0-
-----												
YTURRIA L & C -B-		WELL #: 11		RRCID -> 248431		COMPL. DATE 04/05/2009			TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9898 - 10216			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 10		RRCID -> 254266		COMPL. DATE 12/18/2009			TOTAL DEPTH 11925 PERF. 11680 - 11699			
02	1344 N	1027	-0-	-317	-0-	14 1	1013 2	Y	-0-			223
03	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	114 1	1500 2	Y	-0-			223
04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	32 1	1290 2	Y	-0-			223
05	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	74 1	1085 2	Y	-0-			223
06	1500 N	1193	-0-	-307	-0-	29 1	1164 2	Y	-0-			223
*07	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	55 1	1313 2	Y	-0-			223
-----												
YTURRIA L&L CO. -C-		WELL #: 11		RRCID -> 255304		COMPL. DATE 02/25/2015			TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7585 - 7617			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662								
GARCIA, I. Y.		WELL #:		41	RRCID ->	255735	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	11678	PERF.	6676 - 6799
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #:		42	RRCID ->	282661	COMPL. DATE	09/18/2017	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5547 - 5568
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #:		43	RRCID ->	288417	COMPL. DATE	10/02/2019	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	6648 - 6654
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		WELL #:	1	RRCID ->	242186	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8500 - 8566
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-		185	
03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-		185	
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-		185	
05	465 N	121	-0-	-344	-0-	121	2		N	-0-		185	
06	510 N	177	-0-	-333	-0-	177	2		N	-0-		185	
07	527 N	374	-0-	-153	-0-	374	2		N	-0-		185	

SLICK STATE B		WELL #:		10	RRCID ->	253641	COMPL. DATE	01/23/2020	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	6725 - 8928
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		89
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		89
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		89
05	DLQ G-10	186	-0-	186	186	70	1	116	3	Y	-0-	89
06	DLQ G-10	257	-0-	257	443	67	1	183	3	Y	6	89
07	DLQ G-10	261	-0-	261	704	7	9	184	3	Y	3	91
						74	1				1	1
						3	9					

SLICK STATE B		WELL #:		14	RRCID ->	270468	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	6887	PERF.	5676 - 5724
02	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	138	1	7388	3	Y	-0-	385
03	9176 X	7646	-0-	-1530	-0-	140	1	7495	3	Y	10	395
						11	9					
04	9000 X	7211	-0-	-1789	-0-	128	1	7059	3	Y	22	387
						24	9					
05	10920 X	10920	-0-	-0-	-0-	4113	1	6774	3	Y	30	417
						33	9					
*06	14392 X	14392	-0-	-0-	-0-	3854	1	10495	3	Y	39	418
						43	9					
*07	14940 X	14940	-0-	-0-	-0-	4289	1	10608	3	Y	39	435
						43	9					

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
SLICK STATE 'B'		WELL #:			RRCID -> 270846	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5430	- 10724	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

WAGNER OIL COMPANY		891175		SAMANO			WELL #:	52	RRCID -> 248145	COMPL. DATE 03/26/2009	TOTAL DEPTH 10627	PERF. 5808	- 7740
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-			Y	-0-	-0-		
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-	-0-		
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-	-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		

FLORES (5600)		31533 880		RESOURCE EXPL & PROD, INC.			WELL #:	1 U	RRCID -> 100204	COMPL. DATE 02/22/1982	TOTAL DEPTH 6239	PERF. 5602	- 6154
SLICK ESTATE		703393											
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22		
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22		

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		BLOOMBERG, SAMUEL D.			WELL #:	18	RRCID -> 199815	COMPL. DATE 01/06/2016	TOTAL DEPTH 6844	PERF. 5125	- 5192
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

FLORES (6050)		31533 900		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			WELL #:	1	RRCID -> 194615	COMPL. DATE 08/12/2010	TOTAL DEPTH 11414	PERF. 6022	- 6142
BLOOMBERG, SAMUEL D.		879035		ONE WELL									
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-		11 1	615 3	Y	-0-	37	
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-		14 1	765 3	Y	-0-	37	
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-		16 1	867 3	Y	-0-	37	
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-		463 1	763 3	Y	-0-	37	
*06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-		427 1	1163 3	Y	-0-	37	
*07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-		456 1	1127 3	Y	3	40	
								3 9					

BLOOMBERG, SAMUEL D.		879035		WELL #:			34	RRCID -> 265852	COMPL. DATE 09/27/2011	TOTAL DEPTH 6576	PERF. 5926	- 5932
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

FLORES, W. (PERDIDO)		31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
FLORES, M.		WELL #: 2		RRCID -> 103040		COMPL. DATE 10/08/1982		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8329 - 8430			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
FLORES, M.		WELL #: 3		RRCID -> 105944		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8638 - 8693			
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	3 1	60 2	N	-0-	-0-	
03	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	51 1	1124 2	N	-0-	-0-	
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4 1	89 2	N	-0-	-0-	
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3 1	67 2	N	-0-	-0-	
06	90 N	57	-0-	-33	-0-	3 1	54 2	N	-0-	-0-	
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	4 1	79 2	N	-0-	-0-	
-----											
R.M.T.		WELL #: 2		RRCID -> 151335		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8616 - 8858			
02	336 N	315	-0-	-21	-0-	13 1	302 2	N	-0-	-0-	
03	372 N	354	-0-	-18	-0-	15 1	339 2	N	-0-	-0-	
04	360 N	340	-0-	-20	-0-	15 1	325 2	N	-0-	-0-	
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	15 1	332 2	N	-0-	-0-	
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	16 1	337 2	N	-0-	-0-	
*07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	23 1	487 2	N	-0-	-0-	
-----											
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 2		RRCID -> 162442		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8030 - 8400			
02	868 N	341	-0-	-527	-0-	14 1	327 2	N	-0-	-0-	
03	837 N	1	-0-	-836	-0-	1 2		N	-0-	-0-	
04	600 N	4	-0-	-596	-0-	4 2		N	-0-	-0-	
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	-0-	
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-	-0-	
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 3		RRCID -> 164337		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8306 - 8528			
02	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	75 1	1720 2	N	-0-	-0-	
03	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	85 1	1884 2	N	-0-	-0-	
04	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	102 1	2154 2	N	-0-	-0-	
05	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	102 1	2216 2	N	-0-	-0-	
06	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	83 1	1786 2	N	-0-	-0-	
07	1488 N	1034	-0-	-454	-0-	47 1	987 2	N	-0-	-0-	
-----											
R.M.T.		WELL #: 6		RRCID -> 166102		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8592 - 8642			
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	40 1	914 2	N	-0-	-0-	
03	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	45 1	998 2	N	-0-	-0-	
04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	47 1	982 2	N	-0-	-0-	
05	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	45 1	984 2	N	-0-	-0-	
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	46 1	989 2	N	-0-	-0-	
07	1054 N	988	-0-	-66	-0-	45 1	943 2	N	-0-	-0-	
-----											
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 4		RRCID -> 170260		COMPL. DATE 09/19/1998		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8205 - 8324			
02	364 N	280	-0-	-84	-0-	12 1	268 2	N	-0-	-0-	
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	17 1	370 2	N	-0-	-0-	
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	18 1	380 2	N	-0-	-0-	
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	16 1	347 2	N	-0-	-0-	
06	360 N	294	-0-	-66	-0-	13 1	281 2	N	-0-	-0-	
*07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	20 1	415 2	N	-0-	-0-	



FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
RMT		WELL #: 7		RRCID -> 179525		COMPL. DATE 08/22/2002			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 8637						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
RAMIREZ MINERAL TRUST A		WELL #: 1		RRCID -> 184435		COMPL. DATE 05/14/2001			TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8787 - 8820						
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-				-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-				-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-				-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	N	-0-				-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	N	-0-				-0-
*07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	N	-0-				-0-
-----															
FLORES, M.		WELL #: 6		RRCID -> 185156		COMPL. DATE 08/26/2001			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8423 - 8475						
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-				-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-				-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	2	N	-0-				-0-
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	N	-0-				-0-
06	90 N	38	-0-	-52	-0-	2	1	36	2	N	-0-				-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	2	N	-0-				-0-
-----															
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 6		RRCID -> 196927		COMPL. DATE 11/17/2003			TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8344 - 8354						
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	365	2	N	-0-				-0-
03	434 N	388	-0-	-46	-0-	17	1	371	2	N	-0-				-0-
04	420 N	367	-0-	-53	-0-	17	1	350	2	N	-0-				-0-
05	434 N	287	-0-	-147	-0-	13	1	274	2	N	-0-				-0-
06	390 N	204	-0-	-186	-0-	9	1	195	2	N	-0-				-0-
07	372 N	219	-0-	-153	-0-	10	1	209	2	N	-0-				-0-
-----															
FLORES, M.		WELL #: 7		RRCID -> 202379		COMPL. DATE 06/05/2004			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8470 - 8512						
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-				-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-				-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-				-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-				-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	N	-0-				-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-				-0-
-----															
FLORES, M.		WELL #: 9		RRCID -> 203105		COMPL. DATE 07/15/2004			TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8706 - 8814						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
RMT		WELL #: 9		RRCID -> 204428		COMPL. DATE 09/14/2004			TOTAL DEPTH 9186 PERF. 8898 - 9048						
02	308 N	290	-0-	-18	-0-	12	1	278	2	N	-0-				-0-
03	341 N	329	-0-	-12	-0-	14	1	315	2	N	-0-				-0-
04	330 N	315	-0-	-15	-0-	14	1	301	2	N	-0-				-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	2	N	-0-				-0-
06	330 N	315	-0-	-15	-0-	14	1	301	2	N	-0-				-0-
*07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372	2	N	-0-				-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 7		RRCID -> 205655		COMPL. DATE 10/16/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8216 - 8322						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 8		RRCID -> 208751		COMPL. DATE 11/12/2004			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8520 - 8538						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ABEL RAMIREZ		WELL #: 10		RRCID -> 221608		COMPL. DATE 06/15/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8199 - 8526						
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	N	-0-				-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	3	1	76	2	N	-0-				-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	2	N	-0-				-0-
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	N	-0-				-0-
06	90 N	7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-				-0-
07	93 N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	2	N	-0-				-0-
-----															
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 9		RRCID -> 222160		COMPL. DATE 07/07/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8200 - 8330						
02	980 N	876	-0-	-104	-0-	37	1	839	2	N	-0-				-0-
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	46	1	1023	2	N	-0-				-0-
04	990 N	986	-0-	-4	-0-	45	1	941	2	N	-0-				-0-
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	44	1	950	2	N	-0-				-0-
06	1020 N	982	-0-	-38	-0-	44	1	938	2	N	-0-				-0-
*07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	47	1	989	2	N	-0-				-0-
-----															
M. FLORES		WELL #: 14		RRCID -> 222306		COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 13203 PERF. 8698 - 11420						
02	364 N	280	-0-	-84	-0-	12	1	268	2	N	-0-				-0-
03	279 N	259	-0-	-20	-0-	11	1	248	2	N	-0-				-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	2	N	-0-				-0-
05	310 N	295	-0-	-15	-0-	13	1	282	2	N	-0-				-0-
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	2	N	-0-				-0-
07	372 N	313	-0-	-59	-0-	14	1	299	2	N	-0-				-0-
-----															
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 2		RRCID -> 222897		COMPL. DATE 07/07/2006			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8442 - 8490						
02	420 N	391	-0-	-29	-0-	16	1	375	2	N	-0-				-0-
03	465 N	396	-0-	-69	-0-	17	1	379	2	N	-0-				-0-
04	450 N	359	-0-	-91	-0-	16	1	343	2	N	-0-				-0-
05	434 N	398	-0-	-36	-0-	18	1	380	2	N	-0-				-0-
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	18	1	398	2	N	-0-				-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	355	2	N	-0-				-0-
-----															
FLORES, ROSA G.		WELL #: 1		RRCID -> 225796		COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8256 - 8306						
02	2576 X	2012	-0-	-564	-0-	84	1	1928	2	N	-0-				-0-
03	2852 X	2258	-0-	-594	-0-	98	1	2160	2	N	-0-				-0-
04	2310 N	2278	-0-	-32	-0-	103	1	2175	2	N	-0-				-0-
05	2232 N	2108	-0-	-124	-0-	93	1	2015	2	N	-0-				-0-
06	2190 N	2027	-0-	-163	-0-	90	1	1937	2	N	-0-				-0-
07	2356 N	2227	-0-	-129	-0-	101	1	2126	2	N	-0-				-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.//		31545 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
RAMIREZ, ABEL		WELL #:		12	RRCID ->	233352	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8362 - 8530
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-	-0-
03	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-	-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-	-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-	-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-	-0-
*07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	-0-	-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		DIAMANTINA 40		WELL #:	1	RRCID ->	170184	COMPL. DATE	09/18/1998	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8990 - 9041
02	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2150	2	4	9	N	4	142			
03	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1998	2	7	9	N	6	148			
04	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1900	2	1	9	N	1	149			
05	2170 N	1906	-0-	-264	-0-	1906	2			N	-0-	149			
06	1950 N	1710	-0-	-240	-0-	1701	2	9	9	N	8	157			
07	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT	157			

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)		31545 790		FLETCHER OPERATING, LLC		WELL #:	1	RRCID ->	121969	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	6918 - 7070
RUIZ-ZAMORA GAS UNIT		273611													
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	249	1	88	3	N	-0-	13	7	107	
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	3	N	-0-	107			
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	19	1	147	3	N	-0-	107			
05	186 N	81	-0-	-105	-0-	1	1	80	3	N	-0-	107			
*06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	17	1	147	3	N	-0-	107			
07	186 N	172	-0-	-14	-0-	20	1	152	3	N	-0-	107			

SAMANO		WELL #:		53	RRCID ->	243101	COMPL. DATE	06/06/2009	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7910 - 8030		
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	89	1	345	3	Y	-0-	84	7	23
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	115	1	265	3	Y	4	1	8	26
						4	9							
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	115	1	212	3	Y	-0-	26		
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	208	1	334	3	Y	-0-	26		
*06	480 N	199	-0-	-281	-0-	59	1	138	3	Y	2	1	8	27
						2	9							
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT	27		

RICHMOND		WELL #:		14	RRCID ->	243663	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8960 - 10014
02	14B2 EXT	149	-0-	149	149	36	1	101	3	Y	11	11
						12	9					
03	14B2 EXT	1	-0-	1	150	1	3			Y	-0-	11
04	14B2 EXT	1	-0-	1	151	1	3			Y	-0-	11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	151					Y	-0-	11
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	151					Y	-0-	11
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	151					Y	NO RPT	11

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611														
SAMANO WELL #: 54 RRCID -> 245378 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7630 - 8146														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	83	1	317	3	Y	64	5	8	92
03	682 N	503	-0-	-179	-0-	153	1	350	3	Y	-0-			92
04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	681	1	1254	3	Y	-0-			92
05	527 N	16	-0-	-511	-0-	6	1	10	3	Y	-0-			92
*06	630 N	15	-0-	-615	-0-	3	1	9	3	Y	3			95
07	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT			95
RICHMOND WELL #: 15 RRCID -> 247406 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9610 - 9740														
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-	126	7	-0-
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	188	1	443	3	Y	12	2	8	10
04	1200 N	1041	-0-	-159	-0-	298	1	737	3	Y	5	3	8	12
05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	268	1	738	3	Y	11	6	1	13
*06	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	297	1	893	3	Y	-0-		4	8
07	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT			13
SAMANO WELL #: 56 RRCID -> 248170 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8440														
02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	354	1	1370	3	Y	92			92
03	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	101	9	491	1	Y	18	5	8	105
04	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	20	9	590	1	Y	8	5	8	108
05	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	9	9	577	1	Y	-0-			108
*06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	523	1	1203	3	Y	13	5	8	116
07	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-	14	9			Y	NO RPT			116
SAMANO WELL #: 57 RRCID -> 248175 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7883 - 8320														
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	36	1	138	3	Y	6			9
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	7	9	26	1	Y	1			10
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	1	9	27	1	Y	-0-			10
05	186 N	122	-0-	-64	-0-	47	1	49	3	Y	-0-			10
*06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	45	1	103	3	Y	1			11
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	1	9			Y	NO RPT			11
SAMANO WELL #: 58 RRCID -> 250090 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 6745 - 6780														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611		WELL #: 59		RRCID -> 250183		COMPL. DATE 09/20/2009		TOTAL DEPTH 9738		PERF. 7479 - 7480		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

  

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
FLORES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247903		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7650 - 7964	
02	1148 N	752	-0-	-396	-0-	216 1	530 2	N	5		147
03	1302 N	1289	-0-	-13	-0-	478 1	804 2	N	6		153
04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	455 1	1057 2	N	9		162
05	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	496 1	1146 2	N	6		168
06	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	490 1	1176 2	N	-0-		168
07	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT		168

  

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 223662		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 8082 - 8378		
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	67 1	802 2	N	23	13 1	9 8	56
03	868 N	375	-0-	-493	-0-	30 1	332 2	N	12	8 1	2 8	58
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	86 1	923 2	N	21	16 1	6 8	57
05	868 N	599	-0-	-269	-0-	59 1	522 2	N	16	10 1	3 8	60
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	62 1	602 2	N	16	9 1	7 8	60
07	868 N	632	-0-	-236	-0-	65 1	550 2	N	15	16 1	7 8	52

  

ZAMORA STATE		WELL #: 14		RRCID -> 279141		COMPL. DATE 10/26/2015		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 8130 - 8234	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

SMITH PRODUCTION INC.		789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
BTLT		WELL #: H 2		RRCID -> 275013		COMPL. DATE 09/30/2014		TOTAL DEPTH 11320		PERF. 8208 - 8228	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
BTLT		WELL #: H 3		RRCID -> 275281		COMPL. DATE 09/03/2014		TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8202 - 8288					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
-----													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 2		RRCID -> 137254		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8905 - 8980	
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	5	1	293	3	Y	-0-	167	
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	3	1	177	3	Y	-0-	167	
04	630 N	379	-0-	-251	-0-	7	1	372	3	Y	-0-	167	
05	341 N	313	-0-	-28	-0-	118	1	195	3	Y	-0-	167	
*06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	71	1	194	3	Y	-0-	167	
*07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	228	1	564	3	Y	6	4 1	169
						7	9						
-----													
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 3		RRCID -> 139157		COMPL. DATE 06/08/1991		TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9322 - 9508					
02	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	28	1	1515	3	Y	-0-	113	
03	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	28	1	1495	3	Y	-0-	113	
04	1680 N	1435	-0-	-245	-0-	25	1	1410	3	Y	-0-	113	
05	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	849	1	1399	3	Y	-0-	113	
*06	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	798	1	2172	3	Y	-0-	113	
*07	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	836	1	2067	3	Y	-0-	113	
-----													
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 5		RRCID -> 147409		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 11272 PERF. 8961 - 9740					
02	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	74	1	3956	3	Y	-0-	10	
03	5270 X	4432	-0-	-838	-0-	81	1	4351	3	Y	-0-	10	
04	5670 X	4266	-0-	-1404	-0-	76	1	4190	3	Y	-0-	10	
05	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	2503	1	4121	3	Y	1	11	
						1	9						
*06	7681 X	7681	-0-	-0-	-0-	2060	1	5608	3	Y	12	4 1	19
						13	9						
*07	7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	2298	1	5684	3	Y	14	16 1	17
						15	9						
-----													
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 7		RRCID -> 155194		COMPL. DATE 08/29/1996		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7610 - 7620					
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	17	1	894	3	Y	3	154	
						3	9						
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	15	1	800	3	Y	17	171	
						19	9						
04	990 N	894	-0-	-96	-0-	15	1	850	3	Y	26	197	
						29	9						
05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	508	1	837	3	Y	-0-	197	
*06	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	462	1	1259	3	Y	-0-	197	
*07	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	505	1	1248	3	Y	-0-	197	
-----													
SLICK-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 157444		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7811 - 7895					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	28			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28			

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 8		RRCID -> 158012		COMPL. DATE 12/28/2018			TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9310 - 9351			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	9 1	468 3	Y	1			79
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	1 9	489 3	Y	1			80
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	1 9	411 3	Y	-0-			80
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	7 1	288 3	Y	-0-			80
*06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	175 1	432 3	Y	-0-			80
*07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	159 1	556 3	Y	3			83
						225 1						
						3 9						
-----												
GARCIA, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 158466		COMPL. DATE 03/31/2003			TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9348 - 9400			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
-----												
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 6		RRCID -> 161131		COMPL. DATE 03/24/2003			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7120 - 7190			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			538
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			538
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			538
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			538
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			538
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			538
-----												
BLOOMBERG		WELL #: 10		RRCID -> 161426		COMPL. DATE 04/29/2019			TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8230 - 8510			
02	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	31 1	1682 3	Y	-0-			62
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	8 1	411 3	Y	-0-			62
04	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	44 1	2423 3	Y	-0-			62
05	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	1161 1	1578 3	Y	-0-			62
*06	3000 N	3680	-0-	680	680	1699 1	1981 3	Y	-0-			62
*07	3100 N	4456	-0-	1356	2036	1802 1	2654 3	Y	-0-			62
-----												
BLOOMBERG, SAMUEL D		WELL #: 12		RRCID -> 166089		COMPL. DATE 02/06/2004			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7975 - 9002			
02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	24 1	1305 3	Y	-0-			25
03	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	24 1	1273 3	Y	-0-			25
04	1320 N	1142	-0-	-178	-0-	20 1	1122 3	Y	-0-			25
05	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	578 1	953 3	Y	5			30
*06	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	609 1	1658 3	Y	12	6 1		36
*07	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	13 9	1664 3	Y	8	18 1		26
						673 1						
						9 9						
-----												
BLOOMBERG, SAMUEL D		WELL #: 13		RRCID -> 166646		COMPL. DATE 08/21/2015			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8527 - 8575			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035  
 BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 14 RRCID -> 168646 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8810 - 8910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	23547 X	4651	-0-	-18896	-0-	85	1	4566	3	Y	-0-					279
03	4092 X	3500	-0-	-592	-0-	64	1	3436	3	Y	-0-					279
04	4710 X	3902	-0-	-808	-0-	69	1	3833	3	Y	-0-					279
05	5022 X	4402	-0-	-620	-0-	1663	1	2739	3	Y	-0-					279
*06	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	1717	1	4675	3	Y	6		1	1		284
*07	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	2213	1	5473	3	Y	18		13	1		289

KENT WELL #: 1 RRCID -> 169869 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8708 - 8770

02	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	54	1	2920	2	N	70		92	1		81
03	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	62	1	3334	2	N	75		88	1		68
04	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	106	1	5851	2	N	60		94	1		34
05	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	1721	1	2834	2	N	58		92	1		-0-
*06	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	1723	1	4693	2	N	35					35
*07	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	1914	1	4734	2	N	33		57	1		11

BLOOMBERG WELL #: 17 RRCID -> 172803 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6661 - 6666

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BLOOMBERG WELL #: 20 RRCID -> 175194 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8880 - 8890

02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	14	1	762	3	Y	-0-					59
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	11	1	615	3	Y	-0-					59
04	1590 N	1523	-0-	-67	-0-	27	1	1496	3	Y	-0-					59
05	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	692	1	1139	3	Y	33					92
*06	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	662	1	1803	3	Y	15		44	1		63
*07	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	528	1	1306	3	Y	74		137	1		-0-

BLOOMBERG WELL #: 19 RRCID -> 175502 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8122 - 8176

02	831 X	400	-0-	-431	-0-	7	1	393	3	Y	-0-					27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					27
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					27
*06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	29	1	79	3	Y	-0-					27
*07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	17	1	43	3	Y	-0-					27



FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
GARCIA, J. A.		WELL #: 2		RRCID -> 177078		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7628 - 7760								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	14B2 EXT	1017	-0-	1017	1017	273	1	744	3	Y	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1017					Y	-0-					35

BLOOMBERG UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180031		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9160 - 9180								
02	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	27	1	1476	3	Y	10					167
03	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	28	1	1522	3	Y	46	69	1			144
04	1650 N	1578	-0-	-72	-0-	51	9	1510	3	Y	37					181
05	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	27	1	1537	3	Y	45	43	1			183
*06	3000 N	3264	-0-	264	264	934	1	2350	3	Y	46	12	1			217
*07	3100 N	3303	-0-	203	467	50	9	2330	3	Y	28	9	1			236

BLOOMBERG		WELL #: 21		RRCID -> 187225		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8851 - 9094								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407

BLOOMBERG. SAMUEL D.		WELL #: 24		RRCID -> 198396		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9185 - 9796								
02	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	23	1	1238	3	Y	8					179
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	9	9	1373	3	Y	1					180
04	1650 N	1346	-0-	-304	-0-	1	9	1320	3	Y	2					182
05	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	24	1	1455	3	Y	-0-					182
*06	3000 N	3050	-0-	50	50	2	9	2231	3	Y	-0-					182
*07	3100 N	3114	-0-	14	64	884	1	2217	3	Y	1					183

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 25		RRCID -> 198875		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7852 - 8224								
02	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	62	1	3339	3	Y	23					686
03	4247 X	3440	-0-	-807	-0-	25	9	3356	3	Y	19					705
04	3900 X	3224	-0-	-676	-0-	63	1	3150	3	Y	15					720
05	4030 X	3877	-0-	-153	-0-	21	9	2412	3	Y	1					721
*06	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	57	1	3708	3	Y	3	14	1			710
*07	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	17	9	3796	3	Y	6	1	1			715

-----																
FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: STARR					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 27 RRCID -> 200329											COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 7756 - 7768	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
-----																
02	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	45	1	2424	3	Y	-0-			13		
03	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	41	1	2192	3	Y	-0-			13		
04	3000 N	9344	-0-	6344	6344	166	1	9159	3	Y	17			30		
05	3100 N	19992	-0-	16892	23236	7519	1	12383	3	Y	82	64	1	48		
*06	3000 N	15596	-0-	12596	35832	4188	1	11405	3	Y	3	28	1	23		
*07	44384 X	8552	-0-	-35832	-0-	2452	1	6066	3	Y	31	14	1	40		
-----																
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 26 RRCID -> 200352											COMPL. DATE 05/01/2018		TOTAL DEPTH 11916		PERF. 8772 - 8822	
02	922 X	922	-0-	-0-	-0-	17	1	902	3	Y	3			86		
03	1736 X	1042	-0-	-694	-0-	3	9	1021	3	Y	2			88		
04	1680 X	934	-0-	-746	-0-	2	9	915	3	Y	2			90		
05	1736 X	1403	-0-	-333	-0-	17	1	872	3	Y	2			92		
*06	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	2	9	1298	3	Y	4			96		
*07	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	477	1	1258	3	Y	5			101		
-----																
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 28 RRCID -> 202173											COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 10016		PERF. 8758 - 8824	
02	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	77	1	4123	3	Y	9			108		
03	5239 X	4550	-0-	-689	-0-	10	9	4464	3	Y	3			111		
04	5070 X	4284	-0-	-786	-0-	83	1	4202	3	Y	5			116		
05	5239 X	4610	-0-	-629	-0-	3	9	2862	3	Y	9			125		
*06	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	76	1	4258	3	Y	7			132		
*07	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	1738	1	3973	3	Y	7			139		
-----																
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 30 RRCID -> 203186											COMPL. DATE 06/28/2017		TOTAL DEPTH 10516		PERF. 8754 - 8802	
02	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	39	1	2093	3	Y	4	9	1	199		
03	2790 X	2325	-0-	-465	-0-	4	9	2277	3	Y	5	7	1	197		
04	2820 X	2190	-0-	-630	-0-	42	1	2145	3	Y	5			202		
05	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	6	9	1976	3	Y	26	9	1	219		
*06	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	39	1	3045	3	Y	4			223		
*07	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	6	9	3048	3	Y	8	10	1	221		
-----																

OIL AND GAS DIVISION

-----																
FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																
BLOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 31 RRCID -> 204584 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8547 - 8554																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----																
02		496 N	496	-0-	-0-	-0-		9	1	481	3	Y	5		64	
								6	9							
03		492 N	492	-0-	-0-	-0-		9	1	482	3	Y	1		65	
								1	9							
04		630 N	489	-0-	-141	-0-		9	1	478	3	Y	2		67	
								2	9							
05		805 N	805	-0-	-0-	-0-		303	1	498	3	Y	4		71	
								4	9							
*06		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-		279	1	759	3	Y	3		74	
								3	9							
*07		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-		291	1	721	3	Y	1		75	
								1	9							
-----																
BLOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 32 RRCID -> 205311 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9374 - 9764																
-----																
02		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-		25	1	1319	3	Y	8	18	1	15
								9	9							
03		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-		26	1	1376	3	Y	15	19	1	11
								17	9							
04		1590 N	1407	-0-	-183	-0-		25	1	1376	3	Y	5			16
								6	9							
05		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-		852	1	1403	3	Y	2	5	1	13
								2	9							
*06		2781 N	2781	-0-	-0-	-0-		745	1	2029	3	Y	6			19
								7	9							
*07		2854 N	2854	-0-	-0-	-0-		819	1	2026	3	Y	8			27
								9	9							
-----																
BLOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 35 RRCID -> 205943 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9450 - 9460																
-----																
02		593 X	15	-0-	-578	-0-		6	3	9	9	Y	8			8
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5			13
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-						Y	2			15
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			15
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			15
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			15
-----																
GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 206844 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9340 - 9350																
-----																
02		163 N	163	-0-	-0-	-0-		3	1	160	3	Y	-0-			87
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-		2	1	102	3	Y	-0-			87
04		240 N	72	-0-	-168	-0-		1	1	71	3	Y	-0-			87
05		186 N	123	-0-	-63	-0-		46	1	77	3	Y	-0-			87
*06		230 N	230	-0-	-0-	-0-		62	1	168	3	Y	-0-			87
*07		198 N	198	-0-	-0-	-0-		57	1	141	3	Y	-0-			87
-----																
BLOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 36 RRCID -> 208066 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8667 - 9363																
-----																
02		906 N	906	-0-	-0-	-0-		16	1	883	3	Y	6			24
								7	9							
03		734 N	734	-0-	-0-	-0-		13	1	721	3	Y	-0-			24
04		849 N	849	-0-	-0-	-0-		15	1	833	3	Y	1			25
								1	9							
05		620 N	260	-0-	-360	-0-		98	1	161	3	Y	1			26
								1	9							
06		600 N	273	-0-	-327	-0-		73	1	199	3	Y	1			27
								1	9							
07		620 N	139	-0-	-481	-0-		40	1	99	3	Y	-0-			27

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
BLOOMBERG, SAMUEL D		WELL #: 37		RRCID -> 208684		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10326			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	10 1	535 3	Y	3	6 1	91
						3 9					
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	12 1	622 3	Y	4	5 1	90
						4 9					
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	11 1	631 3	Y	1		91
						1 9					
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	257 1	424 3	Y	1	1 1	91
						1 9					
*06	931 N	931	-0-	-0-	-0-	250 1	681 3	Y	-0-		91
*07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	248 1	613 3	Y	2	2 1	91
						2 9					
-----											
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 23		RRCID -> 211231		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8714 - 9038			
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	18 1	969 3	Y	-0-		6
03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	19 1	1020 3	Y	-0-		6
04	1440 N	1102	-0-	-338	-0-	20 1	1082 3	Y	-0-		6
05	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	593 1	977 3	Y	1		7
						1 9					
*06	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	582 1	1586 3	Y	-0-	1 1	6
*07	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	670 1	1658 3	Y	-0-	4 1	2
-----											
SLICK STATE		WELL #: 2		RRCID -> 212252		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9030			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		76
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		76
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		76
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		76
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		76
-----											
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 40		RRCID -> 212893		COMPL. DATE 11/11/2015		TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
-----											
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 43		RRCID -> 214779		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9016 - 9139			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
-----											
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 41		RRCID -> 214809		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9960 - 10114			
02	182 X	-0-	-0-	-182	-0-			Y	-0-		73
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	6 1	347 3	Y	-0-		73
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73
*06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	82 1	224 3	Y	-0-		73
07	372 N	15	-0-	-357	-0-	4 1	11 3	Y	-0-		73

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 44		RRCID -> 216579		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9068 - 9088			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	11	1	569	3	Y	-0-
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	12	1	662	3	Y	-0-
04	840 N	650	-0-	-190	-0-	12	1	638	3	Y	-0-
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	319	1	526	3	Y	-0-
*06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	279	1	759	3	Y	-0-
*07	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	319	1	790	3	Y	-0-

SLICK STATE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 217120		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8840 - 8980			
02	T. A.	1030	-0-	1030	2503	19	1	1011	3	Y	-0-
03	T. A.	634	-0-	634	3137	11	1	613	3	Y	-0-
						10	9				
04	T. A.	618	-0-	618	3755	11	1	588	3	Y	17
						19	9				15
05	T. A.	865	-0-	865	4620	319	1	526	3	Y	18
						20	9				20
*06	5700 X	1080	-0-	-4620	-0-	284	1	773	3	Y	21
						23	9				21
*07	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	310	1	767	3	Y	15
						17	9				2

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 48		RRCID -> 218609		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 8052			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 47		RRCID -> 220480		COMPL. DATE 04/23/2006		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9102 - 9264			
02	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	81	1	4343	3	Y	16
						18	9				8
03	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	68	1	3670	3	Y	3
						3	9				16
04	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	65	1	3573	3	Y	13
						14	9				7
05	2201 X	2170	-0-	-31	-0-	817	1	1345	3	Y	7
						8	9				16
*06	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	710	1	1934	3	Y	-0-
*07	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	693	1	1713	3	Y	-0-

SLICK STATE "B"		WELL #: 6		RRCID -> 220483		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9212 - 9326			
02	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	54	1	2922	3	Y	-0-
03	3503 X	3259	-0-	-244	-0-	60	1	3199	3	Y	-0-
04	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	65	1	3588	3	Y	-0-
05	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	2307	1	3800	3	Y	-0-
*06	9307 X	9307	-0-	-0-	-0-	2495	1	6793	3	Y	17
						19	9				9
*07	10826 X	10826	-0-	-0-	-0-	3100	1	7668	3	Y	53
						58	9				4

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
SLICK STATE "B"		WELL #: 8		RRCID -> 221728		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 9264		PERF. 6838 - 6857		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	46 1	2452 3	Y	20			20
03	3596 X	2810	-0-	-786	-0-	22 9 51 1	2722 3	Y	34	45 1		9
04	3390 X	2516	-0-	-874	-0-	37 9 44 1	2424 3	Y	44	41 1		12
05	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	48 9 1505 1	2479 3	Y	-0-			12
*06	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	1391 1	3787 3	Y	-0-			12
*07	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	1554 1	3844 3	Y	-0-			12
SLICK STATE "B"		WELL #: 7		RRCID -> 221843		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7302 - 7314		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
SLICK STATE		WELL #: 3		RRCID -> 222743		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 8901		PERF. 8434 - 8612		
02	100 N	1415	-0-	1315	1315	25 1	1359 3	N	28			108
03	T. A.	1461	-0-	1461	2776	31 9 26 1	1404 3	N	28			136
04	T. A.	1420	-0-	1420	4196	31 9 25 1	1365 3	N	27			163
05	T. A.	2151	-0-	2151	6347	30 9 813 1	1338 3	N	-0-			163
06	T. A.	2806	-0-	2806	9153	747 1	2034 3	N	23	45 1		141
07	T. A.	2981	-0-	2981	12134	25 9 841 1	2079 3	N	55	196 1		-0-
SLICK STATE "B"		WELL #: 9		RRCID -> 222834		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8420 - 8920		
02	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	30 1	1621 3	Y	19			43
03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	21 9 27 1	1458 3	Y	27	36 1		34
04	1860 N	1186	-0-	-674	-0-	30 9 21 1	1165 3	Y	-0-			34
05	1860 N	1151	-0-	-709	-0-	435 1	716 3	Y	-0-			34
*06	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	523 1	1425 3	Y	-0-			34
*07	3100 N	3359	-0-	259	259	967 1	2392 3	Y	-0-			34
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 49		RRCID -> 226179		COMPL. DATE 07/16/2006		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9112 - 9235		
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	15 1	790 3	Y	-0-			98
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	14 1	777 3	Y	3	8 1		93
04	960 N	763	-0-	-197	-0-	3 9 13 1	740 3	Y	9			102
05	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	10 9 482 1	794 3	Y	-0-			102
*06	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	461 1	1256 3	Y	-0-			102
*07	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	524 1	1295 3	Y	-0-			102

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 51		RRCID -> 232000		COMPL. DATE 06/05/2007			TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7856 - 8636					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1649 X	1649	-0-	-0-		30 1	1613 3	Y		5			111
							6 9							
03		1688 N	1688	-0-	-0-		31 1	1646 3	Y		10	15 1		106
							11 9							
04		1950 N	1635	-0-	-315		29 1	1592 3	Y		13			119
							14 9							
05		2471 N	2471	-0-	-0-		931 1	1534 3	Y		5	15 1		109
							6 9							
*06		3000 N	3216	-0-	216		862 1	2348 3	Y		5	1 1		113
							6 9							
*07		3100 N	3409	-0-	309		981 1	2427 3	Y		1	1 1		113
							1 9							
KENT DEEP		WELL #: 1		RRCID -> 234825		COMPL. DATE 10/10/2007			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8742 - 9119					
02		16 N	16	-0-	-0-		10 2	6 9	N		5			249
							10 2	8 9	N		7			256
03		18 N	18	-0-	-0-		10 2	30 9	N		27			283
							60 2	88 9	N		80			363
04		40 N	40	-0-	-0-		155 2	6 9	N		5			368
							120 2	3 9	N		3			371
05		148 N	148	-0-	-0-									
*06		161 N	161	-0-	-0-									
*07		123 N	123	-0-	-0-									
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 53		RRCID -> 236903		COMPL. DATE 01/08/2008			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7688 - 8040					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			5
									Y		-0-			5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			5
									Y		-0-			5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			5
									Y		-0-			5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			5
									Y		-0-			5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			5
									Y		-0-			5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			5
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 58		RRCID -> 239269		COMPL. DATE 11/14/2007			TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8607 - 8627					
02		815 N	815	-0-	-0-		15 1	799 3	Y		1			161
							1 9							
03		813 N	813	-0-	-0-		15 1	795 3	Y		3	4 1		160
							3 9							
04		900 N	838	-0-	-62		15 1	820 3	Y		3			163
							3 9							
05		1323 N	1323	-0-	-0-		500 1	823 3	Y		-0-	3 1		160
							460 1	1253 3	Y		-0-			160
*06		1713 N	1713	-0-	-0-		515 1	1275 3	Y		2			162
							2 9							
*07		1792 N	1792	-0-	-0-									
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 55		RRCID -> 239272		COMPL. DATE 06/18/2008			TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8149 - 8356					
02		1974 X	1974	-0-	-0-		36 1	1938 3	Y		-0-			227
							39 1	2115 3	Y		-0-			227
03		2542 X	2154	-0-	-388									
							38 1	2100 3	Y		-0-			227
04		2520 X	2138	-0-	-382									
							1268 1	2087 3	Y		89			316
							98 9							
05		3453 X	3453	-0-	-0-									
							1227 1	3340 3	Y		2	189 1		129
							2 9							
*06		4569 X	4569	-0-	-0-									
							1402 1	3469 3	Y		-0-	10 1		119

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.//		879035											
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 54		RRCID -> 239541		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 11520 PERF. 8330 - 8350					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 61		RRCID -> 239545		COMPL. DATE 08/21/2019		TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9354 - 11033					
02	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	66 1	3548 3	Y	16				63
						18 9							
03	5146 X	3616	-0-	-1530	-0-	66 1	3546 3	Y	4				67
						4 9							
04	4680 X	3495	-0-	-1185	-0-	62 1	3431 3	Y	2				69
						2 9							
05	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	1976 1	3253 3	Y	1				70
						1 9							
*06	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	1813 1	4936 3	Y	3				73
						3 9							
*07	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	2042 1	5051 3	Y	6				79
						7 9							

SLICK STATE "B"		WELL #: 15		RRCID -> 241058		COMPL. DATE 08/19/2018		TOTAL DEPTH 11005 PERF.10094 - 10316					
02	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	42 1	2253 3	Y	2				85
						2 9							
03	2852 X	2332	-0-	-520	-0-	42 1	2277 3	Y	12	16	1		81
						13 9							
04	2880 X	2243	-0-	-637	-0-	39 1	2182 3	Y	20	19	1		82
						22 9							
05	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	1284 1	2114 3	Y	-0-	44	1		38
*06	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	1161 1	3161 3	Y	21	48	1		11
						23 9							
*07	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	1331 1	3292 3	Y	9	4	1		16
						10 9							

SLICK STATE "B"		WELL #: 18		RRCID -> 241618		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 11540 PERF.10352 - 10460					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	54				54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				54

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 67		RRCID -> 241628		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9920 - 9940					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				61
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				61
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				61
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3				64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				64



FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 63		RRCID -> 241717		COMPL. DATE 02/29/2008			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8240 - 8260						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	5	1	293	3	Y	-0-				30
03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	19	1	1001	3	Y	-0-				30
04	750 N	519	-0-	-231	-0-	9	1	510	3	Y	-0-				30
05	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	464	1	764	3	Y	4				34
						4	9								
*06	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	393	1	1069	3	Y	3	5	1		32
						3	9								
*07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	170	1	420	3	Y	7	18	1		21
						8	9								
SLICK STATE "B"		WELL #: 17		RRCID -> 242016		COMPL. DATE 05/23/2008			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9015 - 9100						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37				75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				75
SLICK STATE "B"		WELL #: 12		RRCID -> 242250		COMPL. DATE 09/04/2007			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9464 - 9754						
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	10	1	550	3	Y	43				87
						47	9								
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	10	1	512	3	Y	75	101	1		61
						83	9								
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	10	1	542	3	Y	47	45	1		63
						52	9								
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	299	1	492	3	Y	7	20	1		50
						8	9								
*06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	286	1	780	3	Y	4	18	1		36
						4	9								
*07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	313	1	773	3	Y	-0-	1	1		35
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 68A		RRCID -> 244999		COMPL. DATE 11/14/2008			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8964 - 9202						
02	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	86	1	4623	3	Y	22				105
						24	9								
03	5673 X	4851	-0-	-822	-0-	88	1	4740	3	Y	21	56	1		70
						23	9								
04	5940 X	4651	-0-	-1289	-0-	82	1	4540	3	Y	26				96
						29	9								
05	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	2712	1	4467	3	Y	99	140	1		55
						109	9								
*06	9599 X	9599	-0-	-0-	-0-	2537	1	6907	3	Y	141	173	1		23
						155	9								
*07	10238 X	10238	-0-	-0-	-0-	2923	1	7229	3	Y	78	12	1		89
						86	9								
KENT A		WELL #: 1		RRCID -> 246034		COMPL. DATE 08/04/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7655 - 7674						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				181
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				181
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				181
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69				250
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				250
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				250

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035											
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 62		RRCID -> 246036		COMPL. DATE 09/14/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9184 - 9494				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	66	1	3543	3	Y	35		71
03	4371 X	3655	-0-	-716	-0-	39	9	3561	3	Y	25	69 1	27
04	4590 X	3485	-0-	-1105	-0-	28	9	3389	3	Y	32		59
05	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	61	1	3332	3	Y	6	12 1	53
*06	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	35	9	5291	3	Y	30	26 1	57
*07	7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	1943	1	5496	3	Y	-0-	2 1	55
						33	9						
						2222	1						
SLICK STATE "B"		WELL #: 11		RRCID -> 246042		COMPL. DATE 07/03/2008			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9462 - 9482				
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	12	1	669	3	Y	40		99
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	44	9	683	3	Y	70	95 1	74
04	750 N	705	-0-	-45	-0-	13	1	659	3	Y	31	29 1	76
05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	77	9	644	3	Y	-0-	23 1	53
*06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	12	1	914	3	Y	13	27 1	39
*07	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	391	1	974	3	Y	7	2 1	44
						336	1						
						14	9						
						394	1						
						8	9						
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 76		RRCID -> 248055		COMPL. DATE 12/19/2008			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8350 - 8434				
02	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	34	1	1831	3	Y	-0-		798
03	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	38	1	2048	3	Y	-0-		798
04	2310 N	2060	-0-	-250	-0-	37	1	2023	3	Y	-0-		798
05	3100 N	3152	-0-	52	52	1191	1	1961	3	Y	-0-		798
*06	3000 N	4192	-0-	1192	1244	1116	1	3039	3	Y	34	23 1	809
*07	3100 N	4141	-0-	1041	2285	1184	1	2928	3	Y	26	4 1	831
						37	9						
						29	9						
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 73		RRCID -> 248303		COMPL. DATE 09/05/2008			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9430 - 9486				
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	8	1	451	3	Y	9		56
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	10	9	430	3	Y	-0-		56
04	450 N	381	-0-	-69	-0-	8	1	373	3	Y	1		57
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	7	1	354	3	Y	1		58
*06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	1	9	556	3	Y	2		60
*07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	215	1	584	3	Y	4		64
						1	9						
						204	1						
						2	9						
						236	1						
						4	9						
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 52		RRCID -> 251338		COMPL. DATE 08/07/2015			TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 56 RRCID -> 251646 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9450 - 9475												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	27	1	1470	3	Y	5	178
03	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	27	1	1447	3	Y	61 92 1	147
04	1740 N	1495	-0-	-245	-0-	26	1	1430	3	Y	35	182
05	2480 X	2448	-0-	-32	-0-	906	1	1492	3	Y	45 43 1	184
*06	2400 X	373	-0-	-2027	-0-	94	1	255	3	Y	22 10 1	196
07	2480 X	301	-0-	-2179	-0-	81	1	200	3	Y	18 6 1	208
-----												
SLICK STATE "B" WELL #: 13 RRCID -> 252805 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9290 - 9588												
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	5	1	251	3	Y	-0-	-0-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	4	1	235	3	Y	-0-	-0-
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	6	1	317	3	Y	-0-	-0-
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	171	1	281	3	Y	33	33
*06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	263	1	717	3	Y	-0-	33
*07	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	329	1	815	3	Y	-0-	33
-----												
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 60 RRCID -> 253025 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10840												
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	13	1	681	3	Y	1	78
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	16	1	857	3	Y	5 15 1	68
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	14	1	767	3	Y	3	71
05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	426	1	702	3	Y	-0- 1 1	70
*06	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	351	1	956	3	Y	-0- 1 1	69
*07	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	365	1	902	3	Y	-0-	69
-----												
KENT WELL #: 2 RRCID -> 253085 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9154 - 9174												
02	2464 X	2024	-0-	-440	-0-	1949	2	75	9	N	68 89 1	56
03	2263 X	2042	-0-	-221	-0-	1963	2	79	9	N	72 85 1	43
04	2130 X	1921	-0-	-209	-0-	1863	2	58	9	N	53 83 1	13
05	2232 X	1933	-0-	-299	-0-	1849	2	84	9	N	76 89 1	-0-
*06	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2731	2	133	9	N	121	121
*07	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	2913	2	108	9	N	98 120 1	99
-----												
SLICK STATE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265844 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8840 - 9002												
02	14108 X	2545	-0-	-11563	-0-	46	1	2491	3	Y	7	38
03	12787 X	12787	-0-	-0-	-0-	234	1	12550	3	Y	3 4 1	37
04	4830 X	3017	-0-	-1813	-0-	54	1	2959	3	Y	4 4 1	37
05	12040 X	12040	-0-	-0-	-0-	7378	1	4662	3	Y	-0-	37
06	10860 X	7246	-0-	-3614	-0-	4792	1	2454	3	Y	-0-	37
*07	18208 X	18208	-0-	-0-	-0-	7361	1	10847	3	Y	-0-	37

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR											
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035		WELL #: 5		RRCID -> 265885		COMPL. DATE 10/12/2011		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8368 - 10134							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE								
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	8 1	431 3	Y	15		22								
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	17 9	420 3	Y	24	33 1	13								
04	480 N	432	-0-	-48	-0-	26 9	420 3	Y	4	4 1	13								
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	8 1	434 3	Y	56	20 1	49								
*06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	4 9	684 3	Y	37	30 1	56								
*07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	263 1	648 3	Y	22	3 1	75								
						62 9													
						251 1													
						41 9													
						262 1													
						24 9													
BLOOMBERG, SAMUEL D.										WELL #: 29		RRCID -> 266032		COMPL. DATE 07/07/2015		TOTAL DEPTH 9853		PERF. 5558 - 6268	
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	6 1	323 3	Y	4		40								
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	4 9	290 3	Y	-0-		40								
04	360 N	312	-0-	-48	-0-	5 1	305 3	Y	1		41								
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	6 1	236 3	Y	1		42								
*06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	1 9	368 3	Y	1		43								
*07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	144 1	353 3	Y	17		60								
						1 9													
						19 9													
WAGNER OIL COMPANY										891175		RRCID -> 247390		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 10005		PERF. 8165 - 8315	
RICHMOND										WELL #: 16		RRCID -> 247390		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 10005		PERF. 8165 - 8315	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-								
SAMANO										WELL #: 44		RRCID -> 247955		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 7500 - 7510	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								
FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.)										31582 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
AMERRIL ENERGY LLC										019786		RRCID -> 097314		COMPL. DATE 11/18/1981		TOTAL DEPTH 11018		PERF. 9604 - 9612	
WEBB, L. A.										WELL #: 17		RRCID -> 097314		COMPL. DATE 11/18/1981		TOTAL DEPTH 11018		PERF. 9604 - 9612	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-								
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-								

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.)		//CONT.//		31582 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES							
AMERRIL ENERGY LLC		//CONT.//		019786											
PETTY (DEEP CON.)		GAS UNIT NO.1		WELL #:	2	RRCID ->	152601	COMPL. DATE	04/18/1995	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	9353 - 9373		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
FLATO, F.				WELL #:	1	RRCID ->	152603	COMPL. DATE	08/18/1994	TOTAL DEPTH	10574	PERF.	9169 - 9182		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
SMITH				WELL #:	1	RRCID ->	189728	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	9584 - 9612		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
WEBB, B. G.				WELL #:	1	RRCID ->	213166	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	10258 - 10278		
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			41
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			41
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			41
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			41
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			41
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			41
-----															
FLOUR BLUFF (MASSIVES)				31582 346	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES							
AMERRIL ENERGY LLC				019786											
WEBB, L. A.		WELL #:		18	RRCID ->	151269	COMPL. DATE	06/15/1994	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6433 - 6467			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SABINE TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	152600	COMPL. DATE	09/21/1994	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6364 - 6374		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF (1135)		31582 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
AMERRIL ENERGY LLC		019786										
EAST FLOUR BLUFF STATE E		WELL #:	10	RRCID ->	239780	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, EAST (B-94)		31583 012		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
AMERRIL ENERGY LLC		019786										
EAST FLOUR BLUFF STATE E		WELL #:	9 D	RRCID ->	160292	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 1940 - 1944		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, EAST (C-45)		31583 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
AMERRIL ENERGY LLC		019786										
EAST FLOUR BLUFF STATE E		WELL #:	9-F	RRCID ->	150725	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 1812 - 2457		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-

EAST FLOUR BLUFF STATE D		WELL #:	19D	RRCID ->	165716	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2466 - 2471		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, E. (I-35)		31583 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
AMERRIL ENERGY LLC		019786										
FLOUR BLUFF, EAST D		WELL #:	D 25	RRCID ->	196173	COMPL. DATE	07/12/2003	TOTAL DEPTH	10710	PERF. 8840 - 8854		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, EAST (MASSIVE, UP.)		31583 650		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
AMERRIL ENERGY LLC		019786										
EAST FLOUR BLUFF STATE -D-		WELL #:	14 D	RRCID ->	075397	COMPL. DATE	01/04/1978	TOTAL DEPTH	8936	PERF. N/A		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, EAST (MASSIVE, UP.)//CONT.//		31583 650		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
AMERRIL ENERGY LLC		//CONT.// 019786										
EAST FLOUR BLUFF STATE D		WELL #: 20		RRCID -> 150680		COMPL. DATE 04/08/1994		TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6596 - 6624				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, EAST (2480)		31583 751		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
AMERRIL ENERGY LLC		019786										
EAST FLOUR BLUFF STATE D		WELL #: 19 F		RRCID -> 220396		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2298 - 2302				
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, EAST (8100)		31583 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
AMERRIL ENERGY LLC		019786										
EAST FLOUR BLUFF STATE D		WELL #: 17		RRCID -> 216533		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 10601 PERF. 8698 - 8700				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17

FLOUR BLUFF, EAST DEEP (CONS.)		31584 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
AMERRIL ENERGY LLC		019786										
E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G.U.		WELL #: D 13		RRCID -> 139108		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9235 - 9240				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39

E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G. U.		WELL #: D 24		RRCID -> 215096		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10828 - 10851				
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW)		31591 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031										
SULLIVAN, D. J.		WELL #: 12 L		RRCID -> 099361		COMPL. DATE 02/13/1982		TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9290 - 9402				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW)		//CONT.// 31591 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031										
SULLIVAN, D. J.		WELL #: 12 U		RRCID -> 102292		COMPL. DATE 05/06/1982		TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8931 - 8968				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SULLIVAN, D.J.		WELL #: 13		RRCID -> 129368		COMPL. DATE 09/06/1988		TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8894 - 8986				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SULLIVAN, D. J.		WELL #: 14		RRCID -> 142695		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8855 - 8864				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SULLIVAN, D. J.		WELL #: 11		RRCID -> 186306		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 13723 PERF. 9146 - 9170				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SULLIVAN		WELL #: 21		RRCID -> 243745		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9344 - 9404				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SULLIVAN		WELL #: 22		RRCID -> 244630		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9232 - 9466				
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	8 1	21 2	N	-0-			18
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	6 1	16 2	N	-0-			18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			18
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
-----												
SULLIVAN		WELL #: 23		RRCID -> 247056		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9208 - 9386				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21



FLOWELLA (FRIO 8750)		31591 242		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
TEXRON OPERATING, LLC		850872										
RUPP		WELL #: 6		RRCID -> 200903		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8810 - 8823		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FLOWELLA (NOLLE SAND)		31591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
TEXRON OPERATING, LLC		850872										
NOLL SAND GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 172132		COMPL. DATE 11/07/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7646 - 7660		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)		31591 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031										
WRIGHT, W. P.		WELL #: 1		RRCID -> 088119		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10361 - 10397		
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	14	1	36	2	N	-0-	46
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	18	1	46	2	N	-0-	46
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	20	1	53	2	N	-0-	46
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	12	1	33	2	N	-0-	46
06	60 N	23	-0-	-37	-0-	7	1	16	2	N	-0-	46
07	62 N	17	-0-	-45	-0-	5	1	12	2	N	-0-	46

RUPP DEEP 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 197703		COMPL. DATE 02/27/2019		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9652 - 10021				
02	2576 X	992	-0-	-1584	-0-	154	1	719	2	N	108	89	1	77
03	2852 X	680	-0-	-2172	-0-	119	9	437	2	N	137	142	1	72
04	1020 N	488	-0-	-532	-0-	92	1	359	2	N	50	50	1	72
05	1085 N	747	-0-	-338	-0-	151	9	527	2	N	101	128	1	45
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	74	1	595	2	N	30			75
07	496 N	255	-0-	-241	-0-	55	9	202	2	N	13	56	1	32
						109	1							
						111	9							
						118	1							
						33	9							
						39	1							
						14	9							

SULLIVAN		WELL #: 15		RRCID -> 213629		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12104		PERF.10286 - 10520	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WRIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 216384		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 11906		PERF.10410 - 10430				
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	9	1	25	2	N	-0-			33
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	8	1	19	2	N	-0-			33
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	6	1	16	2	N	-0-			33
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	N	-0-			33
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			33
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	2	N	-0-			33



FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)		//CONT.// 31591 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031								
SULLIVAN		WELL #: 20ST		RRCID -> 260339		COMPL. DATE 04/11/2018		TOTAL DEPTH 11044 PERF.10496 - 10824		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	605 1	1699 2	N	45	57
03	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	50 9	1686 2	N	65	122
04	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	676 1	1759 2	N	28 127 1	23
05	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	72 9	2021 2	N	40	63
06	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	31 9	1746 2	N	19 49 1	33
*07	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	733 1	1683 2	N	34	67
						44 9				
						726 1				
						21 9				
						711 1				
						37 9				
-----										
SULLIVAN		WELL #: 17		RRCID -> 288402		COMPL. DATE 09/20/2019		TOTAL DEPTH 11855 PERF.10268 - 10308		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 079123		COMPL. DATE 05/15/1978		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10281 - 10429		
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 15								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
TEXRON OPERATING, LLC		850872		RRCID -> 149578		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 11103 PERF.10118 - 10354		
GARCIA-RUPP GAS UNIT		WELL #: 1								
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	753			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	753			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	753			Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	753			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	753			Y	NO RPT	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	753			Y	NO RPT	-0-
-----										
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151053		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10154 - 10276		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
GARCIA-RUPP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 154581		COMPL. DATE 04/25/1995		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10510 - 10560		
02	DLQ G-10	2196	-0-	2196	28934	2130 3	66 9	Y	60	275
03	DLQ G-10	2318	-0-	2318	31252	2318 3		Y	-0-	275
04	DLQ G-10	2108	-0-	2108	33360	2108 3		Y	-0-	275
05	DLQ G-10	1772	-0-	1772	35132	1772 3		Y	-0-	187
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	35132			Y	NO RPT	187
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	35132			Y	NO RPT	187

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)		//CONT.//		31591 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
TEXKRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872							
RUPP GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	170547	COMPL. DATE	07/29/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10406 - 10564
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
RUPP		WELL #:		5	RRCID ->	197680	COMPL. DATE	05/05/2003	TOTAL DEPTH	11344	PERF.10418 - 10866
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	21166			Y	-0-	85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21166			Y	-0-	85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21166			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21166			Y	-0-	85
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21166			Y	NO RPT	85
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21166			Y	NO RPT	85
-----											
GARCIA GAS UNIT 2		WELL #:		2T	RRCID ->	199694	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	11380	PERF.10842 - 10858
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
GARCIA GAS UNIT 2		WELL #:		2C	RRCID ->	199695	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	11380	PERF.10234 - 10370
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
FLOWELLA (VICKSBURG 3)				31591 465	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROOKS			
TEXKRON OPERATING, LLC				850872							
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	205251	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9164 - 9260
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	155
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	155
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	155
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	155
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	155
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	155
-----											
FLOWELLA (VICKSBURG 4)				31591 468	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
EOG RESOURCES, INC.				253162							
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		30	RRCID ->	098494	COMPL. DATE	11/14/1981	TOTAL DEPTH	9340	PERF. 9202 - 9218
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FLOWELLA (VICKSBURG 4)		//CONT.//		31591 468	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		15	RRCID ->	151882	COMPL. DATE	09/16/1994	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9278 - 9424
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FLOWELLA, W. (VKSBG. 4.5.6)				31597 490	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC				850872								
RUPP-NICHOLS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	173025	COMPL. DATE	10/22/1998	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9863 - 11270
02	DLQ G-10	514	-0-	514	8772	514	3	Y	-0-			275
03	DLQ G-10	468	-0-	468	9240	468	3	Y	-0-			275
04	DLQ G-10	500	-0-	500	9740	500	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9740			Y	-0-			275
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9740			Y	NO RPT			275
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9740			Y	NO RPT			275

SCHNITZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173034	COMPL. DATE	03/13/1999	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10034 - 11380
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35

FORTY-NINE				32281 001	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
KILLAM "49"		WELL #:		22	RRCID ->	166747	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	1760	PERF.	1627 - 1640
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOUR SEVENS (8100 YEGUA)				32374 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
FREDCO				284921								
TALLEY-KIBBE		WELL #:		1	RRCID ->	119750	COMPL. DATE	11/22/1985	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	8061 - 8071
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.				743197					CNTY: DUVAL			
GARCIA, CESAR		WELL #:		1	RRCID ->	120453	COMPL. DATE	03/03/1986	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	8089 - 8120
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOX-HERD (ANDERSON)		32407 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
BLUE WING ENERGY, INC.		076791											
WENDLAND, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 257670		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9626					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
FREER RANCH (2ND QUEEN CITY)		32947 599		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
KILLAM FREER RANCH "196"		WELL #: 3		RRCID -> 181350		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5503 - 5505					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
KILLAM FREER RANCH "196"		WELL #: 7		RRCID -> 184145		COMPL. DATE 11/20/2019		TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5458 - 5496					
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
KILLAM FREER RANCH "196"		WELL #: 5		RRCID -> 188388		COMPL. DATE 02/18/2002		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5431 - 5434					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
FROST (FLORES K1)		33104 112		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.		789662											
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 10		RRCID -> 181354		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4210 - 4216					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 13		RRCID -> 181935		COMPL. DATE 03/18/2001		TOTAL DEPTH 6552 PERF. 4572 - 4592					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

-----															
FROST (FLORES, UPPER)			33104 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.			789662												
FROST NATIONAL BANK -A-			WELL #:	7	RRCID ->	185098	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	7640	PERF.	4180 - 4186			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----															
FROST (FRIO-A)			33104 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.			789662												
FROST NATIONAL BANK -A-			WELL #:	6	RRCID ->	186180	COMPL. DATE	11/17/2001	TOTAL DEPTH	6814	PERF.	3786 - 3794			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
-----															
FROST (FRIO 14)			33104 218		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY			561136												
FINA CONOCO FEE			WELL #:	9	RRCID ->	171650	COMPL. DATE	08/13/1998	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	3988 - 4498			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
-----															
FROST (FRIO 4280)			33104 237		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.			789662												
HERMANN, A. G. GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	247779	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	4021 - 4031			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
-----															
FROST (K-3)			33104 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.			789662												
GARCIA L&L CO.			WELL #:	C 11	RRCID ->	178375	COMPL. DATE	02/27/1994	TOTAL DEPTH	6104	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

FROST (RINCON 2A, SEG. II) 33104 502 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 COX & COX PRODUCTION CO. 183232  
 ALVAREZ, MCKIM WELL #: RRCID -> 120934 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5645 - 5650

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2014																

SMITH PRODUCTION INC. 789662  
 GARCIA L&L CO. WELL #: C 9 RRCID -> 145014 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4192 - 4610

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16-C RRCID -> 180035 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 5617

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST (RINCON 4990) 33104 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 SMITH PRODUCTION INC. 789662  
 GARCIA L&L CO. WELL #: C 12 RRCID -> 159299 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 4202

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST (VICKSBURG 9400) 33104 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 SMITH PRODUCTION INC. 789662  
 REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 077212 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A

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

FROST (5740 VICKSBURG) 33104 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 SMITH PRODUCTION INC. 789662  
 GARCIA L&L CO. WELL #: C 6 RRCID -> 146624 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 5742 - 5749

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



FROST (6870 VICKSBURG)		33104 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		789662									
DE GARCIA, B. G.		WELL #:	44	RRCID ->	176554	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	8172	PERF. 6872 - 6881	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FROST (9500 EOCENE)		33104 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		789662									
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #:	10	RRCID ->	222341	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	9792	PERF. 9514 - 9626	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FROST, NORTH (ASHBY)		33110 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
FINA CONOCO FEE		WELL #:	12 U	RRCID ->	135059	COMPL. DATE	05/25/1990	TOTAL DEPTH	8603	PERF. 6888 - 7022	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FULTON BEACH (B-3-8)		33297 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: ARANSAS			
WALLIS ENERGY, INC.		893997									
FULTON BEACH/C SAND/UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	224998	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	8996	PERF. 6944 - 6956	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		196
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		196
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		196
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		196
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		196
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		196

SPENCER KENT CRANE		WELL #:		1A		RRCID ->		248558		COMPL. DATE		11/06/2008		TOTAL DEPTH		8008		PERF. 7010 - 7018	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM								
02	112 #	106	-0-	-6	-0-	100	4	6	9	N	5	159							
03	124 #	122	-0-	-2	-0-	115	4	7	9	N	6	165							
04	120 #	104	-0-	-16	-0-	100	4	4	9	N	4	169							
05	124 #	117	-0-	-7	-0-	115	4	2	9	N	2	171							
06	120 #	113	-0-	-7	-0-	110	4	3	9	N	3	174							
07	124 #	102	-0-	-22	-0-	100	4	2	9	N	2	176							

FULTON BEACH, WEST (A-1)		33305 013		ASSOCIATED		49B		CNTY: ARANSAS			
TRYALL, INC		872138									
COPANO BAY STATE		WELL #:	73	RRCID ->	152413	COMPL. DATE	11/01/1994	TOTAL DEPTH	7694	PERF. 6059 - 6068	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

-----												
FULTON BEACH, WEST (A-1)		//CONT.//		33305 013	ASSOCIATED	49B			CNTY: ARANSAS			
TRYALL, INC		//CONT.//		872138								
COPANO BAY STATE		WELL #:		13 L	RRCID -> 157451	COMPL. DATE	12/12/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6042 - 6052	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
-----												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----												
COPANO BAY STATE		WELL #:		62	RRCID -> 159878	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6068 - 6078	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----												
FULTON BEACH, WEST (A-2)				33305 026	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ARANSAS			
TRYALL, INC				872138								
COPANO BAY STATE		WELL #:		16	RRCID -> 227982	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7915	PERF.	6162 - 6168	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
FULTON BEACH, WEST (A-3)				33305 052	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ARANSAS			
MYSTERY OIL & GAS, INC.				598303								
STATE TRACT 44		WELL #:			RRCID -> 070090	COMPL. DATE	02/05/1977	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	N/A	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85	
-----												
FULTON BEACH, WEST (A-4)				33305 104	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ARANSAS			
TRYALL, INC				872138								
COPANO BAY STATE		WELL #:		70	RRCID -> 049584	COMPL. DATE	01/28/1971	TOTAL DEPTH	7377	PERF.	N/A	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												

PLUGGED AND ABANDONED 11/12/1997

FULTON BEACH, WEST (B) 33305 156 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
 TRYALL, INC 872138  
 COPANO BAY STATE WELL #: 13 U RRCID -> 059289 COMPL. DATE 08/13/1974 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

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

FULTON BEACH, WEST (C) 33305 182 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
 TRYALL, INC 872138  
 COPANO BAY STATE WELL #: 13L RRCID -> 137250 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6354 - 6358

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

FULTON BEACH, WEST (LWR G) 33305 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
 TRYALL, INC 872138  
 COPANO BAY STATE WELL #: 79 RRCID -> 249194 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7030 - 7040

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

G. O. M. ST-773-L (FRIO 1-A SD) 33519 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 TR OFFSHORE, LLC 863725  
 STATE TRACT 773 L (NW/4) WELL #: 1 RRCID -> 111650 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9508 - 9526

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

G.O.M. 882-S (MARG TEX 2) 33526 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 TR OFFSHORE, LLC 863725  
 ST TR 748-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211203 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13936 PERF.12006 - 12043

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

G.O.M. ST-904 (FRIO TOP)		33533 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
TR OFFSHORE, LLC		863725									
S. T. 773-L SW/4		WELL #: 1 U		RRCID -> 136449		COMPL. DATE 11/12/1989		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9054 - 9064			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

G.O.M. ST-904 (FRIO 1-A)		33533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
TR OFFSHORE, LLC		863725									
S. T. 773-L SW/4		WELL #: 1 L		RRCID -> 136450		COMPL. DATE 11/12/1989		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9832 - 9852			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

STATE TRACT	904 GAS UNIT	WELL #:	5	RRCID ->	197955	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	10706 - 10844
02	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	65	1	2186	2	Y	588 565 1 183
						647	9				
03	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	97	1	3244	2	Y	746 701 1 228
						821	9				
04	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	121	1	3019	2	Y	674 701 1 201
						741	9				
05	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	108	1	2369	2	Y	651 554 1 298
						716	9				
06	DLQ G-10	3924	-0-	3924	3924	122	1	3043	2	Y	690 842 1 146
						759	9				
07	DLQ G-10	3952	-0-	3952	7876	54	1	3131	2	Y	697 711 1 132
						767	9				

G O M-ST-904 (FRIO 8200)		33533 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
TR OFFSHORE, LLC		863725									
STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 136359		COMPL. DATE 02/04/2010		TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8356 - 8368			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

G.O.M. ST-904 (8800)		33533 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
TR OFFSHORE, LLC		863725									
STATE TRACT 773-L (NW/4)		WELL #: 2		RRCID -> 115727		COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9000 - 9020			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	



-----															
G.O.M. ST 904 (13,500 SAND)			33533 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES					
TR OFFSHORE, LLC			863725												
STATE TRACT 904 GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	190449	COMPL. DATE	05/26/2002	TOTAL DEPTH	14572	PERF.	13506	-	14350	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
02	2184 #	1637	-0-	-547	-0-	45	1	1485	2	Y	97	94	1	30	
						107	9								
03	2511 N	2409	-0-	-102	-0-	66	1	2205	2	Y	125	117	1	38	
						138	9								
04	2400 N	2257	-0-	-143	-0-	82	1	2052	2	Y	112	117	1	33	
						123	9								
05	1953 N	1804	-0-	-149	-0-	74	1	1610	2	Y	109	92	1	50	
						120	9								
06	DLQ G-10	2276	-0-	2276	2276	83	1	2068	2	Y	114	140	1	24	
						125	9								
07	DLQ G-10	2315	-0-	2315	4591	59	1	2128	2	Y	116	118	1	22	
						128	9								
-----															
GAINES (7700)			33720 900		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO					
BAYLOR OPERATING, LLC			058832												
MORGAN			WELL #:	1	RRCID ->	218611	COMPL. DATE	09/17/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7704	-	7727	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121	
-----															
GARCIA (FROST -A-)			33954 080		ASSOCIATED		49B			CNTY: STARR					
12TH MAN ENERGY, LLC			953784												
GARCIA, T.			WELL #:	3U	RRCID ->	253361	COMPL. DATE	05/30/2002	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3268	-	3274	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
GARCIA (GARCIA VII)			33954 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.			789662												
FROST NATIONAL BANK -B-			WELL #:	35	RRCID ->	189727	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3770	-	3888	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
GARCIA (SOLIS)			33954 620		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.			789662												
GARCIA L&L CO.			WELL #:	C 15	RRCID ->	242336	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	7892	PERF.	4196	-	4204	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

GARCIA (SOLIS) //CONT.// 33954 620 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
 FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 40 RRCID -> 276013 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4069 - 4077

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA (VELA -A-) 33954 740 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR  
 SMITH PRODUCTION INC. 789662  
 GARCIA L&L CO. WELL #: C 25 RRCID -> 277366 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3250 - 3254

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRATA OPERATING, INC. 825445  
 GUZMAN WELL #: 1A RRCID -> 282121 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3021 - 3025

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

12TH MAN ENERGY, LLC 953784  
 GARCIA, T. WELL #: 3L RRCID -> 253363 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3120 - 3146

02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA (VILLARREAL) 33954 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 12TH MAN ENERGY, LLC 953784  
 GARCIA, T. WELL #: 2 RRCID -> 251346 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2876 - 2882

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA (VILLARREAL A)		33954 803		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
12TH MAN ENERGY, LLC		953784										
GARCIA, T		WELL #: 3C		RRCID -> 122573		COMPL. DATE 10/28/1986		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2846 - 2852				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARCIA (2ND RINCON)		33954 815		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #: 5		RRCID -> 180420		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 6766 PERF. 5032 - 5042				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA (2000)		33954 820		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
GARCIA L&L CO.		WELL #: A 16		RRCID -> 222336		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 4132 PERF. 2050 - 2060				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARCIA RANCH (L-40, WEST)		33970 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY				
KALER ENERGY CORP.		450261										
GARCIA ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 191722		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 12630 PERF. 11074 - 12574				
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2020 - WELL PLUGGED 10/1/2020												

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175												
SEMMS		WELL #: 1ST		RRCID -> 232653		COMPL. DATE 11/04/2018		TOTAL DEPTH 11032 PERF. 10327 - 10772						
02	5292 X	4661	-0-	-631	-0-	140	1	4415	3	N	96	188	1	167
						106	9							
03	5859 X	4982	-0-	-877	-0-	155	1	4718	3	N	99	186	1	80
						109	9							
04	5520 X	4572	-0-	-948	-0-	150	1	4332	3	N	82			162
						90	9							
05	5518 X	4765	-0-	-753	-0-	155	1	4519	3	N	83			245
						91	9							
06	5250 X	483	-0-	-4767	-0-	150	1	322	3	N	10	192	1	63
						11	9							
07	5146 X	3321	-0-	-1825	-0-	155	1	3110	3	N	51			114
						56	9							



GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175												
SHEERIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286019 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 8400 - 13960												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	4648 X	3400	-0-	-1248	-0-	28	1	3149	3	N	203	423
						223	9				187	
03	4588 X	4360	-0-	-228	-0-	31	1	4047	3	N	256	493
						282	9				186	
04	5310 X	3738	-0-	-1572	-0-	30	1	3469	3	N	217	341
						239	9				369	
05	5487 X	3974	-0-	-1513	-0-	31	1	3708	3	N	214	366
						235	9				189	
06	5310 X	3568	-0-	-1742	-0-	30	1	3300	3	N	216	202
						238	9				380	
07	4371 X	3221	-0-	-1150	-0-	31	1	2978	3	N	193	205
						212	9				190	
VILLA WELL #: 1 RRCID -> 286037 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11176 - 11206												
02	36117 X	36117	-0-	-0-	-0-	224	1	35880	3	N	12	62
						13	9				187	
03	38957 X	38957	-0-	-0-	-0-	248	1	38621	3	N	80	142
						88	9					
04	36928 X	36928	-0-	-0-	-0-	240	1	36679	3	N	8	150
						9	9					
05	37261 X	37261	-0-	-0-	-0-	248	1	37007	3	N	5	155
						6	9					
06	35003 X	35003	-0-	-0-	-0-	240	1	34695	3	N	62	45
						68	9				172	
*07	36685 X	36685	-0-	-0-	-0-	248	1	36424	3	N	12	57
						13	9					
KALER ENERGY CORP. 450261												
SEMME A WELL #: 2 RRCID -> 243660 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10676 - 10978												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
WAGNER OIL COMPANY 891175												
BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161860 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9458 - 9536												
02	532 N	340	-0-	-192	-0-	24	1	316	3	N	-0-	52
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	69	1	720	3	N	-0-	52
04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	60	1	852	3	N	2	54
						2	9					
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	47	1	609	3	N	-0-	54
06	570 N	500	-0-	-70	-0-	53	1	447	3	N	-0-	54
07	589 N	367	-0-	-222	-0-	56	1	311	3	N	-0-	54

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175														
STARR PRODUCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 211971 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 8450 - 8482														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	9352 X	7040	-0-	-2312	-0-	515	1	6339	3	N	169	182	1	410
						186	9							
03	10354 X	8843	-0-	-1511	-0-	661	1	7980	3	N	184	368	1	226
						202	9							
04	10020 X	8490	-0-	-1530	-0-	657	1	7659	3	N	158			384
						174	9							
05	10354 X	9052	-0-	-1302	-0-	532	1	8347	3	N	157	180	1	361
						173	9							
06	8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	492	1	8170	3	N	173	180	1	354
						190	9							
*07	9134 X	9134	-0-	-0-	-0-	512	1	8465	3	N	143	179	1	318
						157	9							
FLORES GAS UNIT WELL #: 1C RRCID -> 220510 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598														
02	1064 N	1015	-0-	-49	-0-	271	1	725	3	N	17			126
						19	9							
03	961 N	832	-0-	-129	-0-	220	1	605	3	N	6			132
						7	9							
04	1080 N	819	-0-	-261	-0-	212	1	605	3	N	2			134
						2	9							
05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	426	1	918	3	N	8			142
						9	9							
06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	359	1	718	3	N	3	97	1	48
						3	9							
*07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	313	1	721	3	N	-0-			48
SHEERIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8618 - 8652														
02	1876 N	1682	-0-	-194	-0-	122	1	1503	3	N	52	184	1	69
						57	9							
03	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	135	1	1633	3	N	30			99
						33	9							
04	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	134	1	1565	3	N	37			136
						41	9							
05	1860 N	1499	-0-	-361	-0-	88	1	1383	3	N	25			161
						28	9							
06	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	104	1	1733	3	N	30			191
						33	9							
07	1798 N	1773	-0-	-25	-0-	100	1	1647	3	N	24	178	1	37
						26	9							
SEMMES WELL #: 1 RRCID -> 224232 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7942 - 7977														
02	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	110	1	1906	3	N	58			102
						64	9							
03	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	127	1	2031	3	N	74			176
						81	9							
04	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	165	1	2708	3	N	89	183	1	82
						98	9							
05	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	138	1	2283	3	N	19			101
						21	9							
06	2100 N	2088	-0-	-12	-0-	104	1	1964	3	N	18			119
						20	9							
*07	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	125	1	2258	3	N	43			162
						47	9							

-----												
GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)			//CONT.//		33972 360	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.//		891175							
STARRPRO MINERALS B			WELL #:		6	RRCID ->	224233	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	8762	PERF. 8225 - 8544
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
02	3052 X	2741	-0-	-311	-0-	142	1	2476	3	N	112	166
						123	9					
03	3379 X	2860	-0-	-519	-0-	160	1	2573	3	N	115 190 1	91
						127	9					
04	3270 X	2991	-0-	-279	-0-	163	1	2681	3	N	134 183 1	42
						147	9					
05	3193 X	2596	-0-	-597	-0-	144	1	2395	3	N	52	94
						57	9					
06	2940 X	2291	-0-	-649	-0-	109	1	2068	3	N	104	198
						114	9					
07	3100 X	2357	-0-	-743	-0-	118	1	2132	3	N	97 183 1	112
						107	9					
-----												
SEMME5			WELL #:		2	RRCID ->	224234	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7800 - 8063
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
GARCIA, M. S.T.			WELL #:		1	RRCID ->	228295	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10825 - 10830
02	4340 X	4125	-0-	-215	-0-	284	1	3727	3	N	104	181
						114	9					
03	4805 X	4439	-0-	-366	-0-	380	1	3980	3	N	72 184 1	69
						79	9					
04	4380 X	4301	-0-	-79	-0-	279	1	3926	3	N	87	156
						96	9					
05	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	324	1	4191	3	N	82	238
						90	9					
06	4410 X	3944	-0-	-466	-0-	411	1	3470	3	N	57 189 1	106
						63	9					
07	4557 X	4196	-0-	-361	-0-	632	1	3497	3	N	61	167
						67	9					
-----												
SHEERIN "B"			WELL #:		1	RRCID ->	240264	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	8425	PERF. 8060 - 8072
02	2240 N	2147	-0-	-93	-0-	116	1	2011	3	N	18	109
						20	9					
03	3100 N	3826	-0-	726	726	221	1	3553	3	N	47	156
						52	9					
04	3000 N	4134	-0-	1134	1860	233	1	3828	3	N	66 183 1	39
						73	9					
05	3100 N	3492	-0-	392	2252	198	1	3280	3	N	13	52
						14	9					
06	5383 X	3131	-0-	-2252	-0-	155	1	2933	3	N	39	91
						43	9					
07	4278 X	3275	-0-	-1003	-0-	169	1	3070	3	N	33	124
						36	9					

-----														
GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)			//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.// 891175											
STARRPRO MINERALS B			WELL #: 1		RRCID -> 240357			COMPL. DATE 06/15/2008			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8496 - 8508			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
02	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	127	1	2203	3	N	58			154
						64	9							
03	3026 N	3026	-0-	-0-	-0-	174	1	2800	3	N	47			201
						52	9							
04	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	146	1	2401	3	N	53	180	1	74
						58	9							
05	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	162	1	2689	3	N	40			114
						44	9							
06	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	147	1	2776	3	N	43			157
						47	9							
*07	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	146	1	2647	3	N	43	174	1	26
						47	9							
-----														
SHEERIN "C"			WELL #: 1		RRCID -> 241585			COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7896 - 7908			
02	840 N	491	-0-	-349	-0-	26	1	459	3	N	5			87
						6	9							
03	837 N	800	-0-	-37	-0-	47	1	747	3	N	5			92
						6	9							
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	42	1	699	3	N	14			106
						15	9							
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	44	1	733	3	N	5			111
						6	9							
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	41	1	777	3	N	3			114
						3	9							
07	775 N	769	-0-	-6	-0-	39	1	713	3	N	15			129
						17	9							
-----														
SHEERIN "B"			WELL #: 2		RRCID -> 242013			COMPL. DATE 09/02/2008			TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8206 - 8218			
02	1736 N	1659	-0-	-77	-0-	89	1	1540	3	N	27			111
						30	9							
03	2139 N	1763	-0-	-376	-0-	101	1	1620	3	N	38			149
						42	9							
04	1650 N	1645	-0-	-5	-0-	92	1	1518	3	N	32			181
						35	9							
05	1829 N	1579	-0-	-250	-0-	88	1	1463	3	N	25			206
						28	9							
06	1710 N	1470	-0-	-240	-0-	72	1	1356	3	N	38	185	1	59
						42	9							
07	1705 N	1529	-0-	-176	-0-	78	1	1423	3	N	25			84
						28	9							
-----														
SHEERIN GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 242567			COMPL. DATE 09/27/2008			TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8756 - 8776			
02	7056 X	5860	-0-	-1196	-0-	428	1	5264	3	N	153			211
						168	9							
03	7781 X	7151	-0-	-630	-0-	535	1	6456	3	N	145	184	1	172
						160	9							
04	7950 X	6769	-0-	-1181	-0-	523	1	6101	3	N	132	188	1	116
						145	9							
05	8215 X	7170	-0-	-1045	-0-	423	1	6635	3	N	102	181	1	37
						112	9							
06	7950 X	6212	-0-	-1738	-0-	347	1	5762	3	N	94			131
						103	9							
*07	7273 X	7273	-0-	-0-	-0-	409	1	6754	3	N	100	184	1	47
						110	9							

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
STARR PRODUCE COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 242849		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 8840		PERF. 8522 - 8534		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	9268 X	8463	-0-	-805	-0-	619 1	7615 3	N	208	184 1		152
						229 9						
03	10261 X	9193	-0-	-1068	-0-	686 1	8287 3	N	200	179 1		173
						220 9						
04	10470 X	8882	-0-	-1588	-0-	684 1	7972 3	N	205	183 1		195
						226 9						
05	10819 X	9298	-0-	-1521	-0-	545 1	8546 3	N	188	185 1		198
						207 9						
06	10470 X	8490	-0-	-1980	-0-	468 1	7771 3	N	228	171 1		255
						251 9						
07	9362 X	7202	-0-	-2160	-0-	394 1	6514 3	N	267	352 1		170
						294 9						
-----												
GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244186		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 6534 - 6614		
02	308 N	234	-0-	-74	-0-	105 1	110 3	N	17			132
						19 9						
03	341 N	293	-0-	-48	-0-	100 1	169 3	N	22			154
						24 9						
04	300 N	74	-0-	-226	-0-	29 1	43 3	N	2			156
						2 9						
05	248 N	55	-0-	-193	-0-	13 1	31 3	N	10	139 1		27
						11 9						
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	65 1	217 3	N	7			34
						8 9						
*07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	131 1	177 3	N	26			60
						29 9						
-----												
STARR PRODUCE CO. GU		WELL #: 3		RRCID -> 248177		COMPL. DATE 03/15/2009		TOTAL DEPTH 8879		PERF. 8708 - 8724		
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	37 1	453 3	N	-0-			27
03	341 N	204	-0-	-137	-0-	16 1	188 3	N	-0-			27
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			27
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			27
06	210 N	2	-0-	-208	-0-	2 3		N	-0-			27
*07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 3	N	-0-			27
-----												
STARRPRO MINERALS B		WELL #: 3		RRCID -> 248511		COMPL. DATE 05/05/2009		TOTAL DEPTH 8843		PERF. 8658 - 8674		
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	38 1	655 3	N	-0-			39
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	41 1	663 3	N	-0-			39
04	510 N	449	-0-	-61	-0-	26 1	423 3	N	-0-			39
05	620 N	534	-0-	-86	-0-	30 1	504 3	N	-0-			39
06	600 N	562	-0-	-38	-0-	28 1	534 3	N	-0-			39
*07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	33 1	599 3	N	-0-			39
-----												
STARRPRO MINERALS B		WELL #: 2		RRCID -> 249420		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 8461		PERF. 8176 - 8192		
02	2884 X	2382	-0-	-502	-0-	127 1	2214 3	N	37	180 1		44
						41 9						
03	3224 X	2712	-0-	-512	-0-	157 1	2513 3	N	38			82
						42 9						
04	3120 X	2744	-0-	-376	-0-	154 1	2540 3	N	45			127
						50 9						
05	3224 X	2599	-0-	-625	-0-	146 1	2414 3	N	35			162
						39 9						
06	2880 X	2168	-0-	-712	-0-	108 1	2050 3	N	9			171
						10 9						
07	2821 X	2580	-0-	-241	-0-	133 1	2403 3	N	40			211
						44 9						



-----														
GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.//		33972 360	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
STARRPRO MINERALS C		WELL #:		1	RRCID -> 252111			COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH	8415	PERF. 8198 - 8208		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	58	1	1005	3	N	10			60
						11	9							
03	1271 N	1184	-0-	-87	-0-	69	1	1109	3	N	5			65
						6	9							
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	65	1	1065	3	N	37			102
						41	9							
05	1178 N	1048	-0-	-130	-0-	59	1	976	3	N	12			114
						13	9							
06	1140 N	1108	-0-	-32	-0-	55	1	1036	3	N	15			129
						17	9							
*07	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	64	1	1159	3	N	18			147
						20	9							
-----														
SHEERIN GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 254152			COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH	8726	PERF. 8498 - 8528	
02	3164 X	2344	-0-	-820	-0-	175	1	2151	3	N	16			65
						18	9							
03	3503 X	2646	-0-	-857	-0-	199	1	2399	3	N	44			109
						48	9							
04	3390 X	2983	-0-	-407	-0-	232	1	2704	3	N	43			152
						47	9							
05	3410 X	3240	-0-	-170	-0-	192	1	3020	3	N	25			177
						28	9							
06	3300 X	3260	-0-	-40	-0-	182	1	3031	3	N	43	183	1	37
						47	9							
*07	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	181	1	2993	3	N	52			89
						57	9							
-----														
STARRPRO MINERALS STATE B UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 254293			COMPL. DATE 11/29/2009		TOTAL DEPTH	8932	PERF. 8652 - 8660	
02	1064 N	703	-0-	-361	-0-	38	1	665	3	N	-0-			189
03	930 N	816	-0-	-114	-0-	47	1	748	3	N	19	181	1	27
						21	9							
04	660 N	651	-0-	-9	-0-	37	1	614	3	N	-0-			27
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	46	1	766	3	N	-0-			27
06	780 N	770	-0-	-10	-0-	36	1	677	3	N	52			79
						57	9							
*07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	41	1	745	3	N	-0-			79
-----														
BARRERA GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 254673			COMPL. DATE 08/03/2018		TOTAL DEPTH	9686	PERF. 9376 - 9388	
02	5684 X	4623	-0-	-1061	-0-	323	1	4245	3	N	50			114
						55	9							
03	6355 X	5461	-0-	-894	-0-	470	1	4923	3	N	62			176
						68	9							
04	6150 X	5153	-0-	-997	-0-	338	1	4764	3	N	46	188	1	34
						51	9							
05	6355 X	4892	-0-	-1463	-0-	347	1	4495	3	N	45			79
						50	9							
06	5400 X	4343	-0-	-1057	-0-	456	1	3854	3	N	30			109
						33	9							
07	5456 X	4140	-0-	-1316	-0-	627	1	3472	3	N	37			146
						41	9							







-----  
 GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175  
 SHEERIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265152 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8502 - 8668  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1764 N	1304	-0-	-460	-0-	97	1	1190	3	N	15	180 1	27
03	1674 N	1632	-0-	-42	-0-	17	9	125	1	1507	3	N	-0-
04	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	130	1	1519	3	N	-0-		27
05	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	104	1	1634	3	N	12		39
06	1590 N	1453	-0-	-137	-0-	13	9	80	1	1331	3	N	38
07	1705 N	1594	-0-	-111	-0-	42	9	89	1	1464	3	N	37
						41	9						114

-----  
 STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8170 - 8318  
 -----

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

-----  
 STARRPRO MINERALS STATE B WELL #: 9 RRCID -> 265236 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8898 - 8939  
 -----

02	672 N	648	-0-	-24	-0-	33	1	570	3	N	41		142
03	868 N	660	-0-	-208	-0-	45	9	37	1	591	3	N	29
04	720 N	566	-0-	-154	-0-	32	9	28	1	461	3	N	70
05	713 N	155	-0-	-558	-0-	77	9	6	1	92	3	N	52
06	630 N	137	-0-	-493	-0-	57	9	4	1	83	3	N	45
07	589 N	152	-0-	-437	-0-	50	9	5	1	97	3	N	45
						50	9					176 1	30

-----  
 STARRPRO MINERALS 'C1' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265490 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8114 - 8412  
 -----

02	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	87	1	1507	3	N	71		112
03	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	78	9	99	1	1587	3	N	44
04	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	48	9	92	1	1522	3	N	92
05	1860 N	1578	-0-	-282	-0-	101	9	85	1	1415	3	N	71
06	1680 N	1332	-0-	-348	-0-	78	9	62	1	1176	3	N	85
07	1767 N	1458	-0-	-309	-0-	94	9	71	1	1295	3	N	84
						92	9					183 1	122

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.//		33972 360	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
STARRPRO MINERALS B		WELL #:		5	RRCID -> 266193		COMPL. DATE	02/16/2012	TOTAL DEPTH	8762	PERF.	8258 - 8530
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	6580 X	3951	-0-	-2629	-0-	209 1 113 9	3629 3	N	103			231
03	7471 X	7406	-0-	-65	-0-	424 1 172 9	6810 3	N	156	184 1		203
04	7290 X	6812	-0-	-478	-0-	384 1 113 9	6315 3	N	103	178 1		128
05	7533 X	7446	-0-	-87	-0-	415 1 154 9	6877 3	N	140			268
06	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	375 1 102 9	7084 3	N	93	182 1		179
07	7409 X	6973	-0-	-436	-0-	359 1 111 9	6503 3	N	101	179 1		101
-----												
STARRPRO MINERALS "C4"		GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 267996		COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	8485	PERF. 8126 - 8424
02	1316 N	1313	-0-	-3	-0-	69 1 52 9	1192 3	N	47			208
03	1829 N	1484	-0-	-345	-0-	84 1 50 9	1350 3	N	45	184 1		69
04	1530 N	1435	-0-	-95	-0-	79 1 55 9	1301 3	N	50			119
05	1457 N	1432	-0-	-25	-0-	79 1 50 9	1303 3	N	45			164
06	1440 N	1351	-0-	-89	-0-	65 1 52 9	1234 3	N	47			211
*07	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	78 1 56 9	1417 3	N	51	180 1		82
-----												
STARRPRO MINERALS G		GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 268696		COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	8621	PERF. 8364 - 8442
02	4564 X	4087	-0-	-477	-0-	218 1 74 9	3795 3	N	67	187 1		62
03	5549 X	4543	-0-	-1006	-0-	261 1 98 9	4184 3	N	89			151
04	5370 X	3630	-0-	-1740	-0-	206 1 31 9	3393 3	N	28			179
05	5549 X	4262	-0-	-1287	-0-	238 1 83 9	3941 3	N	75			254
06	4410 X	3918	-0-	-492	-0-	190 1 132 9	3596 3	N	120	180 1		194
07	4557 X	4214	-0-	-343	-0-	218 1 37 9	3959 3	N	34	188 1		40
-----												
STARRPRO MINERALS B		GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID -> 269608		COMPL. DATE	10/15/2012	TOTAL DEPTH	8579	PERF. 8294 - 8314
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	40 1 13 9	687 3	N	12			166
03	837 N	624	-0-	-213	-0-	32 1 77 9	515 3	N	70	184 1		52
04	780 N	361	-0-	-419	-0-	20 1 9 9	332 3	N	8			60
05	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	94 1 13 9	1567 3	N	12			72
06	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	84 1 17 9	1595 3	N	15			87
*07	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	122 1 30 9	2216 3	N	27			114

-----																			
GARNER RANCH (OLMOS)			34020 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: WEBB									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978																
JOHN N. GARNER RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 059645			COMPL. DATE 02/25/1974		TOTAL DEPTH 6935 PERF. N/A									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
-----																			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17996					N	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17996					N	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17996					N	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17996					N	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17996					N	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17996					N	-0-					-0-		
-----																			
GARNER, J. N. ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 068814			COMPL. DATE 03/12/1976		TOTAL DEPTH 6680 PERF. N/A									
02		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-		
03		587 N	587	-0-	-0- B	-0-	121	1	466	3	N	-0-					-0-		
04		481 N	481	-0-	-0- B	-0-	83	1	398	3	N	-0-					-0-		
05		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	71	1	397	3	N	-0-					-0-		
06		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	34	1	387	3	N	-0-					-0-		
07		372 N	252	-0-	-120 B	-0-	43	1	209	3	N	-0-					-0-		
-----																			
GARZA (CONSOLIDATED)			34112 350		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
SMITH PRODUCTION INC.			789662																
GARZA L.			WELL #: 2		RRCID -> 163582			COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9967 - 10556									
02		626 N	626	-0-	-0- B	-0-	93	1	533	2	Y	-0-					-0-		
03		634 N	634	-0-	-0- B	-0-	89	1	545	2	Y	-0-					-0-		
04		DLQ G-10	628	-0-	628 B	628	44	1	584	2	Y	-0-					-0-		
05		1269 N	641	-0-	-628 B	-0-	46	1	595	2	Y	-0-					-0-		
06		622 N	622	-0-	-0- B	-0-	85	1	537	2	Y	-0-					-0-		
07		651 N	633	-0-	-18 B	-0-	106	1	527	2	Y	-0-					-0-		
-----																			
GARZA, L.			WELL #: 11		RRCID -> 175958			COMPL. DATE 01/31/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9984 - 10532									
02		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	33	1	188	2	Y	-0-					1		
03		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	37	1	224	2	Y	-0-					1		
04		DLQ G-10	63	-0-	63 B	63	4	1	59	2	Y	-0-					1		
05		113 N	50	-0-	-63 B	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					1		
06		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	35	1	223	2	Y	-0-					1		
*07		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	42	1	207	2	Y	-0-					1		
-----																			
GARZA, L.			WELL #: 12		RRCID -> 177716			COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 10527									
02		6328 X	5653	-0-	-675 B	-0-	841	1	4812	2	Y	-0-					10		
03		7006 X	3415	-0-	-3591 B	-0-	481	1	2934	2	Y	-0-					10		
04		DLQ G-10	5925	-0-	5925 B	5925	418	1	5507	2	Y	-0-					10		
05		11337 X	5412	-0-	-5925 B	-0-	386	1	5026	2	Y	-0-					10		
06		6060 X	4544	-0-	-1516 B	-0-	621	1	3923	2	Y	-0-					10		
07		6262 X	5777	-0-	-485 B	-0-	968	1	4809	2	Y	-0-					10		
-----																			
GARZA, L.			WELL #: 13		RRCID -> 178137			COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9850 - 10374									
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					44		
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					44		
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					44		
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					44		
06		T. A.	2109	-0-	2109 B	2109	288	1	1821	2	Y	-0-					44		
07		T. A.	249	-0-	249 B	2358	42	1	207	2	Y	-0-	40	1			4		

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.// 34112 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
GARZA, L.		WELL #: 15		RRCID -> 184553		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9874 - 9951			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	173 1	990 2	Y	-0-	8
03		1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	189 1	1153 2	Y	-0-	8
04	DLQ	G-10	1227	-0-	1227 B	1227	87 1	1140 2	Y	-0-	8
05		2501 N	1274	-0-	-1227 B	-0-	91 1	1183 2	Y	-0-	8
06		1230 N	1118	-0-	-112 B	-0-	153 1	965 2	Y	-0-	8
07		1271 N	1065	-0-	-206 B	-0-	178 1	887 2	Y	-0-	8
-----											
GARZA, L.		WELL #: 16		RRCID -> 185104		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10043 - 10080			
02		644 N	639	-0-	-5 B	-0-	95 1	544 2	Y	-0-	8
03		715 N	715	-0-	-0- B	-0-	101 1	614 2	Y	-0-	8
04	DLQ	G-10	762	-0-	762 B	762	54 1	708 2	Y	-0-	8
05		1408 N	646	-0-	-762 B	-0-	46 1	600 2	Y	-0-	8
06		690 N	619	-0-	-71 B	-0-	85 1	534 2	Y	-0-	8
07		775 N	646	-0-	-129 B	-0-	108 1	538 2	Y	-0-	8
-----											
GARZA, L.		WELL #: 18		RRCID -> 185406		COMPL. DATE 11/10/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10527 - 10554			
02		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	67 1	384 2	Y	-0-	1
03		504 N	504	-0-	-0- B	-0-	71 1	433 2	Y	-0-	1
04	DLQ	G-10	463	-0-	463 B	463	33 1	430 2	Y	-0-	1
05		930 N	467	-0-	-463 B	-0-	33 1	434 2	Y	-0-	1
06		480 N	459	-0-	-21 B	-0-	63 1	396 2	Y	-0-	1
07		465 N	425	-0-	-40 B	-0-	71 1	354 2	Y	-0-	1
-----											
GARZA, L.		WELL #: 17		RRCID -> 186016		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10074			
02		168 N	34	-0-	-134 B	-0-	5 1	29 2	Y	-0-	-0-
03		217 N	126	-0-	-91 B	-0-	18 1	108 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	130	-0-	130 B	130	9 1	121 2	Y	-0-	-0-
05		205 N	75	-0-	-130 B	-0-	5 1	70 2	Y	-0-	-0-
06		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	18 1	114 2	Y	-0-	-0-
07		124 N	117	-0-	-7 B	-0-	20 1	97 2	Y	-0-	-0-
-----											
GARZA, L.		WELL #: 20		RRCID -> 186991		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10164 - 10200			
02		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	72 1	412 2	Y	-0-	-0-
03		575 N	575	-0-	-0- B	-0-	81 1	494 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	550	-0-	550 B	550	39 1	511 2	Y	-0-	-0-
05		1044 N	494	-0-	-550 B	-0-	35 1	459 2	Y	-0-	-0-
06		540 N	418	-0-	-122 B	-0-	57 1	361 2	Y	-0-	-0-
07		558 N	435	-0-	-123 B	-0-	73 1	362 2	Y	-0-	-0-
-----											
GARZA, L.		WELL #: 21		RRCID -> 187934		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9942 - 9977			
02		420 N	314	-0-	-106 B	-6647	47 1	267 2	Y	-0-	-0-
03		372 N	393	-0-	21 B	-6626	55 1	338 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	316	-0-	316 B	-6310	22 1	294 2	Y	-0-	-0-
05		0 N	349	-0-	349 B	-5961	25 1	324 2	Y	-0-	-0-
06		390 N	359	-0-	-31 B	-5961	49 1	310 2	Y	-0-	-0-
07		341 N	365	-0-	24 B	-5937	61 1	304 2	Y	-0-	-0-
-----											
GARZA, L.		WELL #: 23		RRCID -> 191890		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9983 - 10442			
02		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	50 1	287 2	Y	-0-	1
03		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	54 1	331 2	Y	-0-	1
04	DLQ	G-10	360	-0-	360 B	360	25 1	335 2	Y	-0-	1
05		730 N	370	-0-	-360 B	-0-	26 1	344 2	Y	-0-	1
06		360 N	358	-0-	-2 B	-0-	49 1	309 2	Y	-0-	1
07		372 N	359	-0-	-13 B	-0-	60 1	299 2	Y	-0-	1

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.// 34112 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662													
GARZA, L.		WELL #: 26		RRCID -> 195216		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10333 - 10360							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-		30	1	170	2	Y	-0-		-0-
03	217 N	203	-0-	-14	B	-0-		29	1	174	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	196	-0-	196	B	196		14	1	182	2	Y	-0-		-0-
05	391 N	195	-0-	-196	B	-0-		14	1	181	2	Y	-0-		-0-
06	210 N	116	-0-	-94	B	-0-		16	1	100	2	Y	-0-		-0-
07	217 N	156	-0-	-61	B	-0-		26	1	130	2	Y	-0-		-0-
-----															
GARZA, L.		WELL #: 24		RRCID -> 195383		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 13036		PERF. 9974		- 12883			
02	2604 X	2355	-0-	-249	B	-0-		350	1	2005	2	Y	-0-		-0-
03	2883 X	2836	-0-	-47	B	-0-		399	1	2437	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	2723	-0-	2723	B	2723		192	1	2531	2	Y	-0-		-0-
05	5412 X	2689	-0-	-2723	B	-0-		192	1	2497	2	Y	-0-		-0-
06	2730 X	2570	-0-	-160	B	-0-		351	1	2219	2	Y	-0-		-0-
07	2821 X	2588	-0-	-233	B	-0-		434	1	2154	2	Y	-0-		-0-
-----															
GARZA, L.		WELL #: 25		RRCID -> 195432		COMPL. DATE 05/26/2003		TOTAL DEPTH 12730		PERF.10533		- 12476			
02	448 N	428	-0-	-20	B	-0-		64	1	364	2	Y	-0-		-0-
03	496 N	485	-0-	-11	B	-0-		68	1	417	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	472	-0-	472	B	472		33	1	439	2	Y	-0-		-0-
05	960 N	488	-0-	-472	B	-0-		35	1	453	2	Y	-0-		-0-
06	480 N	471	-0-	-9	B	-0-		64	1	407	2	Y	-0-		-0-
07	496 N	476	-0-	-20	B	-0-		80	1	396	2	Y	-0-		-0-
-----															
GARZA, L.		WELL #: 29		RRCID -> 197452		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10485		- 10518			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT		-0-
-----															
GARZA, L.		WELL #: 30		RRCID -> 199535		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10660		- 11284			
02	1204 N	1064	-0-	-140	B	-0-		158	1	906	2	Y	-0-		4
03	1271 N	1243	-0-	-28	B	-0-		175	1	1068	2	Y	-0-		4
04	DLQ G-10	1128	-0-	1128	B	1128		80	1	1048	2	Y	-0-		4
05	2317 N	1189	-0-	-1128	B	-0-		85	1	1104	2	Y	-0-		4
06	1200 N	1127	-0-	-73	B	-0-		154	1	973	2	Y	-0-		4
07	1178 N	1095	-0-	-83	B	-0-		183	1	912	2	Y	-0-		4
-----															
GARZA, L		WELL #: 33		RRCID -> 206489		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 11750		PERF.10680		- 10946			
02	476 N	429	-0-	-47	B	-33405		64	1	365	2	Y	-0-		1
03	496 N	501	-0-	5	B	-33400		71	1	430	2	Y	-0-		1
04	DLQ G-10	481	-0-	481	B	-32919		34	1	447	2	Y	-0-		1
05	0 N	479	-0-	479	B	-32440		34	1	445	2	Y	-0-		1
06	480 N	453	-0-	-27	B	-32440		62	1	391	2	Y	-0-		1
07	496 N	452	-0-	-44	B	-32440		76	1	376	2	Y	-0-		1
-----															
GARZA, L		WELL #: 35		RRCID -> 207400		COMPL. DATE 01/08/2005		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10687		- 11288			
02	2604 X	2328	-0-	-276	B	-0-		346	1	1982	2	Y	-0-		2
03	2883 X	1902	-0-	-981	B	-0-		268	1	1634	2	Y	-0-		2
04	DLQ G-10	2388	-0-	2388	B	2388		169	1	2219	2	Y	-0-		2
05	4686 X	2298	-0-	-2388	B	-0-		164	1	2134	2	Y	-0-		2
06	2490 X	2315	-0-	-175	B	-0-		316	1	1999	2	Y	-0-		2
07	2573 X	2352	-0-	-221	B	-0-		394	1	1958	2	Y	-0-		2

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.// 34112 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
GARZA, L		WELL #: 34		RRCID -> 208680		COMPL. DATE 02/01/2005			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10655 - 10694			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		1008 N	909	-0-	-99 B	-0-	135 1	774 2	Y	-0-		2
03		1085 N	1078	-0-	-7 B	-0-	152 1	926 2	Y	-0-		2
04	DLQ	G-10	1038	-0-	1038 B	1038	73 1	965 2	Y	-0-		2
05		2122 N	1084	-0-	-1038 B	-0-	77 1	1007 2	Y	-0-		2
06		1050 N	1041	-0-	-9 B	-0-	142 1	899 2	Y	-0-		2
07		1085 N	1014	-0-	-71 B	-0-	170 1	844 2	Y	-0-		2

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE)		34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
CONTRAST ENERGY, LLC		173799										
JOHN GARNER RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 262502		COMPL. DATE 08/09/2011			TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9331 - 14307			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		2800 N	1289	-0-	-1511	2350	148 1	1058 2	Y	75	78 1	68
03		3100 N	1854	-0-	-1246	1104	83 9	1470 2	Y	135	81 1	122
04		2715 N	1611	-0-	-1104	-0-	149 9	1326 2	Y	79	162 1	39
05		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	198 1	1455 2	Y	114	82 1	71
06		1800 N	1652	-0-	-148	-0-	87 9	1327 2	Y	90		161
07		1674 N	1394	-0-	-280	-0-	228 1	1067 2	Y	102	165 1	98
							125 9					
							226 1					
							99 9					
							215 1					
							112 9					

JOHN GARNER RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 262738		COMPL. DATE 08/09/2011			TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9479 - 15556			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		1876 N	1766	-0-	-110	-0-	204 1	1463 2	Y	90	104 1	97
03		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	99 9	1631 2	Y	145	97 1	145
04		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	261 1	1564 2	Y	93	193 1	45
05		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	160 9	1632 2	Y	128	94 1	79
06		1980 N	1795	-0-	-185	-0-	234 1	1432 2	Y	108		187
*07		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	102 9	1854 2	Y	115	183 1	119
							256 1					
							141 9					
							244 1					
							119 9					
							371 1					
							127 9					

JOHN GARNER RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 268687		COMPL. DATE 08/12/2011			TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883																	
GATES 05-D WELL #: 7015 RRCID -> 257970 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9067 - 14012																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		7700 X	5577	-0-	-2123	-0-	670	1	4672	2	Y	195	201	0			9
							20	4	215	9							
03		8959 X	7933	-0-	-1026	-0-	1218	1	6380	2	Y	290	287	0			12
							16	4	319	9							
04		8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	1414	1	7116	2	Y	212	216	0			8
							7	4	233	9							
05		8432 X	7770	-0-	-662	-0-	1617	1	5918	2	Y	207	208	0			7
							7	4	228	9							
06		8160 X	5128	-0-	-3032	-0-	1055	1	3890	2	Y	163	162	0			8
							4	4	179	9							
07		8432 X	2325	-0-	-6107	-0-	545	1	1770	2	Y	8	16	0			-0-
							1	4	9	9							
GATES 05-D WELL #: 319 RRCID -> 258655 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9153 - 14036																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GATES 05-D WELL #: 419 RRCID -> 258921 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 9221 - 12932																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GATES 05-D WELL #: 606A RRCID -> 258922 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8905 - 13420																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GATES 05-D WELL #: 707A RRCID -> 258923 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 9057 - 13110																	
02		4928 X	3060	-0-	-1868	-0-	62	1	2581	2	Y	367	370	0			18
							13	4	404	9							
03		4650 X	3682	-0-	-968	-0-	85	1	3051	2	Y	488	485	0			21
							9	4	537	9							
04		4200 X	3841	-0-	-359	-0-	103	1	3158	2	Y	523	523	0			21
							5	4	575	9							
05		4340 X	4232	-0-	-108	-0-	120	1	3495	2	Y	555	557	0			19
							6	4	611	9							
06		4200 X	3688	-0-	-512	-0-	108	1	3021	2	Y	504	499	0			24
							5	4	554	9							
07		3968 X	3531	-0-	-437	-0-	114	1	2961	2	Y	411	418	0			17
							4	4	452	9							



GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB										
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D		WELL #: 1287		RRCID -> 258924		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 8187		PERF. 8726 - 13050						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D		WELL #: 102		RRCID -> 258925		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 8484		PERF. 8981 - 13444						
02	3752 X	2410	-0-	-1342	-0-	82 1	2260 2	20 4	48 9	Y	44	49 0				4
03	4154 X	3787	-0-	-367	-0-	147 1	3551 2	10 4	79 9	Y	72	69 0				7
04	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	119 1	3048 2	10 4	61 9	Y	55	57 0				5
05	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	90 1	3239 2	4 4	72 9	Y	65	64 0				6
06	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	100 1	3181 2	10 4	56 9	Y	51	51 0				6
*07	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	105 1	3023 2	2 4	42 9	Y	38	40 0				4

GATES 10 ROSE A		WELL #: 1001		RRCID -> 259226		COMPL. DATE 02/20/2011		TOTAL DEPTH 8446		PERF. 8810 - 14372						
02	3808 X	3715	-0-	-93	-0-	117 1	3362 2	34 4	202 9	Y	184	179 0				7
03	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	159 1	3987 2	14 4	266 9	Y	242	241 0				8
04	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	141 1	3442 2	16 4	186 9	Y	169	169 0				8
05	4123 X	3250	-0-	-873	-0-	129 1	2980 2	14 4	127 9	Y	115	118 0				5
06	4290 X	4163	-0-	-127	-0-	171 1	3864 2	22 4	106 9	Y	96	96 0				5
*07	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	254 1	5751 2	30 4	117 9	Y	106	106 0				5

GATES 09 ROSE A BVP		WELL #: 1		RRCID -> 259366		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 8869		PERF. 9391 - 14332						
02	2772 X	596	-0-	-2176	-0-	19 1	539 2	5 4	33 9	Y	30	32 0				1
03	3069 X	839	-0-	-2230	-0-	31 1	769 2	2 4	37 9	Y	34	34 0				1
04	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	62 1	1519 2	8 4	46 9	Y	42	41 0				2
05	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	92 1	2109 2	9 4	64 9	Y	58	57 0				3
06	3000 N	3542	-0-	542	542	145 1	3281 2	19 4	97 9	Y	88	86 0				5
*07	3100 N	3265	-0-	165	707	133 1	3010 2	16 4	106 9	Y	96	97 0				4

-----												
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE B WELL #: 2023 RRCID -> 259374 COMPL. DATE 01/30/2018 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9122 - 14689												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(-)	UNDERAGE		CODE		CODE	M	BALANCE
-----												
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	665	-0-	665	665	13	1	478	2	Y	-0-
							2	4	172	9		7
04		T. A.	4837	-0-	4837	5502	137	1	4188	2	Y	18
							5	4	507	9		
05		T. A.	4845	-0-	4845	10347	143	1	4187	2	Y	16
							7	4	508	9		
06		T. A.	4414	-0-	4414	14761	136	1	3799	2	Y	21
							5	4	474	9		
07		T. A.	1334	-0-	1334	16095	44	1	1145	2	Y	5
							1	4	144	9		
-----												
GATES 09 ROSE B WELL #: 101 RRCID -> 259430 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8866 - 13827												
02		4060 X	3537	-0-	-523	-0-	119	1	3271	2	Y	10
							31	4	116	9		
03		4960 X	4099	-0-	-861	-0-	157	1	3809	2	Y	10
							13	4	120	9		
04		4800 X	3832	-0-	-968	-0-	141	1	3591	2	Y	7
							12	4	88	9		
05		4960 X	3728	-0-	-1232	-0-	98	1	3514	2	Y	9
							5	4	111	9		
06		4200 X	3666	-0-	-534	-0-	109	1	3442	2	Y	11
							12	4	103	9		
*07		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	147	1	4250	2	Y	13
							6	4	122	9		
-----												
GATES 10 ROSE A WELL #: 5711 RRCID -> 259446 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8833 - 13712												
02		4928 X	1483	-0-	-3445	-0-	41	1	1272	2	Y	6
							16	4	154	9		
03		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	163	1	4072	2	Y	10
							14	4	331	9		
04		4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	172	1	4227	2	Y	10
							21	4	241	9		
05		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	175	1	4037	2	Y	10
							19	4	239	9		
06		2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	102	1	2307	2	Y	4
							14	4	88	9		
*07		2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	89	1	2009	2	Y	1
							10	4	24	9		
-----												
GATES 05D WELL #: 2020 RRCID -> 259472 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9259 - 14010												
02		2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	252	1	1755	2	Y	3
							7	4	69	9		
03		2201 X	2121	-0-	-80	-0-	331	1	1731	2	Y	2
							4	4	55	9		
04		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	571	1	2871	2	Y	7
							3	4	199	9		
05		2015 N	1917	-0-	-98	-0-	387	1	1415	2	Y	4
							2	4	113	9		
06		1950 N	1812	-0-	-138	-0-	350	1	1292	2	Y	7
							2	4	168	9		
*07		2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	514	1	1671	2	Y	11
							3	4	298	9		

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883											
GATES 05-D		WELL #: 6012		RRCID -> 259634		COMPL. DATE 06/12/2010		TOTAL DEPTH 8386		PERF. 8862 - 13325	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4256 X	2930	-0-	-1326	-0-	66 1 11 4	2741 2 112 9	Y	102	104 0	5
03	4929 X	3783	-0-	-1146	-0-	98 1 8 4	3546 2 131 9	Y	119	119 0	5
04	4680 X	2978	-0-	-1702	-0-	92 1 2 4	2790 2 94 9	Y	85	87 0	3
05	4836 X	2890	-0-	-1946	-0-	93 1 3 4	2709 2 85 9	Y	77	77 0	3
06	3960 X	2927	-0-	-1033	-0-	98 1 3 4	2740 2 86 9	Y	78	77 0	4
*07	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	145 1 2 4	3765 2 116 9	Y	105	105 0	4
GATES 09 ROSE B		WELL #: 2024		RRCID -> 259695		COMPL. DATE 03/18/2016		TOTAL DEPTH 8773		PERF. 9355 - 14015	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GATES 09 ROSE B		WELL #: 1023		RRCID -> 260275		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 8603		PERF. 9115 - 14265	
02	13636 X	4616	-0-	-9020	-0-	103 1 17 4	4289 2 207 9	Y	188	199 0	9
03	16171 X	16171	-0-	-0-	-0-	408 1 36 4	14808 2 919 9	Y	835	809 0	35
04	14985 X	14985	-0-	-0-	-0-	445 1 14 4	13571 2 955 9	Y	868	869 0	34
05	11768 X	11768	-0-	-0-	-0-	375 1 12 4	10957 2 424 9	Y	385	406 0	13
06	12132 X	12132	-0-	-0-	-0-	407 1 10 4	11384 2 331 9	Y	301	300 0	14
07	10323 X	9602	-0-	-721	-0-	346 1 6 4	8994 2 256 9	Y	233	237 0	10
GATES 05D		WELL #: 68		RRCID -> 260433		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 8381		PERF. 9007 - 14092	
02	6664 X	4676	-0-	-1988	-0-	95 1 20 4	3938 2 623 9	Y	566	572 0	28
03	7347 X	5732	-0-	-1615	-0-	132 1 14 4	4774 2 812 9	Y	738	735 0	31
04	6660 X	5797	-0-	-863	-0-	157 1 7 4	4805 2 828 9	Y	753	754 0	30
05	6882 X	5634	-0-	-1248	-0-	158 1 9 4	4629 2 838 9	Y	762	766 0	26
06	6660 X	5787	-0-	-873	-0-	177 1 7 4	4943 2 660 9	Y	600	597 0	29
*07	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	236 1 6 4	6123 2 564 9	Y	513	521 0	21

-----														
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 108A RRCID -> 261175 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8969 - 14162														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
02		5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	114 1	4753 2	2	Y	506	489 0		25
							23 4	557 9						
03		7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	172 1	6226 2	2	Y	665	662 0		28
							17 4	732 9						
04		3690 X	3591	-0-	-99	-0-	109 1	3313 2	2	Y	151	173 0		6
							3 4	166 9						
05		3813 X	3506	-0-	-307	-0-	110 1	3226 2	2	Y	151	152 0		5
							4 4	166 9						
06		3690 X	3137	-0-	-553	-0-	103 1	2878 2	2	Y	139	137 0		7
							3 4	153 9						
*07		4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	150 1	3887 2	2	Y	189	188 0		8
							3 4	208 9						
-----														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 3 RRCID -> 261690 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9066 - 14094														
02		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	127 1	3555 2	2	Y	96	97 0		4
							33 4	106 9						
03		4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	162 1	4022 2	2	Y	117	117 0		4
							13 4	129 9						
04		4020 X	3135	-0-	-885	-0-	119 1	2906 2	2	Y	87	87 0		4
							14 4	96 9						
05		4216 X	3228	-0-	-988	-0-	130 1	2993 2	2	Y	84	84 0		4
							13 4	92 9						
06		4200 X	2688	-0-	-1512	-0-	110 1	2484 2	2	Y	73	73 0		4
							14 4	80 9						
07		4340 X	2411	-0-	-1929	-0-	98 1	2224 2	2	Y	70	71 0		3
							12 4	77 9						
-----														
GATES 05-D WELL #: 208A RRCID -> 261699 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8928 - 14262														
02		5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	119 1	4966 2	2	Y	274	276 0		13
							21 4	301 9						
03		6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	164 1	5956 2	2	Y	319	319 0		13
							14 4	351 9						
04		6870 X	4805	-0-	-2065	-0-	145 1	4413 2	2	Y	221	225 0		9
							4 4	243 9						
05		7006 X	4159	-0-	-2847	-0-	131 1	3808 2	2	Y	196	198 0		7
							4 4	216 9						
06		6270 X	3719	-0-	-2551	-0-	121 1	3397 2	2	Y	179	177 0		9
							4 4	197 9						
07		6479 X	2504	-0-	-3975	-0-	91 1	2347 2	2	Y	59	66 0		2
							1 4	65 9						
-----														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 2 RRCID -> 261736 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8967 - 14122														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

-----														
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A WELL #: 1003 RRCID -> 262527 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8845 - 14350														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
							CODE	CODE			CODE	CODE		
02		4480 X	3129	-0-	-1351	-0-	76 1	2532 2	Y	439	431 0		18	
							38 4	483 9						
03		6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	216 1	5438 2	Y	492	493 0		17	
							20 4	541 9						
04		5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	193 1	4759 2	Y	391	390 0		18	
							25 4	430 9						
05		4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	181 1	4194 2	Y	280	285 0		13	
							20 4	308 9						
06		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	158 1	3597 2	Y	196	198 0		11	
							22 4	216 9						
*07		6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	252 1	5713 2	Y	150	154 0		7	
							30 4	165 9						
-----														
GATES 05-D WELL #: 407 RRCID -> 262528 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9078 - 13911														
02		4060 X	3247	-0-	-813	-0-	67 1	2785 2	Y	346	346 0		17	
							14 4	381 9						
03		5022 X	4574	-0-	-448	-0-	107 1	3881 2	Y	523	518 0		22	
							11 4	575 9						
04		4860 X	4327	-0-	-533	-0-	119 1	3640 2	Y	512	514 0		20	
							5 4	563 9						
05		5022 X	4250	-0-	-772	-0-	122 1	3558 2	Y	513	515 0		18	
							6 4	564 9						
06		4860 X	3895	-0-	-965	-0-	115 1	3225 2	Y	499	493 0		24	
							6 4	549 9						
07		4588 X	3895	-0-	-693	-0-	122 1	3161 2	Y	552	553 0		23	
							5 4	607 9						
-----														
GATES 09 ROSE B WELL #: 201 RRCID -> 262529 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9073 - 12978														
02		5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	190 1	5219 2	Y	189	194 0		19	
							50 4	208 9						
03		7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	294 1	7114 2	Y	251	246 0		24	
							25 4	276 9						
04		7800 X	6726	-0-	-1074	-0-	245 1	6278 2	Y	164	173 0		15	
							23 4	180 9						
05		8060 X	5927	-0-	-2133	-0-	157 1	5634 2	Y	117	122 0		10	
							7 4	129 9						
06		7470 X	4909	-0-	-2561	-0-	147 1	4640 2	Y	97	96 0		11	
							15 4	107 9						
07		7719 X	4463	-0-	-3256	-0-	145 1	4185 2	Y	116	114 0		13	
							5 4	128 9						
-----														
GATES 05D WELL #: 706A RRCID -> 262530 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8984 - 13827														
02		3752 X	2769	-0-	-983	-0-	55 1	2314 2	Y	352	358 0		17	
							13 4	387 9						
03		4495 X	3199	-0-	-1296	-0-	74 1	2680 2	Y	397	397 0		17	
							8 4	437 9						
04		4140 X	3438	-0-	-702	-0-	94 1	2867 2	Y	430	430 0		17	
							4 4	473 9						
05		4278 X	3633	-0-	-645	-0-	104 1	3028 2	Y	451	452 0		16	
							5 4	496 9						
06		4140 X	3597	-0-	-543	-0-	108 1	3014 2	Y	427	423 0		20	
							5 4	470 9						
*07		5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	189 1	4918 2	Y	499	498 0		21	
							6 4	549 9						

-----														
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 507 RRCID -> 262532 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8985 - 13147														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----														
02		3612 X	2793	-0-	-819	-0-	55 1	2312 2	Y	375	379 0			19
							13 4	413 9						
03		4557 X	3695	-0-	-862	-0-	84 1	3033 2	Y	517	514 0			22
							9 4	569 9						
04		4020 X	3829	-0-	-191	-0-	102 1	3109 2	Y	557	557 0			22
							5 4	613 9						
05		4154 X	3879	-0-	-275	-0-	108 1	3156 2	Y	554	557 0			19
							6 4	609 9						
06		4020 X	3559	-0-	-461	-0-	104 1	2911 2	Y	490	486 0			23
							5 4	539 9						
07		3968 X	3192	-0-	-776	-0-	100 1	2584 2	Y	458	462 0			19
							4 4	504 9						
-----														
GATES 05-D WELL #: 607 RRCID -> 262533 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8977 - 14141														
02		4032 X	2898	-0-	-1134	-0-	59 1	2442 2	Y	350	355 0			17
							12 4	385 9						
03		4464 X	3611	-0-	-853	-0-	83 1	3017 2	Y	456	454 0			19
							9 4	502 9						
04		4440 X	3813	-0-	-627	-0-	104 1	3160 2	Y	495	494 0			20
							4 4	545 9						
05		4588 X	3902	-0-	-686	-0-	110 1	3219 2	Y	515	517 0			18
							6 4	567 9						
06		4440 X	3569	-0-	-871	-0-	106 1	2976 2	Y	438	435 0			21
							5 4	482 9						
*07		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	132 1	3421 2	Y	482	483 0			20
							4 4	530 9						
-----														
GATES 09 ROSE B WELL #: 301 RRCID -> 262595 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9175 - 14341														
02		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	116 1	3193 2	Y	65	75 0			6
							28 4	72 9						
03		5425 X	5040	-0-	-385	-0-	194 1	4702 2	Y	117	112 0			11
							15 4	129 9						
04		5760 X	4952	-0-	-808	-0-	184 1	4709 2	Y	41	48 0			4
							14 4	45 9						
05		5952 X	5101	-0-	-851	-0-	137 1	4927 2	Y	29	31 0			2
							5 4	32 9						
06		5760 X	4797	-0-	-963	-0-	145 1	4583 2	Y	51	47 0			6
							13 4	56 9						
07		5115 X	4013	-0-	-1102	-0-	121 1	3496 2	Y	347	314 0			39
							14 4	382 9						
-----														
GATES 09 ROSE B WELL #: 501 RRCID -> 262597 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9035 - 14246														
02		4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	151 1	4148 2	Y	235	240 0			23
							44 4	259 9						
03		5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	190 1	4601 2	Y	249	248 0			24
							20 4	274 9						
04		5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	183 1	4693 2	Y	163	172 0			15
							18 4	179 9						
05		5084 X	4966	-0-	-118	-0-	130 1	4676 2	Y	139	142 0			12
							7 4	153 9						
06		4920 X	3547	-0-	-1373	-0-	106 1	3351 2	Y	72	76 0			8
							11 4	79 9						
07		5239 X	4446	-0-	-793	-0-	146 1	4199 2	Y	88	86 0			10
							4 4	97 9						

-----														
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 8015 RRCID -> 262754 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8934 - 13618														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
02	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	45	1	1878	2	Y	20	21	0	1
						7	4	22	9					
03	2480 N	1877	-0-	-603	-0-	48	1	1758	2	Y	61	59	0	3
						4	4	67	9					
04	2220 N	1876	-0-	-344	-0-	58	1	1737	2	Y	73	73	0	3
						1	4	80	9					
05	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	80	1	2336	2	Y	110	109	0	4
						3	4	121	9					
06	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	67	1	1883	2	Y	89	89	0	4
						2	4	98	9					
*07	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	71	1	1825	2	Y	75	76	0	3
						1	4	83	9					
-----														
GATES 09 ROSE B WELL #: 401 RRCID -> 263142 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9465 - 14099														
02	T. A.	491	-0-	491	491	14	1	385	2	Y	77	69	0	8
						7	4	85	9					
03	T. A.	658	-0-	658	1149	21	1	507	2	Y	113	110	0	11
						6	4	124	9					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1149					Y	-0-	11	0	-0-
05	T. A.	541	-0-	541	1690	13	1	453	2	Y	67	61	0	6
						1	4	74	9					
06	T. A.	2114	-0-	2114	3804	56	1	1784	2	Y	235	214	0	27
						15	4	259	9					
07	T. A.	885	-0-	885	4689	27	1	774	2	Y	74	93	0	8
						3	4	81	9					
-----														
GATES 10 ROSE A WELL #: 5741 RRCID -> 263143 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8908 - 14217														
02	3556 X	3000	-0-	-556	-0-	94	1	2716	2	Y	147	146	0	6
						28	4	162	9					
03	4743 X	3353	-0-	-1390	-0-	121	1	3031	2	Y	173	173	0	6
						11	4	190	9					
04	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	258	1	6255	2	Y	79	81	0	4
						28	4	87	9					
05	3968 X	2795	-0-	-1173	-0-	115	1	2635	2	Y	31	34	0	1
						11	4	34	9					
06	3240 X	1253	-0-	-1987	-0-	52	1	1165	2	Y	27	27	0	1
						6	4	30	9					
07	3968 X	2008	-0-	-1960	-0-	80	1	1806	2	Y	103	99	0	5
						9	4	113	9					
-----														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 7 RRCID -> 263145 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9020 - 14377														
02	7784 X	6411	-0-	-1373	-0-	219	1	6059	2	Y	73	74	0	3
						53	4	80	9					
03	8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	343	1	8484	2	Y	87	87	0	3
						26	4	96	9					
04	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	234	1	5686	2	Y	76	76	0	3
						26	4	84	9					
05	5859 X	5454	-0-	-405	-0-	222	1	5111	2	Y	89	88	0	4
						23	4	98	9					
06	5670 X	3725	-0-	-1945	-0-	154	1	3467	2	Y	76	76	0	4
						20	4	84	9					
07	5859 X	3782	-0-	-2077	-0-	157	1	3539	2	Y	62	63	0	3
						18	4	68	9					

-----																
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 8 RRCID -> 263146										COMPL. DATE	07/17/2011	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8993 - 13852	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
02	7980 X	4525	-0-	-3455	-0-	142	1	4092	2	Y	226	226	0			9
						42	4	249	9							
03	8835 X	6860	-0-	-1975	-0-	252	1	6254	2	Y	304	303	0			10
						20	4	334	9							
04	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	238	1	5817	2	Y	237	236	0			11
						28	4	261	9							
05	6386 X	5898	-0-	-488	-0-	234	1	5400	2	Y	217	218	0			10
						25	4	239	9							
06	7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	310	1	7020	2	Y	312	305	0			17
						41	4	343	9							
*07	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	299	1	6777	2	Y	381	381	0			17
						36	4	419	9							
-----																
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 9 RRCID -> 263147										COMPL. DATE	07/17/2011	TOTAL DEPTH	8534	PERF.	9096 - 14377	
02	8820 X	4772	-0-	-4048	-0-	143	1	4233	2	Y	317	326	0			13
						47	4	349	9							
03	9765 X	4871	-0-	-4894	-0-	176	1	4403	2	Y	252	256	0			9
						15	4	277	9							
04	6780 X	4569	-0-	-2211	-0-	180	1	4347	2	Y	21	29	0			1
						19	4	23	9							
05	7006 X	6384	-0-	-622	-0-	264	1	6047	2	Y	43	42	0			2
						26	4	47	9							
06	9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	382	1	8643	2	Y	348	331	0			19
						51	4	383	9							
*07	11916 X	11916	-0-	-0-	-0-	472	1	10703	2	Y	622	613	0			28
						57	4	684	9							
-----																
GATES 10 ROSE A WELL #: 1004 RRCID -> 263148										COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	8393	PERF.	8870 - 13637	
02	3136 X	1141	-0-	-1995	-0-	33	1	998	2	Y	89	89	0			4
						12	4	98	9							
03	1984 X	1154	-0-	-830	-0-	39	1	990	2	Y	110	110	0			4
						4	4	121	9							
04	2430 X	1519	-0-	-911	-0-	56	1	1369	2	Y	79	79	0			4
						7	4	87	9							
05	2511 X	1242	-0-	-1269	-0-	51	1	1167	2	Y	17	20	0			1
						5	4	19	9							
06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	52	1	1150	2	Y	12	12	0			1
						6	4	13	9							
07	1581 N	1332	-0-	-249	-0-	56	1	1246	2	Y	22	22	0			1
						6	4	24	9							
-----																
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 6 RRCID -> 263261										COMPL. DATE	08/27/2011	TOTAL DEPTH	8528	PERF.	9074 - 14297	
02	4676 X	4423	-0-	-253	-0-	129	1	3873	2	Y	342	337	0			14
						45	4	376	9							
03	5394 X	5123	-0-	-271	-0-	179	1	4501	2	Y	387	388	0			13
						17	4	426	9							
04	5220 X	4078	-0-	-1142	-0-	149	1	3656	2	Y	232	234	0			11
						18	4	255	9							
05	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	242	1	5588	2	Y	322	318	0			15
						26	4	354	9							
06	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	262	1	5942	2	Y	301	300	0			16
						35	4	331	9							
*07	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	248	1	5629	2	Y	294	297	0			13
						30	4	323	9							



-----																
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 4 RRCID -> 263278 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9064 - 14192																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
02		3976 X	2976	-0-	-1000	-0-	94	1	2703	2	Y	138	140	0		6
							27	4	152	9						
03		5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	200	1	4940	2	Y	173	173	0		6
							15	4	190	9						
04		4320 X	4115	-0-	-205	-0-	157	1	3820	2	Y	109	110	0		5
							18	4	120	9						
05		4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	199	1	4591	2	Y	133	132	0		6
							21	4	146	9						
06		4320 X	3665	-0-	-655	-0-	149	1	3364	2	Y	121	120	0		7
							19	4	133	9						
07		4464 X	3465	-0-	-999	-0-	140	1	3175	2	Y	121	122	0		6
							17	4	133	9						
-----																
GATES 05-D WELL #: 4129 RRCID -> 264277 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8888 - 14042																
02		4004 X	2929	-0-	-1075	-0-	69	1	2337	2	Y	443	450	0		18
							36	4	487	9						
03		4433 X	3721	-0-	-712	-0-	114	1	2930	2	Y	604	601	0		21
							13	4	664	9						
04		4110 X	3785	-0-	-325	-0-	121	1	3040	2	Y	551	546	0		26
							18	4	606	9						
05		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	133	1	3107	2	Y	591	590	0		27
							16	4	650	9						
06		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	134	1	3112	2	Y	528	526	0		29
							22	4	581	9						
*07		5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	196	1	4443	2	Y	404	415	0		18
							23	4	444	9						
-----																
GATES 05-D WELL #: 6129 RRCID -> 264278 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9104 - 14015																
02		1988 X	1508	-0-	-480	-0-	50	1	1402	2	Y	39	43	0		2
							13	4	43	9						
03		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	107	1	2695	2	Y	241	235	0		8
							10	4	265	9						
04		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	70	1	1765	2	Y	305	299	0		14
							11	4	336	9						
05		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	57	1	1335	2	Y	309	309	0		14
							7	4	340	9						
06		2550 N	1150	-0-	-1400	-0-	38	1	898	2	Y	188	192	0		10
							7	4	207	9						
07		2263 N	1121	-0-	-1142	-0-	39	1	890	2	Y	170	172	0		8
							5	4	187	9						
-----																
GATES 09 ROSE B WELL #: 2026 RRCID -> 264695 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 9154 - 14171																
02		1876 X	663	-0-	-1213	-0-	14	1	588	2	Y	53	53	0		3
							3	4	58	9						
03		2201 N	999	-0-	-1202	-0-	26	1	928	2	Y	39	40	0		2
							2	4	43	9						
04		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	65	1	1972	2	Y	35	36	0		1
							1	4	39	9						
05		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	38	1	1097	2	Y	35	35	0		1
							1	4	39	9						
06		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	36	1	1013	2	Y	86	83	0		4
							1	4	95	9						
*07		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	79	1	2042	2	Y	148	146	0		6
							1	4	163	9						

-----														
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 707 RRCID -> 264970 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF.11633 - 13408														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
02	2380 N	1574	-0-	-806	-0-	35 1	1481 2	52 9	52 9	Y	47	47 0		2
03	2387 N	2152	-0-	-235	-0-	6 4	2019 2	73 9	73 9	Y	66	65 0		3
04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	59 1	1810 2	64 9	64 9	Y	58	59 0		2
05	1736 N	1390	-0-	-346	-0-	2 4	1302 2	42 9	42 9	Y	38	39 0		1
06	2070 N	1230	-0-	-840	-0-	41 1	1147 2	41 9	41 9	Y	37	36 0		2
*07	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	74 1	1902 2	79 9	79 9	Y	72	71 0		3
-----														
GATES 10 ROSE A WELL #: 1002 RRCID -> 265065 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8898 - 13946														
02	3976 X	2008	-0-	-1968	-0-	49 1	1635 2	300 9	300 9	Y	273	276 0		11
03	2387 X	2268	-0-	-119	-0-	24 4	1834 2	354 9	354 9	Y	322	322 0		11
04	2220 X	2001	-0-	-219	-0-	8 4	1802 2	117 9	117 9	Y	106	112 0		5
05	2232 X	1796	-0-	-436	-0-	74 1	1680 2	35 9	35 9	Y	32	36 0		1
06	2190 N	1599	-0-	-591	-0-	68 1	1514 2	9 9	9 9	Y	8	9 0		-0-
07	2077 N	1535	-0-	-542	-0-	8 4	1452 2	11 9	11 9	Y	10	10 0		-0-
-----														
GATES 05-D WELL #: 807A RRCID -> 265531 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8914 - 14003														
02	16828 X	16392	-0-	-436	-0-	359 1	14992 2	977 9	977 9	Y	888	895 0		44
03	25749 X	25749	-0-	-0-	-0-	64 4	23366 2	1681 9	1681 9	Y	1528	1508 0		64
04	27052 X	27052	-0-	-0-	-0-	57 4	24344 2	1884 9	1884 9	Y	1713	1709 0		68
05	24183 X	24183	-0-	-0-	-0-	797 1	21756 2	1654 9	1654 9	Y	1504	1520 0		52
06	21270 X	18368	-0-	-2902	-0-	28 4	16513 2	1245 9	1245 9	Y	1132	1130 0		54
*07	22826 X	22826	-0-	-0-	-0-	590 1	20567 2	1450 9	1450 9	Y	1318	1317 0		55
-----														
GATES 05-D WELL #: 5129 RRCID -> 265562 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8796 - 14013														
02	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	153 1	4692 2	546 9	546 9	Y	496	503 0		20
03	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	58 4	4706 2	672 9	672 9	Y	611	610 0		21
04	5400 X	5044	-0-	-356	-0-	186 1	4218 2	633 9	633 9	Y	575	569 0		27
05	6045 X	5358	-0-	-687	-0-	18 4	4493 2	650 9	650 9	Y	591	591 0		27
06	5850 X	4206	-0-	-1644	-0-	193 1	3452 2	581 9	581 9	Y	528	526 0		29
07	6045 X	2630	-0-	-3415	-0-	22 4	2147 2	377 9	377 9	Y	343	356 0		16

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 5 RRCID -> 265848 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8978 - 14092														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	5768 X	2447	-0-	-3321	-0-	83	1	2308	2	Y	32	37	0	1
						21	4	35	9					
03	5828 X	3793	-0-	-2035	-0-	145	1	3590	2	Y	43	43	0	1
						11	4	47	9					
04	4410 X	2936	-0-	-1474	-0-	115	1	2779	2	Y	27	27	0	1
						12	4	30	9					
05	4433 X	4022	-0-	-411	-0-	163	1	3757	2	Y	77	75	0	3
						17	4	85	9					
06	4170 X	3185	-0-	-985	-0-	130	1	2948	2	Y	81	80	0	4
						18	4	89	9					
07	3782 X	2807	-0-	-975	-0-	115	1	2585	2	Y	85	85	0	4
						13	4	94	9					
GATES 05-D WELL #: 907A RRCID -> 265850 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8980 - 14216														
02	8092 X	7895	-0-	-197	-0-	176	1	7360	2	Y	299	301	0	15
						30	4	329	9					
03	8959 X	8532	-0-	-427	-0-	220	1	7961	2	Y	303	305	0	13
						18	4	333	9					
04	10440 X	7973	-0-	-2467	-0-	244	1	7460	2	Y	238	242	0	9
						7	4	262	9					
05	10385 X	8361	-0-	-2024	-0-	267	1	7793	2	Y	266	266	0	9
						8	4	293	9					
06	10050 X	7051	-0-	-2999	-0-	233	1	6537	2	Y	249	246	0	12
						7	4	274	9					
*07	12885 X	12885	-0-	-0-	-0-	465	1	12084	2	Y	298	298	0	12
						8	4	328	9					
GATES 05-D WELL #: 708 RRCID -> 267008 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8888 - 14544														
02	3696 X	2195	-0-	-1501	-0-	46	1	1912	2	Y	207	212	0	10
						9	4	228	9					
03	4092 X	3484	-0-	-608	-0-	85	1	3069	2	Y	293	291	0	12
						8	4	322	9					
04	4290 X	3926	-0-	-364	-0-	113	1	3456	2	Y	321	320	0	13
						4	4	353	9					
05	4278 X	3749	-0-	-529	-0-	113	1	3288	2	Y	313	315	0	11
						4	4	344	9					
06	4140 X	2214	-0-	-1926	-0-	68	1	1900	2	Y	221	221	0	11
						3	4	243	9					
07	4061 X	1468	-0-	-2593	-0-	46	1	1198	2	Y	202	205	0	8
						2	4	222	9					
GATES 05-D WELL #: 808 RRCID -> 267009 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8883 - 14448														
02	4032 X	2796	-0-	-1236	-0-	60	1	2507	2	Y	198	201	0	10
						11	4	218	9					
03	4216 X	3488	-0-	-728	-0-	88	1	3159	2	Y	213	214	0	9
						7	4	234	9					
04	3540 X	2873	-0-	-667	-0-	85	1	2601	2	Y	167	169	0	7
						3	4	184	9					
05	3658 X	2960	-0-	-698	-0-	92	1	2685	2	Y	164	165	0	6
						3	4	180	9					
06	3540 X	3040	-0-	-500	-0-	99	1	2764	2	Y	158	156	0	8
						3	4	174	9					
*07	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	195	1	5075	2	Y	114	117	0	5
						3	4	125	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 202 RRCID -> 267180 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8980 - 14466														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	87	1	3649	2	Y	163	158	0	8
						15	4	179	9					
03	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	113	1	4106	2	Y	225	224	0	9
						10	4	248	9					
04	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	131	1	3991	2	Y	227	227	0	9
						4	4	250	9					
05	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	150	1	4400	2	Y	163	166	0	6
						5	4	179	9					
06	4320 X	4286	-0-	-34	-0-	142	1	3988	2	Y	138	137	0	7
						4	4	152	9					
*07	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	162	1	4203	2	Y	153	154	0	6
						3	4	168	9					
GATES 05-D WELL #: 308A RRCID -> 267182 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8911 - 14482														
02	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	96	1	3998	2	Y	188	185	0	9
						16	4	207	9					
03	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	152	1	5511	2	Y	249	248	0	10
						13	4	274	9					
04	3210 X	1806	-0-	-1404	-0-	55	1	1666	2	Y	76	83	0	3
						1	4	84	9					
05	3534 X	2874	-0-	-660	-0-	91	1	2661	2	Y	108	107	0	4
						3	4	119	9					
06	3420 X	786	-0-	-2634	-0-	26	1	727	2	Y	29	32	0	1
						1	4	32	9					
07	3534 X	2427	-0-	-1107	-0-	86	1	2236	2	Y	94	91	0	4
						2	4	103	9					
GATES 05-D WELL #: 408A RRCID -> 267188 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8882 - 14371														
02	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	79	1	3305	2	Y	97	96	0	5
						13	4	107	9					
03	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	104	1	3761	2	Y	107	108	0	4
						8	4	118	9					
04	3900 X	2874	-0-	-1026	-0-	89	1	2698	2	Y	77	78	0	3
						2	4	85	9					
05	4030 X	3112	-0-	-918	-0-	100	1	2924	2	Y	77	77	0	3
						3	4	85	9					
06	3900 X	2815	-0-	-1085	-0-	95	1	2643	2	Y	68	68	0	3
						2	4	75	9					
07	3999 X	2889	-0-	-1110	-0-	105	1	2704	2	Y	72	72	0	3
						1	4	79	9					
GATES 05-D WELL #: 302 RRCID -> 267195 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8865 - 14181														
02	3052 X	2009	-0-	-1043	-0-	45	1	1884	2	Y	65	65	0	3
						8	4	72	9					
03	3379 X	2150	-0-	-1229	-0-	56	1	2014	2	Y	69	69	0	3
						4	4	76	9					
04	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	79	1	2426	2	Y	82	82	0	3
						3	4	90	9					
05	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	118	1	3438	2	Y	114	113	0	4
						3	4	125	9					
06	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	111	1	3119	2	Y	105	104	0	5
						4	4	116	9					
*07	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	119	1	3099	2	Y	106	107	0	4
						2	4	117	9					

-----  
 GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883  
 GATES 10 ROSE A WELL #: 2381 RRCID -> 267357 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8821 - 14224

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	111 1 60 4	3815 2 831 9	Y	755	726 0	31
03	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	166 1 20 4	4289 2 1099 9	Y	999	995 0	35
04	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	184 1 26 4	4588 2 706 9	Y	642	647 0	30
05	5332 X	2743	-0-	-2589	-0-	99 1 12 4	2315 2 317 9	Y	288	305 0	13
06	5400 X	3302	-0-	-2098	-0-	130 1 18 4	2948 2 206 9	Y	187	190 0	10
*07	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	233 1 28 4	5284 2 186 9	Y	169	171 0	8

-----  
 GATES 10 ROSE A WELL #: 2382 RRCID -> 267359 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8810 - 13923

02	5768 X	5122	-0-	-646	-0-	155 1 50 4	4563 2 354 9	Y	322	325 0	13
03	7192 X	6895	-0-	-297	-0-	249 1 21 4	6211 2 414 9	Y	376	376 0	13
04	6150 X	5986	-0-	-164	-0-	220 1 26 4	5386 2 354 9	Y	322	320 0	15
05	6355 X	2511	-0-	-3844	-0-	97 1 11 4	2249 2 154 9	Y	140	149 0	6
06	6150 X	2821	-0-	-3329	-0-	112 1 15 4	2539 2 155 9	Y	141	139 0	8
07	6355 X	2374	-0-	-3981	-0-	94 1 11 4	2133 2 136 9	Y	124	126 0	6

-----  
 GATES 10 ROSE A WELL #: 2383 RRCID -> 267362 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8834 - 14058

02	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	184 1 51 4	5237 2 229 9	Y	208	210 0	8
03	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	238 1 19 4	5921 2 217 9	Y	197	198 0	7
04	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	237 1 27 4	5777 2 168 9	Y	153	153 0	7
05	6324 X	2166	-0-	-4158	-0-	90 1 9 4	2059 2 8 9	Y	7	14 0	-0-
06	6180 X	4264	-0-	-1916	-0-	177 1 23 4	3996 2 68 9	Y	62	59 0	3
*07	8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	330 1 39 4	7470 2 321 9	Y	292	282 0	13

-----  
 GATES 05-D WELL #: 402 RRCID -> 267381 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8808 - 14024

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	652	-0-	652	652	21 1 30 9	601 2	Y	27	26 0	1
06	14B2 EXT	1254	-0-	1254	1906	41 1 1 4	1142 2 70 9	Y	64	62 0	3
07	14B2 EXT	1344	-0-	1344	3250	47 1 1 4	1218 2 78 9	Y	71	71 0	3

-----																
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05-D WELL #: 502 RRCID -> 267609 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8852 - 14049																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
02		2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	54 1	2241 2	79 9	Y	72	72	0			3
03		2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	66 1	2392 2	85 9	Y	77	77	0			3
04		2640 X	2463	-0-	-177	-0-	75 1	2301 2	84 9	Y	76	76	0			3
05		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	93 1	2729 2	91 9	Y	83	83	0			3
06		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	115 1	3225 2	56 9	Y	51	52	0			2
*07		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	129 1	3364 2	52 9	Y	47	47	0			2
-----																
GATES 05-D WELL #: 908 RRCID -> 267610 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8982 - 13343																
02		4844 X	3288	-0-	-1556	-0-	74 1	3070 2	132 9	Y	120	122	0			6
03		5828 X	3923	-0-	-1905	-0-	99 1	3586 2	229 9	Y	208	205	0			9
04		5640 X	3114	-0-	-2526	-0-	91 1	2788 2	232 9	Y	211	212	0			8
05		5828 X	4294	-0-	-1534	-0-	134 1	3906 2	250 9	Y	227	227	0			8
06		5130 X	3298	-0-	-1832	-0-	107 1	2980 2	208 9	Y	189	188	0			9
07		3937 X	3622	-0-	-315	-0-	125 1	3262 2	232 9	Y	211	211	0			9
-----																
GATES 10 ROSE A WELL #: 5712 RRCID -> 267611 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8783 - 14154																
02		6384 X	1189	-0-	-5195	-0-	11 1	720 2	437 9	Y	397	386	0			16
03		6324 X	1725	-0-	-4599	-0-	47 1	1213 2	459 9	Y	417	419	0			14
04		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	93 1	2357 2	532 9	Y	484	475	0			23
05		1550 X	1120	-0-	-430	-0-	44 1	1031 2	40 9	Y	36	57	0			2
06		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	118 1	2647 2	21 9	Y	19	20	0			1
*07		3090 N	3090	-0-	-0-	-0-	129 1	2921 2	25 9	Y	23	23	0			1
-----																
GATES 10 ROSE A WELL #: 5713 RRCID -> 267612 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8785 - 14162																
02		4536 X	2547	-0-	-1989	-0-	66 1	2123 2	329 9	Y	299	308	0			12
03		5022 X	3829	-0-	-1193	-0-	131 1	3300 2	386 9	Y	351	351	0			12
04		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	114 1	2813 2	297 9	Y	270	269	0			13
05		3038 X	1251	-0-	-1787	-0-	50 1	1156 2	40 9	Y	36	47	0			2
06		4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	196 1	4412 2	43 9	Y	39	39	0			2
*07		5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	214 1	4849 2	50 9	Y	45	45	0			2

-----  
 GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883  
 GATES 10 ROSE A WELL #: 5714 RRCID -> 267613 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8883 - 14303  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2884 X	1268	-0-	-1616	-0-	42	1	1180	2	Y	32	33 0	1
						11	4	35	9				
03	1922 X	1573	-0-	-349	-0-	60	1	1466	2	Y	39	39 0	1
						4	4	43	9				
04	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	69	1	1670	2	Y	32	32 0	1
						7	4	35	9				
05	1550 X	1102	-0-	-448	-0-	45	1	1042	2	Y	9	10 0	-0-
						5	4	10	9				
06	1500 N	717	-0-	-783	-0-	30	1	674	2	Y	8	8 0	-0-
						4	4	9	9				
07	1550 N	833	-0-	-717	-0-	34	1	778	2	Y	15	14 0	1
						4	4	17	9				

-----  
 GATES 05-D WELL #: 7012 RRCID -> 267799 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 9110 - 13946  
 -----

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	4482	-0-	4482	4482	152	1	4250	2	Y	69	66 0	3
						4	4	76	9				
07	14B2 EXT	5771	-0-	5771	10253	210	1	5456	2	Y	93	92 0	4
						3	4	102	9				

-----  
 GATES 05-D WELL #: 2012AS RRCID -> 267802 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8792 - 14105  
 -----

02	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	190	1	1323	2	Y	104	99 0	5
						6	4	114	9				
03	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	904	1	4735	2	Y	283	276 0	12
						12	4	311	9				
04	T. A.	7361	-0-	7361	7361	1150	1	5788	2	Y	378	375 0	15
						7	4	416	9				
05	T. A.	4480	-0-	4480	11841	892	1	3265	2	Y	289	294 0	10
						5	4	318	9				
06	T. A.	3974	-0-	3974	15815	790	1	2913	2	Y	243	241 0	12
						4	4	267	9				
07	T. A.	5159	-0-	5159	20974	1107	1	3599	2	Y	407	402 0	17
						5	4	448	9				

-----  
 GATES 05-D WELL #: 8012 RRCID -> 267804 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9179 - 13842  
 -----

02	4816 X	3944	-0-	-872	-0-	92	1	3825	2	Y	12	14 0	-0-
						14	4	13	9				
03	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	139	1	5027	2	Y	31	30 0	1
						10	4	34	9				
04	4950 X	4505	-0-	-445	-0-	142	1	4328	2	Y	29	29 0	1
						3	4	32	9				
05	4588 X	3473	-0-	-1115	-0-	114	1	3332	2	Y	22	22 0	1
						3	4	24	9				
06	4950 X	3401	-0-	-1549	-0-	115	1	3220	2	Y	57	55 0	3
						3	4	63	9				
07	5115 X	3981	-0-	-1134	-0-	145	1	3765	2	Y	63	63 0	3
						2	4	69	9				

-----												
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05-D WELL #: 9012 RRCID -> 267870 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8887 - 14142												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		
02		4004 X	3248	-0-	-756	-0-	76 1	3143 2	18 9	Y	16	17 0
							11 4	18 9				1
03		4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	116 1	4209 2	33 9	Y	30	30 0
							9 4	33 9				1
04		4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	135 1	4099 2	34 9	Y	31	31 0
							3 4	34 9				1
05		4247 X	4134	-0-	-113	-0-	135 1	3947 2	48 9	Y	44	44 0
							4 4	48 9				1
06		4230 X	3596	-0-	-634	-0-	122 1	3410 2	61 9	Y	55	53 0
							3 4	61 9				3
07		4402 X	3688	-0-	-714	-0-	133 1	3467 2	85 9	Y	77	77 0
							3 4	85 9				3
-----												
GATES 05-D WELL #: 1012A RRCID -> 268083 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8802 - 14317												
02		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	484 1	3374 2	327 9	Y	297	301 0
							16 4	327 9				15
03		5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	844 1	4420 2	499 9	Y	454	450 0
							13 4	499 9				19
04		5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	813 1	4092 2	420 9	Y	382	386 0
							5 4	420 9				15
05		5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	1042 1	3814 2	443 9	Y	403	404 0
							7 4	443 9				14
06		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	718 1	2649 2	348 9	Y	316	315 0
							5 4	348 9				15
*07		4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	944 1	3069 2	523 9	Y	475	470 0
							5 4	523 9				20
-----												
GATES 05-D WELL #: 1012SL RRCID -> 268165 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8809 - 14197												
02		14612 X	14612	-0-	-0-	-0-	1765 1	12311 2	484 9	Y	440	437 0
							52 4	484 9				21
03		6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	984 1	5152 2	800 9	Y	727	717 0
							16 4	800 9				31
04		9600 X	3946	-0-	-5654	-0-	586 1	2949 2	407 9	Y	370	386 0
							4 4	407 9				15
05		16182 X	4646	-0-	-11536	-0-	873 1	3194 2	573 9	Y	521	518 0
							6 4	573 9				18
06		15660 X	4296	-0-	-11364	-0-	797 1	2938 2	556 9	Y	505	499 0
							5 4	556 9				24
07		16182 X	4972	-0-	-11210	-0-	1033 1	3359 2	574 9	Y	522	524 0
							6 4	574 9				22
-----												
GATES 05-D WELL #: 4012A RRCID -> 268206 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9116 - 13781												
02		12684 X	12188	-0-	-496	-0-	1472 1	10270 2	402 9	Y	365	367 0
							44 4	402 9				18
03		14043 X	8399	-0-	-5644	-0-	1283 1	6721 2	378 9	Y	344	348 0
							17 4	378 9				14
04		16110 X	14201	-0-	-1909	-0-	2237 1	11253 2	699 9	Y	635	624 0
							12 4	699 9				25
05		16647 X	10041	-0-	-6606	-0-	1807 1	6611 2	1608 9	Y	1462	1436 0
							15 4	1608 9				51
06		16110 X	10313	-0-	-5797	-0-	2000 1	7378 2	923 9	Y	839	850 0
							12 4	923 9				40
07		14663 X	6990	-0-	-7673	-0-	1469 1	4775 2	739 9	Y	672	684 0
							7 4	739 9				28



-----																
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05-D WELL #: 3012A RRCID -> 268240 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8900 - 14062																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		16055 X	16055	-0-	-0-	-0-	1844	1	12860	2	Y	1172	1160	0		58
							62	4	1289	9						
03		17954 X	17954	-0-	-0-	-0-	2706	1	14170	2	Y	946	964	0		40
							37	4	1041	9						
04		15990 X	10054	-0-	-5936	-0-	1563	1	7865	2	Y	561	579	0		22
							9	4	617	9						
05		17763 X	3981	-0-	-13782	-0-	741	1	2714	2	Y	473	479	0		16
							6	4	520	9						
06		17370 X	6695	-0-	-10675	-0-	1341	1	4945	2	Y	365	364	0		17
							7	4	402	9						
07		17949 X	4489	-0-	-13460	-0-	966	1	3139	2	Y	345	348	0		14
							4	4	380	9						
-----																
GATES 05-D WELL #: 6012A RRCID -> 268246 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8825 - 14046																
02		8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	966	1	6737	2	Y	422	413	0		21
							30	4	464	9						
03		8727 X	8727	-0-	-0-	-0-	1298	1	6798	2	Y	556	554	0		23
							19	4	612	9						
04		8524 X	8524	-0-	-0-	-0-	1304	1	6559	2	Y	594	593	0		24
							8	4	653	9						
05		9083 X	8324	-0-	-759	-0-	1647	1	6027	2	Y	582	586	0		20
							10	4	640	9						
06		8790 X	6354	-0-	-2436	-0-	1273	1	4695	2	Y	345	349	0		16
							6	4	380	9						
07		9083 X	5289	-0-	-3794	-0-	1199	1	3897	2	Y	173	182	0		7
							3	4	190	9						
-----																
GATES 05-D WELL #: 7012A RRCID -> 269004 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8789 - 14337																
02		9296 X	7060	-0-	-2236	-0-	847	1	5910	2	Y	252	253	0		12
							26	4	277	9						
03		10292 X	9616	-0-	-676	-0-	1485	1	7776	2	Y	305	304	0		13
							19	4	336	9						
04		11342 X	11342	-0-	-0-	-0-	1778	1	8942	2	Y	557	548	0		22
							9	4	613	9						
05		11490 X	11490	-0-	-0-	-0-	2318	1	8483	2	Y	615	616	0		21
							12	4	677	9						
06		9640 X	9640	-0-	-0-	-0-	1939	1	7153	2	Y	489	487	0		23
							10	4	538	9						
*07		7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	1728	1	5615	2	Y	457	461	0		19
							6	4	503	9						
-----																
GATES 05-D WELL #: 3011 RRCID -> 269005 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8892 - 13725																
02		8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	1019	1	7101	2	Y	303	308	0		15
							30	4	333	9						
03		10385 X	6108	-0-	-4277	-0-	917	1	4802	2	Y	342	343	0		14
							13	4	376	9						
04		10830 X	4115	-0-	-6715	-0-	666	1	3348	2	Y	89	100	0		3
							3	4	98	9						
05		11191 X	3965	-0-	-7226	-0-	839	1	3069	2	Y	49	50	0		2
							3	4	54	9						
06		10830 X	4943	-0-	-5887	-0-	1008	1	3714	2	Y	197	190	0		9
							4	4	217	9						
07		9393 X	7130	-0-	-2263	-0-	1568	1	5097	2	Y	417	409	0		17
							6	4	459	9						

-----  
 GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883  
 GATES 05-D WELL #: 2011 RRCID -> 269007 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8881 - 13798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	9072 X	5473	-0-	-3599	-0-	668	1	4657	2	Y	117	115	0		6
						19	4	129	9						
03	9610 X	7025	-0-	-2585	-0-	1076	1	5632	2	Y	275	270	0		11
						14	4	303	9						
04	6150 X	5815	-0-	-335	-0-	894	1	4498	2	Y	380	376	0		15
						5	4	418	9						
05	6355 X	5881	-0-	-474	-0-	1228	1	4494	2	Y	140	150	0		5
						5	4	154	9						
06	6150 X	3820	-0-	-2330	-0-	803	1	2960	2	Y	49	52	0		2
						3	4	54	9						
07	6355 X	3722	-0-	-2633	-0-	844	1	2744	2	Y	120	117	0		5
						2	4	132	9						

-----  
 GATES 05-D WELL #: 5011 RRCID -> 269010 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8777 - 13610

02	12141 X	12141	-0-	-0-	-0-	1467	1	10228	2	Y	366	361	0		18
						43	4	403	9						
03	14840 X	14840	-0-	-0-	-0-	2305	1	12074	2	Y	393	395	0		16
						29	4	432	9						
04	11161 X	11161	-0-	-0-	-0-	1790	1	9001	2	Y	329	332	0		13
						8	4	362	9						
05	13454 X	10600	-0-	-2854	-0-	2198	1	8041	2	Y	320	322	0		11
						9	4	352	9						
06	14370 X	9477	-0-	-4893	-0-	1951	1	7197	2	Y	291	288	0		14
						9	4	320	9						
07	14849 X	9550	-0-	-5299	-0-	2161	1	7023	2	Y	327	327	0		14
						6	4	360	9						

-----  
 GATES 05-D WELL #: 4011 RRCID -> 269028 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8845 - 13626

02	5852 X	4253	-0-	-1599	-0-	514	1	3585	2	Y	126	133	0		6
						15	4	139	9						
03	6479 X	3847	-0-	-2632	-0-	588	1	3080	2	Y	155	155	0		6
						8	4	171	9						
04	5550 X	4469	-0-	-1081	-0-	697	1	3507	2	Y	237	234	0		9
						4	4	261	9						
05	5735 X	2287	-0-	-3448	-0-	454	1	1662	2	Y	153	157	0		5
						3	4	168	9						
06	5550 X	1525	-0-	-4025	-0-	311	1	1147	2	Y	60	62	0		3
						1	4	66	9						
07	4712 X	2403	-0-	-2309	-0-	558	1	1814	2	Y	27	29	0		1
						1	4	30	9						

-----  
 GATES 05-D WELL #: 111 RRCID -> 269030 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8772 - 14068

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	479					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	479					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	479					Y	-0-				-0-
05	T. A.	758	-0-	758	1237	155	1	569	2	Y	30	29	0		1
						1	4	33	9						
06	T. A.	6381	-0-	6381	7618	1349	1	4976	2	Y	46	45	0		2
						5	4	51	9						
07	T. A.	6583	-0-	6583	14201	1528	1	4964	2	Y	80	79	0		3
						3	4	88	9						

-----															
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 8011 RRCID -> 269051 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9102 - 13717															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
02	6636 X	3454	-0-	-3182	-0-	116	1	3196	2	Y	102	112	0		10
						30	4	112	9						
03	5177 X	3965	-0-	-1212	-0-	145	1	3514	2	Y	261	246	0		25
						19	4	287	9						
04	4710 X	4032	-0-	-678	-0-	142	1	3625	2	Y	226	230	0		21
						16	4	249	9						
05	4774 X	4331	-0-	-443	-0-	112	1	4028	2	Y	167	173	0		15
						7	4	184	9						
06	4140 X	3645	-0-	-495	-0-	107	1	3390	2	Y	123	124	0		14
						13	4	135	9						
*07	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	148	1	4279	2	Y	143	141	0		16
						7	4	157	9						
-----															
GATES 05-D WELL #: 7011 RRCID -> 269054 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 9102 - 13717															
02	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	144	1	3950	2	Y	125	134	0		12
						37	4	138	9						
03	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	278	1	6739	2	Y	148	146	0		14
						20	4	163	9						
04	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	206	1	5292	2	Y	134	136	0		12
						19	4	147	9						
05	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	152	1	5458	2	Y	127	128	0		11
						7	4	140	9						
06	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	190	1	6025	2	Y	103	102	0		12
						19	4	113	9						
*07	8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	266	1	7687	2	Y	104	104	0		12
						6	4	114	9						
-----															
GATES 05-D WELL #: 1111 RRCID -> 269071 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8949 - 14184															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
GATES 05-D WELL #: 1511 RRCID -> 269161 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8912 - 14151															
02	5040 X	2901	-0-	-2139	-0-	98	1	2690	2	Y	80	82	0		8
						25	4	88	9						
03	5580 X	2770	-0-	-2810	-0-	106	1	2557	2	Y	89	89	0		8
						9	4	98	9						
04	3390 X	1505	-0-	-1885	-0-	55	1	1399	2	Y	42	46	0		4
						5	4	46	9						
05	3410 X	1190	-0-	-2220	-0-	31	1	1127	2	Y	27	29	0		2
						2	4	30	9						
06	3120 X	998	-0-	-2122	-0-	28	1	901	2	Y	58	53	0		7
						5	4	64	9						
07	3224 X	1244	-0-	-1980	-0-	40	1	1141	2	Y	55	56	0		6
						2	4	61	9						



-----																	
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05-D WELL #: 1411 RRCID -> 269216 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8943 - 13917																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		6272 X	4380	-0-	-1892	-0-	149 1	4098 2	36 4	97 9	Y	88	96 0				9
03		6324 X	4557	-0-	-1767	-0-	176 1	4263 2	13 4	105 9	Y	95	95 0				9
04		6120 X	4083	-0-	-2037	-0-	149 1	3801 2	13 4	120 9	Y	109	108 0				10
05		6324 X	4544	-0-	-1780	-0-	117 1	4190 2	8 4	229 9	Y	208	200 0				18
06		5910 X	5134	-0-	-776	-0-	150 1	4752 2	20 4	212 9	Y	193	189 0				22
07		4836 X	3744	-0-	-1092	-0-	118 1	3408 2	8 4	210 9	Y	191	191 0				22
-----																	
GATES 05-D WELL #: 1211 RRCID -> 269227 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8909 - 14372																	
02		4788 X	4456	-0-	-332	-0-	151 1	4138 2	38 4	129 9	Y	117	124 0				11
03		4805 X	4461	-0-	-344	-0-	172 1	4164 2	13 4	112 9	Y	102	104 0				9
04		4770 X	3716	-0-	-1054	-0-	136 1	3488 2	12 4	80 9	Y	73	75 0				7
05		4929 X	4124	-0-	-805	-0-	110 1	3953 2	5 4	56 9	Y	51	54 0				4
06		4770 X	3358	-0-	-1412	-0-	101 1	3207 2	9 4	41 9	Y	37	37 0				4
07		4929 X	3502	-0-	-1427	-0-	113 1	3271 2	5 4	113 9	Y	103	95 0				12
-----																	
GATES 05-D WELL #: 4010 RRCID -> 269295 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 8512 PERF.10387 - 14138																	
02		2184 X	682	-0-	-1502	-0-	23 1	628 2	6 4	25 9	Y	23	27 0				2
03		2418 X	847	-0-	-1571	-0-	33 1	793 2	2 4	19 9	Y	17	17 0				2
04		1770 X	818	-0-	-952	-0-	30 1	774 2	3 4	11 9	Y	10	11 0				1
05		744 N	535	-0-	-209	-0-	12 1	408 2	2 4	113 9	Y	103	95 0				9
06		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	34 1	1071 2	5 4	70 9	Y	64	66 0				7
*07		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	82 1	2370 2	3 4	58 9	Y	53	54 0				6
-----																	
GATES 05-D WELL #: 5010 RRCID -> 269296 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8959 - 14143																	
02		6552 X	4101	-0-	-2451	-0-	137 1	3756 2	37 4	171 9	Y	155	153 0				15
03		5177 X	4400	-0-	-777	-0-	167 1	4055 2	15 4	163 9	Y	148	149 0				14
04		5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	203 1	5207 2	20 4	182 9	Y	165	164 0				15
05		4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	125 1	4480 2	7 4	178 9	Y	162	163 0				14
06		4050 X	3902	-0-	-148	-0-	115 1	3616 2	14 4	157 9	Y	143	141 0				16
07		4185 X	3941	-0-	-244	-0-	125 1	3586 2	8 4	222 9	Y	202	195 0				23

-----															
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 6010 RRCID -> 269348 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8906 - 14250															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
02	6272 X	5536	-0-	-736	-0-	186	1	5118	2	Y	167	182	0		16
						48	4	184	9						
03	4464 X	4462	-0-	-2	-0-	172	1	4165	2	Y	102	109	0		9
						13	4	112	9						
04	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	170	1	4357	2	Y	77	79	0		7
						15	4	85	9						
05	3906 X	3536	-0-	-370	-0-	93	1	3335	2	Y	94	93	0		8
						5	4	103	9						
06	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	115	1	3629	2	Y	69	69	0		8
						11	4	76	9						
*07	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	152	1	4401	2	Y	71	71	0		8
						4	4	78	9						
-----															
GATES 05-D WELL #: 7010 RRCID -> 269356 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9113 - 14143															
02	2800 N	3048	-0-	248	248	103	1	2820	2	Y	90	91	0		9
						26	4	99	9						
03	2555 N	2307	-0-	-248	-0-	90	1	2163	2	Y	44	49	0		4
						6	4	48	9						
04	2490 X	2461	-0-	-29	-0-	90	1	2302	2	Y	55	54	0		5
						8	4	61	9						
05	3379 X	2380	-0-	-999	-0-	63	1	2259	2	Y	50	51	0		4
						3	4	55	9						
06	3270 X	2390	-0-	-880	-0-	72	1	2265	2	Y	42	41	0		5
						7	4	46	9						
07	3379 X	2185	-0-	-1194	-0-	72	1	2093	2	Y	16	19	0		2
						2	4	18	9						
-----															
GATES 05-D WELL #: 6011 RRCID -> 269421 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8801 - 13652															
02	3500 X	3337	-0-	-163	-0-	115	1	3153	2	Y	39	41	0		4
						26	4	43	9						
03	3689 X	2146	-0-	-1543	-0-	84	1	2033	2	Y	22	24	0		2
						5	4	24	9						
04	3990 X	2352	-0-	-1638	-0-	87	1	2234	2	Y	22	22	0		2
						7	4	24	9						
05	4123 X	2278	-0-	-1845	-0-	60	1	2170	2	Y	41	39	0		4
						3	4	45	9						
06	3990 X	1409	-0-	-2581	-0-	41	1	1304	2	Y	53	51	0		6
						6	4	58	9						
07	3689 X	1505	-0-	-2184	-0-	49	1	1402	2	Y	47	48	0		5
						2	4	52	9						
-----															
GATES 05D WELL #: 8010 RRCID -> 269436 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9009 - 14107															
02	1176 N	1012	-0-	-164	-0-	34	1	936	2	Y	30	34	0		3
						9	4	33	9						
03	1457 N	1130	-0-	-327	-0-	43	1	1048	2	Y	32	32	0		3
						4	4	35	9						
04	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	109	1	2798	2	Y	41	40	0		4
						9	4	45	9						
05	3100 N	3638	-0-	538	538	97	1	3495	2	Y	38	39	0		3
						4	4	42	9						
06	3000 N	2765	-0-	-235	303	84	1	2640	2	Y	31	31	0		3
						7	4	34	9						
*07	2055 N	1752	-0-	-303	-0-	58	1	1667	2	Y	24	24	0		3
						1	4	26	9						

-----																
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE B GU WELL #: 209 RRCID -> 269585 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9642 - 14106																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
-----																
02		41664 X	27933	-0-	-13731	-0-		935 1	25695 2	Y	960	1013 0				95
								247 4	1056 9							
03		46128 X	40011	-0-	-6117	-0-		1523 1	36893 2	Y	1330	1300 0				125
								132 4	1463 9							
04		40320 X	39530	-0-	-790	-0-		1437 1	36811 2	Y	1044	1074 0				95
								134 4	1148 9							
05		40300 X	38131	-0-	-2169	-0-		994 1	35775 2	Y	1185	1176 0				104
								58 4	1304 9							
06		39000 X	32806	-0-	-6194	-0-		970 1	30715 2	Y	917	916 0				105
								112 4	1009 9							
07		40858 X	29773	-0-	-11085	-0-		966 1	27909 2	Y	782	798 0				89
								38 4	860 9							
-----																
GATES 09 ROSE B WELL #: 609 RRCID -> 269596 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9027 - 14205																
-----																
02		1868 X	1868	-0-	-0-	-0-		63 1	1736 2	Y	48	56 0				5
								16 4	53 9							
03		2091 X	2091	-0-	-0-	-0-		81 1	1956 2	Y	44	45 0				4
								6 4	48 9							
04		3000 N	3129	-0-	129	129		114 1	2918 2	Y	79	76 0				7
								10 4	87 9							
05		2570 N	2441	-0-	-129	-0-		63 1	2257 2	Y	106	104 0				9
								4 4	117 9							
06		2936 N	2936	-0-	-0-	-0-		82 1	2576 2	Y	238	220 0				27
								16 4	262 9							
*07		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-		96 1	2774 2	Y	228	229 0				26
								9 4	251 9							
-----																
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 19 RRCID -> 269726 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8912 - 14306																
-----																
02		5208 X	3343	-0-	-1865	-0-		110 1	3097 2	Y	97	98 0				4
								29 4	107 9							
03		5766 X	3501	-0-	-2265	-0-		131 1	3248 2	Y	102	103 0				3
								10 4	112 9							
04		4950 X	3756	-0-	-1194	-0-		144 1	3493 2	Y	94	93 0				4
								16 4	103 9							
05		4092 X	4014	-0-	-78	-0-		161 1	3705 2	Y	119	118 0				5
								17 4	131 9							
06		5883 X	5883	-0-	-0-	-0-		242 1	5445 2	Y	150	147 0				8
								31 4	165 9							
*07		7258 X	7258	-0-	-0-	-0-		295 1	6676 2	Y	229	227 0				10
								35 4	252 9							
-----																
GATES 09 ROSE B WELL #: 809 RRCID -> 269890 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9021 - 14203																
-----																
02		5264 X	3360	-0-	-1904	-0-		115 1	3171 2	Y	43	48 0				4
								27 4	47 9							
03		7874 X	4422	-0-	-3452	-0-		173 1	4186 2	Y	48	48 0				4
								10 4	53 9							
04		5229 X	5229	-0-	-0-	-0-		194 1	4962 2	Y	53	52 0				5
								15 4	58 9							
05		6680 X	6680	-0-	-0-	-0-		177 1	6374 2	Y	110	105 0				10
								8 4	121 9							
06		7829 X	7829	-0-	-0-	-0-		236 1	7436 2	Y	123	119 0				14
								22 4	135 9							
*07		9873 X	9873	-0-	-0-	-0-		325 1	9390 2	Y	136	135 0				15
								8 4	150 9							

-----														
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D GU WELL #: 9010 RRCID -> 269991 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8879 - 13699														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
02		1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	58 1	1608 2	Y	33	36 0			3
							15 4	36 9						
03		2077 X	1620	-0-	-457	-0-	61 1	1487 2	Y	60	57 0			6
							6 4	66 9						
04		2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	95 1	2437 2	Y	185	174 0			17
							13 4	204 9						
05		1891 N	1571	-0-	-320	-0-	39 1	1394 2	Y	122	128 0			11
							4 4	134 9						
06		1560 N	992	-0-	-568	-0-	26 1	828 2	Y	119	116 0			14
							7 4	131 9						
07		2356 N	852	-0-	-1504	-0-	26 1	745 2	Y	71	77 0			8
							3 4	78 9						
-----														
GATES 05-D WELL #: 1311 RRCID -> 270030 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8908 - 14147														
02		5348 X	5314	-0-	-34	-0-	180 1	4957 2	Y	120	123 0			12
							45 4	132 9						
03		6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	258 1	6252 2	Y	185	180 0			17
							21 4	204 9						
04		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	146 1	3728 2	Y	205	203 0			19
							16 4	226 9						
05		4433 X	3049	-0-	-1384	-0-	79 1	2840 2	Y	114	123 0			10
							5 4	125 9						
06		4290 X	2302	-0-	-1988	-0-	67 1	2110 2	Y	105	103 0			12
							9 4	116 9						
07		4433 X	3388	-0-	-1045	-0-	109 1	3157 2	Y	106	106 0			12
							5 4	117 9						
-----														
GATES 09 ROSE B WELL #: 309 RRCID -> 270061 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9644 - 14134														
02		761 N	761	-0-	-0-	-0-	26 1	721 2	Y	7	7 0			1
							6 4	8 9						
03		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	47 1	1114 2	Y	7	7 0			1
							2 4	8 9						
04		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	64 1	1614 2	Y	10	10 0			1
							4 4	11 9						
05		981 N	981	-0-	-0-	-0-	26 1	951 2	Y	3	4 0			-0-
							1 4	3 9						
06		1140 N	1104	-0-	-36	-0-	33 1	1058 2	Y	9	8 0			1
							3 4	10 9						
*07		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	58 1	1674 2	Y	18	17 0			2
							1 4	20 9						
-----														
GATES 09 ROSE B WELL #: 409 RRCID -> 270062 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9951 - 14158														
02		40852 X	31916	-0-	-8936	-0-	1074 1	29524 2	Y	946	993 0			93
							277 4	1041 9						
03		45229 X	36248	-0-	-8981	-0-	1378 1	33381 2	Y	1243	1219 0			117
							122 4	1367 9						
04		39600 X	34129	-0-	-5471	-0-	1233 1	31570 2	Y	1095	1112 0			100
							121 4	1205 9						
05		40889 X	35177	-0-	-5712	-0-	920 1	33107 2	Y	998	1010 0			88
							52 4	1098 9						
06		38220 X	30766	-0-	-7454	-0-	908 1	28759 2	Y	902	887 0			103
							107 4	992 9						
*07		36574 X	36574	-0-	-0-	-0-	1186 1	34263 2	Y	980	972 0			111
							47 4	1078 9						



GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE B WELL #: 509 RRCID -> 270099 COMPL. DATE 03/11/2013										TOTAL DEPTH	8559	PERF. 9007 - 14102	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	34 1	956 2	Y	14	15 0		1
							9 4	15 9					
03		1085 X	928	-0-	-157	-0-	36 1	877 2	Y	12	12 0		1
							2 4	13 9					
04		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	89 1	2288 2	Y	18	17 0		2
							7 4	20 9					
05		3100 N	3947	-0-	847	847	106 1	3808 2	Y	26	26 0		2
							4 4	29 9					
06		3000 N	3424	-0-	424	1271	104 1	3277 2	Y	31	30 0		3
							9 4	34 9					
*07		3100 N	3872	-0-	772	2043	129 1	3727 2	Y	13	15 0		1
							2 4	14 9					

GATES 09 ROSE B WELL #: 709 RRCID -> 270123 COMPL. DATE 03/20/2013										TOTAL DEPTH	8539	PERF. 9026 - 14246	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	1671	-0-	1671	1671	51 1	1599 2	Y	15	13 0		2
							4 4	17 9					
07		14B2 EXT	2810	-0-	2810	4481	92 1	2654 2	Y	55	51 0		6
							3 4	61 9					

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 10 RRCID -> 270132 COMPL. DATE 03/21/2013										TOTAL DEPTH	8576	PERF. 8925 - 14164	
02		29027 X	29027	-0-	-0-	-0-	935 1	26636 2	Y	1087	1073 0		44
							260 4	1196 9					
03		29138 X	29138	-0-	-0-	-0-	1086 1	26964 2	Y	912	925 0		31
							85 4	1003 9					
04		17340 X	13788	-0-	-3552	-0-	544 1	13173 2	Y	11	42 0		-0-
							59 4	12 9					
05		32147 X	5550	-0-	-26597	-0-	230 1	5279 2	Y	16	15 0		1
							23 4	18 9					
06		31110 X	-0-	-0-	-31110	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
07		32147 X	-0-	-0-	-32147	-0-			Y	-0-			-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 11 RRCID -> 270160 COMPL. DATE 03/21/2013										TOTAL DEPTH	8530	PERF. 9009 - 14233	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 12 RRCID -> 270161 COMPL. DATE 04/21/2013										TOTAL DEPTH	8566	PERF. 9076 - 14231	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 13 RRCID -> 270165 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8998 - 14170														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	5488 X	3100	-0-	-2388	-0-	104	1	2891	2	Y	72	73	0	3
						26	4	79	9					
03	6076 X	3606	-0-	-2470	-0-	136	1	3372	2	Y	80	80	0	3
						10	4	88	9					
04	4620 X	3291	-0-	-1329	-0-	126	1	3075	2	Y	68	68	0	3
						15	4	75	9					
05	4743 X	3404	-0-	-1339	-0-	139	1	3198	2	Y	48	49	0	2
						14	4	53	9					
06	7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	310	1	6965	2	Y	56	55	0	3
						39	4	62	9					
*07	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	203	1	4592	2	Y	47	48	0	2
						24	4	52	9					
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 14 RRCID -> 270194 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9098 - 14222														
02	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	87	1	2478	2	Y	102	105	0	4
						24	4	112	9					
03	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	109	1	2719	2	Y	94	95	0	3
						9	4	103	9					
04	3330 X	1778	-0-	-1552	-0-	70	1	1699	2	Y	1	4	0	-0-
						8	4	1	9					
05	3193 X	2485	-0-	-708	-0-	103	1	2366	2	Y	5	5	0	-0-
						10	4	6	9					
06	3090 X	2504	-0-	-586	-0-	105	1	2360	2	Y	24	23	0	1
						13	4	26	9					
*07	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	220	1	4972	2	Y	17	17	0	1
						26	4	19	9					
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 15 RRCID -> 270274 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9044 - 14172														
02	10500 X	10420	-0-	-80	-0-	352	1	9782	2	Y	181	186	0	7
						87	4	199	9					
03	13099 X	13099	-0-	-0-	-0-	488	1	12121	2	Y	411	404	0	14
						38	4	452	9					
04	14070 X	11011	-0-	-3059	-0-	416	1	10150	2	Y	361	358	0	17
						48	4	397	9					
05	14539 X	11986	-0-	-2553	-0-	475	1	10953	2	Y	462	458	0	21
						50	4	508	9					
06	13357 X	13357	-0-	-0-	-0-	535	1	12126	2	Y	567	557	0	31
						72	4	624	9					
*07	13879 X	13879	-0-	-0-	-0-	556	1	12598	2	Y	599	603	0	27
						66	4	659	9					
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 18 RRCID -> 270284 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10079 - 14292														
02	2772 X	2429	-0-	-343	-0-	83	1	2290	2	Y	33	34	0	1
						20	4	36	9					
03	3069 X	2968	-0-	-101	-0-	114	1	2801	2	Y	41	41	0	1
						8	4	45	9					
04	2640 X	2115	-0-	-525	-0-	82	1	1998	2	Y	24	24	0	1
						9	4	26	9					
05	2697 X	379	-0-	-2318	-0-	15	1	359	2	Y	3	4	0	-0-
						2	4	3	9					
06	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-			-0-
07	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP			WELL #: 17			RRCID -> 270286			COMPL. DATE 05/12/2013			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8999 - 13560		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02	4844 X	2514	-0-	-2330	-0-	86 1	2376 2	Y	28	28	0	1		
03	5363 X	3680	-0-	-1683	-0-	21 4	31 9	Y	106	103	0	4		
04	3810 X	3777	-0-	-33	-0-	137 1	3415 2	Y	108	107	0	5		
05	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	11 4	117 9	Y	109	109	0	5		
06	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	144 1	3498 2	Y	155	152	0	8		
*07	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	16 4	119 9	Y	60	65	0	3		
						191 1	4390 2	Y						
						19 4	120 9	Y						
						256 1	5771 2	Y						
						33 4	171 9	Y						
						191 1	4319 2	Y						
						22 4	66 9	Y						
GATES 09 ROSE A BVP			WELL #: 20			RRCID -> 270288			COMPL. DATE 05/24/2013			TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8965 - 14149		
02	4116 X	666	-0-	-3450	-0-	22 1	619 2	Y	17	17	0	1		
03	4464 X	2086	-0-	-2378	-0-	6 4	19 9	Y	40	40	0	1		
04	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	79 1	1957 2	Y	34	33	0	2		
05	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	6 4	44 9	Y	37	37	0	2		
06	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	71 1	1718 2	Y	42	42	0	2		
*07	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	8 4	37 9	Y	35	35	0	2		
						85 1	1966 2	Y						
						9 4	41 9	Y						
						90 1	2021 2	Y						
						11 4	46 9	Y						
						115 1	2598 2	Y						
						13 4	39 9	Y						
GATES 09 ROSE A BVP			WELL #: 21			RRCID -> 270290			COMPL. DATE 05/26/2013			TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9031 - 14184		
02	5236 X	3411	-0-	-1825	-0-	118 1	3229 2	Y	34	35	0	1		
03	5797 X	4301	-0-	-1496	-0-	27 4	37 9	Y	45	45	0	1		
04	5160 X	4999	-0-	-161	-0-	165 1	4074 2	Y	15	15	0	1		
05	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	12 4	50 9	Y	22	22	0	1		
06	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	197 1	4764 2	Y	33	32	0	2		
*07	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	21 4	17 9	Y	44	44	0	2		
						242 1	5553 2	Y						
						24 4	24 9	Y						
						245 1	5509 2	Y						
						31 4	36 9	Y						
						238 1	5387 2	Y						
						28 4	48 9	Y						
GATES 09 ROSE A BVP			WELL #: 22			RRCID -> 270292			COMPL. DATE 05/31/2013			TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8943 - 14239		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 23 RRCID -> 270293 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9093 - 14123														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4816 X	3831	-0-	-985	-0-	128 1	3580 2	33 4	90 9	Y	82	83 0		3
03	3999 X	3836	-0-	-163	-0-	144 1	3560 2	11 4	121 9	Y	110	109 0		4
04	4620 X	2704	-0-	-1916	-0-	104 1	2524 2	11 4	65 9	Y	59	60 0		3
05	4774 X	3406	-0-	-1368	-0-	138 1	3164 2	14 4	90 9	Y	82	81 0		4
06	4620 X	2718	-0-	-1902	-0-	112 1	2527 2	14 4	65 9	Y	59	60 0		3
07	4247 X	1504	-0-	-2743	-0-	62 1	1394 2	7 4	41 9	Y	37	38 0		2
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 24 RRCID -> 270326 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9006 - 13990														
02	4424 X	2538	-0-	-1886	-0-	82 1	2328 2	22 4	106 9	Y	96	100 0		4
03	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	184 1	4587 2	15 4	198 9	Y	180	178 0		6
04	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	150 1	3666 2	18 4	179 9	Y	163	161 0		8
05	3844 X	3537	-0-	-307	-0-	138 1	3185 2	15 4	199 9	Y	181	181 0		8
06	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	270 1	6162 2	39 4	486 9	Y	442	426 0		24
*07	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	255 1	5778 2	30 4	378 9	Y	344	352 0		16
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 25 RRCID -> 270571 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8750 - 14046														
02	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	137 1	3773 2	32 4	37 9	Y	34	35 0		1
03	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	173 1	4272 2	13 4	70 9	Y	64	63 0		2
04	4080 X	2566	-0-	-1514	-0-	96 1	2339 2	11 4	120 9	Y	109	106 0		5
05	4402 X	3586	-0-	-816	-0-	142 1	3272 2	15 4	157 9	Y	143	142 0		6
06	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	180 1	4065 2	24 4	296 9	Y	269	260 0		15
07	4526 X	3855	-0-	-671	-0-	151 1	3422 2	18 4	264 9	Y	240	244 0		11
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 16 RRCID -> 270847 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9068 - 14254														
02	5964 X	2470	-0-	-3494	-0-	83 1	2309 2	21 4	57 9	Y	52	54 0		2
03	6603 X	2930	-0-	-3673	-0-	112 1	2756 2	8 4	54 9	Y	49	49 0		2
04	3690 X	1559	-0-	-2131	-0-	62 1	1491 2	6 4		Y	-0-	2 0		-0-
05	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	169 1	3893 2	18 4	244 9	Y	222	212 0		10
06	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	191 1	4332 2	26 4	268 9	Y	244	241 0		13
*07	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	178 1	4037 2	21 4	279 9	Y	254	255 0		12

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883  
 GATES 09 ROSE B WELL #: 3022 RRCID -> 271378 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8982 - 14056

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
02		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	28 1	1148 2	Y	6	6 0		-0-	
							4 4	7 9						
03		2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	77 1	2778 2	Y	20	19 0		1	
							5 4	22 9						
04		2070 N	1950	-0-	-120	-0-	62 1	1879 2	Y	7	8 0		-0-	
							1 4	8 9						
05		1302 N	1061	-0-	-241	-0-	35 1	1011 2	Y	13	13 0		-0-	
							1 4	14 9						
06		2130 N	584	-0-	-1546	-0-	20 1	555 2	Y	8	8 0		-0-	
							9 9							
07		2015 N	912	-0-	-1103	-0-	33 1	865 2	Y	12	12 0		-0-	
							1 4	13 9						

GATES 09 ROSE B WELL #: 4022 RRCID -> 271412 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8825 - 14009

02		T. A.	198	-0-	198	198	4 1	163 2	Y	27	26 0		1
							1 4	30 9					
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	198			Y	-0-	1 0		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	198			Y	-0-			-0-
05		T. A.	1010	-0-	1010	1208	27 1	799 2	Y	165	159 0		6
							2 4	182 9					
06		T. A.	2896	-0-	2896	4104	78 1	2197 2	Y	559	538 0		27
							6 4	615 9					
07		T. A.	2081	-0-	2081	6185	61 1	1579 2	Y	398	408 0		17
							3 4	438 9					

GATES 09 ROSE B WELL #: 5022 RRCID -> 271414 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8884 - 14068

02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	10 1	436 2	Y	3	3 0		-0-
							2 4	3 9					
03		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	42 1	1526 2	Y	39	37 0		2
							3 4	43 9					
04		3000 N	3432	-0-	432	432	105 1	3200 2	Y	113	111 0		4
							3 4	124 9					
05		3100 N	3438	-0-	338	770	110 1	3200 2	Y	114	114 0		4
							3 4	125 9					
06		2598 N	1828	-0-	-770	-0-	59 1	1639 2	Y	116	114 0		6
							2 4	128 9					
07		868 X	623	-0-	-245	-0-	19 1	482 2	Y	111	112 0		5
							122 9						

GATES 05D WELL #: 3713A RRCID -> 272121 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8823 - 14006

02		6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	148 1	6159 2	Y	362	357 0		18
							26 4	398 9					
03		9036 X	9036	-0-	-0-	-0-	230 1	8338 2	Y	407	408 0		17
							20 4	448 9					
04		5640 X	4271	-0-	-1369	-0-	135 1	4123 2	Y	9	26 0		-0-
							3 4	10 9					
05		5828 X	2852	-0-	-2976	-0-	95 1	2749 2	Y	5	5 0		-0-
							2 4	6 9					
06		5640 X	4820	-0-	-820	-0-	153 1	4266 2	Y	360	343 0		17
							5 4	396 9					
*07		11465 X	11465	-0-	-0-	-0-	375 1	9747 2	Y	1210	1177 0		50
							12 4	1331 9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D		WELL #: 1206A		RRCID -> 272553		COMPL. DATE 12/08/2013		TOTAL DEPTH 8324		PERF. 8889 - 13921				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	5292	X	4886	-0-	-406	-0-	95 1 22 4	3965 2 804 9	Y	731	738	0		36
03	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	140 1 16 4	5066 2 997 9	Y	906	904	0		38
04	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	159 1 7 4	4844 2 889 9	Y	808	814	0		32
05	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	175 1 9 4	5109 2 825 9	Y	750	756	0		26
06	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	166 1 8 4	4640 2 770 9	Y	700	693	0		33
*07	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	201 1 7 4	5228 2 814 9	Y	740	742	0		31
GATES 05D		WELL #: 2313		RRCID -> 272557		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 8387		PERF. 8908 - 14103				
02	7812	X	5177	-0-	-2635	-0-	115 1 19 4	4783 2 260 9	Y	236	244	0		12
03	8649	X	7437	-0-	-1212	-0-	184 1 17 4	6686 2 550 9	Y	500	491	0		21
04	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	264 1 9 4	8028 2 844 9	Y	767	758	0		30
05	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	257 1 11 4	7506 2 839 9	Y	763	767	0		26
06	8310	X	4016	-0-	-4294	-0-	117 1 6 4	3269 2 624 9	Y	567	566	0		27
*07	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	317 1 9 4	8245 2 927 9	Y	843	835	0		35
GATES 05D		WELL #: 2413		RRCID -> 272559		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 8376		PERF. 8922 - 14164				
02	9436	X	2634	-0-	-6802	-0-	56 1 11 4	2371 2 196 9	Y	178	184	0		9
03	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	202 1 16 4	7339 2 90 9	Y	82	88	0		3
04	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	390 1 10 4	11916 2 128 9	Y	116	115	0		4
05	7409	X	6931	-0-	-478	-0-	225 1 7 4	6596 2 103 9	Y	94	95	0		3
06	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	362 1 9 4	10142 2 153 9	Y	139	135	0		7
07	10819	X	2585	-0-	-8234	-0-	95 1 1 4	2472 2 17 9	Y	15	21	0		1
GATES 05D		WELL #: 3813A		RRCID -> 272595		COMPL. DATE 12/10/2013		TOTAL DEPTH 8387		PERF. 8826 - 14125				
02	7980	X	4265	-0-	-3715	-0-	93 1 17 4	3893 2 262 9	Y	238	240	0		12
03	8835	X	8781	-0-	-54	-0-	221 1 20 4	8030 2 510 9	Y	464	457	0		19
04	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	282 1 9 4	8617 2 601 9	Y	546	543	0		22
05	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	238 1 9 4	6956 2 554 9	Y	504	509	0		17
06	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	281 1 9 4	7871 2 505 9	Y	459	454	0		22
*07	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	364 1 7 4	9433 2 536 9	Y	487	489	0		20

-----

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.//	34204	200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP			//CONT.//	728883									
GATES 05D				WELL #:	2513	RRCID ->	272597	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	8915 - 14124

-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	183	1	7646	2	Y	327	332	0		16
						31	4	360	9						
03	12588 X	12588	-0-	-0-	-0-	326	1	11804	2	Y	393	393	0		16
						26	4	432	9						
04	11015 X	11015	-0-	-0-	-0-	338	1	10307	2	Y	328	331	0		13
						9	4	361	9						
05	11191 X	7626	-0-	-3565	-0-	242	1	7071	2	Y	277	280	0		10
						8	4	305	9						
06	10830 X	6308	-0-	-4522	-0-	208	1	5819	2	Y	250	248	0		12
						6	4	275	9						
*07	14773 X	14773	-0-	-0-	-0-	531	1	13798	2	Y	395	391	0		16
						9	4	435	9						

-----

GATES 05D				WELL #:	1106A	RRCID ->	272669	COMPL. DATE	12/08/2013	TOTAL DEPTH	8341	PERF.	8880 - 13871
-----------	--	--	--	---------	-------	----------	--------	-------------	------------	-------------	------	-------	--------------

-----

02	4312 X	2766	-0-	-1546	-0-	58	1	2407	2	Y	264	265	0		13
						11	4	290	9						
03	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	93	1	3361	2	Y	279	280	0		12
						8	4	307	9						
04	3270 X	3126	-0-	-144	-0-	92	1	2802	2	Y	208	212	0		8
						3	4	229	9						
05	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	103	1	3021	2	Y	236	236	0		8
						4	4	260	9						
06	3420 X	3309	-0-	-111	-0-	104	1	2902	2	Y	272	267	0		13
						4	4	299	9						
07	3534 X	2953	-0-	-581	-0-	95	1	2455	2	Y	364	362	0		15
						3	4	400	9						

-----

GATES 05D				WELL #:	1006A	RRCID ->	272697	COMPL. DATE	12/08/2013	TOTAL DEPTH	8318	PERF.	8763 - 13850
-----------	--	--	--	---------	-------	----------	--------	-------------	------------	-------------	------	-------	--------------

-----

02	3136 X	2874	-0-	-262	-0-	57	1	2385	2	Y	381	383	0		19
						13	4	419	9						
03	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	81	1	2919	2	Y	341	346	0		14
						8	4	375	9						
04	3390 X	3161	-0-	-229	-0-	92	1	2805	2	Y	237	242	0		9
						3	4	261	9						
05	3503 X	2797	-0-	-706	-0-	85	1	2478	2	Y	210	212	0		7
						3	4	231	9						
06	3390 X	2138	-0-	-1252	-0-	66	1	1835	2	Y	214	211	0		10
						2	4	235	9						
07	3379 X	3032	-0-	-347	-0-	92	1	2383	2	Y	503	492	0		21
						4	4	553	9						

-----

GATES 09 ROSE B				WELL #:	2022	RRCID ->	272784	COMPL. DATE	08/31/2013	TOTAL DEPTH	8764	PERF.	9060 - 13996
-----------------	--	--	--	---------	------	----------	--------	-------------	------------	-------------	------	-------	--------------

-----

02	2100 X	847	-0-	-1253	-0-	19	1	801	2	Y	22	22	0		1
						3	4	24	9						
03	2325 X	2020	-0-	-305	-0-	53	1	1920	2	Y	39	38	0		2
						4	4	43	9						
04	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	57	1	1737	2	Y	3	5	0		-0-
						1	4	3	9						
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	44	1	1274	2	Y	1	1	0		-0-
						1	4	1	9						
06	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	58	1	1613	2	Y	24	23	0		1
						1	4	26	9						
*07	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	71	1	1835	2	Y	88	85	0		4
						1	4	97	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883											
GATES 05D		WELL #: 4013A		RRCID ->	272938	COMPL. DATE	03/04/2014	TOTAL DEPTH	8396	PERF.	8814 - 13984
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	6384 X	3696	-0-	-2688	-0-	79 1	3316 2	Y	260	262 0	13
						15 4	286 9				
03	7068 X	5071	-0-	-1997	-0-	128 1	4632 2	Y	273	275 0	11
						11 4	300 9				
04	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	163 1	4968 2	Y	160	165 0	6
						4 4	176 9				
05	5270 X	4697	-0-	-573	-0-	149 1	4370 2	Y	157	158 0	5
						5 4	173 9				
06	5100 X	4050	-0-	-1050	-0-	134 1	3743 2	Y	154	152 0	7
						4 4	169 9				
07	5270 X	3020	-0-	-2250	-0-	112 1	2898 2	Y	8	15 0	-0-
						1 4	9 9				
-----											
GATES 05D		WELL #: 1112		RRCID ->	272969	COMPL. DATE	03/03/2014	TOTAL DEPTH	8388	PERF.	8817 - 14015
02	5516 X	3096	-0-	-2420	-0-	69 1	2916 2	Y	90	88 0	4
						12 4	99 9				
03	5828 X	5099	-0-	-729	-0-	129 1	4662 2	Y	270	263 0	11
						11 4	297 9				
04	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	196 1	5991 2	Y	545	534 0	22
						7 4	600 9				
05	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	164 1	4785 2	Y	388	397 0	13
						6 4	427 9				
06	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	152 1	4246 2	Y	385	380 0	18
						5 4	424 9				
*07	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	203 1	5272 2	Y	266	273 0	11
						4 4	293 9				
-----											
GATES 05D		WELL #: 3913A		RRCID ->	272970	COMPL. DATE	03/07/2014	TOTAL DEPTH	8381	PERF.	8870 - 14086
02	3556 X	2835	-0-	-721	-0-	61 1	2560 2	Y	184	186 0	9
						12 4	202 9				
03	3937 X	3711	-0-	-226	-0-	92 1	3319 2	Y	265	263 0	11
						8 4	292 9				
04	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	106 1	3234 2	Y	324	322 0	13
						4 4	356 9				
05	3255 X	2970	-0-	-285	-0-	88 1	2566 2	Y	284	287 0	10
						4 4	312 9				
06	3480 X	2559	-0-	-921	-0-	79 1	2207 2	Y	245	243 0	12
						3 4	270 9				
*07	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	175 1	4537 2	Y	371	368 0	15
						4 4	408 9				
-----											
GATES 05D		WELL #: 3513A		RRCID ->	273016	COMPL. DATE	10/04/2014	TOTAL DEPTH	8353	PERF.	9109 - 14266
02	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	131 1	5464 2	Y	239	238 0	12
						22 4	263 9				
03	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	195 1	7079 2	Y	295	295 0	12
						16 4	325 9				
04	7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	226 1	6909 2	Y	252	254 0	10
						7 4	277 9				
05	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	207 1	6054 2	Y	198	201 0	7
						7 4	218 9				
06	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	199 1	5560 2	Y	208	205 0	10
						5 4	229 9				
*07	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	200 1	5203 2	Y	211	212 0	9
						4 4	232 9				



-----														
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 3413A RRCID -> 273017 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8920 - 14165														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
02	4900 X	2798	-0-	-2102	-0-	63 1	2648 2	11 4	76 9	Y	69	70 0		3
03	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	114 1	4124 2	9 4	77 9	Y	70	70 0		3
04	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	141 1	4292 2	3 4	80 9	Y	73	73 0		3
05	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	194 1	5654 2	5 4	149 9	Y	135	133 0		5
06	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	201 1	5639 2	6 4	220 9	Y	200	195 0		10
*07	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	166 1	4300 2	3 4	223 9	Y	203	205 0		8
-----														
GATES 05D WELL #: 3613A RRCID -> 273102 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8901 - 14042														
02	4480 X	3136	-0-	-1344	-0-	66 1	2769 2	13 4	288 9	Y	262	255 0		13
03	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	141 1	5104 2	12 4	366 9	Y	333	332 0		14
04	7580 X	7580	-0-	-0-	-0-	236 1	7207 2	6 4	131 9	Y	119	128 0		5
05	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	144 1	4204 2	4 4	90 9	Y	82	84 0		3
06	3180 X	2855	-0-	-325	-0-	92 1	2572 2	3 4	188 9	Y	171	166 0		8
07	3286 X	1585	-0-	-1701	-0-	57 1	1485 2	1 4	42 9	Y	38	44 0		2
-----														
GATES 05D WELL #: 906A RRCID -> 273103 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8891 - 13838														
02	3724 X	3146	-0-	-578	-0-	66 1	2745 2	13 4	322 9	Y	293	296 0		14
03	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	120 1	4358 2	11 4	389 9	Y	354	353 0		15
04	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	127 1	3872 2	4 4	305 9	Y	277	281 0		11
05	3565 X	3111	-0-	-454	-0-	98 1	2857 2	3 4	153 9	Y	139	145 0		5
06	3900 X	2329	-0-	-1571	-0-	79 1	2204 2	2 4	44 9	Y	40	43 0		2
07	4030 X	2724	-0-	-1306	-0-	96 1	2498 2	2 4	128 9	Y	116	113 0		5
-----														
GATES 09 ROSE B WELL #: 1022R RRCID -> 273511 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9068 - 14072														
02	3640 X	1162	-0-	-2478	-0-	27 1	1130 2	4 4	1 9	Y	1	2 0		-0-
03	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	102 1	3682 2	7 4	4 9	Y	4	4 0		-0-
04	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	126 1	3848 2	3 4	3 9	Y	3	3 0		-0-
05	2852 X	2501	-0-	-351	-0-	81 1	2355 2	2 4	63 9	Y	57	55 0		2
06	2760 X	2355	-0-	-405	-0-	79 1	2221 2	2 4	53 9	Y	48	48 0		2
*07	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	107 1	2778 2	1 4	32 9	Y	29	30 0		1

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883											
GATES 05D		WELL #: 2613		RRCID -> 273512		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 8398		PERF. 8907 - 14097	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	119 1	4951 2	Y	232	231 0	11
						20 4	255 9				
03	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	181 1	6559 2	Y	295	294 0	12
						15 4	325 9				
04	8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	259 1	7882 2	Y	303	303 0	12
						7 4	333 9				
05	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	230 1	6728 2	Y	238	242 0	8
						8 4	262 9				
06	6840 X	3620	-0-	-3220	-0-	123 1	3435 2	Y	54	59 0	3
						3 4	59 9				
07	7254 X	1641	-0-	-5613	-0-	60 1	1560 2	Y	18	20 0	1
						1 4	20 9				
GATES 05D		WELL #: 2213		RRCID -> 274192		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 8392		PERF. 8756 - 14080	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GATES 05D		WELL #: 2013		RRCID -> 274199		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 8351		PERF. 8774 - 14140	
02	12572 X	10484	-0-	-2088	-0-	222 1	9252 2	Y	879	885 0	43
						43 4	967 9				
03	14756 X	13410	-0-	-1346	-0-	327 1	11845 2	Y	1097	1094 0	46
						31 4	1207 9				
04	13560 X	12698	-0-	-862	-0-	367 1	11193 2	Y	1023	1028 0	41
						13 4	1125 9				
05	14012 X	12650	-0-	-1362	-0-	380 1	11117 2	Y	1034	1039 0	36
						16 4	1137 9				
06	13560 X	9560	-0-	-4000	-0-	294 1	8221 2	Y	939	930 0	45
						12 4	1033 9				
07	13423 X	9723	-0-	-3700	-0-	318 1	8258 2	Y	1034	1036 0	43
						10 4	1137 9				
GATES 09 ROSE A BVP		WELL #: 27		RRCID -> 274490		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 8640		PERF. 9110 - 14391	
02	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	48 1	1365 2	Y	53	52 0	2
						13 4	58 9				
03	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	68 1	1673 2	Y	28	29 0	1
						5 4	31 9				
04	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	56 1	1364 2	Y	12	12 0	1
						6 4	13 9				
05	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	81 1	1850 2	Y	22	22 0	1
						8 4	24 9				
06	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	85 1	1915 2	Y	29	28 0	2
						11 4	32 9				
*07	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	67 1	1512 2	Y	41	41 0	2
						8 4	45 9				

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 28 RRCID -> 274491 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9110 - 14391														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	91	1	2478	2	Y	9	9	0	-0-
						20	4	10	9					
03	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	106	1	2609	2	Y	8	8	0	-0-
						7	4	9	9					
04	3960 X	1296	-0-	-2664	-0-	51	1	1231	2	Y	8	8	0	-0-
						5	4	9	9					
05	4092 X	1881	-0-	-2211	-0-	77	1	1776	2	Y	18	17	0	1
						8	4	20	9					
06	3360 X	1345	-0-	-2015	-0-	56	1	1261	2	Y	19	19	0	1
						7	4	21	9					
07	2883 X	1852	-0-	-1031	-0-	77	1	1732	2	Y	31	31	0	1
						9	4	34	9					
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 26 RRCID -> 274495 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 9140 - 14437														
02	1064 N	498	-0-	-566	-0-	17	1	469	2	Y	7	7	0	-0-
						4	4	8	9					
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	42	1	1028	2	Y	12	12	0	-0-
						3	4	13	9					
04	690 N	688	-0-	-2	-0-	27	1	648	2	Y	9	9	0	-0-
						3	4	10	9					
05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	51	1	1166	2	Y	17	16	0	1
						5	4	19	9					
06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	56	1	1267	2	Y	15	15	0	1
						7	4	17	9					
*07	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	52	1	1168	2	Y	16	16	0	1
						6	4	18	9					
GATES 05D WELL #: 10W RRCID -> 274496 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8969 - 14175														
02	3528 X	312	-0-	-3216	-0-	7	1	244	2	Y	52	63	0	2
						4	4	57	9					
03	3906 X	2104	-0-	-1802	-0-	71	1	1791	2	Y	214	209	0	7
						7	4	235	9					
04	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	191	1	4661	2	Y	169	168	0	8
						22	4	186	9					
05	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	97	1	2249	2	Y	126	128	0	6
						11	4	139	9					
06	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	101	1	2288	2	Y	118	118	0	6
						14	4	130	9					
*07	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	103	1	2323	2	Y	124	124	0	6
						12	4	136	9					
GATES 05D WELL #: 11W RRCID -> 274497 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8903 - 14260														
02	1848 X	312	-0-	-1536	-0-	8	1	263	2	Y	34	43	0	1
						4	4	37	9					
03	2263 X	1345	-0-	-918	-0-	45	1	1139	2	Y	143	139	0	5
						4	4	157	9					
04	3000 N	4003	-0-	1003	1003	121	1	3083	2	Y	708	680	0	33
						20	4	779	9					
05	3100 N	4831	-0-	1731	2734	151	1	3570	2	Y	991	979	0	45
						20	4	1090	9					
06	3000 N	1558	-0-	-1442	1292	60	1	1360	2	Y	118	157	0	6
						8	4	130	9					
*07	2860 X	1568	-0-	-1292	-0-	60	1	1360	2	Y	128	128	0	6
						7	4	141	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05D WELL #: 12W RRCID -> 274498 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8903 - 14022												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	3136 X	528	-0-	-2608	-0-	15	1	451	2	Y	52	60 0
						5	4	57	9			2
03	3472 X	2157	-0-	-1315	-0-	73	1	1839	2	Y	216	211 0
						7	4	238	9			7
04	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	172	1	4284	2	Y	503	487 0
						24	4	553	9			23
05	7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	268	1	6237	2	Y	771	759 0
						31	4	848	9			35
06	2580 X	2549	-0-	-31	-0-	97	1	2220	2	Y	198	222 0
						14	4	218	9			11
07	3348 X	2569	-0-	-779	-0-	98	1	2226	2	Y	212	213 0
						12	4	233	9			10
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 2017 RRCID -> 274689 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9171 - 14545												
02	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	45	1	1214	2	Y	1	1 0
						9	4	1	9			-0-
03	88 X	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-	-0-
04	60 X	30	-0-	-30	-0-	1	1	29	2	Y	-0-	-0-
05	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	49	1	1748	2	Y	1	1 0
						1	4	1	9			-0-
06	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	148	1	4672	2	Y	1	1 0
						11	4	1	9			-0-
07	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	-0-
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 3017 RRCID -> 274690 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 9152 - 14594												
02	10584 X	2428	-0-	-8156	-0-	85	1	2323	2	Y	2	2 0
						18	4	2	9			-0-
03	11718 X	7957	-0-	-3761	-0-	312	1	7553	2	Y	67	61 0
						18	4	74	9			6
04	11340 X	10601	-0-	-739	-0-	395	1	10120	2	Y	51	53 0
						30	4	56	9			4
05	10664 X	9587	-0-	-1077	-0-	257	1	9237	2	Y	75	73 0
						10	4	83	9			6
06	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	239	1	7560	2	Y	66	65 0
						20	4	73	9			7
07	10943 X	7812	-0-	-3131	-0-	258	1	7462	2	Y	78	76 0
						6	4	86	9			9
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 5017 RRCID -> 274691 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9168 - 14594												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 6017 RRCID -> 274692 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9150 - 14527														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14091 X	14091	-0-	-0-	-0-	490	1	13477	2	Y	15	25	0	-0-
						107	4	17	9					
03	13470 X	13470	-0-	-0-	-0-	532	1	12897	2	Y	13	13	0	-0-
						27	4	14	9					
04	12311 X	12311	-0-	-0-	-0-	461	1	11794	2	Y	21	20	0	1
						33	4	23	9					
05	11333 X	11333	-0-	-0-	-0-	306	1	10998	2	Y	17	17	0	1
						10	4	19	9					
06	10354 X	10354	-0-	-0-	-0-	316	1	9982	2	Y	29	27	0	3
						24	4	32	9					
*07	11799 X	11799	-0-	-0-	-0-	391	1	11295	2	Y	96	88	0	11
						7	4	106	9					
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 7017 RRCID -> 274693 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9099 - 14493														
02	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	195	1	5374	2	Y	5	8	0	-0-
						43	4	6	9					
03	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	264	1	6398	2	Y	6	6	0	-0-
						13	4	7	9					
04	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	173	1	4419	2	Y	12	11	0	1
						12	4	13	9					
05	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	105	1	3787	2	Y	5	6	0	-0-
						4	4	6	9					
06	3660 X	2079	-0-	-1581	-0-	63	1	1999	2	Y	11	10	0	1
						5	4	12	9					
*07	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	142	1	4101	2	Y	70	63	0	8
						4	4	77	9					
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 8017 RRCID -> 274694 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 9102 - 14496														
02	20664 X	8106	-0-	-12558	-0-	281	1	7715	2	Y	44	51	0	4
						62	4	48	9					
03	22878 X	14733	-0-	-8145	-0-	577	1	13991	2	Y	119	113	0	10
						34	4	131	9					
04	19530 X	17892	-0-	-1638	-0-	670	1	17164	2	Y	9	19	0	-0-
						48	4	10	9					
05	20181 X	12756	-0-	-7425	-0-	339	1	12194	2	Y	189	173	0	16
						15	4	208	9					
06	19530 X	10173	-0-	-9357	-0-	300	1	9538	2	Y	273	258	0	31
						35	4	300	9					
07	18476 X	14517	-0-	-3959	-0-	476	1	13738	2	Y	263	264	0	30
						14	4	289	9					
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 9017 RRCID -> 274695 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9208 - 14083														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 29 RRCID -> 274696 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9068 - 14367														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	7112 X	5279	-0-	-1833	-0-	184	1	5031	2	Y	20	20	0	1
						42	4	22	9					
03	7874 X	6423	-0-	-1451	-0-	248	1	6124	2	Y	30	30	0	1
						18	4	33	9					
04	7620 X	5835	-0-	-1785	-0-	230	1	5560	2	Y	19	19	0	1
						24	4	21	9					
05	6510 X	6356	-0-	-154	-0-	264	1	6040	2	Y	24	24	0	1
						26	4	26	9					
06	6210 X	6171	-0-	-39	-0-	260	1	5853	2	Y	23	23	0	1
						33	4	25	9					
07	6417 X	6086	-0-	-331	-0-	255	1	5776	2	Y	23	23	0	1
						30	4	25	9					
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 30 RRCID -> 274697 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 9043 - 14385														
02	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	194	1	5350	2	Y	68	67	0	3
						46	4	75	9					
03	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	257	1	6378	2	Y	67	68	0	2
						20	4	74	9					
04	6120 X	4312	-0-	-1808	-0-	168	1	4075	2	Y	46	46	0	2
						18	4	51	9					
05	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	273	1	6253	2	Y	61	60	0	3
						27	4	67	9					
06	6510 X	6283	-0-	-227	-0-	264	1	5925	2	Y	55	55	0	3
						33	4	61	9					
07	6727 X	6078	-0-	-649	-0-	254	1	5739	2	Y	51	52	0	2
						29	4	56	9					
GATES 09 ROSE B WELL #: 1017 RRCID -> 274703 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9139 - 14676														
02	112 X	56	-0-	-56	-0-	2	1	54	2	Y	-0-			-0-
03	342 X	342	-0-	-0-	-0-	14	1	328	2	Y	-0-			-0-
04	413 X	413	-0-	-0-	-0-	15	1	396	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
05	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	136	1	4897	2	Y	738	672	0	66
						20	4	812	9					
06	16662 X	16662	-0-	-0-	-0-	464	1	14683	2	Y	1295	1213	0	148
						90	4	1425	9					
*07	16099 X	16099	-0-	-0-	-0-	513	1	14825	2	Y	665	738	0	75
						29	4	732	9					
GATES 09 ROSE B WELL #: 1018 RRCID -> 274704 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9115 - 14700														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----														
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 51 RRCID -> 274705 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9036 - 14258														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
02	5236 X	3548	-0-	-1688	-0-	122 29	1 4	3360 37	2 9	Y	34	35 0		1
03	5456 X	4520	-0-	-936	-0-	173 13	1 4	4284 50	2 9	Y	45	45 0		1
04	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	175 19	1 4	4247 31	2 9	Y	28	28 0		1
05	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	195 20	1 4	4483 23	2 9	Y	21	21 0		1
06	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	226 28	1 4	5083 24	2 9	Y	22	22 0		1
*07	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	253 30	1 4	5729 37	2 9	Y	34	33 0		2
-----														
GATES 10 ROSE A WELL #: 1007 RRCID -> 274708 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9073 - 14055														
02	2296 X	1966	-0-	-330	-0-	65 17	1 4	1829 55	2 9	Y	50	50 0		2
03	3751 X	2321	-0-	-1430	-0-	87 7	1 4	2157 70	2 9	Y	64	64 0		2
04	2490 X	1631	-0-	-859	-0-	62 7	1 4	1508 54	2 9	Y	49	49 0		2
05	2573 X	1153	-0-	-1420	-0-	47 5	1 4	1084 17	2 9	Y	15	16 0		1
06	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	127 16	1 4	2849 20	2 9	Y	18	18 0		1
*07	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	142 17	1 4	3214 25	2 9	Y	23	23 0		1
-----														
GATES 10 ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 274709 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8784 - 14110														
02	2548 X	2040	-0-	-508	-0-	69 17	1 4	1913 41	2 9	Y	37	37 0		1
03	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	87 6	1 4	2131 47	2 9	Y	43	43 0		1
04	2160 X	2014	-0-	-146	-0-	73 9	1 4	1789 143	2 9	Y	130	125 0		6
05	2263 N	2194	-0-	-69	-0-	84 9	1 4	1945 156	2 9	Y	142	142 0		6
06	2190 N	1474	-0-	-716	-0-	60 8	1 4	1362 44	2 9	Y	40	44 0		2
07	2077 N	1484	-0-	-593	-0-	61 7	1 4	1371 45	2 9	Y	41	41 0		2
-----														
GATES 10 ROSE A WELL #: 1005 RRCID -> 274710 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8186 - 14220														
02	3752 X	2468	-0-	-1284	-0-	81 21	1 4	2281 85	2 9	Y	77	77 0		3
03	3007 X	2616	-0-	-391	-0-	97 8	1 4	2419 92	2 9	Y	84	84 0		3
04	2910 X	2183	-0-	-727	-0-	84 9	1 4	2038 52	2 9	Y	47	48 0		2
05	3007 X	1738	-0-	-1269	-0-	71 7	1 4	1625 35	2 9	Y	32	33 0		1
06	2640 X	1821	-0-	-819	-0-	76 9	1 4	1693 43	2 9	Y	39	38 0		2
07	2728 X	2012	-0-	-716	-0-	82 10	1 4	1868 52	2 9	Y	47	47 0		2

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 52 RRCID -> 274712 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8961 - 14183														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	7028 X	4313	-0-	-2715	-0-	149 35	1 4	4092 37	2 9	Y	34	35 0		1
03	7781 X	5058	-0-	-2723	-0-	194 14	1 4	4799 51	2 9	Y	46	46 0		1
04	6210 X	2381	-0-	-3829	-0-	94 10	1 4	2270 7	2 9	Y	6	7 0		-0-
05	5549 X	2430	-0-	-3119	-0-	101 10	1 4	2318 1	2 9	Y	1	1 0		-0-
06	5280 X	2464	-0-	-2816	-0-	104 13	1 4	2340 7	2 9	Y	6	6 0		-0-
07	5053 X	2849	-0-	-2204	-0-	119 14	1 4	2686 30	2 9	Y	27	26 0		1
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 53 RRCID -> 274713 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9028 - 14205														
02	7308 X	5858	-0-	-1450	-0-	203 47	1 4	5575 33	2 9	Y	30	30 0		1
03	7502 X	6615	-0-	-887	-0-	254 19	1 4	6287 55	2 9	Y	50	49 0		2
04	6960 X	5821	-0-	-1139	-0-	228 25	1 4	5534 34	2 9	Y	31	32 0		1
05	6851 X	6658	-0-	-193	-0-	274 28	1 4	6306 50	2 9	Y	45	44 0		2
06	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	311 39	1 4	6999 37	2 9	Y	34	34 0		2
*07	7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	320 38	1 4	7245 41	2 9	Y	37	37 0		2
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 54 RRCID -> 274714 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8988 - 14194														
02	2716 X	2374	-0-	-342	-0-	81 20	1 4	2253 20	2 9	Y	18	18 0		1
03	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	126 9	1 4	3099 18	2 9	Y	16	17 0		-0-
04	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	114 12	1 4	2751 20	2 9	Y	18	17 0		1
05	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	148 15	1 4	3394 30	2 9	Y	27	27 0		1
06	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	158 20	1 4	3561 30	2 9	Y	27	27 0		1
*07	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	191 22	1 4	4311 42	2 9	Y	38	37 0		2
GATES 10 ROSE A WELL #: 1008 RRCID -> 274715 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8995 - 14187														
02	3528 X	966	-0-	-2562	-0-	32 8	1 4	894 32	2 9	Y	29	30 0		1
03	1147 X	748	-0-	-399	-0-	29 2	1 4	708 9	2 9	Y	8	9 0		-0-
04	1200 X	288	-0-	-912	-0-	11 1	1 4	258 18	2 9	Y	16	15 0		1
05	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	84 8	1 4	1910 46	2 9	Y	42	41 0		2
06	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	119 15	1 4	2674 52	2 9	Y	47	46 0		3
*07	3100 N	7650	-0-	4550	4550	316 37	1 4	7153 144	2 9	Y	131	128 0		6



GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 31 RRCID -> 274734 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9228 - 14420														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	8316 X	6335	-0-	-1981	-0-	220 1	6025 2	50 4	40 9	Y	36	37 0		1
03	8835 X	7606	-0-	-1229	-0-	293 1	7240 2	21 4	52 9	Y	47	47 0		1
04	8100 X	7454	-0-	-646	-0-	293 1	7101 2	32 4	28 9	Y	25	25 0		1
05	8246 X	8113	-0-	-133	-0-	335 1	7690 2	34 4	54 9	Y	49	48 0		2
06	7980 X	7891	-0-	-89	-0-	332 1	7464 2	42 4	53 9	Y	48	47 0		3
07	7688 X	6017	-0-	-1671	-0-	252 1	5688 2	29 4	48 9	Y	44	45 0		2
-----														
GATES 10 ROSE A WELL #: 1009 RRCID -> 274749 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8888 - 14094														
02	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	98 1	2882 2	31 4	188 9	Y	171	172 0		7
03	4123 X	3222	-0-	-901	-0-	115 1	2878 2	10 4	219 9	Y	199	199 0		7
04	3990 X	2174	-0-	-1816	-0-	62 1	1599 2	11 4	502 9	Y	456	442 0		21
05	4123 X	1525	-0-	-2598	-0-	33 1	805 2	6 4	681 9	Y	619	612 0		28
06	3840 X	1584	-0-	-2256	-0-	35 1	887 2	9 4	653 9	Y	594	590 0		32
07	3534 X	1646	-0-	-1888	-0-	63 1	1412 2	7 4	164 9	Y	149	174 0		7
-----														
GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 RRCID -> 274750 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8584 - 14766														
02	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	141 1	3875 2	31 4	11 9	Y	10	9 0		1
03	8649 X	6067	-0-	-2582	-0-	240 1	5809 2	12 4	6 9	Y	5	6 0		-0-
04	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	262 1	6718 2	25 4	226 9	Y	205	186 0		19
05	7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	203 1	7304 2	13 4	304 9	Y	276	271 0		24
06	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	195 1	6159 2	28 4	370 9	Y	336	322 0		38
*07	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	230 1	6644 2	21 4	584 9	Y	531	509 0		60
-----														
GATES 09 ROSE B WELL #: 4018 RRCID -> 274751 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9141 - 14695														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----																
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE B WELL #: 5018 RRCID -> 274752 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9057 - 14722																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
02		9156 X	1516	-0-	-7640	-0-	51	1	1411	2	Y	37	33	0		4
							13	4	41	9						
03		4929 X	1909	-0-	-3020	-0-	74	1	1786	2	Y	40	40	0		4
							5	4	44	9						
04		3030 X	1126	-0-	-1904	-0-	40	1	1026	2	Y	51	50	0		5
							4	4	56	9						
05		3131 X	1814	-0-	-1317	-0-	50	1	1762	2	Y	1	6	0		-0-
							1	4	1	9						
06		1860 X	1310	-0-	-550	-0-	39	1	1227	2	Y	36	32	0		4
							4	4	40	9						
07		1922 X	1759	-0-	-163	-0-	58	1	1670	2	Y	27	28	0		3
							1	4	30	9						
-----																
GATES 09 ROSE B WELL #: 7018 RRCID -> 274759 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9079 - 14744																
02		7672 X	6281	-0-	-1391	-0-	219	1	6009	2	Y	5	5	0		-0-
							47	4	6	9						
03		12353 X	12353	-0-	-0-	-0-	488	1	11828	2	Y	11	11	0		-0-
							25	4	12	9						
04		7470 X	5856	-0-	-1614	-0-	214	1	5492	2	Y	119	108	0		11
							19	4	131	9						
05		7719 X	5946	-0-	-1773	-0-	154	1	5519	2	Y	239	229	0		21
							10	4	263	9						
06		9390 X	3077	-0-	-6313	-0-	92	1	2914	2	Y	56	71	0		6
							9	4	62	9						
07		9703 X	6203	-0-	-3500	-0-	202	1	5839	2	Y	141	131	0		16
							7	4	155	9						
-----																
GATES 05D WELL #: 3313A RRCID -> 274793 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8379 - 14175																
02		2800 N	2531	-0-	-269	1114	57	1	2329	2	Y	124	125	0		6
							9	4	136	9						
03		4802 X	3688	-0-	-1114	-0-	94	1	3399	2	Y	170	169	0		7
							8	4	187	9						
04		5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	157	1	4801	2	Y	220	218	0		9
							5	4	242	9						
05		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	111	1	3232	2	Y	189	191	0		7
							4	4	208	9						
06		3300 X	1337	-0-	-1963	-0-	44	1	1224	2	Y	62	66	0		3
							1	4	68	9						
07		3410 X	1483	-0-	-1927	-0-	52	1	1353	2	Y	70	70	0		3
							1	4	77	9						
-----																
GATES 09 ROSE B GUI WELL #: 8018 RRCID -> 274794 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 9097 - 14619																
02		8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	285	1	7843	2	Y	38	45	0		3
							64	4	42	9						
03		11124 X	11124	-0-	-0-	-0-	435	1	10544	2	Y	108	102	0		9
							26	4	119	9						
04		11512 X	11512	-0-	-0-	-0-	426	1	10914	2	Y	125	123	0		11
							34	4	138	9						
05		9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	264	1	9490	2	Y	137	136	0		12
							11	4	151	9						
06		10170 X	5974	-0-	-4196	-0-	178	1	5633	2	Y	131	128	0		15
							19	4	144	9						
07		10509 X	6329	-0-	-4180	-0-	206	1	5949	2	Y	152	150	0		17
							7	4	167	9						

-----														
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B GU2 WELL #: 9018 RRCID -> 274799 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9081 - 14879														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
02	6468 X	3874	-0-	-2594	-0-	131	1	3590	2	Y	109	119	0	11
						33	4	120	9					
03	7533 X	6737	-0-	-796	-0-	260	1	6292	2	Y	151	148	0	14
						19	4	166	9					
04	7290 X	4136	-0-	-3154	-0-	150	1	3836	2	Y	124	127	0	11
						14	4	136	9					
05	7533 X	6318	-0-	-1215	-0-	168	1	6048	2	Y	86	90	0	7
						7	4	95	9					
06	7140 X	5276	-0-	-1864	-0-	158	1	5007	2	Y	86	83	0	10
						16	4	95	9					
07	6727 X	5699	-0-	-1028	-0-	187	1	5419	2	Y	80	81	0	9
						5	4	88	9					
-----														
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 4017 RRCID -> 274823 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 9169 - 14578														
02	10014 X	10014	-0-	-0-	-0-	327	1	8989	2	Y	546	534	0	54
						97	4	601	9					
03	9062 X	9062	-0-	-0-	-0-	338	1	8187	2	Y	455	466	0	43
						36	4	501	9					
04	11806 X	11806	-0-	-0-	-0-	422	1	10795	2	Y	495	493	0	45
						44	4	545	9					
05	11098 X	9818	-0-	-1280	-0-	254	1	9126	2	Y	384	395	0	34
						16	4	422	9					
06	10740 X	8563	-0-	-2177	-0-	253	1	8014	2	Y	243	249	0	28
						29	4	267	9					
07	12214 X	8955	-0-	-3259	-0-	291	1	8392	2	Y	237	238	0	27
						11	4	261	9					
-----														
GATES 09 ROSE B WELL #: 6018 RRCID -> 274824 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9074 - 14708														
02	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	61	1	1644	2	Y	44	40	0	4
						14	4	48	9					
03	7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	281	1	6805	2	Y	53	53	0	4
						16	4	58	9					
04	3000 N	7609	-0-	4609	4609	283	1	7243	2	Y	55	54	0	5
						22	4	61	9					
05	3100 N	6085	-0-	2985	7594	163	1	5866	2	Y	45	46	0	4
						6	4	50	9					
06	11675 X	4081	-0-	-7594	-0-	123	1	3883	2	Y	58	55	0	7
						11	4	64	9					
*07	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	101	1	2930	2	Y	46	48	0	5
						3	4	51	9					
-----														
GATES 09 ROSE B WELL #: 3018 RRCID -> 274825 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9056 - 14738														
02	10444 X	8560	-0-	-1884	-0-	292	1	8038	2	Y	145	131	0	14
						70	4	160	9					
03	11563 X	9166	-0-	-2397	-0-	336	1	8130	2	Y	598	555	0	57
						42	4	658	9					
04	12030 X	7429	-0-	-4601	-0-	259	1	6614	2	Y	476	489	0	44
						32	4	524	9					
05	12431 X	9381	-0-	-3050	-0-	233	1	8376	2	Y	682	665	0	61
						22	4	750	9					
06	12030 X	8176	-0-	-3854	-0-	229	1	7244	2	Y	600	592	0	69
						43	4	660	9					
07	9486 X	6953	-0-	-2533	-0-	216	1	6227	2	Y	447	465	0	51
						18	4	492	9					

-----														
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B GU4 WELL #: 1118 RRCID -> 274828 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9314 - 14580														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02		17955 X	17955	-0-	-0-	-0-	615 1	16910 2	Y	259	268 0			25
							145 4	285 9						
03		14570 X	12418	-0-	-2152	-0-	476 1	11530 2	Y	340	333 0			32
							38 4	374 9						
04		17670 X	16025	-0-	-1645	-0-	589 1	15078 2	Y	280	287 0			25
							50 4	308 9						
05		19871 X	17627	-0-	-2244	-0-	468 1	16856 2	Y	256	259 0			22
							21 4	282 9						
06		19230 X	14945	-0-	-4285	-0-	447 1	14182 2	Y	246	240 0			28
							45 4	271 9						
07		19871 X	19737	-0-	-134	-0-	647 1	18657 2	Y	376	361 0			43
							19 4	414 9						
-----														
GATES 05D WELL #: 6019 RRCID -> 274829 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 9181 - 15779														
02		13580 X	11508	-0-	-2072	-0-	394 1	10843 2	Y	162	185 0			15
							93 4	178 9						
03		15035 X	13625	-0-	-1410	-0-	530 1	12839 2	Y	201	198 0			18
							35 4	221 9						
04		12420 X	11875	-0-	-545	-0-	388 1	9934 2	Y	1350	1243 0			125
							68 4	1485 9						
05		12834 X	10995	-0-	-1839	-0-	273 1	9809 2	Y	806	859 0			72
							26 4	887 9						
06		12420 X	8838	-0-	-3582	-0-	263 1	8338 2	Y	190	240 0			22
							28 4	209 9						
07		12834 X	12608	-0-	-226	-0-	415 1	11979 2	Y	185	186 0			21
							10 4	204 9						
-----														
GATES 09 ROSE B GU 7 WELL #: 1418 RRCID -> 274830 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9097 - 15695														
02		8232 X	3666	-0-	-4566	-0-	118 1	3256 2	Y	232	259 0			23
							37 4	255 9						
03		9114 X	5576	-0-	-3538	-0-	208 1	5038 2	Y	280	276 0			27
							22 4	308 9						
04		8760 X	6179	-0-	-2581	-0-	217 1	5547 2	Y	354	348 0			33
							26 4	389 9						
05		9052 X	6925	-0-	-2127	-0-	176 1	6350 2	Y	350	352 0			31
							14 4	385 9						
06		8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	242 1	7654 2	Y	317	312 0			36
							31 4	349 9						
*07		9663 X	9663	-0-	-0-	-0-	307 1	8875 2	Y	421	409 0			48
							18 4	463 9						
-----														
GATES 09 ROSE B GU 5 WELL #: 1218 RRCID -> 274831 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9213 - 15098														
02		12292 X	10460	-0-	-1832	-0-	354 1	9720 2	Y	270	282 0			26
							89 4	297 9						
03		13609 X	12925	-0-	-684	-0-	496 1	12014 2	Y	342	336 0			32
							39 4	376 9						
04		14331 X	14331	-0-	-0-	-0-	522 1	13348 2	Y	375	373 0			34
							48 4	413 9						
05		14230 X	14230	-0-	-0-	-0-	375 1	13488 2	Y	316	322 0			28
							19 4	348 9						
06		12510 X	10044	-0-	-2466	-0-	301 1	9531 2	Y	165	174 0			19
							30 4	182 9						
07		13888 X	10777	-0-	-3111	-0-	354 1	10203 2	Y	191	188 0			22
							10 4	210 9						

-----														
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B GU 6 WELL #: 1318 RRCID -> 274832 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 9215 - 15264														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
02	23362 X	23362	-0-	-0-	-0-	805	1	22124	2	Y	226	214	0	21
						184	4	249	9					
03	25862 X	25862	-0-	-0-	-0-	1008	1	24412	2	Y	344	334	0	31
						64	4	378	9					
04	21000 X	16772	-0-	-4228	-0-	619	1	15874	2	Y	207	220	0	18
						51	4	228	9					
05	21700 X	19578	-0-	-2122	-0-	525	1	18871	2	Y	147	153	0	12
						20	4	162	9					
06	21000 X	15579	-0-	-5421	-0-	473	1	14971	2	Y	87	89	0	10
						39	4	96	9					
07	21700 X	16600	-0-	-5100	-0-	553	1	15969	2	Y	64	67	0	7
						8	4	70	9					
-----														
GATES 09 ROSE B GU3 WELL #: 1018 RRCID -> 274861 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8946 - 15012														
02	6076 X	5672	-0-	-404	-0-	194	1	5330	2	Y	93	91	0	9
						46	4	102	9					
03	8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	308	1	7456	2	Y	241	227	0	23
						25	4	265	9					
04	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	262	1	6697	2	Y	122	134	0	11
						22	4	134	9					
05	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	204	1	7336	2	Y	94	97	0	8
						9	4	103	9					
06	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	186	1	5897	2	Y	77	76	0	9
						17	4	85	9					
*07	6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	206	1	5942	2	Y	125	120	0	14
						6	4	138	9					
-----														
GATES 05D WELL #: 1019 RRCID -> 274862 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9017 - 15579														
02	16856 X	13782	-0-	-3074	-0-	319	1	13318	2	Y	87	97	0	4
						49	4	96	9					
03	17391 X	16238	-0-	-1153	-0-	431	1	15660	2	Y	104	104	0	4
						33	4	114	9					
04	18899 X	18899	-0-	-0-	-0-	594	1	18128	2	Y	147	145	0	6
						15	4	162	9					
05	17577 X	17351	-0-	-226	-0-	563	1	16456	2	Y	287	283	0	10
						16	4	316	9					
06	17010 X	16699	-0-	-311	-0-	562	1	15747	2	Y	341	335	0	16
						15	4	375	9					
*07	31690 X	31690	-0-	-0-	-0-	1160	1	30148	2	Y	333	335	0	14
						16	4	366	9					
-----														
GATES 05D WELL #: 1219 RRCID -> 274863 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9026 - 15683														
02	31514 X	31514	-0-	-0-	-0-	724	1	30229	2	Y	406	409	0	19
						114	4	447	9					
03	35987 X	35987	-0-	-0-	-0-	948	1	34385	2	Y	528	526	0	21
						73	4	581	9					
04	34128 X	34128	-0-	-0-	-0-	1067	1	32582	2	Y	410	415	0	16
						28	4	451	9					
05	34906 X	31273	-0-	-3633	-0-	1018	1	29754	2	Y	429	431	0	14
						29	4	472	9					
06	34830 X	19129	-0-	-15701	-0-	646	1	18092	2	Y	340	338	0	16
						17	4	374	9					
07	35991 X	29212	-0-	-6779	-0-	1052	1	27330	2	Y	739	724	0	31
						17	4	813	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 50 RRCID -> 274865 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8858 - 14275														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	114 1	3097 2	25 4	3 9	Y	3	3	0	-0-
03	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	150 1	3707 2	11 4	11 9	Y	10	10	0	-0-
04	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	136 1	3300 2	15 4	10 9	Y	9	9	0	-0-
05	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	160 1	3662 2	16 4	20 9	Y	18	17	0	1
06	3750 X	3026	-0-	-724	-0-	127 1	2862 2	16 4	21 9	Y	19	19	0	1
07	3875 X	1080	-0-	-2795	-0-	44 1	992 2	5 4	39 9	Y	35	34	0	2
GATES 05D WELL #: 5019 RRCID -> 274866 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9056 - 15534														
02	10528 X	4702	-0-	-5826	-0-	150 1	4132 2	49 4	371 9	Y	337	350	0	34
03	11656 X	6994	-0-	-4662	-0-	257 1	6215 2	32 4	490 9	Y	445	437	0	42
04	10782 X	10782	-0-	-0-	-0-	387 1	9909 2	40 4	446 9	Y	405	410	0	37
05	9455 X	9396	-0-	-59	-0-	243 1	8727 2	16 4	410 9	Y	373	377	0	33
06	8250 X	6000	-0-	-2250	-0-	173 1	5478 2	26 4	323 9	Y	294	293	0	34
07	9610 X	8429	-0-	-1181	-0-	267 1	7708 2	17 4	437 9	Y	397	386	0	45
GATES 10 ROSE A WELL #: 1010 RRCID -> 274879 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8885 - 14211														
02	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	102 1	2834 2	25 4	67 9	Y	61	63	0	2
03	3689 X	530	-0-	-3159	-0-	17 1	427 2	2 4	84 9	Y	76	75	0	3
04	3600 X	947	-0-	-2653	-0-	33 1	824 2	5 4	85 9	Y	77	76	0	4
05	3720 X	1531	-0-	-2189	-0-	61 1	1388 2	6 4	76 9	Y	69	70	0	3
06	3600 X	345	-0-	-3255	-0-	14 1	312 2	2 4	17 9	Y	15	17	0	1
07	3348 X	2135	-0-	-1213	-0-	86 1	1937 2	10 4	102 9	Y	93	90	0	4
GATES 05D WELL #: 8019 RRCID -> 274880 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9233 - 15179														
02	10024 X	7101	-0-	-2923	-0-	158 1	6583 2	27 4	333 9	Y	303	305	0	15
03	11594 X	10504	-0-	-1090	-0-	269 1	9772 2	23 4	440 9	Y	400	398	0	17
04	11220 X	10695	-0-	-525	-0-	329 1	10038 2	9 4	319 9	Y	290	296	0	11
05	11594 X	10716	-0-	-878	-0-	340 1	9939 2	11 4	426 9	Y	387	385	0	13
06	10170 X	9081	-0-	-1089	-0-	300 1	8410 2	9 4	362 9	Y	329	326	0	16
*07	11573 X	11573	-0-	-0-	-0-	416 1	10813 2	7 4	337 9	Y	306	309	0	13

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05D WELL #: 1419 RRCID -> 275314 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 9027 - 15589													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3780 X	789	-0-	-2991	-0-	18	1 753	2 2	Y	14	13	0	1
						3	4 15	9 9					
03	4185 X	848	-0-	-3337	-0-	22	1 816	2 2	Y	7	8	0	-0-
						2	4 8	9 9					
04	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	194	1 5943	2 2	Y	31	30	0	1
						5	4 34	9 9					
05	13466 X	13466	-0-	-0-	-0-	442	1 12923	2 2	Y	81	79	0	3
						12	4 89	9 9					
06	11160 X	11160	-0-	-0-	-0-	382	1 10699	2 2	Y	64	64	0	3
						9	4 70	9 9					
*07	7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	279	1 7242	2 2	Y	43	44	0	2
						3	4 47	9 9					
GATES 05D WELL #: 1819 RRCID -> 276351 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9030 - 16000													
02	2016 N	951	-0-	-1065	-0-	22	1 922	2 2	Y	4	4	0	-0-
						3	4 4	9 9					
03	2387 N	1094	-0-	-1293	-0-	29	1 1060	2 2	Y	3	3	0	-0-
						2	4 3	9 9					
04	1860 N	702	-0-	-1158	-0-	22	1 679	2 2	Y	-0-			-0-
						1	4 9	1 268	2 2	Y	-0-		-0-
05	1054 N	277	-0-	-777	-0-	3	1 71	2 2	Y	4	4	0	-0-
06	1050 N	78	-0-	-972	-0-	4	9 103	2 2	Y	9	9	0	-0-
07	713 N	117	-0-	-596	-0-	4	1 10	9 9					
GATES 05D WELL #: 2219 RRCID -> 276353 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8965 - 16138													
02	12547 X	12547	-0-	-0-	-0-	276	1 11520	2 2	Y	638	641	0	31
						49	4 702	9 9					
03	17507 X	17507	-0-	-0-	-0-	445	1 16136	2 2	Y	807	804	0	34
						38	4 888	9 9					
04	14950 X	14950	-0-	-0-	-0-	447	1 13651	2 2	Y	762	766	0	30
						14	4 838	9 9					
05	15283 X	8958	-0-	-6325	-0-	277	1 8076	2 2	Y	541	552	0	19
						10	4 595	9 9					
06	14790 X	9333	-0-	-5457	-0-	305	1 8532	2 2	Y	443	441	0	21
						9	4 487	9 9					
07	15283 X	11867	-0-	-3416	-0-	420	1 10911	2 2	Y	480	481	0	20
						8	4 528	9 9					
GATES 05D WELL #: 2019 RRCID -> 276355 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9057 - 15997													
02	25956 X	23019	-0-	-2937	-0-	516	1 21535	2 2	Y	802	799	0	39
						86	4 882	9 9					
03	28737 X	27802	-0-	-935	-0-	721	1 26125	2 2	Y	816	821	0	34
						58	4 898	9 9					
04	29503 X	29503	-0-	-0-	-0-	908	1 27733	2 2	Y	761	765	0	30
						25	4 837	9 9					
05	26566 X	26566	-0-	-0-	-0-	854	1 24948	2 2	Y	671	678	0	23
						26	4 738	9 9					
06	20160 X	17888	-0-	-2272	-0-	605	1 16943	2 2	Y	295	304	0	14
						15	4 325	9 9					
07	20832 X	20063	-0-	-769	-0-	729	1 18932	2 2	Y	355	354	0	15
						11	4 391	9 9					

-----															
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 1115 RRCID -> 276380 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8914 - 13694															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
02		18284 X	16645	-0-	-1639	-0-	378 1	15793 2	Y	375	373	0			18
							61 4	413 9							
03		20126 X	20126	-0-	-0-	-0-	526 1	19068 2	Y	446	446	0			18
							41 4	491 9							
04		19230 X	18180	-0-	-1050	-0-	562 1	17156 2	Y	406	408	0			16
							15 4	447 9							
05		19871 X	18678	-0-	-1193	-0-	602 1	17583 2	Y	432	433	0			15
							18 4	475 9							
06		19470 X	18539	-0-	-931	-0-	623 1	17458 2	Y	401	397	0			19
							17 4	441 9							
07		20119 X	19283	-0-	-836	-0-	700 1	18181 2	Y	356	360	0			15
							10 4	392 9							
-----															
GATES 05D WELL #: 2420 RRCID -> 276386 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 9088 - 15326															
02		33516 X	29433	-0-	-4083	-0-	685 1	28591 2	Y	48	48	0			1
							104 4	53 9							
03		37262 X	34495	-0-	-2767	-0-	922 1	33441 2	Y	58	58	0			1
							68 4	64 9							
04		36060 X	33637	-0-	-2423	-0-	1064 1	32500 2	Y	43	43	0			1
							26 4	47 9							
05		37262 X	33687	-0-	-3575	-0-	1112 1	32498 2	Y	44	44	0			1
							29 4	48 9							
06		35490 X	30593	-0-	-4897	-0-	1053 1	29486 2	Y	27	27	0			1
							24 4	30 9							
07		34751 X	31834	-0-	-2917	-0-	1178 1	30613 2	Y	26	26	0			1
							14 4	29 9							
-----															
GATES 05D WELL #: 4021A RRCID -> 276387 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9147 - 15789															
02		26824 X	14174	-0-	-12650	-0-	314 1	13082 2	Y	658	671	0			32
							54 4	724 9							
03		29620 X	29620	-0-	-0-	-0-	755 1	27369 2	Y	1302	1280	0			54
							64 4	1432 9							
04		26820 X	25858	-0-	-962	-0-	817 1	24945 2	Y	69	121	0			2
							20 4	76 9							
05		27063 X	25061	-0-	-2002	-0-	827 1	24139 2	Y	67	67	0			2
							21 4	74 9							
06		28650 X	14308	-0-	-14342	-0-	492 1	13768 2	Y	34	34	0			2
							11 4	37 9							
07		29605 X	23274	-0-	-6331	-0-	833 1	21663 2	Y	694	667	0			29
							15 4	763 9							
-----															
GATES 05D WELL #: 8021A RRCID -> 276488 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8968 - 16010															
02		17948 X	10601	-0-	-7347	-0-	226 1	9417 2	Y	832	851	0			41
							43 4	915 9							
03		22600 X	22600	-0-	-0-	-0-	570 1	20679 2	Y	1183	1174	0			50
							50 4	1301 9							
04		23314 X	23314	-0-	-0-	-0-	699 1	21349 2	Y	1131	1136	0			45
							22 4	1244 9							
05		18413 X	18413	-0-	-0-	-0-	582 1	17003 2	Y	735	755	0			25
							19 4	809 9							
06		17460 X	12251	-0-	-5209	-0-	410 1	11486 2	Y	313	323	0			15
							11 4	344 9							
07		18042 X	12754	-0-	-5288	-0-	459 1	11925 2	Y	329	330	0			14
							8 4	362 9							



GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 1619 RRCID -> 276695 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9057 - 15997														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	22684 X	22684	-0-	-0-	-0-	514	1	21439	2	Y	589	587	0	28
						83	4	648	9					
03	31522 X	31522	-0-	-0-	-0-	832	1	30183	2	Y	403	415	0	16
						64	4	443	9					
04	29198 X	29198	-0-	-0-	-0-	912	1	27852	2	Y	373	375	0	14
						24	4	410	9					
05	25110 X	23962	-0-	-1148	-0-	782	1	22840	2	Y	290	294	0	10
						21	4	319	9					
06	27150 X	15096	-0-	-12054	-0-	515	1	14413	2	Y	142	145	0	7
						12	4	156	9					
07	28055 X	18461	-0-	-9594	-0-	680	1	17672	2	Y	91	94	0	4
						9	4	100	9					
GATES 05D WELL #: 1015 RRCID -> 276740 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8436 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GATES 05D WELL #: 2220 RRCID -> 276742 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8993 - 15741														
02	28476 X	25021	-0-	-3455	-0-	583	1	24319	2	Y	28	28	0	-0-
						88	4	31	9					
03	31682 X	29325	-0-	-2357	-0-	784	1	28444	2	Y	35	35	0	-0-
						58	4	39	9					
04	30660 X	28593	-0-	-2067	-0-	905	1	27643	2	Y	21	21	0	-0-
						22	4	23	9					
05	31682 X	28636	-0-	-3046	-0-	946	1	27642	2	Y	22	22	0	-0-
						24	4	24	9					
06	30180 X	26007	-0-	-4173	-0-	896	1	25080	2	Y	10	10	0	-0-
						20	4	11	9					
07	29543 X	27061	-0-	-2482	-0-	1002	1	26039	2	Y	7	7	0	-0-
						12	4	8	9					
GATES 05D WELL #: 2021A RRCID -> 276746 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9083 - 15723														
02	26731 X	26731	-0-	-0-	-0-	621	1	25869	2	Y	134	131	0	6
						94	4	147	9					
03	31884 X	31884	-0-	-0-	-0-	849	1	30794	2	Y	162	162	0	6
						63	4	178	9					
04	25230 X	22882	-0-	-2348	-0-	722	1	22048	2	Y	85	88	0	3
						18	4	94	9					
05	29605 X	22916	-0-	-6689	-0-	755	1	22046	2	Y	87	87	0	3
						19	4	96	9					
06	28920 X	12661	-0-	-16259	-0-	435	1	12169	2	Y	43	44	0	2
						10	4	47	9					
07	29884 X	23862	-0-	-6022	-0-	845	1	21943	2	Y	962	924	0	40
						16	4	1058	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 2021 RRCID -> 276748 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 9112 - 16281															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	36092 X	27898	-0-	-8194	-0-	644 1	26893 2	100 4	261 9	Y	237	239 0			11
03	38006 X	36733	-0-	-1273	-0-	975 1	35363 2	74 4	321 9	Y	292	292 0			11
04	36780 X	36228	-0-	-552	-0-	1139 1	34755 2	28 4	306 9	Y	278	279 0			10
05	38006 X	36281	-0-	-1725	-0-	1189 1	34752 2	32 4	308 9	Y	280	281 0			9
06	36450 X	33477	-0-	-2973	-0-	1147 1	32117 2	27 4	186 9	Y	169	170 0			8
07	37448 X	33061	-0-	-4387	-0-	1219 1	31669 2	15 4	158 9	Y	144	146 0			6
GATES 05D WELL #: 1221A RRCID -> 276878 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8972 - 16532															
02	32284 X	17884	-0-	-14400	-0-	410 1	17114 2	65 4	295 9	Y	268	275 0			13
03	26908 X	26728	-0-	-180	-0-	705 1	25548 2	54 4	421 9	Y	383	381 0			15
04	26866 X	26866	-0-	-0-	-0-	838 1	25580 2	22 4	426 9	Y	387	387 0			15
05	26904 X	26904	-0-	-0-	-0-	876 1	25578 2	24 4	426 9	Y	387	389 0			13
06	25860 X	21345	-0-	-4515	-0-	723 1	20254 2	18 4	350 9	Y	318	316 0			15
07	27776 X	23463	-0-	-4313	-0-	859 1	22324 2	12 4	268 9	Y	244	249 0			10
GATES 05D WELL #: 1215 RRCID -> 276979 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8976 - 13556															
02	13972 X	13245	-0-	-727	-0-	292 1	12198 2	51 4	704 9	Y	640	640 0			31
03	15066 X	12724	-0-	-2342	-0-	320 1	11608 2	28 4	768 9	Y	698	700 0			29
04	14280 X	6699	-0-	-7581	-0-	192 1	5865 2	7 4	635 9	Y	577	583 0			23
05	14663 X	7463	-0-	-7200	-0-	229 1	6678 2	8 4	548 9	Y	498	504 0			17
06	14190 X	2799	-0-	-11391	-0-	87 1	2438 2	3 4	271 9	Y	246	251 0			12
07	14663 X	3416	-0-	-11247	-0-	117 1	3041 2	3 4	255 9	Y	232	234 0			10
GATES 05D WELL #: 1421A RRCID -> 276980 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9056 - 16612															
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	996	-0-	996	996	32 1	896 2	1 4	67 9	Y	61	58 0			3
07	14B2 EXT	1499	-0-	1499	2495	52 1	1345 2	1 4	101 9	Y	92	91 0			4

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05D WELL #: 6021A RRCID -> 276986 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8966 - 16008												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	91	1	3788	2	Y	59	60 0
						14	4	65	9			3
03	4154 X	2257	-0-	-1897	-0-	60	1	2170	2	Y	21	23 0
						4	4	23	9			1
04	6930 X	1045	-0-	-5885	-0-	33	1	1011	2	Y	-0-	1 0
						1	4					-0-
05	7161 X	1047	-0-	-6114	-0-	35	1	1011	2	Y	1	1 0
						1	9					-0-
06	6930 X	950	-0-	-5980	-0-	32	1	917	2	Y	-0-	-0-
						1	4					-0-
07	4371 X	989	-0-	-3382	-0-	37	1	952	2	Y	-0-	-0-
GATES 05D WELL #: 1021A RRCID -> 276988 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8876 - 15918												
02	28924 X	8802	-0-	-20122	-0-	201	1	8404	2	Y	150	152 0
						32	4	165	9			7
03	24428 X	20308	-0-	-4120	-0-	540	1	19573	2	Y	141	143 0
						40	4	155	9			5
04	21227 X	21227	-0-	-0-	-0-	670	1	20427	2	Y	104	105 0
						16	4	114	9			4
05	21257 X	21257	-0-	-0-	-0-	699	1	20425	2	Y	104	105 0
						19	4	114	9			3
06	19308 X	19308	-0-	-0-	-0-	662	1	18532	2	Y	90	89 0
						15	4	99	9			4
*07	20093 X	20093	-0-	-0-	-0-	740	1	19241	2	Y	93	93 0
						10	4	102	9			4
GATES 10 ROSE A WELL #: 1052 RRCID -> 277037 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8766 - 13546												
02	32480 X	28880	-0-	-3600	-0-	895	1	26015	2	Y	1544	1563 0
						272	4	1698	9			63
03	34255 X	29931	-0-	-4324	-0-	1086	1	27098	2	Y	1505	1517 0
						91	4	1656	9			51
04	31890 X	26820	-0-	-5070	-0-	994	1	24338	2	Y	1244	1237 0
						120	4	1368	9			58
05	32953 X	28424	-0-	-4529	-0-	1138	1	26247	2	Y	835	855 0
						120	4	919	9			38
06	32964 X	32964	-0-	-0-	-0-	1363	1	30760	2	Y	604	609 0
						177	4	664	9			33
*07	32792 X	32792	-0-	-0-	-0-	1344	1	30449	2	Y	763	761 0
						160	4	839	9			35
GATES 05D WELL #: 2020A RRCID -> 277038 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. N/A												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 2419 RRCID -> 277147 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9100 - 16898														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	27748 X	24094	-0-	-3654	-0-	532 1	22208 2	93 4	1261 9	Y	1146	1149 0		56
03	33511 X	30869	-0-	-2642	-0-	779 1	28249 2	68 4	1773 9	Y	1612	1600 0		68
04	29532 X	29532	-0-	-0-	-0-	883 1	26953 2	27 4	1669 9	Y	1517	1525 0		60
05	26791 X	26791	-0-	-0-	-0-	838 1	24498 2	30 4	1425 9	Y	1295	1310 0		45
06	22968 X	22968	-0-	-0-	-0-	750 1	21013 2	24 4	1181 9	Y	1074	1068 0		51
*07	23663 X	23663	-0-	-0-	-0-	842 1	21875 2	15 4	931 9	Y	846	862 0		35
GATES 05D WELL #: 2619 RRCID -> 277149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9026 - 15683														
02	10640 X	8025	-0-	-2615	-0-	176 1	7349 2	31 4	469 9	Y	426	448 0		21
03	12090 X	11030	-0-	-1060	-0-	278 1	10067 2	24 4	661 9	Y	601	597 0		25
04	11636 X	11636	-0-	-0-	-0-	341 1	10413 2	12 4	870 9	Y	791	785 0		31
05	12188 X	12188	-0-	-0-	-0-	377 1	11004 2	14 4	793 9	Y	721	727 0		25
06	9510 X	9353	-0-	-157	-0-	302 1	8467 2	10 4	574 9	Y	522	522 0		25
*07	13352 X	13352	-0-	-0-	-0-	474 1	12331 2	9 4	538 9	Y	489	494 0		20
GATES 05D WELL #: 2819 RRCID -> 277150 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9073 - 17115														
02	20748 X	13456	-0-	-7292	-0-	295 1	12302 2	52 4	807 9	Y	734	760 0		36
03	22258 X	16971	-0-	-5287	-0-	427 1	15482 2	37 4	1025 9	Y	932	929 0		39
04	17100 X	12254	-0-	-4846	-0-	364 1	11119 2	12 4	759 9	Y	690	702 0		27
05	17670 X	3750	-0-	-13920	-0-	117 1	3397 2	4 4	232 9	Y	211	231 0		7
06	17100 X	4219	-0-	-12881	-0-	136 1	3811 2	5 4	267 9	Y	243	238 0		12
07	16957 X	-0-	-0-	-16957	-0-					Y	-0-	12 0		-0-
GATES 05D SL WELL #: 5012A RRCID -> 277288 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 8349 PERF. N/A														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GATES 05D SL WELL #: 5112A RRCID -> 277292 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8344 PERF. N/A														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D WELL #: 6020 RRCID -> 277774 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8953 - 15932																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02		24080 X	19016	-0-	-5064	-0-	416	1	17354	2	Y	1065	1074	0		52
							74	4	1172	9						
03		26660 X	22092	-0-	-4568	-0-	551	1	19970	2	Y	1384	1378	0		58
							49	4	1522	9						
04		24810 X	24725	-0-	-85	-0-	738	1	22517	2	Y	1315	1321	0		52
							23	4	1447	9						
05		24738 X	21469	-0-	-3269	-0-	672	1	19616	2	Y	1053	1069	0		36
							23	4	1158	9						
06		23940 X	19452	-0-	-4488	-0-	632	1	17696	2	Y	1004	992	0		48
							20	4	1104	9						
07		25544 X	21158	-0-	-4386	-0-	733	1	19052	2	Y	1233	1230	0		51
							17	4	1356	9						
GATES 05D WELL #: 4020 RRCID -> 278179 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8990 - 12592																
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GATES 05D WELL #: 1020 RRCID -> 278632 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8907 - 16128																
02		77476 X	42718	-0-	-34758	-0-	940	1	39223	2	Y	2173	2201	0		106
							165	4	2390	9						
03		85777 X	66161	-0-	-19616	-0-	1709	1	61979	2	Y	2121	2139	0		88
							140	4	2333	9						
04		78412 X	78412	-0-	-0-	-0-	2409	1	73552	2	Y	2167	2170	0		85
							67	4	2384	9						
05		77198 X	77198	-0-	-0-	-0-	2472	1	72226	2	Y	2204	2214	0		75
							76	4	2424	9						
06		68409 X	68409	-0-	-0-	-0-	2290	1	64097	2	Y	1783	1773	0		85
							61	4	1961	9						
07		70091 X	69417	-0-	-674	-0-	2509	1	65208	2	Y	1509	1531	0		63
							40	4	1660	9						
GATES 05D WELL #: 2620 RRCID -> 278636 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9052 - 15694																
02		23884 X	12383	-0-	-11501	-0-	268	1	11169	2	Y	815	826	0		40
							49	4	897	9						
03		26443 X	13850	-0-	-12593	-0-	343	1	12431	2	Y	950	950	0		40
							31	4	1045	9						
04		21510 X	19599	-0-	-1911	-0-	591	1	18035	2	Y	868	874	0		34
							18	4	955	9						
05		22227 X	19627	-0-	-2600	-0-	617	1	18032	2	Y	870	874	0		30
							21	4	957	9						
06		21510 X	8032	-0-	-13478	-0-	263	1	7362	2	Y	363	376	0		17
							8	4	399	9						
07		20243 X	-0-	-0-	-20243	-0-					Y	-0-	17	0		-0-
GATES 05D WELL #: 1820 RRCID -> 278639 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 9044 - 16106																
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05D WELL #: 2113 RRCID -> 278640 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8374 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
GATES 05D WELL #: 1420 RRCID -> 278660 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8962 - 16064																	
02		53676 X	43323	-0-	-10353	-0-	956	1	39880	2	Y	2110	2128	0			103
							166	4		2321	9						
03		56978 X	51964	-0-	-5014	-0-	1317	1	47766	2	Y	2515	2513	0			105
							114	4		2767	9						
04		50550 X	49362	-0-	-1188	-0-	1479	1	45154	2	Y	2439	2448	0			96
							46	4		2683	9						
05		52235 X	47714	-0-	-4521	-0-	1486	1	43411	2	Y	2513	2522	0			87
							53	4		2764	9						
06		50550 X	41797	-0-	-8753	-0-	1356	1	37967	2	Y	2210	2192	0			105
							43	4		2431	9						
07		51956 X	42804	-0-	-9152	-0-	1494	1	38829	2	Y	2226	2239	0			92
							32	4		2449	9						
-----																	
GATES 05D WELL #: 8020 RRCID -> 278664 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. N/A																	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
GATES 05D WELL #: 1220 RRCID -> 278666 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. N/A																	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
GATES 05D WELL #: 8907A RRCID -> 278740 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8835 - 14116																	
02		22820 X	13325	-0-	-9495	-0-	302	1	12613	2	Y	328	335	0			16
							49	4		361	9						
03		22351 X	3186	-0-	-19165	-0-	84	1	3015	2	Y	74	87	0			3
							6	4		81	9						
04		20220 X	9520	-0-	-10700	-0-	294	1	8983	2	Y	214	209	0			8
							8	4		235	9						
05		20894 X	17398	-0-	-3496	-0-	562	1	16404	2	Y	378	373	0			13
							16	4		416	9						
06		20220 X	11946	-0-	-8274	-0-	402	1	11246	2	Y	262	263	0			12
							10	4		288	9						
07		14756 X	-0-	-0-	-14756	-0-					Y	-0-	12	0			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D		WELL #: 3019		RRCID -> 278855		COMPL. DATE 08/21/2015		TOTAL DEPTH 8521		PERF. 9086 - 15802				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	37044 X	27109	-0-	-9935	-0-	599 1	25005 2	1401 9	Y	1274	1267	0		62
						104 4	1401 9							
03	41275 X	41275	-0-	-0-	-0-	1055 1	38244 2	1888 9	Y	1716	1706	0		72
						88 4	1888 9							
04	42434 X	42434	-0-	-0-	-0-	1288 1	39315 2	1793 9	Y	1630	1638	0		64
						38 4	1793 9							
05	45187 X	45187	-0-	-0-	-0-	1449 1	42321 2	1373 9	Y	1248	1269	0		43
						44 4	1373 9							
06	37299 X	37299	-0-	-0-	-0-	1238 1	34649 2	1377 9	Y	1252	1235	0		60
						35 4	1377 9							
*07	41513 X	41513	-0-	-0-	-0-	1465 1	38086 2	1932 9	Y	1756	1743	0		73
						30 4	1932 9							

GATES 05D		WELL #: 1620		RRCID -> 278943		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 8528		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

GATES 05D		WELL #: 2713		RRCID -> 279808		COMPL. DATE 02/12/2017		TOTAL DEPTH 8525		PERF. 8961 - 13487				
02	34944 X	29684	-0-	-5260	-0-	652 1	27222 2	1695 9	Y	1541	1547	0		75
						115 4	1695 9							
03	38688 X	29817	-0-	-8871	-0-	755 1	27371 2	1626 9	Y	1478	1491	0		62
						65 4	1626 9							
04	35610 X	30290	-0-	-5320	-0-	903 1	27560 2	1799 9	Y	1635	1632	0		65
						28 4	1799 9							
05	36115 X	31085	-0-	-5030	-0-	966 1	28240 2	1844 9	Y	1676	1683	0		58
						35 4	1844 9							
06	34950 X	26541	-0-	-8409	-0-	862 1	24122 2	1530 9	Y	1391	1383	0		66
						27 4	1530 9							
07	32860 X	28787	-0-	-4073	-0-	997 1	25924 2	1843 9	Y	1675	1672	0		69
						23 4	1843 9							

GATES 09 ROSE B		WELL #: 2028		RRCID -> 279810		COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL DEPTH 8519		PERF. 9287 - 14535				
02	47152 X	35233	-0-	-11919	-0-	1200 1	32978 2	763 9	Y	694	693	0		67
						292 4	763 9							
03	50282 X	39842	-0-	-10440	-0-	1547 1	37466 2	725 9	Y	659	666	0		60
						104 4	725 9							
04	47610 X	42457	-0-	-5153	-0-	1568 1	40153 2	608 9	Y	553	564	0		49
						128 4	608 9							
05	46469 X	41709	-0-	-4760	-0-	1105 1	39750 2	802 9	Y	729	715	0		63
						52 4	802 9							
06	44970 X	37233	-0-	-7737	-0-	1112 1	35213 2	794 9	Y	722	703	0		82
						114 4	794 9							
07	43865 X	41193	-0-	-2672	-0-	1351 1	39023 2	780 9	Y	709	711	0		80
						39 4	780 9							

-----													
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE B WELL #: 3028 RRCID -> 279811 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9155 - 15367													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		59556 X	40056	-0-	-19500	-0-	1342 1	36895 2	Y	1332	1308	0	131
							354 4	1465 9					
03		63116 X	43356	-0-	-19760	-0-	1665 1	40354 2	Y	1097	1126	0	102
							130 4	1207 9					
04		60510 X	52617	-0-	-7893	-0-	1921 1	49177 2	Y	1224	1215	0	111
							173 4	1346 9					
05		58063 X	51472	-0-	-6591	-0-	1363 1	49047 2	Y	907	939	0	79
							64 4	998 9					
06		54870 X	47404	-0-	-7466	-0-	1419 1	44929 2	Y	831	815	0	95
							142 4	914 9					
07		54374 X	49574	-0-	-4800	-0-	1626 1	46970 2	Y	847	846	0	96
							46 4	932 9					
-----													
GATES 09 ROSE B WELL #: 4028 RRCID -> 279813 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9281 - 15429													
02		44352 X	34978	-0-	-9374	-0-	1181 1	32457 2	Y	945	927	0	93
							300 4	1040 9					
03		47120 X	37211	-0-	-9909	-0-	1432 1	34709 2	Y	874	886	0	81
							109 4	961 9					
04		44610 X	38478	-0-	-6132	-0-	1415 1	36226 2	Y	652	674	0	59
							120 4	717 9					
05		43896 X	38730	-0-	-5166	-0-	1029 1	37008 2	Y	588	596	0	51
							46 4	647 9					
06		39690 X	34934	-0-	-4756	-0-	1045 1	33101 2	Y	621	601	0	71
							105 4	683 9					
07		39773 X	37243	-0-	-2530	-0-	1226 1	35385 2	Y	546	555	0	62
							31 4	601 9					
-----													
GATES 05D WELL #: 2813 RRCID -> 279904 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8950 - 13278													
02		46508 X	38312	-0-	-8196	-0-	837 1	34926 2	Y	2181	2187	0	107
							150 4	2399 9					
03		51119 X	39269	-0-	-11850	-0-	974 1	35325 2	Y	2619	2616	0	110
							89 4	2881 9					
04		45690 X	29754	-0-	-15936	-0-	855 1	26112 2	Y	2505	2516	0	99
							31 4	2756 9					
05		47213 X	36768	-0-	-10445	-0-	1138 1	33254 2	Y	2122	2148	0	73
							42 4	2334 9					
06		45690 X	32826	-0-	-12864	-0-	1060 1	29683 2	Y	1862	1846	0	89
							35 4	2048 9					
07		42408 X	33272	-0-	-9136	-0-	1142 1	29670 2	Y	2211	2208	0	92
							28 4	2432 9					
-----													
GATES 05D UNIT WELL #: 1014 RRCID -> 279979 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9080 - 13862													
02		13356 X	9942	-0-	-3414	-0-	219 1	9121 2	Y	513	515	0	25
							38 4	564 9					
03		14725 X	10833	-0-	-3892	-0-	278 1	10074 2	Y	416	424	0	17
							23 4	458 9					
04		11580 X	10055	-0-	-1525	-0-	306 1	9330 2	Y	373	375	0	15
							9 4	410 9					
05		11966 X	9467	-0-	-2499	-0-	301 1	8786 2	Y	337	340	0	12
							9 4	371 9					
06		11580 X	9173	-0-	-2407	-0-	305 1	8531 2	Y	299	297	0	14
							8 4	329 9					
07		11005 X	7641	-0-	-3364	-0-	272 1	7079 2	Y	259	262	0	11
							5 4	285 9					



GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D UNIT WELL #: 3014 RRCID -> 279980 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8925 - 13742														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	21952 X	19500	-0-	-2452	-0-	438	1	18276	2	Y	648	651	0	31
						73	4	713	9					
03	24555 X	24555	-0-	-0-	-0-	625	1	22668	2	Y	1099	1084	0	46
						53	4	1209	9					
04	23700 X	23700	-0-	-0-	-0-	717	1	21862	2	Y	1000	1007	0	39
						21	4	1100	9					
05	23467 X	22765	-0-	-702	-0-	722	1	21115	2	Y	822	833	0	28
						24	4	904	9					
06	23460 X	20879	-0-	-2581	-0-	690	1	19326	2	Y	766	758	0	36
						20	4	843	9					
07	24242 X	19770	-0-	-4472	-0-	702	1	18241	2	Y	740	745	0	31
						13	4	814	9					
GATES 05D UNIT WELL #: 5014 RRCID -> 279982 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9006 - 13306														
02	43428 X	27191	-0-	-16237	-0-	603	1	25165	2	Y	1199	1212	0	59
						104	4	1319	9					
03	47492 X	31777	-0-	-15715	-0-	814	1	29519	2	Y	1251	1258	0	52
						68	4	1376	9					
04	42930 X	31683	-0-	-11247	-0-	962	1	29365	2	Y	1207	1211	0	48
						28	4	1328	9					
05	44361 X	32029	-0-	-12332	-0-	1020	1	29797	2	Y	1073	1084	0	37
						32	4	1180	9					
06	42480 X	28951	-0-	-13529	-0-	960	1	26886	2	Y	980	970	0	47
						27	4	1078	9					
07	32736 X	31146	-0-	-1590	-0-	1113	1	28916	2	Y	997	1003	0	41
						20	4	1097	9					
GATES 05D WELL #: 13W RRCID -> 280145 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8873 - 12697														
02	10164 X	-0-	-0-	-10164	-0-					Y	-0-	7	0	-0-
03	14115 X	14115	-0-	-0-	-0-	449	1	11462	2	Y	1959	1891	0	68
						49	4	2155	9					
04	12530 X	12530	-0-	-0-	-0-	408	1	10242	2	Y	1654	1645	0	77
						61	4	1819	9					
05	11837 X	11837	-0-	-0-	-0-	410	1	9607	2	Y	1608	1612	0	73
						51	4	1769	9					
06	12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	406	1	9548	2	Y	2341	2287	0	127
						72	4	2575	9					
*07	12003 X	12003	-0-	-0-	-0-	414	1	9457	2	Y	1890	1931	0	86
						53	4	2079	9					
GATES 05D WELL #: 14W RRCID -> 280246 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8873 - 12699														
02	9548 X	-0-	-0-	-9548	-0-					Y	-0-	8	0	-0-
03	10571 X	7340	-0-	-3231	-0-	230	1	5883	2	Y	1092	1054	0	38
						26	4	1201	9					
04	8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	252	1	6375	2	Y	1348	1323	0	63
						40	4	1483	9					
05	10813 X	10813	-0-	-0-	-0-	353	1	8325	2	Y	1899	1875	0	87
						46	4	2089	9					
06	11497 X	11497	-0-	-0-	-0-	388	1	9055	2	Y	1808	1797	0	98
						65	4	1989	9					
*07	9463 X	9463	-0-	-0-	-0-	331	1	7542	2	Y	1407	1441	0	64
						42	4	1548	9					

-----													
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 10 ROSE A WELL #: 1011 RRCID -> 281645 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8776 - 13797													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		22708 X	19714	-0-	-2994	-0-	639 1	18143 2	Y	688	693 0		28
							175 4	757 9					
03		23901 X	18478	-0-	-5423	-0-	683 1	16990 2	Y	682	687 0		23
							55 4	750 9					
04		22080 X	15274	-0-	-6806	-0-	574 1	14009 2	Y	567	564 0		26
							67 4	624 9					
05		22010 X	13379	-0-	-8631	-0-	530 1	12230 2	Y	512	515 0		23
							56 4	563 9					
06		21300 X	12100	-0-	-9200	-0-	489 1	11075 2	Y	428	428 0		23
							65 4	471 9					
07		21824 X	14305	-0-	-7519	-0-	577 1	13080 2	Y	526	525 0		24
							69 4	579 9					
-----													
GATES 10 ROSE A SL WELL #: 1051 RRCID -> 281646 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8819 - 13720													
02		20216 X	9164	-0-	-11052	-0-	301 1	8482 2	Y	274	289 0		11
							80 4	301 9					
03		19995 X	18416	-0-	-1579	-0-	675 1	16820 2	Y	786	770 0		27
							56 4	865 9					
04		T. A.	19235	-0-	19235	19235	713 1	17455 2	Y	892	878 0		41
							86 4	981 9					
05		T. A.	19747	-0-	19747	38982	783 1	18069 2	Y	738	746 0		33
							83 4	812 9					
06		T. A.	22776	-0-	22776	61758	930 1	21034 2	Y	626	625 0		34
							123 4	689 9					
07		T. A.	23282	-0-	23282	85040	964 1	21817 2	Y	352	370 0		16
							114 4	387 9					
-----													
GATES 10 ROSE A WELL #: 1012 RRCID -> 281648 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 9076 - 13857													
02		6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	178 1	5313 2	Y	430	437 0		18
							60 4	473 9					
03		6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	236 1	5921 2	Y	502	503 0		17
							21 4	552 9					
04		7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	277 1	6772 2	Y	333	335 0		15
							33 4	366 9					
05		5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	223 1	5162 2	Y	393	390 0		18
							24 4	432 9					
06		5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	187 1	4277 2	Y	467	460 0		25
							27 4	514 9					
*07		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	107 1	2444 2	Y	412	418 0		19
							14 4	453 9					
-----													
GATES 09 ROSE A BVP 32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282314 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9168 - 14756													
02		0 W	35339	-0-	35339	256965	1199 1	32951 2	Y	811	811 0		79
							297 4	892 9					
03		298415 X	41450	-0-	-256965	-0-	1603 1	38843 2	Y	809	813 0		75
							114 4	890 9					
04		57090 X	46225	-0-	-10865	-0-	1702 1	43582 2	Y	725	735 0		65
							143 4	798 9					
05		54281 X	46811	-0-	-7470	-0-	1249 1	44935 2	Y	523	543 0		45
							52 4	575 9					
06		52530 X	45474	-0-	-7056	-0-	1372 1	43433 2	Y	496	485 0		56
							123 4	546 9					
07		47771 X	42249	-0-	-5522	-0-	1397 1	40344 2	Y	435	442 0		49
							29 4	479 9					

-----														
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP 33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282358 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9025 - 15064														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
02	0 W	39090	-0-	39090	256729	1317	1	36214	2	Y	1110	1125	0	109
						338	4	1221	9					
03	303949 X	47220	-0-	-256729	-0-	1810	1	43839	2	Y	1296	1284	0	121
						145	4	1426	9					
04	55590 X	49769	-0-	-5821	-0-	1814	1	46457	2	Y	1211	1222	0	110
						166	4	1332	9					
05	54157 X	50745	-0-	-3412	-0-	1334	1	47995	2	Y	1224	1227	0	107
						70	4	1346	9					
06	52410 X	45574	-0-	-6836	-0-	1351	1	42801	2	Y	1155	1130	0	132
						151	4	1271	9					
07	51429 X	43726	-0-	-7703	-0-	1423	1	41098	2	Y	1049	1062	0	119
						51	4	1154	9					
-----														
GATES 09 ROSE B WELL #: 1618 RRCID -> 282428 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 9100 - 15930														
-----														
02	45668 X	34944	-0-	-10724	-0-	1182	1	32483	2	Y	893	842	0	87
						297	4	982	9					
03	47802 X	34817	-0-	-12985	-0-	1344	1	32575	2	Y	727	747	0	67
						98	4	800	9					
04	46260 X	42627	-0-	-3633	-0-	1572	1	40239	2	Y	624	635	0	56
						130	4	686	9					
05	45384 X	42125	-0-	-3259	-0-	1122	1	40369	2	Y	533	543	0	46
						48	4	586	9					
06	40950 X	36638	-0-	-4312	-0-	1102	1	34903	2	Y	482	473	0	55
						103	4	530	9					
07	44051 X	40237	-0-	-3814	-0-	1318	1	38055	2	Y	750	720	0	85
						39	4	825	9					
-----														
GATES 09 ROSE B WELL #: 5028 RRCID -> 282430 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9298 - 15406														
-----														
02	48748 X	33809	-0-	-14939	-0-	1135	1	31191	2	Y	1079	1065	0	106
						296	4	1187	9					
03	51398 X	43854	-0-	-7544	-0-	1684	1	40797	2	Y	1128	1129	0	105
						132	4	1241	9					
04	49740 X	43786	-0-	-5954	-0-	1604	1	41079	2	Y	875	901	0	79
						140	4	963	9					
05	48515 X	44806	-0-	-3709	-0-	1187	1	42697	2	Y	787	798	0	68
						56	4	866	9					
06	46410 X	39520	-0-	-6890	-0-	1177	1	37255	2	Y	875	843	0	100
						125	4	963	9					
07	45260 X	41074	-0-	-4186	-0-	1349	1	38974	2	Y	649	675	0	74
						37	4	714	9					
-----														
GATES 09 ROSE B WELL #: 1518 RRCID -> 282431 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 9110 - 15216														
-----														
02	0 W	49139	-0-	49139	325656	1664	1	45729	2	Y	1209	1199	0	118
						416	4	1330	9					
03	390574 X	64918	-0-	-325656	-0-	2519	1	61043	2	Y	1077	1097	0	98
						171	4	1185	9					
04	68550 X	65548	-0-	-3002	-0-	2419	1	61941	2	Y	899	917	0	80
						199	4	989	9					
05	68913 X	63739	-0-	-5174	-0-	1699	1	61091	2	Y	797	809	0	68
						72	4	877	9					
06	66060 X	42955	-0-	-23105	-0-	1287	1	40753	2	Y	716	702	0	82
						127	4	788	9					
07	67735 X	59054	-0-	-8681	-0-	1949	1	56291	2	Y	700	703	0	79
						44	4	770	9					

-----													
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE B WELL #: 1718 RRCID -> 282432 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9064 - 15894													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
02		45164 X	32478	-0-	-12686	-0-	1090 1	29971 2	Y	1029	1015 0		101
							285 4	1132 9					
03		47833 X	39653	-0-	-8180	-0-	1524 1	36902 2	Y	1008	1015 0		94
							118 4	1109 9					
04		46290 X	41985	-0-	-4305	-0-	1529 1	39179 2	Y	1033	1033 0		94
							141 4	1136 9					
05		45632 X	42183	-0-	-3449	-0-	1112 1	40008 2	Y	915	929 0		80
							56 4	1007 9					
06		41520 X	35761	-0-	-5759	-0-	1067 1	33782 2	Y	728	725 0		83
							111 4	801 9					
07		43400 X	39689	-0-	-3711	-0-	1297 1	37469 2	Y	802	794 0		91
							41 4	882 9					
-----													
GATES 09 ROSE B WELL #: 1818 RRCID -> 282433 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9029 - 15859													
02		42504 X	31333	-0-	-11171	-0-	1058 1	29072 2	Y	850	855 0		83
							268 4	935 9					
03		45136 X	39717	-0-	-5419	-0-	1532 1	37130 2	Y	856	860 0		79
							113 4	942 9					
04		43680 X	39777	-0-	-3903	-0-	1459 1	37374 2	Y	743	755 0		67
							127 4	817 9					
05		43865 X	40196	-0-	-3669	-0-	1067 1	38401 2	Y	617	631 0		53
							49 4	679 9					
06		39510 X	34102	-0-	-5408	-0-	1020 1	32302 2	Y	615	598 0		70
							103 4	677 9					
07		41106 X	37802	-0-	-3304	-0-	1241 1	35855 2	Y	611	612 0		69
							34 4	672 9					
-----													
GATES 09 ROSE B WELL #: 6028 RRCID -> 282488 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9195 - 15303													
02		43120 X	29803	-0-	-13317	-0-	1003 1	27570 2	Y	883	886 0		87
							259 4	971 9					
03		46469 X	45202	-0-	-1267	-0-	1736 1	42051 2	Y	1164	1142 0		109
							135 4	1280 9					
04		44970 X	41177	-0-	-3793	-0-	1504 1	38518 2	Y	927	952 0		84
							135 4	1020 9					
05		46252 X	41417	-0-	-4835	-0-	1096 1	39438 2	Y	755	773 0		66
							52 4	831 9					
06		44760 X	35117	-0-	-9643	-0-	1050 1	33245 2	Y	651	643 0		74
							106 4	716 9					
07		45198 X	39141	-0-	-6057	-0-	1282 1	37017 2	Y	731	722 0		83
							38 4	804 9					
-----													
GATES 09 ROSE B WELL #: 1918 RRCID -> 282529 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9077 - 16037													
02		46508 X	36207	-0-	-10301	-0-	1216 1	33422 2	Y	1138	1151 0		112
							317 4	1252 9					
03		49879 X	40066	-0-	-9813	-0-	1539 1	37284 2	Y	1021	1038 0		95
							120 4	1123 9					
04		47400 X	42698	-0-	-4702	-0-	1569 1	40179 2	Y	742	770 0		67
							134 4	816 9					
05		47864 X	42958	-0-	-4906	-0-	1134 1	40815 2	Y	866	857 0		76
							56 4	953 9					
06		46320 X	35345	-0-	-10975	-0-	1052 1	33293 2	Y	806	790 0		92
							113 4	887 9					
07		44113 X	39697	-0-	-4416	-0-	1298 1	37501 2	Y	779	783 0		88
							41 4	857 9					

-----														
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 A RRCID -> 282571 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9038 - 16179														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		45892 X	36321	-0-	-9571	-0-	1232 1	33864 2	Y	835	754 0			81
							306 4	919 9						
03		48608 X	42745	-0-	-5863	-0-	1638 1	39700 2	Y	1159	1132 0			108
							132 4	1275 9						
04		47040 X	43375	-0-	-3665	-0-	1565 1	40075 2	Y	1436	1413 0			131
							155 4	1580 9						
05		48608 X	42908	-0-	-5700	-0-	1133 1	40774 2	Y	859	915 0			75
							56 4	945 9						
06		45210 X	36998	-0-	-8212	-0-	1105 1	34980 2	Y	727	719 0			83
							113 4	800 9						
07		44826 X	42348	-0-	-2478	-0-	1385 1	40012 2	Y	825	815 0			93
							43 4	908 9						
-----														
GATES 09 ROSE B WELL #: 2118 RRCID -> 282572 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 9086 - 16346														
02		46872 X	36854	-0-	-10018	-0-	1265 1	34770 2	Y	476	431 0			45
							295 4	524 9						
03		50344 X	47168	-0-	-3176	-0-	1822 1	44144 2	Y	973	928 0			90
							132 4	1070 9						
04		48180 X	43286	-0-	-4894	-0-	1578 1	40438 2	Y	1024	1021 0			93
							144 4	1126 9						
05		49786 X	45157	-0-	-4629	-0-	1190 1	42822 2	Y	986	993 0			86
							60 4	1085 9						
06		45720 X	37635	-0-	-8085	-0-	1117 1	35382 2	Y	920	901 0			105
							124 4	1012 9						
07		47182 X	42954	-0-	-4228	-0-	1395 1	40295 2	Y	1101	1081 0			125
							53 4	1211 9						
-----														
GATES 09 ROSE B WELL #: 2218 RRCID -> 282573 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 746 PERF. 9187 - 16328														
02		42840 X	30815	-0-	-12025	-0-	1032 1	28359 2	Y	1047	944 0			103
							272 4	1152 9						
03		45477 X	39002	-0-	-6475	-0-	1484 1	35958 2	Y	1300	1281 0			122
							130 4	1430 9						
04		43980 X	39894	-0-	-4086	-0-	1440 1	36878 2	Y	1304	1307 0			119
							142 4	1434 9						
05		45446 X	41520	-0-	-3926	-0-	1081 1	38889 2	Y	1351	1351 0			119
							64 4	1486 9						
06		42420 X	36487	-0-	-5933	-0-	1075 1	34045 2	Y	1125	1115 0			129
							129 4	1238 9						
07		41230 X	40094	-0-	-1136	-0-	1296 1	37420 2	Y	1203	1196 0			136
							55 4	1323 9						
-----														
GATES 05D UNIT B WELL #: 1319 RRCID -> 282684 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9152 - 15825														
02		52108 X	37654	-0-	-14454	-0-	860 1	35912 2	Y	677	686 0			32
							137 4	745 9						
03		54622 X	48783	-0-	-5839	-0-	1281 1	46458 2	Y	858	855 0			35
							100 4	944 9						
04		49740 X	46986	-0-	-2754	-0-	1460 1	44568 2	Y	836	839 0			32
							38 4	920 9						
05		51398 X	45995	-0-	-5403	-0-	1490 1	43549 2	Y	829	833 0			28
							44 4	912 9						
06		47220 X	41891	-0-	-5329	-0-	1413 1	39565 2	Y	797	787 0			38
							36 4	877 9						
07		48794 X	38643	-0-	-10151	-0-	1399 1	36371 2	Y	774	780 0			32
							22 4	851 9						

-----														
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D UNIT C WELL #: 1519 RRCID -> 282685 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 9133 - 15724														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		68656 X	56455	-0-	-12201	-0-	1282	1	53492	2	Y	1340	1333 0	64
							207	4	1474	9				
03		75702 X	66886	-0-	-8816	-0-	1758	1	63718	2	Y	1158	1175 0	47
							136	4	1274	9				
04		72030 X	60753	-0-	-11277	-0-	1889	1	57634	2	Y	1074	1079 0	42
							49	4	1181	9				
05		73563 X	59066	-0-	-14497	-0-	1910	1	55812	2	Y	1171	1173 0	40
							56	4	1288	9				
06		71190 X	49901	-0-	-21289	-0-	1692	1	47377	2	Y	718	724 0	34
							42	4	790	9				
07		66898 X	53942	-0-	-12956	-0-	1962	1	50995	2	Y	868	866 0	36
							30	4	955	9				
-----														
GATES 05D UNIT C WELL #: 1719 RRCID -> 282686 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9030 - 15807														
02		0 W	56378	-0-	56378	304545	1304	1	54410	2	Y	422	427 0	19
							200	4	464	9				
03		346912 X	42367	-0-	-304545	-0-	1106	1	40094	2	Y	982	961 0	40
							87	4	1080	9				
04		71130 X	37943	-0-	-33187	-0-	1155	1	35258	2	Y	1361	1347 0	54
							33	4	1497	9				
05		73501 X	55490	-0-	-18011	-0-	1781	1	52036	2	Y	1472	1476 0	50
							54	4	1619	9				
06		71130 X	53762	-0-	-17368	-0-	1802	1	50469	2	Y	1311	1299 0	62
							49	4	1442	9				
07		62434 X	53684	-0-	-8750	-0-	1941	1	50438	2	Y	1158	1172 0	48
							31	4	1274	9				
-----														
GATES 05D UNIT E WELL #: 2119 RRCID -> 282927 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 8974 - 15074														
02		348436 X	59459	-0-	-288977	-0-	1364	1	56930	2	Y	864	853 0	40
							215	4	950	9				
03		77872 X	70434	-0-	-7438	-0-	1857	1	67346	2	Y	989	990 0	39
							143	4	1088	9				
04		64314 X	64314	-0-	-0-	-0-	2007	1	61273	2	Y	893	898 0	34
							52	4	982	9				
05		64728 X	63023	-0-	-1705	-0-	2052	1	59981	2	Y	847	853 0	28
							58	4	932	9				
06		62640 X	53259	-0-	-9381	-0-	1807	1	50594	2	Y	739	732 0	35
							45	4	813	9				
07		64728 X	54726	-0-	-10002	-0-	1995	1	51848	2	Y	776	779 0	32
							29	4	854	9				
-----														
GATES 05D UNIT F WELL #: 5020 RRCID -> 282928 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9082 - 16147														
02		64204 X	50691	-0-	-13513	-0-	1159	1	48380	2	Y	880	882 0	42
							184	4	968	9				
03		71083 X	60563	-0-	-10520	-0-	1592	1	57723	2	Y	1023	1024 0	41
							123	4	1125	9				
04		65070 X	58270	-0-	-6800	-0-	1813	1	55360	2	Y	954	958 0	37
							48	4	1049	9				
05		67239 X	59906	-0-	-7333	-0-	1947	1	56883	2	Y	928	934 0	31
							55	4	1021	9				
06		61980 X	52155	-0-	-9825	-0-	1756	1	49187	2	Y	1060	1041 0	50
							46	4	1166	9				
07		60574 X	55346	-0-	-5228	-0-	2004	1	52098	2	Y	1102	1106 0	46
							32	4	1212	9				

-----													
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05D UNIT D WELL #: 1919 RRCID -> 283028 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8995 - 15206													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
02		0 W	13779	-0-	13779	177179	314 1	13065 2	Y	318	334 0		15
							50 4	350 9					
03	225528	X	48349	-0-	-177179	-0-	1262 1	45778 2	Y	1099	1069 0		45
							100 4	1209 9					
04	47430	X	42660	-0-	-4770	-0-	1313 1	40070 2	Y	1128	1129 0		44
							36 4	1241 9					
05	40017	X	40017	-0-	-0-	-0-	1280 1	37389 2	Y	1189	1192 0		41
							40 4	1308 9					
06	46800	X	34070	-0-	-12730	-0-	1137 1	31845 2	Y	961	956 0		46
							31 4	1057 9					
07	48360	X	33928	-0-	-14432	-0-	1221 1	31723 2	Y	876	886 0		36
							20 4	964 9					
-----													
GATES 05D UNIT F WELL #: 3020 RRCID -> 283289 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 9097 - 15980													
-----													
02	69888	X	48649	-0-	-21239	-0-	1120 1	46756 2	Y	544	547 0		25
							175 4	598 9					
03	75609	X	59955	-0-	-15654	-0-	1586 1	57495 2	Y	685	683 0		27
							120 4	754 9					
04	61560	X	53310	-0-	-8250	-0-	1657 1	50604 2	Y	914	906 0		35
							44 4	1005 9					
05	63612	X	56270	-0-	-7342	-0-	1829 1	53432 2	Y	870	876 0		29
							52 4	957 9					
06	58020	X	47832	-0-	-10188	-0-	1616 1	45239 2	Y	851	840 0		40
							41 4	936 9					
07	59954	X	49204	-0-	-10750	-0-	1786 1	46415 2	Y	887	890 0		37
							27 4	976 9					
-----													
GATES 05D UNIT G WELL #: 7020 RRCID -> 283290 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8983 - 16364													
-----													
02	36568	X	22477	-0-	-14091	-0-	514 1	21453 2	Y	389	409 0		18
							82 4	428 9					
03	56513	X	26440	-0-	-30073	-0-	689 1	25008 2	Y	625	617 0		26
							55 4	688 9					
04	51240	X	35303	-0-	-15937	-0-	1087 1	33174 2	Y	920	910 0		36
							30 4	1012 9					
05	52948	X	33264	-0-	-19684	-0-	1069 1	31208 2	Y	868	874 0		30
							32 4	955 9					
06	51240	X	38218	-0-	-13022	-0-	1262 1	35343 2	Y	1433	1395 0		68
							37 4	1576 9					
*07	45010	X	45010	-0-	-0-	-0-	1584 1	41159 2	Y	2032	2016 0		84
							32 4	2235 9					
-----													
GATES 05D UNIT G WELL #: 9020 RRCID -> 283291 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9267 - 16248													
-----													
02	46984	X	26446	-0-	-20538	-0-	602 1	25120 2	Y	570	598 0		27
							97 4	627 9					
03	52018	X	39458	-0-	-12560	-0-	1025 1	37166 2	Y	1077	1060 0		44
							82 4	1185 9					
04	57780	X	57503	-0-	-277	-0-	1763 1	53812 2	Y	1708	1685 0		67
							49 4	1879 9					
05	59706	X	54180	-0-	-5526	-0-	1733 1	50623 2	Y	1609	1621 0		55
							54 4	1770 9					
06	57780	X	51112	-0-	-6668	-0-	1703 1	47666 2	Y	1542	1524 0		73
							47 4	1696 9					
07	59427	X	54498	-0-	-4929	-0-	1950 1	50684 2	Y	1663	1667 0		69
							35 4	1829 9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D UNIT H WELL #: 1120 RRCID -> 283292 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 9137 - 16718															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	29036 X	14589	-0-	-14447	-0-	322 1	13409 2	56 4	802 9	Y	729	771 0			36
03	40548 X	25433	-0-	-15115	-0-	660 1	23942 2	53 4	778 9	Y	707	714 0			29
04	38793 X	38793	-0-	-0-	-0-	1200 1	36637 2	32 4	924 9	Y	840	836 0			33
05	36553 X	36553	-0-	-0-	-0-	1180 1	34467 2	35 4	871 9	Y	792	798 0			27
06	34470 X	29182	-0-	-5288	-0-	975 1	27309 2	27 4	871 9	Y	792	781 0			38
07	35619 X	27887	-0-	-7732	-0-	1007 1	26158 2	16 4	706 9	Y	642	653 0			27
GATES 05D UNIT H WELL #: 1320 RRCID -> 283293 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9225 - 17006															
02	44828 X	14998	-0-	-29830	-0-	348 1	14518 2	53 4	79 9	Y	72	76 0			3
03	48732 X	29722	-0-	-19010	-0-	790 1	28649 2	59 4	224 9	Y	204	199 0			8
04	46347 X	46347	-0-	-0-	-0-	1458 1	44502 2	36 4	351 9	Y	319	315 0			12
05	42350 X	42350	-0-	-0-	-0-	1390 1	40601 2	37 4	322 9	Y	293	296 0			9
06	41340 X	41340	-0-	-0-	-0-	1414 1	39587 2	33 4	306 9	Y	278	274 0			13
*07	40301 X	40301	-0-	-0-	-0-	1482 1	38538 2	20 4	261 9	Y	237	240 0			10
GATES 05D UNIT I WELL #: 1520 RRCID -> 283446 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9006 - 15045															
02	34720 X	33716	-0-	-1004	-0-	769 1	32085 2	123 4	739 9	Y	672	699 0			32
03	38440 X	28807	-0-	-9633	-0-	752 1	27264 2	59 4	732 9	Y	665	670 0			27
04	68790 X	30046	-0-	-38744	-0-	925 1	28223 2	25 4	873 9	Y	794	790 0			31
05	71083 X	30259	-0-	-40824	-0-	971 1	28378 2	30 4	880 9	Y	800	804 0			27
06	68790 X	35658	-0-	-33132	-0-	1189 1	33284 2	32 4	1153 9	Y	1048	1025 0			50
*07	40327 X	40327	-0-	-0-	-0-	1444 1	37518 2	25 4	1340 9	Y	1218	1218 0			50
GATES 05D UNIT J WELL #: 1720 RRCID -> 283449 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9190 - 15561															
02	52696 X	16526	-0-	-36170	-0-	378 1	15800 2	60 4	288 9	Y	262	287 0			12
03	61411 X	27070	-0-	-34341	-0-	712 1	25830 2	55 4	473 9	Y	430	425 0			17
04	39628 X	39628	-0-	-0-	-0-	1234 1	37686 2	33 4	675 9	Y	614	607 0			24
05	44029 X	44029	-0-	-0-	-0-	1444 1	42181 2	39 4	365 9	Y	332	345 0			11
06	37800 X	37723	-0-	-77	-0-	1284 1	35947 2	31 4	461 9	Y	419	410 0			20
*07	39289 X	39289	-0-	-0-	-0-	1435 1	37291 2	21 4	542 9	Y	493	493 0			20



GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D UNIT A WELL #: 9019 RRCID -> 283452 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9040 - 15141														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		48552 X	34755	-0-	-13797	-0-	782 1	32622 2	Y	1111	1111	0		54
							129 4	1222 9						
03		51243 X	44302	-0-	-6941	-0-	1145 1	41527 2	Y	1397	1393	0		58
							93 4	1537 9						
04		46650 X	41719	-0-	-4931	-0-	1277 1	38994 2	Y	1284	1292	0		50
							36 4	1412 9						
05		48205 X	38269	-0-	-9936	-0-	1228 1	35854 2	Y	1045	1059	0		36
							37 4	1150 9						
06		45780 X	29287	-0-	-16493	-0-	976 1	27342 2	Y	856	851	0		41
							27 4	942 9						
07		44299 X	25476	-0-	-18823	-0-	916 1	23810 2	Y	667	680	0		28
							16 4	734 9						
-----														
GATES 05D UNIT A WELL #: 1119 RRCID -> 283453 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9049 - 15961														
02		0 W	36337	-0-	36337	279421	827 1	34530 2	Y	770	781	0		37
							133 4	847 9						
03		325748 X	46327	-0-	-279421	-0-	1212 1	43954 2	Y	969	966	0		40
							95 4	1066 9						
04		57600 X	47375	-0-	-10225	-0-	1468 1	44798 2	Y	973	975	0		38
							39 4	1070 9						
05		59520 X	51359	-0-	-8161	-0-	1663 1	48589 2	Y	963	968	0		33
							48 4	1059 9						
06		55020 X	45019	-0-	-10001	-0-	1518 1	42494 2	Y	880	871	0		42
							39 4	968 9						
07		48949 X	46373	-0-	-2576	-0-	1678 1	43628 2	Y	945	948	0		39
							27 4	1040 9						
-----														
GATES 05D UNIT J WELL #: 3021A RRCID -> 283470 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9520 - 16121														
02		49700 X	17084	-0-	-32616	-0-	391 1	16325 2	Y	278	296	0		13
							62 4	306 9						
03		53878 X	19518	-0-	-34360	-0-	512 1	18560 2	Y	369	367	0		15
							40 4	406 9						
04		39120 X	24609	-0-	-14511	-0-	764 1	23321 2	Y	458	455	0		18
							20 4	504 9						
05		40424 X	24782	-0-	-15642	-0-	803 1	23449 2	Y	461	463	0		16
							23 4	507 9						
06		37920 X	22144	-0-	-15776	-0-	747 1	20921 2	Y	415	411	0		20
							19 4	457 9						
07		25420 X	23439	-0-	-1981	-0-	850 1	22089 2	Y	443	445	0		18
							13 4	487 9						
-----														
GATES 05D UNIT A WELL #: 7019 RRCID -> 284135 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9229 - 15160														
02		46900 X	35345	-0-	-11555	-0-	804 1	33564 2	Y	770	779	0		37
							130 4	847 9						
03		51646 X	43112	-0-	-8534	-0-	1127 1	40877 2	Y	926	925	0		38
							89 4	1019 9						
04		44790 X	41780	-0-	-3010	-0-	1292 1	39444 2	Y	917	919	0		36
							35 4	1009 9						
05		46283 X	40435	-0-	-5848	-0-	1304 1	38105 2	Y	897	902	0		31
							39 4	987 9						
06		43770 X	32146	-0-	-11624	-0-	1066 1	29847 2	Y	1094	1073	0		52
							30 4	1203 9						
07		43183 X	37107	-0-	-6076	-0-	1334 1	34661 2	Y	991	1002	0		41
							22 4	1090 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D UNIT M WELL #: 3021 RRCID -> 284136 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8995 - 16764														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
02	72604 X	34692	-0-	-37912	-0-	785	1	32776	2	Y	912	915	0	44
03	92719 X	92719	-0-	-0-	-0-	128	4	1003	9					
04	85396 X	85396	-0-	-0-	-0-	2454	1	88957	2	Y	1020	1024	0	40
05	71502 X	71502	-0-	-0-	-0-	186	4	1122	9					
06	55020 X	55020	-0-	-0-	-0-	2671	1	81555	2	Y	1001	1003	0	38
*07	55761 X	55761	-0-	-0-	-0-	69	4	1101	9					
						2326	1	67964	2	Y	1042	1045	0	35
						66	4	1146	9					
						1860	1	52092	2	Y	927	918	0	44
						48	4	1020	9					
						2024	1	52606	2	Y	1000	1003	0	41
						31	4	1100	9					

  

GATES 05D UNIT L WELL #: 7021A RRCID -> 284311 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 9149 - 16916														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
02	71484 X	33986	-0-	-37498	-0-	758	1	31613	2	Y	1352	1418	0	66
03	78244 X	58070	-0-	-20174	-0-	128	4	1487	9					
04	77413 X	77413	-0-	-0-	-0-	1495	1	54195	2	Y	2052	2033	0	85
05	79174 X	68649	-0-	-10525	-0-	123	4	2257	9					
06	76620 X	60948	-0-	-15672	-0-	2356	1	71928	2	Y	2783	2758	0	110
07	79484 X	64991	-0-	-14493	-0-	68	4	3061	9					
						2177	1	63604	2	Y	2543	2566	0	87
						71	4	2797	9					
						2012	1	56346	2	Y	2301	2278	0	110
						59	4	2531	9					
						2305	1	59914	2	Y	2480	2487	0	103
						44	4	2728	9					

  

GATES 05D UNIT L WELL #: 9021A RRCID -> 284312 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9079 - 16648														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
02	67788 X	37292	-0-	-30496	-0-	825	1	34413	2	Y	1737	1751	0	85
03	75051 X	48184	-0-	-26867	-0-	143	4	1911	9					
04	48330 X	47044	-0-	-1286	-0-	1254	1	45481	2	Y	1226	1261	0	50
05	49941 X	46900	-0-	-3041	-0-	100	4	1349	9					
06	48330 X	38435	-0-	-9895	-0-	1457	1	44492	2	Y	960	973	0	37
*07	59917 X	59917	-0-	-0-	-0-	39	4	1056	9					
						1513	1	44201	2	Y	1037	1039	0	35
						45	4	1141	9					
						1295	1	36267	2	Y	763	762	0	36
						34	4	839	9					
						2169	1	56381	2	Y	1211	1197	0	50
						35	4	1332	9					

  

GATES 05D UNIT M WELL #: 5021 RRCID -> 284313 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9429 - 14801														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
02	41832 X	38099	-0-	-3733	-0-	886	1	36985	2	Y	85	85	0	3
03	49662 X	35992	-0-	-13670	-0-	134	4	94	9					
04	43200 X	34405	-0-	-8795	-0-	960	1	34805	2	Y	142	140	0	5
05	44640 X	34457	-0-	-10183	-0-	71	4	156	9					
06	40830 X	30209	-0-	-10621	-0-	1086	1	33152	2	Y	128	129	0	4
07	42191 X	33301	-0-	-8890	-0-	26	4	141	9					
						1135	1	33150	2	Y	130	130	0	4
						29	4	143	9					
						1014	1	28401	2	Y	697	668	0	33
						27	4	767	9					
						1192	1	30979	2	Y	1008	999	0	42
						21	4	1109	9					

-----															
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D UNIT K WELL #: 5021A RRCID -> 284318 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 9365 - 17133															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
02		55804 X	22151	-0-	-33653	-0-	499 1	20818 2	82 4	752 9	Y	684	718 0		33
03		57784 X	48992	-0-	-8792	-0-	1280 1	46436 2	101 4	1175 9	Y	1068	1057 0		44
04		73812 X	73812	-0-	-0-	-0-	2286 1	69780 2	61 4	1685 9	Y	1532	1516 0		60
05		73920 X	73920	-0-	-0-	-0-	2388 1	69773 2	70 4	1689 9	Y	1535	1543 0		52
06		67177 X	67177	-0-	-0-	-0-	2261 1	63306 2	59 4	1551 9	Y	1410	1395 0		67
*07		69923 X	69923	-0-	-0-	-0-	2529 1	65725 2	40 4	1629 9	Y	1481	1487 0		61
-----															
GATES 05D WELL #: 1298 RRCID -> 284810 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9451 - 14355															
02		26062 X	26062	-0-	-0-	-0-	769 1	22955 2	261 4	2077 9	Y	1888	1904 0		77
03		31322 X	31322	-0-	-0-	-0-	1119 1	27994 2	97 4	2112 9	Y	1920	1931 0		66
04		27810 X	27310	-0-	-500	-0-	996 1	24453 2	123 4	1738 9	Y	1580	1572 0		74
05		29055 X	29055	-0-	-0-	-0-	1126 1	26035 2	122 4	1772 9	Y	1611	1612 0		73
06		30300 X	28526	-0-	-1774	-0-	1125 1	25586 2	156 4	1659 9	Y	1508	1499 0		82
07		31310 X	29676	-0-	-1634	-0-	1151 1	26147 2	141 4	2237 9	Y	2034	2023 0		93
-----															
GATES 05D WELL #: 1299 RRCID -> 284811 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 9327 - 14455															
02		21504 X	8112	-0-	-13392	-0-	249 1	7276 2	77 4	510 9	Y	464	489 0		19
03		30473 X	8294	-0-	-22179	-0-	297 1	7424 2	25 4	548 9	Y	498	500 0		17
04		10320 X	8576	-0-	-1744	-0-	312 1	7659 2	38 4	567 9	Y	515	508 0		24
05		10664 X	9221	-0-	-1443	-0-	355 1	8221 2	39 4	606 9	Y	551	550 0		25
06		10320 X	7061	-0-	-3259	-0-	278 1	6313 2	38 4	432 9	Y	393	397 0		21
07		8990 X	-0-	-0-	-8990	-0-					Y	-0-	21 0		-0-
-----															
GATES 05D WELL #: 1290X RRCID -> 284812 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8577 - 15958															
02		16967 X	16967	-0-	-0-	-0-	499 1	14921 2	171 4	1376 9	Y	1251	1261 0		51
03		22734 X	22734	-0-	-0-	-0-	809 1	20232 2	70 4	1623 9	Y	1475	1475 0		51
04		23143 X	23143	-0-	-0-	-0-	836 1	20571 2	105 4	1631 9	Y	1483	1465 0		69
05		26081 X	26081	-0-	-0-	-0-	997 1	23063 2	109 4	1912 9	Y	1738	1728 0		79
06		21840 X	19960	-0-	-1880	-0-	778 1	17709 2	109 4	1364 9	Y	1240	1252 0		67
07		22568 X	-0-	-0-	-22568	-0-					Y	-0-	67 0		-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
GATES 05D		WELL #: 1297		RRCID -> 284904	COMPL. DATE 01/19/2019	TOTAL DEPTH 8403	PERF. 8908 - 15590						
02	33272 X	33272	-0-	-0-	-0-	983 1	29330 2	Y	2387	2412	0	97	
03	36703 X	36703	-0-	-0-	-0-	333 4	2626 9						
04	36270 X	32589	-0-	-3681	-0-	1286 1	32287 2	Y	2740	2743	0	94	
05	37479 X	36444	-0-	-1035	-0-	116 4	3014 9						
06	37030 X	37030	-0-	-0-	-0-	1166 1	28734 2	Y	2309	2295	0	108	
07	36828 X	32957	-0-	-3871	-0-	149 4	2540 9						
						1391 1	32214 2	Y	2442	2439	0	111	
						153 4	2686 9						
						1450 1	32991 2	Y	2170	2163	0	118	
						202 4	2387 9						
						1285 1	29167 2	Y	2135	2156	0	97	
						156 4	2349 9						

GATES 05D		WELL #: 1290XI		RRCID -> 284905	COMPL. DATE 04/18/2018	TOTAL DEPTH 8381	PERF. 8838 - 15627						
02	30352 X	26214	-0-	-4138	-0-	771 1	23064 2	Y	1923	1935	0	78	
03	37696 X	29274	-0-	-8422	-0-	264 4	2115 9						
04	31860 X	31111	-0-	-749	-0-	1023 1	25687 2	Y	2246	2247	0	77	
05	39148 X	39148	-0-	-0-	-0-	93 4	2471 9						
06	37382 X	37382	-0-	-0-	-0-	1119 1	27535 2	Y	2105	2084	0	98	
*07	37717 X	37717	-0-	-0-	-0-	141 4	2316 9						
						1513 1	34986 2	Y	2259	2255	0	102	
						164 4	2485 9						
						1462 1	33286 2	Y	2209	2191	0	120	
						204 4	2430 9						
						1469 1	33356 2	Y	2466	2474	0	112	
						179 4	2713 9						

GATES '05-D' UNIT P		WELL #: 1405		RRCID -> 285147	COMPL. DATE 01/06/2019	TOTAL DEPTH 8460	PERF. 9045 - 14033						
02	48832 X	39231	-0-	-9601	-0-	840 1	35063 2	Y	2882	2893	0	142	
03	54064 X	45616	-0-	-8448	-0-	158 4	3170 9						
04	45240 X	41069	-0-	-4171	-0-	1122 1	40701 2	Y	3353	3354	0	141	
05	46748 X	41937	-0-	-4811	-0-	105 4	3688 9						
06	45240 X	36509	-0-	-8731	-0-	1188 1	36277 2	Y	3237	3250	0	128	
07	45601 X	37424	-0-	-8177	-0-	43 4	3561 9						
						1270 1	37104 2	Y	3192	3210	0	110	
						52 4	3511 9						
						1153 1	32301 2	Y	2738	2717	0	131	
						43 4	3012 9						
						1279 1	33230 2	Y	2621	2643	0	109	
						32 4	2883 9						

GATES '05-D' UNIT P		WELL #: 1305		RRCID -> 285148	COMPL. DATE 05/09/2018	TOTAL DEPTH 8452	PERF. 8813 - 13893						
02	43316 X	31889	-0-	-11427	-0-	704 1	29361 2	Y	1547	1551	0	76	
03	47182 X	37649	-0-	-9533	-0-	122 4	1702 9						
04	39150 X	36295	-0-	-2855	-0-	954 1	34610 2	Y	1820	1820	0	76	
05	40455 X	36246	-0-	-4209	-0-	83 4	2002 9						
06	38070 X	31285	-0-	-6785	-0-	1088 1	33220 2	Y	1775	1781	0	70	
07	37634 X	33081	-0-	-4553	-0-	34 4	1953 9						
						1139 1	33291 2	Y	1615	1629	0	56	
						39 4	1777 9						
						1025 1	28687 2	Y	1402	1391	0	67	
						31 4	1542 9						
						1170 1	30397 2	Y	1355	1366	0	56	
						23 4	1491 9						



-----															
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 10 ROSE A UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 285613 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8870 - 15150															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
02	23940 X	20514	-0-	-3426	-0-	537 1	17147 2	2362	2368 0	Y	2362	2368 0		97	
						232 4	2598 9								
03	26900 X	26900	-0-	-0-	-0-	871 1	22165 2	3429	3407 0	Y	3429	3407 0		119	
						92 4	3772 9								
04	24000 X	23429	-0-	-571	-0-	725 1	18385 2	3821	3761 0	Y	3821	3761 0		179	
						116 4	4203 9								
05	22816 X	22769	-0-	-47	-0-	733 1	17319 2	4200	4187 0	Y	4200	4187 0		192	
						97 4	4620 9								
06	24000 X	21898	-0-	-2102	-0-	715 1	16775 2	3894	3875 0	Y	3894	3875 0		211	
						125 4	4283 9								
07	24800 X	23171	-0-	-1629	-0-	782 1	17881 2	4006	4035 0	Y	4006	4035 0		182	
						101 4	4407 9								
-----															
GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 285982 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9012 - 14892															
02	25508 X	19800	-0-	-5708	-0-	670 1	18598 2	334	338 0	Y	334	338 0		13	
						165 4	367 9								
03	28241 X	27105	-0-	-1136	-0-	1037 1	25642 2	317	320 0	Y	317	320 0		10	
						77 4	349 9								
04	25645 X	25645	-0-	-0-	-0-	992 1	24107 2	395	387 0	Y	395	387 0		18	
						111 4	435 9								
05	27305 X	27305	-0-	-0-	-0-	1120 1	25753 2	288	293 0	Y	288	293 0		13	
						115 4	317 9								
06	26130 X	21973	-0-	-4157	-0-	919 1	20715 2	201	203 0	Y	201	203 0		11	
						118 4	221 9								
07	27001 X	18510	-0-	-8491	-0-	771 1	17440 2	190	192 0	Y	190	192 0		9	
						90 4	209 9								
-----															
GATES 10 ROSE A WELL #: 5746 RRCID -> 285987 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8955 - 19635															
02	32424 X	21619	-0-	-10805	-0-	709 1	20018 2	639	652 0	Y	639	652 0		26	
						189 4	703 9								
03	30483 X	30483	-0-	-0-	-0-	1149 1	28500 2	677	680 0	Y	677	680 0		23	
						89 4	745 9								
04	27000 X	22421	-0-	-4579	-0-	863 1	20990 2	428	431 0	Y	428	431 0		20	
						97 4	471 9								
05	27280 X	22462	-0-	-4818	-0-	927 1	21287 2	141	155 0	Y	141	155 0		6	
						93 4	155 9								
06	27000 X	18202	-0-	-8798	-0-	760 1	17126 2	199	194 0	Y	199	194 0		11	
						97 4	219 9								
07	27900 X	18432	-0-	-9468	-0-	767 1	17370 2	185	188 0	Y	185	188 0		8	
						91 4	204 9								
-----															
GATES 10 ROSE A WELL #: 5747 RRCID -> 285988 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9195 - 19875															
02	51296 X	35950	-0-	-15346	-0-	1152 1	32918 2	1414	1443 0	Y	1414	1443 0		57	
						325 4	1555 9								
03	50375 X	40157	-0-	-10218	-0-	1478 1	36782 2	1615	1617 0	Y	1615	1617 0		55	
						120 4	1777 9								
04	46500 X	38525	-0-	-7975	-0-	1446 1	35313 2	1451	1439 0	Y	1451	1439 0		67	
						170 4	1596 9								
05	46097 X	37123	-0-	-8974	-0-	1489 1	34321 2	1052	1072 0	Y	1052	1072 0		47	
						156 4	1157 9								
06	44460 X	32976	-0-	-11484	-0-	1366 1	30810 2	567	583 0	Y	567	583 0		31	
						176 4	624 9								
07	40145 X	34615	-0-	-5530	-0-	1422 1	32208 2	742	739 0	Y	742	739 0		34	
						169 4	816 9								



GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 286021 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8737 - 15217															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		18788 X	13771	-0-	-5017	-0-	389	1	11902	2	Y	1214	1224	0	50
							145	4	1335	9					
03		20863 X	18677	-0-	-2186	-0-	658	1	16494	2	Y	1334	1338	0	46
							58	4	1467	9					
04		20190 X	15663	-0-	-4527	-0-	560	1	13802	2	Y	1117	1111	0	52
							72	4	1229	9					
05		20863 X	15297	-0-	-5566	-0-	597	1	13792	2	Y	767	784	0	35
							64	4	844	9					
06		20160 X	15787	-0-	-4373	-0-	629	1	14284	2	Y	716	712	0	39
							86	4	788	9					
07		18662 X	14039	-0-	-4623	-0-	552	1	12522	2	Y	816	818	0	37
							67	4	898	9					
-----															
GATES 10 ROSE A WELL #: 5745 RRCID -> 286038 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8862 - 19542															
02		0 W	30759	-0-	30759	2259163	1077	1	29388	2	Y	47	48	0	1
							242	4	52	9					
03		2291923 X	32760	-0-	-2259163	-0-	1269	1	31314	2	Y	78	77	0	2
							91	4	86	9					
04		38970 X	31127	-0-	-7843	-0-	1224	1	29642	2	Y	117	114	0	5
							132	4	129	9					
05		36611 X	32912	-0-	-3699	-0-	1362	1	31281	2	Y	119	119	0	5
							138	4	131	9					
06		33930 X	29366	-0-	-4564	-0-	1228	1	27671	2	Y	282	272	0	15
							157	4	310	9					
07		34069 X	30064	-0-	-4005	-0-	1253	1	28350	2	Y	285	287	0	13
							147	4	314	9					
-----															
GATES 10 ROSE A WELL #: 5749 RRCID -> 286052 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8981 - 20205															
02		57932 X	34136	-0-	-23796	-0-	1105	1	31394	2	Y	1212	1227	0	49
							304	4	1333	9					
03		47740 X	39506	-0-	-8234	-0-	1460	1	36319	2	Y	1463	1462	0	50
							118	4	1609	9					
04		42810 X	38609	-0-	-4201	-0-	1459	1	35580	2	Y	1274	1265	0	59
							169	4	1401	9					
05		41881 X	39369	-0-	-2512	-0-	1481	1	34358	2	Y	3058	2978	0	139
							166	4	3364	9					
06		39960 X	35660	-0-	-4300	-0-	1258	1	29125	2	Y	4615	4504	0	250
							200	4	5077	9					
07		39897 X	36624	-0-	-3273	-0-	1311	1	29907	2	Y	4764	4797	0	217
							166	4	5240	9					
-----															
GATES 10 ROSE A WELL #: 5743 RRCID -> 286055 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9138 - 18618															
02		37632 X	32534	-0-	-5098	-0-	1038	1	29719	2	Y	1346	1363	0	54
							296	4	1481	9					
03		41664 X	34447	-0-	-7217	-0-	1268	1	31555	2	Y	1383	1390	0	47
							103	4	1521	9					
04		38160 X	29648	-0-	-8512	-0-	1102	1	26958	2	Y	1324	1310	0	61
							132	4	1456	9					
05		36022 X	31100	-0-	-4922	-0-	1207	1	27911	2	Y	1683	1668	0	76
							131	4	1851	9					
06		34860 X	25848	-0-	-9012	-0-	1016	1	23103	2	Y	1444	1442	0	78
							141	4	1588	9					
07		36022 X	26892	-0-	-9130	-0-	1056	1	23971	2	Y	1579	1585	0	72
							128	4	1737	9					



-----  
 GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883  
 GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 286191 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 9196 - 15896  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	25872 X	20790	-0-	-5082	-0-	677	1	19171	2	Y	690	701	0			28
						183	4	759	9							
03	28644 X	22778	-0-	-5866	-0-	836	1	20828	2	Y	950	946	0			32
						69	4	1045	9							
04	26760 X	17721	-0-	-9039	-0-	681	1	16565	2	Y	362	377	0			17
						77	4	398	9							
05	24583 X	17074	-0-	-7509	-0-	704	1	16178	2	Y	109	121	0			5
						72	4	120	9							
06	22770 X	18264	-0-	-4506	-0-	767	1	17276	2	Y	112	111	0			6
						98	4	123	9							
07	23033 X	20139	-0-	-2894	-0-	840	1	18994	2	Y	188	185	0			9
						98	4	207	9							

-----  
 GATES 10 ROSE A WELL #: 9991 RRCID -> 286348 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 3248 PERF. N/A  
 -----

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 GATES 10 ROSE A WELL #: 9993 RRCID -> 286349 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 3265 PERF. N/A  
 -----

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 286350 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8916 - 16196  
 -----

02	13764 X	13764	-0-	-0-	-0-	452	1	12752	2	Y	400	405	0			16
						120	4	440	9							
03	15737 X	15737	-0-	-0-	-0-	589	1	14621	2	Y	437	438	0			15
						46	4	481	9							
04	15369 X	15369	-0-	-0-	-0-	588	1	14317	2	Y	361	359	0			17
						67	4	397	9							
05	15376 X	8951	-0-	-6425	-0-	366	1	8426	2	Y	110	122	0			5
						38	4	121	9							
06	15240 X	7806	-0-	-7434	-0-	326	1	7351	2	Y	79	80	0			4
						42	4	87	9							
07	15872 X	8352	-0-	-7520	-0-	348	1	7876	2	Y	79	79	0			4
						41	4	87	9							

-----  
 GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 286351 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 9254 - 18334  
 -----

02	45976 X	37489	-0-	-8487	-0-	1300	1	35663	2	Y	205	206	0			7
						300	4	226	9							
03	50902 X	41936	-0-	-8966	-0-	1616	1	39932	2	Y	245	245	0			7
						118	4	270	9							
04	47550 X	39281	-0-	-8269	-0-	1541	1	37334	2	Y	217	215	0			9
						167	4	239	9							
05	43338 X	39372	-0-	-3966	-0-	1588	1	36577	2	Y	947	914	0			42
						165	4	1042	9							
06	40890 X	39149	-0-	-1741	-0-	1610	1	36372	2	Y	869	864	0			47
						211	4	956	9							
07	41943 X	41398	-0-	-545	-0-	1702	1	38534	2	Y	874	881	0			40
						201	4	961	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 286352 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9317 - 16997															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	26376 X	20315	-0-	-6061	-0-	692 1	19149 2	167 4	307 9	Y	279	282 0			11
03	29202 X	21193	-0-	-8009	-0-	807 1	19967 2	60 4	359 9	Y	326	326 0			11
04	25860 X	17791	-0-	-8069	-0-	688 1	16716 2	77 4	310 9	Y	282	280 0			13
05	23498 X	17893	-0-	-5605	-0-	729 1	16770 2	75 4	319 9	Y	290	290 0			13
06	21870 X	17214	-0-	-4656	-0-	719 1	16197 2	92 4	206 9	Y	187	190 0			10
07	22506 X	18948	-0-	-3558	-0-	790 1	17871 2	93 4	194 9	Y	176	178 0			8
GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 286353 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8902 - 16582															
02	22708 X	17309	-0-	-5399	-0-	585 1	16259 2	145 4	320 9	Y	291	294 0			11
03	25141 X	17673	-0-	-7468	-0-	669 1	16580 2	51 4	373 9	Y	339	339 0			11
04	21960 X	15840	-0-	-6120	-0-	610 1	14831 2	69 4	330 9	Y	300	297 0			14
05	19437 X	16585	-0-	-2852	-0-	674 1	15516 2	70 4	325 9	Y	295	296 0			13
06	18540 X	15642	-0-	-2898	-0-	649 1	14631 2	84 4	278 9	Y	253	252 0			14
07	19158 X	16451	-0-	-2707	-0-	677 1	15324 2	80 4	370 9	Y	336	335 0			15
GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 286356 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8693 - 17243															
02	34944 X	27555	-0-	-7389	-0-	876 1	25122 2	251 4	1306 9	Y	1187	1195 0			48
03	38688 X	28658	-0-	-10030	-0-	1049 1	26138 2	86 4	1385 9	Y	1259	1264 0			43
04	34560 X	23107	-0-	-11453	-0-	858 1	20994 2	103 4	1152 9	Y	1047	1041 0			49
05	31930 X	25452	-0-	-6478	-0-	992 1	22917 2	992 1	1436 9	Y	1305	1295 0			59
06	29520 X	24729	-0-	-4791	-0-	984 1	22339 2	107 4	1436 9	Y	1156	1152 0			63
07	30504 X	25539	-0-	-4965	-0-	1013 1	22971 2	122 4	1433 9	Y	1303	1307 0			59
GATES 10 ROSE A WELL #: 5742 RRCID -> 286357 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8925 - 17005															
02	16912 X	10832	-0-	-6080	-0-	332 1	9713 2	104 4	683 9	Y	621	633 0			25
03	21917 X	17690	-0-	-4227	-0-	650 1	16178 2	53 4	809 9	Y	735	735 0			25
04	21210 X	14693	-0-	-6517	-0-	546 1	13361 2	65 4	721 9	Y	655	650 0			30
05	21917 X	12315	-0-	-9602	-0-	478 1	11059 2	52 4	726 9	Y	660	660 0			30
06	20460 X	11957	-0-	-8503	-0-	475 1	10783 2	65 4	634 9	Y	576	575 0			31
07	17701 X	12592	-0-	-5109	-0-	496 1	11253 2	60 4	783 9	Y	712	711 0			32

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 286469 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9017 - 16897															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	29008 X	21248	-0-	-7760	-0-	693 1	19617 2	187 4	751 9	Y	683	690 0			27
03	32116 X	23857	-0-	-8259	-0-	886 1	22012 2	70 4	889 9	Y	808	808 0			27
04	29100 X	22710	-0-	-6390	-0-	857 1	20907 2	100 4	846 9	Y	769	760 0			36
05	26877 X	19280	-0-	-7597	-0-	768 1	17701 2	81 4	730 9	Y	664	670 0			30
06	26010 X	12833	-0-	-13177	-0-	517 1	11706 2	69 4	541 9	Y	492	495 0			27
07	23870 X	9191	-0-	-14679	-0-	366 1	8299 2	44 4	482 9	Y	438	445 0			20
GATES 10 ROSE A WELL #: 9994 RRCID -> 286774 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 3278 PERF. N/A															
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 286972 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 8359 PERF. N/A															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 9992 RRCID -> 287574 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 9998 RRCID -> 287575 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 8368 PERF. N/A															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 9995 RRCID -> 287576 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883											
GATES 10 ROSE A		WELL #: 9994R		RRCID -> 289006		COMPL. DATE 06/24/2019		TOTAL DEPTH 8418		PERF. 8750 - 18230	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	52304 X	48112	-0-	-4192	-0-	1360	1 41572	2 Y	4250	4292 0	174
						505	4 4675	9			
03	57908 X	53805	-0-	-4103	-0-	1838	1 46324	2 Y	4972	4975 0	171
						174	4 5469	9			
04	54060 X	43749	-0-	-10311	-0-	1499	1 37237	2 Y	4371	4338 0	204
						205	4 4808	9			
05	55366 X	41129	-0-	-14237	-0-	1585	1 36668	2 Y	2457	2550 0	111
						173	4 2703	9			
06	53580 X	44718	-0-	-8862	-0-	1783	1 40452	2 Y	2037	2038 0	110
						242	4 2241	9			
07	53816 X	43808	-0-	-10008	-0-	1750	1 39688	2 Y	1964	1985 0	89
						210	4 2160	9			

XTO ENERGY INC. 945936		LAS RAICES RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 259365		COMPL. DATE 09/25/2010		TOTAL DEPTH 9679		PERF.10000 - 13229	
02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	96	1 1280	2 Y	57	50 1	17		
						10	4 63	9					
03	1519 N	1405	-0-	-114	-0-	97	1 1257	2 Y	37	42 1	12		
						10	4 41	9					
04	1560 N	1147	-0-	-413	-0-	81	1 1028	2 Y	30	31 1	11		
						5	4 33	9					
05	1612 N	1373	-0-	-239	-0-	93	1 1232	2 Y	34	35 1	10		
						11	4 37	9					
06	1350 N	1321	-0-	-29	-0-	91	1 1188	2 Y	31	31 1	10		
						8	4 34	9					
*07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	93	1 1237	2 Y	32	31 1	11		
						7	4 35	9					

LAS RAICES RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 259516		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 9770		PERF.10100 - 14900	
02	1904 N	1715	-0-	-189	-0-	119	1 1584	2 Y	-0-	-0-	-0-
						12	4				
03	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	144	1 1855	2 Y	-0-	-0-	-0-
						14	4				
04	1950 N	1939	-0-	-11	-0-	141	1 1789	2 Y	-0-	-0-	-0-
						9	4				
05	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	144	1 1913	2 Y	-0-	-0-	-0-
						17	4				
06	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	140	1 1826	2 Y	-0-	-0-	-0-
						12	4				
*07	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	143	1 1901	2 Y	-0-	-0-	-0-
						11	4				

LAS RAICES RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 259785		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 9802		PERF.10450 - 16390	
02	2296 X	1486	-0-	-810	-0-	97	1 1291	2 N	80	86 1	24
						10	4 88	9			
03	2542 X	1889	-0-	-653	-0-	126	1 1627	2 N	113	101 1	36
						12	4 124	9			
04	2160 X	1428	-0-	-732	-0-	97	1 1228	2 N	88	91 1	33
						6	4 97	9			
05	2232 X	1833	-0-	-399	-0-	120	1 1592	2 N	97	101 1	29
						14	4 107	9			
06	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	156	1 2025	2 N	95	93 1	31
						13	4 105	9			
*07	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	165	1 2199	2 N	95	94 1	32
						13	4 105	9			



-----															
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
LAS RAICES RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261697 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10200 - 16450															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		3332 X	2893	-0-	-439	-0-	196	1	2614	2	Y	57	50	1	17
							20	4	63	9					
03		3565 X	3271	-0-	-294	-0-	230	1	2977	2	Y	37	42	1	12
							23	4	41	9					
04		3420 X	2918	-0-	-502	-0-	210	1	2662	2	Y	29	30	1	11
							14	4	32	9					
05		3379 X	2823	-0-	-556	-0-	194	1	2571	2	Y	32	33	1	10
							23	4	35	9					
06		3240 X	2706	-0-	-534	-0-	190	1	2466	2	Y	31	31	1	10
							16	4	34	9					
07		3286 X	2825	-0-	-461	-0-	194	1	2582	2	Y	31	31	1	10
							15	4	34	9					
-----															
LAS RAICES RANCH WELL #: 13H RRCID -> 261698 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10500 - 15835															
02		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	93	1	1243	2	Y	35	51	1	4
							379	4	39	9					
03		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	115	1	1490	2	Y	54	37	1	21
							690	4	59	9					
04		2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	114	1	1451	2	Y	59	58	1	22
							1170	4	65	9					
05		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	119	1	1579	2	Y	64	67	1	19
							425	4	70	9					
06		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	121	1	1574	2	Y	64	62	1	21
							539	4	70	9					
*07		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	126	1	1687	2	Y	51	53	1	19
							565	4	56	9					
-----															
LAS RAICES RANCH WELL #: 7H RRCID -> 261859 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10150 - 16375															
02		1288 N	1268	-0-	-20	-0-	83	1	1114	2	Y	57	50	1	17
							8	4	63	9					
03		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	98	1	1264	2	Y	37	42	1	12
							10	4	41	9					
04		1350 N	1313	-0-	-37	-0-	93	1	1182	2	Y	29	30	1	11
							6	4	32	9					
05		1395 N	1326	-0-	-69	-0-	90	1	1190	2	Y	32	33	1	10
							11	4	35	9					
06		1380 N	1273	-0-	-107	-0-	88	1	1144	2	Y	31	31	1	10
							7	4	34	9					
07		1364 N	1286	-0-	-78	-0-	87	1	1157	2	Y	32	31	1	11
							7	4	35	9					
-----															
LAS RAICES RANCH WELL #: 8H RRCID -> 262452 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10150 - 16100															
02		1148 N	1136	-0-	-12	-0-	78	1	1038	2	Y	1	1	1	-0-
							19	4	1	9					
03		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	88	1	1142	2	Y	2	1	1	1
							28	4	2	9					
04		1230 N	1155	-0-	-75	-0-	82	1	1043	2	Y	-0-	1	1	-0-
							30	4							
05		1271 N	1229	-0-	-42	-0-	85	1	1124	2	Y	1	1	1	-0-
							19	4	1	9					
06		1230 N	1157	-0-	-73	-0-	81	1	1057	2	Y	1	1	1	-0-
							18	4	1	9					
*07		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	83	1	1111	2	Y	1	1	1	-0-
							21	4	1	9					

-----														
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LAS RAICES RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263294 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9950 - 15300														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
02		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	55 1	739 2	Y	26	28 1			8
							265 4	29 9						
03		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	61 1	784 2	Y	37	33 1			12
							463 4	41 9						
04		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	58 1	741 2	Y	29	30 1			11
							579 4	32 9						
05		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	61 1	805 2	Y	32	33 1			10
							212 4	35 9						
06		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	58 1	754 2	Y	31	31 1			10
							265 4	34 9						
*07		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	59 1	791 2	Y	32	31 1			11
							335 4	35 9						
-----														
LAS RAICES RANCH WELL #: 15H RRCID -> 264149 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10300 - 16250														
02		2884 X	2612	-0-	-272	-0-	176 1	2352 2	Y	60	65 1			18
							18 4	66 9						
03		3069 X	3065	-0-	-4	-0-	212 1	2737 2	Y	86	77 1			27
							21 4	95 9						
04		2940 X	2860	-0-	-80	-0-	202 1	2568 2	Y	70	71 1			26
							13 4	77 9						
05		3038 X	3031	-0-	-7	-0-	205 1	2719 2	Y	75	78 1			23
							24 4	83 9						
06		2970 X	2830	-0-	-140	-0-	195 1	2540 2	Y	72	71 1			24
							16 4	79 9						
07		3069 X	2913	-0-	-156	-0-	197 1	2622 2	Y	72	72 1			24
							15 4	79 9						
-----														
LAS RAICES RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264150 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10100 - 16350														
02		2016 N	1918	-0-	-98	-0-	125 1	1674 2	Y	96	84 1			28
							13 4	106 9						
03		2108 N	2106	-0-	-2	-0-	145 1	1879 2	Y	62	70 1			20
							14 4	68 9						
04		2100 N	2026	-0-	-74	-0-	143 1	1821 2	Y	48	50 1			18
							9 4	53 9						
05		2139 N	2108	-0-	-31	-0-	142 1	1890 2	Y	54	56 1			16
							17 4	59 9						
06		2040 N	1997	-0-	-43	-0-	138 1	1791 2	Y	52	51 1			17
							11 4	57 9						
*07		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	144 1	1920 2	Y	53	52 1			18
							11 4	58 9						
-----														
LAS RAICES RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264272 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10000 - 16250														
02		1904 N	1803	-0-	-101	-0-	122 1	1629 2	Y	36	36 1			11
							12 4	40 9						
03		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	143 1	1843 2	Y	40	38 1			13
							14 4	44 9						
04		1980 N	1907	-0-	-73	-0-	136 1	1727 2	Y	32	33 1			12
							9 4	35 9						
05		1984 N	1938	-0-	-46	-0-	132 1	1751 2	Y	35	36 1			11
							16 4	39 9						
06		1980 N	1872	-0-	-108	-0-	130 1	1695 2	Y	33	33 1			11
							11 4	36 9						
07		1984 N	1561	-0-	-423	-0-	106 1	1411 2	Y	33	33 1			11
							8 4	36 9						

-----												
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LAS RAICES RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264349 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10200 - 15850												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
-----												
02		2856 X	2457	-0-	-399	-0-	165 1	2206 2	63	68 1	Y	19
							17 4	69 9				
03		2976 X	2964	-0-	-12	-0-	204 1	2640 2	91	81 1	Y	29
							20 4	100 9				
04		2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	195 1	2480 2	72	74 1	Y	27
							13 4	79 9				
05		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	196 1	2605 2	75	79 1	Y	23
							23 4	83 9				
06		2880 X	2697	-0-	-183	-0-	186 1	2412 2	76	74 1	Y	25
							15 4	84 9				
07		2976 X	2850	-0-	-126	-0-	192 1	2560 2	75	75 1	Y	25
							15 4	83 9				
-----												
LAS RAICES RANCH WELL #: 21H RRCID -> 265268 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10600 - 16550												
02		3668 X	3244	-0-	-424	-0-	214 1	2854 2	140	141 1	Y	41
							22 4	154 9				
03		4061 X	3734	-0-	-327	-0-	254 1	3279 2	160	150 1	Y	51
							25 4	176 9				
04		3930 X	3492	-0-	-438	-0-	244 1	3091 2	128	131 1	Y	48
							16 4	141 9				
05		3751 X	3706	-0-	-45	-0-	247 1	3278 2	138	144 1	Y	42
							29 4	152 9				
06		3630 X	3514	-0-	-116	-0-	239 1	3108 2	134	132 1	Y	44
							20 4	147 9				
07		3720 X	3683	-0-	-37	-0-	245 1	3272 2	134	133 1	Y	45
							19 4	147 9				
-----												
LAS RAICES RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265269 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10250 - 16500												
02		3500 X	3010	-0-	-490	-0-	186 1	2491 2	285	251 1	Y	83
							19 4	314 9				
03		3441 X	3377	-0-	-64	-0-	226 1	2923 2	187	209 1	Y	61
							22 4	206 9				
04		3330 X	2965	-0-	-365	-0-	204 1	2590 2	144	150 1	Y	55
							13 4	158 9				
05		3441 X	3167	-0-	-274	-0-	208 1	2761 2	157	163 1	Y	49
							25 4	173 9				
06		3330 X	3046	-0-	-284	-0-	204 1	2654 2	155	153 1	Y	51
							17 4	171 9				
07		3379 X	2977	-0-	-402	-0-	195 1	2596 2	155	154 1	Y	52
							15 4	171 9				
-----												
LAS RAICES RANCH WELL #: 25H RRCID -> 265270 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10000 - 16250												
02		1120 N	827	-0-	-293	-0-	57 1	764 2	-0-		Y	-0-
							6 4					
03		1116 N	847	-0-	-269	-0-	60 1	781 2	-0-		Y	-0-
							6 4					
04		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	78 1	987 2	-0-		Y	-0-
							5 4					
05		998 N	998	-0-	-0-	-0-	69 1	921 2	-0-		Y	-0-
							8 4					
06		912 N	912	-0-	-0-	-0-	65 1	842 2	-0-		Y	-0-
							5 4					
07		1116 N	996	-0-	-120	-0-	69 1	922 2	-0-		Y	-0-
							5 4					



GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LAS RAICES RANCH WELL #: 24H RRCID -> 265271 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10050 - 16000														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2828 X	2094	-0-	-734	-0-	140	1	1877	2	Y	57	50	1	17
						14	4		63	9				
03	2635 X	1788	-0-	-847	-0-	125	1	1610	2	Y	37	42	1	12
						12	4		41	9				
04	2520 X	2085	-0-	-435	-0-	149	1	1893	2	Y	30	31	1	11
						10	4		33	9				
05	2325 X	2238	-0-	-87	-0-	153	1	2030	2	Y	34	35	1	10
						18	4		37	9				
06	2250 X	2220	-0-	-30	-0-	155	1	2018	2	Y	31	31	1	10
						13	4		34	9				
07	2325 X	2222	-0-	-103	-0-	152	1	2023	2	Y	32	31	1	11
						12	4		35	9				
LAS RAICES RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265558 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10250 - 16200														
02	2464 X	2241	-0-	-223	-0-	155	1	2066	2	Y	4	4	1	1
						16	4		4	9				
03	2666 X	2601	-0-	-65	-0-	185	1	2395	2	Y	3	3	1	1
						18	4		3	9				
04	2490 N	2452	-0-	-38	-0-	178	1	2259	2	Y	3	3	1	1
						12	4		3	9				
05	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	182	1	2409	2	Y	3	3	1	1
						21	4		3	9				
06	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	180	1	2342	2	Y	3	3	1	1
						15	4		3	9				
*07	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	183	1	2436	2	Y	3	3	1	1
						14	4		3	9				
LAS RAICES RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265587 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10350 - 16000														
02	2016 N	1947	-0-	-69	-0-	133	1	1779	2	Y	19	20	1	6
						14	4		21	9				
03	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	158	1	2048	2	Y	26	24	1	8
						16	4		29	9				
04	2190 N	2065	-0-	-125	-0-	148	1	1884	2	Y	21	21	1	8
						10	4		23	9				
05	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	151	1	2003	2	Y	23	24	1	7
						18	4		25	9				
06	2190 N	2057	-0-	-133	-0-	144	1	1877	2	Y	22	22	1	7
						12	4		24	9				
*07	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	147	1	1958	2	Y	22	22	1	7
						11	4		24	9				
LAS RAICES RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265603 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10300 - 16250														
02	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	166	1	2219	2	Y	221	205	1	65
						17	4		243	9				
03	3100 X	3014	-0-	-86	-0-	200	1	2589	2	Y	186	191	1	60
						20	4		205	9				
04	3030 X	2802	-0-	-228	-0-	192	1	2434	2	Y	148	153	1	55
						13	4		163	9				
05	3131 X	2947	-0-	-184	-0-	193	1	2554	2	Y	161	167	1	49
						23	4		177	9				
06	3030 X	2864	-0-	-166	-0-	191	1	2486	2	Y	155	153	1	51
						16	4		171	9				
*07	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	197	1	2634	2	Y	156	155	1	52
						15	4		172	9				

-----												
GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB		
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LAS RAICES RANCH WELL #: 11H RRCID -> 265605 COMPL. DATE 06/25/2011										TOTAL DEPTH	9940	PERF.10450 - 15800
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
02	1456 N	1338	-0-	-118	-0-	91 1	1216 2	N	20	22 1		6
						9 4	22 9					
03	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	108 1	1402 2	N	29	26 1		9
						11 4	32 9					
04	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	110 1	1398 2	N	24	24 1		9
						7 4	26 9					
05	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	104 1	1374 2	N	24	25 1		8
						12 4	26 9					
06	1500 N	1448	-0-	-52	-0-	101 1	1313 2	N	24	24 1		8
						8 4	26 9					
07	1581 N	1454	-0-	-127	-0-	99 1	1321 2	N	24	24 1		8
						8 4	26 9					
-----												
LAS RAICES RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265615 COMPL. DATE 01/27/2012										TOTAL DEPTH	9654	PERF.10400 - 16050
02	1988 N	1791	-0-	-197	-0-	122 1	1628 2	N	26	28 1		8
						12 4	29 9					
03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	149 1	1929 2	N	37	33 1		12
						15 4	41 9					
04	2070 N	1981	-0-	-89	-0-	142 1	1798 2	N	29	30 1		11
						9 4	32 9					
05	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	140 1	1861 2	N	32	33 1		10
						17 4	35 9					
06	2070 N	1973	-0-	-97	-0-	138 1	1790 2	N	31	31 1		10
						11 4	34 9					
*07	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	141 1	1877 2	N	32	31 1		11
						11 4	35 9					
-----												
GATO CREEK (WILCOX 8300) 34238 387 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 10 RRCID -> 140595 COMPL. DATE 01/09/1992										TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8480 - 8579
02	DLQ G-10	440	-0-	440	932	433 2	7 9	Y	6	5 1		7
03	DLQ G-10	397	-0-	397	1329	387 2	10 9	Y	9	10 1		6
04	DLQ G-10	475	-0-	475	1804	466 2	9 9	Y	8	8 1		6
05	2303 N	499	-0-	-1804	-0-	490 2	9 9	Y	8	10 1		4
06	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1283 2	8 9	Y	7	9 1		2
*07	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1692 2	8 9	Y	7	6 1		3
-----												
GATO CREEK, SE (WILCOX STRAY) 34242 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174123 COMPL. DATE 08/19/1999										TOTAL DEPTH	12600	PERF.10620 - 10640
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GAVILAN (MIOCENE) 34268 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: CAMERON		
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688												
LA PITA WELL #: 2R RRCID -> 262265 COMPL. DATE 04/15/2011										TOTAL DEPTH	8299	PERF. 8612 - 8640
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

GEORGE BUCK (4TH HINNANT) 34445 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
HERSCHAP BROS. 381350  
AVIATORS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104990 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8644

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

-----

GERONIMO (FRIO LOWER) 34583 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
PRIDAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164809 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10728 - 10924

02	2800 N	2774	-0-	-26	3996	2587	2	187	9	N	170	169	1			8
03	7233	3301	-0-	-3932	64	3015	2	286	9	N	260	253	1			15
04	2790	2782	-0-	-8	56	2507	2	275	9	N	250	152	1			113
05	2883	2687	-0-	-196	-0-	2489	2	198	9	N	180	15	1			278
*06	2790	2147	-0-	-643	-0-	2139	2	8	9	N	7	158	1			127
*07	2883	2319	-0-	-564	-0-	2275	2	44	9	N	40	164	1			3

-----

GINNY, E. (6600) 34990 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO  
MPG PETROLEUM, INC. 518631  
BRAMMER WELL #: 5 RRCID -> 041476 COMPL. DATE 02/14/1967 TOTAL DEPTH 8810 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

GLENN MARTIN (1100) 35311 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
PROX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057  
WALKER, MAY WELL #: 1469 RRCID -> 153300 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1017 - 1027

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
BRASK-DUMONT RANCH, INC. 089602  
BLOCKER, JOHN R. 1837 WELL #: 1 RRCID -> 113620 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4835 - 4952

02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-

-----

BLOCKER, JOHN R. 1841 WELL #: 2 RRCID -> 113622 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4855 - 4970

02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
BRASK-DUMONT RANCH, INC.		//CONT.// 089602								
BLOCKER, JOHN R. 1843		WELL #: 1		RRCID -> 113623		COMPL. DATE 06/23/1984		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4926 - 5070		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	-0-	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	-0-	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	-0-	
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-	-0-	
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-	-0-	
*07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-	-0-	
-----										
BLOCKER, JOHN R. 1841		WELL #: 1		RRCID -> 113625		COMPL. DATE 04/24/1984		TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4754 - 4895		
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	-0-	
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 1	N	-0-	-0-	
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-	-0-	
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-	-0-	
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-	-0-	
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-	-0-	
-----										
BLOCKER, JOHN R. 1839		WELL #: 2		RRCID -> 116462		COMPL. DATE 04/22/1984		TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4656 - 4758		
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	-0-	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	-0-	
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-	-0-	
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-	-0-	
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-	-0-	
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-	-0-	
-----										
BRASK		WELL #: 2		RRCID -> 190561		COMPL. DATE 08/11/2002		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4770 - 5034		
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	Y	-0-	55	
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3	Y	-0-	55	
04	180 N	149	-0-	-31	-0-	149 3	Y	-0-	55	
05	186 N	98	-0-	-88	-0-	98 3	Y	-0-	55	
06	150 N	130	-0-	-20	-0-	130 3	Y	-0-	55	
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 3	Y	-0-	55	
-----										
BRASK		WELL #: 5		RRCID -> 196911		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4828 - 4881		
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	Y	-0-	27	
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 3	Y	-0-	27	
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	73 3	Y	-0-	27	
05	93 N	48	-0-	-45	-0-	48 3	Y	-0-	27	
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	Y	-0-	27	
*07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	Y	-0-	27	
-----										
BRASK		WELL #: 4		RRCID -> 196912		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4621 - 4838		
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	Y	-0-	27	
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 3	Y	-0-	27	
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	73 3	Y	-0-	27	
05	93 N	48	-0-	-45	-0-	48 3	Y	-0-	27	
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	Y	-0-	27	
*07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	Y	-0-	27	
-----										
BRASK		WELL #: 8		RRCID -> 196913		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4638 - 4784		
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	Y	-0-	28	
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3	Y	-0-	28	
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76 3	Y	-0-	28	
05	93 N	50	-0-	-43	-0-	50 3	Y	-0-	28	
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	Y	-0-	28	
07	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 3	Y	-0-	28	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BRASK-DUMONT RANCH, INC.		//CONT.// 089602									
BRASK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 199602		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4895 - 4984			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	Y	-0-		14
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	Y	-0-		14
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	3	Y	-0-		14
05	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3	Y	-0-		14
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-		14
*07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	Y	-0-		14
-----											
BRASK		WELL #: 13		RRCID -> 200043		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4790 - 4926			
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	Y	-0-		10
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	Y	-0-		10
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3	Y	-0-		10
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	Y	-0-		10
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3	Y	-0-		10
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	Y	-0-		10
-----											
BRASK "A"		WELL #: 4		RRCID -> 201134		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5256 - 5328			
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	Y	-0-		22
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	Y	-0-		22
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3	Y	-0-		22
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3	Y	-0-		22
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3	Y	-0-		22
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	Y	-0-		22
-----											
BRASK		WELL #: 15		RRCID -> 209693		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4619 - 7678			
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	Y	-0-		28
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3	Y	-0-		28
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3	Y	-0-		28
05	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3	Y	-0-		28
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	Y	-0-		28
07	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3	Y	-0-		28
-----											
BRASK "A"		WELL #: 6		RRCID -> 214107		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4760 - 4895			
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	Y	-0-		15
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	Y	-0-		15
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3	Y	-0-		15
05	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3	Y	-0-		15
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	Y	-0-		15
*07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	Y	-0-		15
-----											
BRASK "A"		WELL #: 7		RRCID -> 217092		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5113 - 5393			
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	Y	-0-		13
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	Y	-0-		13
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	Y	-0-		13
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	Y	-0-		13
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	Y	-0-		13
*07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	Y	-0-		13

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB	
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				263696							
PALAFOX EXPLOR. CO. -17-				WELL #: 117	RRCID -> 047595	COMPL. DATE 03/19/1999	TOTAL DEPTH 5635	PERF. 5461	- 5532		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	2800 X	2079	-0-	-721	-0-	4 1	2075 3	N	-0-	50	
03	3100 X	2336	-0-	-764	-0-	35 1	2301 3	N	-0-	50	
04	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283 3		N	-0-	50	
05	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	80 1	3313 3	N	-0-	50	
06	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	1972 1	2028 3	N	-0-	50	
*07	3100 X	2672	-0-	-428	-0-	69 1	2603 3	N	-0-	50	
-----											
PALAFOX EXPLOR. CO. -22-				WELL #: 1	RRCID -> 047596	COMPL. DATE 10/08/1969	TOTAL DEPTH 5540	PERF. N/A			
02	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	140 1	1960 3	N	-0-	-0-	
03	2139 N	2113	-0-	-26	-0-	166 1	1947 3	N	-0-	-0-	
04	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	136 1	2192 3	N	-0-	-0-	
05	2325 N	2109	-0-	-216	-0-	143 1	1966 3	N	-0-	-0-	
06	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	160 1	1973 3	N	-0-	-0-	
*07	2418 N	1462	-0-	-956	-0-	38 1	1424 3	N	-0-	-0-	
-----											
PALAFOX EXPLORATION CO. -17-				WELL #: 2	RRCID -> 170545	COMPL. DATE 09/28/1998	TOTAL DEPTH 5760	PERF. 5347	- 5582		
02	896 N	826	-0-	-70	-0-	2 1	824 3	N	-0-	-0-	
03	992 N	743	-0-	-249	-0-	11 1	732 3	N	-0-	-0-	
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3		N	-0-	-0-	
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	24 1	978 3	N	-0-	-0-	
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	22 1	880 3	N	-0-	-0-	
*07	992 N	880	-0-	-112	-0-	23 1	857 3	N	-0-	-0-	
-----											
PALAFOX EXPLORATION CO. -22-				WELL #: 2	RRCID -> 170564	COMPL. DATE 09/28/1998	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5239	- 5545		
02	700 N	657	-0-	-43	-0-	1 1	656 3	N	-0-	-0-	
03	837 N	637	-0-	-200	-0-	10 1	627 3	N	-0-	-0-	
04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3		N	-0-	-0-	
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	18 1	766 3	N	-0-	-0-	
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	19 1	751 3	N	-0-	-0-	
*07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	25 1	937 3	N	-0-	-0-	
-----											
PALAFOX EXPLORATION CO. -17-				WELL #: 3	RRCID -> 171674	COMPL. DATE 12/16/1998	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5322	- 5342		
02	924 N	902	-0-	-22	-0-	2 1	900 3	N	-0-	-0-	
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	15 1	949 3	N	-0-	-0-	
04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 3		N	-0-	-0-	
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	26 1	1067 3	N	-0-	-0-	
06	930 N	874	-0-	-56	-0-	22 1	852 3	N	-0-	-0-	
*07	1178 N	989	-0-	-189	-0-	26 1	963 3	N	-0-	-0-	
-----											
PALAFOX EXPLORATION CO. -20B-				WELL #: 1	RRCID -> 172822	COMPL. DATE 04/23/2020	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5501	- 5793		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
PALAFOX EXPLORATION CO. -22-				WELL #: 3	RRCID -> 172850	COMPL. DATE 12/21/1998	TOTAL DEPTH 5730	PERF. 5192	- 5648		
02	756 N	685	-0-	-71	-0-	1 1	684 3	N	-0-	-0-	
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	14 1	926 3	N	-0-	-0-	
04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 3		N	-0-	-0-	
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	19 1	779 3	N	-0-	-0-	
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	24 1	924 3	N	-0-	-0-	
*07	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	33 1	1237 3	N	-0-	-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696											
PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #:		4	RRCID -> 173078	COMPL. DATE	04/12/1999	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5340	-	5505		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	NO	RPT	BALANCE
02	1148	N	1083	-0-	-65	-0-		2	1	1081	3	N	-0-		-0-
03	1364	N	1164	-0-	-200	-0-		18	1	1146	3	N	-0-		-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-		1338	3			N	-0-		-0-
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-		31	1	1301	3	N	-0-		-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-		30	1	1170	3	N	-0-		-0-
*07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-		41	1	1555	3	N	-0-		-0-
-----															
PALAFOX EXPLORATION CO. -20A-		WELL #:		1	RRCID -> 173079	COMPL. DATE	04/26/2018	TOTAL DEPTH	5848	PERF.	5390	-	5706		
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
-----															
PALAFOX EXPLORATION CO. -9-		WELL #:		3	RRCID -> 173196	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	5849	PERF.	5400	-	5648		
02	644	N	343	-0-	-301	-0-		1	1	342	3	N	-0-		-0-
03	837	N	540	-0-	-297	-0-		8	1	532	3	N	-0-		-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-		973	3			N	-0-		-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-		25	1	1028	3	N	-0-		-0-
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-		25	1	968	3	N	-0-		-0-
*07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-		29	1	1082	3	N	-0-		-0-
-----															
PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:		4	RRCID -> 173770	COMPL. DATE	06/20/1999	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5262	-	5496		
02	840	N	487	-0-	-353	-0-		1	1	486	3	N	-0-		-0-
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-		13	1	850	3	N	-0-		-0-
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-		892	3			N	-0-		-0-
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-		21	1	891	3	N	-0-		-0-
06	840	N	768	-0-	-72	-0-		19	1	749	3	N	-0-		-0-
*07	968	N	968	-0-	-0-	-0-		25	1	943	3	N	-0-		-0-
-----															
PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #:		5	RRCID -> 173771	COMPL. DATE	06/20/1999	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5175	-	5381		
02	812	N	570	-0-	-242	-0-		1	1	569	3	N	-0-		-0-
03	868	N	733	-0-	-135	-0-		11	1	722	3	N	-0-		-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-		940	3			N	-0-		-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-		21	1	852	3	N	-0-		-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-		19	1	756	3	N	-0-		-0-
*07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-		29	1	1101	3	N	-0-		-0-
-----															
PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #:		6	RRCID -> 173915	COMPL. DATE	07/11/1999	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5271	-	5427		
02	868	N	663	-0-	-205	-0-		1	1	662	3	N	-0-		-0-
03	961	N	913	-0-	-48	-0-		14	1	899	3	N	-0-		-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-		1080	3			N	-0-		-0-
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-		27	1	1119	3	N	-0-		-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-		22	1	848	3	N	-0-		-0-
*07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-		27	1	1028	3	N	-0-		-0-
-----															
PALAFOX EXPLORATION CO. -15-		WELL #:		2	RRCID -> 179503	COMPL. DATE	08/28/2005	TOTAL DEPTH	5936	PERF.	5632	-	5711		
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438						N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438						N	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438						N	NO RPT		-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438						N	NO RPT		-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438						N	NO RPT		-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438						N	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696											
PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:		7	RRCID ->	179505	COMPL. DATE	09/18/2000	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5230 -	5290		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1540 N	1060	-0-	-480	-0-		2	1	1058	3	N	-0-			-0-
03	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-		23	1	1473	3	N	-0-			-0-
04	1710 N	1667	-0-	-43	-0-		1667	3			N	-0-			-0-
05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-		31	1	1275	3	N	-0-			-0-
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-		40	1	1555	3	N	-0-			-0-
*07	1736 N	1673	-0-	-63	-0-		43	1	1630	3	N	-0-			-0-
-----															
PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:		5	RRCID ->	179999	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	5761	PERF.	5240 -	5280		
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91	3			N	-0-			-0-
03	341 N	60	-0-	-281	-0-		1	1	59	3	N	-0-			-0-
04	390 N	182	-0-	-208	-0-		182	3			N	-0-			-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-		5	1	220	3	N	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-		2	1	88	3	N	-0-			-0-
*07	186 N	137	-0-	-49	-0-		4	1	133	3	N	-0-			-0-
-----															
PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:		6	RRCID ->	180000	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5190 -	5250		
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-		2	1	718	3	N	-0-			-0-
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-		8	1	542	3	N	-0-			-0-
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-		696	3			N	-0-			-0-
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-		16	1	664	3	N	-0-			-0-
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-		15	1	601	3	N	-0-			-0-
*07	644 N	644	-0-	-0-	-0-		17	1	627	3	N	-0-			-0-
-----															
PALAFOX EXPLORATION CO -17-		WELL #:		7	RRCID ->	181138	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	5270 -	5300		
02	392 N	255	-0-	-137	-0-		1	1	254	3	N	-0-			-0-
03	527 N	360	-0-	-167	-0-		5	1	355	3	N	-0-			-0-
04	450 N	436	-0-	-14	-0-		436	3			N	-0-			-0-
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-		11	1	443	3	N	-0-			-0-
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-		10	1	402	3	N	-0-			-0-
*07	549 N	549	-0-	-0-	-0-		14	1	535	3	N	-0-			-0-
-----															
PALAFOX EXPLORATION CO -17-		WELL #:		8	RRCID ->	181182	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5220 -	5260		
02	756 N	554	-0-	-202	-0-		1	1	553	3	N	-0-			-0-
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-		12	1	805	3	N	-0-			-0-
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-		838	3			N	-0-			-0-
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-		19	1	786	3	N	-0-			-0-
06	780 N	766	-0-	-14	-0-		19	1	747	3	N	-0-			-0-
*07	965 N	965	-0-	-0-	-0-		25	1	940	3	N	-0-			-0-
-----															
PALAFOX EXPLORATION CO."9"		WELL #:		1	RRCID ->	212576	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	5853	PERF.	5399 -	5632		
02	224 N	192	-0-	-32	-0-		192	3			N	-0-			-0-
03	403 N	216	-0-	-187	-0-		3	1	213	3	N	-0-			-0-
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-		260	3			N	-0-			-0-
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-		13	1	523	3	N	-0-			-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-		6	1	230	3	N	-0-			-0-
*07	279 N	224	-0-	-55	-0-		6	1	218	3	N	-0-			-0-



GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978											
GATES, A. E., -A-			WELL #:	1	RRCID -> 044007	COMPL. DATE	05/01/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		255 N	255	-0-	-0-	38	1	217	3	Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		288 N	288	-0-	-0-	37	1	251	3	Y	-0-			-0-
06		741 N	741	-0-	-0-	248	1	493	3	Y	-0-			-0-
*07		613 N	613	-0-	-0-	322	1	291	3	Y	-0-			-0-
-----														
GATES, A. E., -A-			WELL #:	2	RRCID -> 044287	COMPL. DATE	06/24/1968	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5343 -	5373			
02		168 N	165	-0-	-3	22	1	143	3	Y	-0-			-0-
03		235 N	235	-0-	-0-	35	1	200	3	Y	-0-			-0-
04		300 N	69	-0-	-231	10	1	59	3	Y	-0-			-0-
05		268 N	268	-0-	-0-	35	1	233	3	Y	-0-			-0-
06		439 N	439	-0-	-0-	147	1	292	3	Y	-0-			-0-
*07		336 N	336	-0-	-0-	177	1	159	3	Y	-0-			-0-
-----														
GATES, A. E., -A-			WELL #:	3	RRCID -> 044610	COMPL. DATE	08/27/1968	TOTAL DEPTH	5700	PERF. N/A				
02		56 N	-0-	-0-	-56					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E"			WELL #:	1	RRCID -> 046186	COMPL. DATE	07/26/1969	TOTAL DEPTH	5641	PERF. N/A				
02		252 N	-0-	-0-	-252					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		66 N	66	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62					Y	-0-			-0-
-----														
PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E"			WELL #:	2	RRCID -> 046187	COMPL. DATE	03/14/1969	TOTAL DEPTH	5595	PERF. N/A				
02		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	32	-0-	32	1	1	31	3	Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
PALAFOX UNIT			WELL #:	F 5	RRCID -> 047211	COMPL. DATE	08/18/1969	TOTAL DEPTH	5641	PERF. N/A				
02		196 N	170	-0-	-26	7	1	163	3	Y	-0-			-0-
03		217 N	217	-0-	-0-	11	1	206	3	Y	-0-			-0-
04		223 N	223	-0-	-0-	9	1	214	3	Y	-0-			-0-
05		213 N	213	-0-	-0-	9	1	204	3	Y	-0-			-0-
06		210 N	68	-0-	-142	3	1	65	3	Y	-0-			-0-
07		217 N	109	-0-	-108	6	1	103	3	Y	-0-			-0-
-----														
GATES, A. E., -A-			WELL #:	5	RRCID -> 047400	COMPL. DATE	11/04/1969	TOTAL DEPTH	5610	PERF. N/A				
02		140 N	136	-0-	-4	19	1	117	3	Y	-0-			-0-
03		196 N	196	-0-	-0-	29	1	167	3	Y	-0-			-0-
04		167 N	167	-0-	-0-	24	1	143	3	Y	-0-			-0-
05		215 N	215	-0-	-0-	28	1	187	3	Y	-0-			-0-
06		365 N	365	-0-	-0-	122	1	243	3	Y	-0-			-0-
*07		308 N	308	-0-	-0-	162	1	146	3	Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
PALAFOX UNIT		WELL #: G 6		RRCID -> 047960		COMPL. DATE 09/18/1969			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5344 - 5410			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	476 N	366	-0-	-110	-0-	16	1	350	3	Y	-0-	-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	3	Y	-0-	-0-
04	420 N	340	-0-	-80	-0-	14	1	326	3	Y	-0-	-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	17	1	392	3	Y	-0-	-0-
06	360 N	312	-0-	-48	-0-	13	1	299	3	Y	-0-	-0-
*07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	389	3	Y	-0-	-0-
-----												
BLOCKER RANCH #2		WELL #: 2		RRCID -> 069971		COMPL. DATE 11/30/1976			TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
GATES -B-		WELL #: 4		RRCID -> 070652		COMPL. DATE 03/05/1977			TOTAL DEPTH 5686 PERF. N/A			
02	84 N	45	-0-	-39	-0-	6	1	39	3	Y	-0-	-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	24	1	140	3	Y	-0-	-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	33	1	191	3	Y	-0-	-0-
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	38	1	255	3	Y	-0-	-0-
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	110	1	218	3	Y	-0-	-0-
*07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	143	1	130	3	Y	-0-	-0-
-----												
GATES -A-		WELL #: 7		RRCID -> 070749		COMPL. DATE 03/25/1977			TOTAL DEPTH 5662 PERF. N/A			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	Y	-0-	-0-
-----												
PALAFOX UNIT		WELL #: F 9		RRCID -> 072989		COMPL. DATE 08/09/2007			TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5275 - 5443			
02	308 N	212	-0-	-96	-0-	9	1	203	3	Y	-0-	-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	Y	-0-	-0-
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	16	1	381	3	Y	-0-	-0-
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	20	1	448	3	Y	-0-	-0-
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	Y	-0-	-0-
07	403 N	158	-0-	-245	-0-	8	1	150	3	Y	-0-	-0-
-----												
GATES -B-		WELL #: 6		RRCID -> 073855		COMPL. DATE 10/15/1977			TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A			
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
PALAFOX UNIT		WELL #: F 11		RRCID -> 075809		COMPL. DATE 02/03/1978			TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A			
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-	-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-	-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-	-0-
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	3	1	66	3	N	-0-	-0-
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	N	-0-	-0-
07	62 N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	3	N	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978				
BLOCKER RANCH "E"		WELL #:	5	RRCID -> 091151	COMPL. DATE 06/20/1980	TOTAL DEPTH 5452	PERF. 4864 - 4964
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
-----							
BLOCKER RANCH (SEC.1846)		WELL #:	1	RRCID -> 093200	COMPL. DATE 10/20/1980	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 4720 - 4772
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
-----							
PALAFOX UNIT		WELL #:	F 15	RRCID -> 109310	COMPL. DATE 02/11/1984	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5172 - 5221
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2 1 62 3	-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	4 1 100 3	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
*07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9 1 152 3	-0-
-----							
GATES "A"		WELL #:	9	RRCID -> 111193	COMPL. DATE 06/04/1984	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5222 - 5260
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	9 1 53 3	-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5 1 32 3	-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1 5 3	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	10 1 9 3	-0-
-----							
GATES "N" TR1		WELL #:	2	RRCID -> 147256	COMPL. DATE 10/29/1993	TOTAL DEPTH 5507	PERF. 5131 - 5329
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
-----							
PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #:	30	RRCID -> 170359	COMPL. DATE 07/23/1998	TOTAL DEPTH 5738	PERF. 5487 - 5495
02	14B2 EXT	225	-0-	225	225	10 1 215 3	-0-
03	14B2 EXT	297	-0-	297	522	15 1 282 3	-0-
04	14B2 EXT	374	-0-	374	896	15 1 359 3	-0-
05	14B2 EXT	32	-0-	32	928	1 1 31 3	-0-
06	14B2 EXT	212	-0-	212	1140	9 1 203 3	-0-
07	14B2 EXT	878	-0-	878	2018	47 1 831 3	-0-
-----							
PALAFOX UNIT		WELL #:	F 24	RRCID -> 170360	COMPL. DATE 08/07/1998	TOTAL DEPTH 5757	PERF. 5315 - 5469
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500			ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PALAFOX UNIT		WELL #: F 21			RRCID -> 170361	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	5772	PERF.	5279 - 5420
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	61	-0-	61	61	3	1	58	3	N	-0-
03	14B2 EXT	330	-0-	330	391	16	1	314	3	N	-0-
04	14B2 EXT	365	-0-	365	756	15	1	350	3	N	-0-
05	14B2 EXT	73	-0-	73	829	3	1	70	3	N	-0-
06	14B2 EXT	833	-0-	833	1662	35	1	798	3	N	-0-
07	14B2 EXT	1328	-0-	1328	2990	71	1	1257	3	N	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 20			RRCID -> 170362	COMPL. DATE	06/16/1998	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	5254 - 5400
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	154	-0-	154	154	8	1	146	3	N	-0-
04	14B2 EXT	657	-0-	657	811	26	1	631	3	N	-0-
05	14B2 EXT	158	-0-	158	969	7	1	151	3	N	-0-
06	14B2 EXT	743	-0-	743	1712	31	1	712	3	N	-0-
07	14B2 EXT	940	-0-	940	2652	50	1	890	3	N	-0-

PALAFOX-UNIT		WELL #: F 18			RRCID -> 170363	COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5340 - 5406
02	1260 N	739	-0-	-521	-0-	32	1	707	3	N	-0-
03	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	68	1	1327	3	N	-0-
04	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	53	1	1265	3	N	-0-
05	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	78	1	1763	3	N	-0-
06	1350 N	200	-0-	-1150	-0-	8	1	192	3	N	-0-
07	1364 N	645	-0-	-719	-0-	35	1	610	3	N	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 19			RRCID -> 170364	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5345 - 5479
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 16			RRCID -> 170365	COMPL. DATE	05/14/1999	TOTAL DEPTH	5860	PERF.	5308 - 5539
02	1316 N	689	-0-	-627	-0-	30	1	659	3	N	-0-
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	39	1	761	3	N	-0-
04	968 N	968	-0-	-0-	-0-	39	1	929	3	N	-0-
05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	61	1	1385	3	N	-0-
06	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	66	1	1511	3	N	-0-
*07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	62	1	1096	3	N	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 17			RRCID -> 170367	COMPL. DATE	02/02/1998	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	5357 - 5438
02	896 N	441	-0-	-455	-0-	19	1	422	3	N	-0-
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	38	1	738	3	N	-0-
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	36	1	872	3	N	-0-
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	39	1	893	3	N	-0-
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	36	1	832	3	N	-0-
07	930 N	755	-0-	-175	-0-	40	1	715	3	N	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 26			RRCID -> 170368	COMPL. DATE	06/05/1998	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	5366 - 5482
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)			//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//	499978									
GATES 1268			WELL #:	8B	RRCID -> 170370	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	5520	PERF. 5011 - 5146			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
GATES 1269			WELL #:	10A	RRCID -> 170371	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	5620	PERF. 5122 - 5310			
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	2 1	11 3	N	-0-			-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7 1	40 3	N	-0-			-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
05	13	N	3	-0-	-10	-0-	3 3		N	-0-			-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1 3		N	-0-			-0-
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3 1	3 3	N	-0-			-0-
-----													
GATES 1268			WELL #:	9B	RRCID -> 170372	COMPL. DATE	04/27/1998	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5012 - 5155			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
GATES 1270			WELL #:	12A	RRCID -> 170373	COMPL. DATE	05/08/1998	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5091 - 5279			
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10 1	59 3	N	-0-			-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	18 1	121 3	N	-0-			-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	28 1	56 3	N	-0-			-0-
*07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	22 1	19 3	N	-0-			-0-
-----													
GATES 2016			WELL #:	13A	RRCID -> 170375	COMPL. DATE	08/10/1998	TOTAL DEPTH	5652	PERF. 5233 - 5400			
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4 1	20 3	N	-0-			-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	2 1	10 3	N	-0-			-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6 1	42 3	N	-0-			-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	34 1	67 3	N	-0-			-0-
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	18 1	17 3	N	-0-			-0-
-----													
GATES 2016			WELL #:	14A	RRCID -> 170478	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL DEPTH	5657	PERF. 5130 - 5379			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	13 1	72 3	N	-0-			-0-
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	4 1	21 3	N	-0-			-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5 1	33 3	N	-0-			-0-
06	90	N	34	-0-	-56	-0-	11 1	23 3	N	-0-			-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	10 1	9 3	N	-0-			-0-
-----													
GATES 2016			WELL #:	15A	RRCID -> 172224	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	5632	PERF. 5249 - 5126			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
GATES "N" TR1		WELL #: 1		RRCID -> 173243		COMPL. DATE 04/23/1999			TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5133 - 5143						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	Y	-0-			-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-			-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-			-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	8	1	17	3	Y	-0-			-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	14	1	12	3	Y	-0-			-0-
-----															
PALAFOX UNIT		WELL #: F 37		RRCID -> 174358		COMPL. DATE 11/02/1998			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5483						
02	896	N	592	-0-	-304	-0-	26	1	566	3	N	-0-			-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	39	1	752	3	N	-0-			-0-
04	750	N	452	-0-	-298	-0-	18	1	434	3	N	-0-			-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	51	1	1178	3	N	-0-			-0-
*07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	64	1	1125	3	N	-0-			-0-
-----															
GATES "N" TR1		WELL #: 5		RRCID -> 179362		COMPL. DATE 09/07/2000			TOTAL DEPTH 5604 PERF. 4977 - 5108						
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
GATES "N" TR3		WELL #: 2		RRCID -> 179402		COMPL. DATE 09/15/2000			TOTAL DEPTH 5601 PERF. 5073 - 5208						
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	90	3	Y	-0-			-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-			-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
PALAFOX UNIT		WELL #: F 25		RRCID -> 179414		COMPL. DATE 08/16/2000			TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5442 - 5501						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	39	-0-	39	39	2	1	37	3	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	39					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	39					N	-0-			-0-
-----															
GATES "N" TR1		WELL #: 6		RRCID -> 180083		COMPL. DATE 10/26/2000			TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5009 - 5125						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
GATES "N" TR2		WELL #: 11		RRCID -> 180090		COMPL. DATE 10/16/2000			TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5282 - 5398						
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	367	3	N	-0-			-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	35	1	685	3	N	-0-			-0-
04	960	N	587	-0-	-373	-0-	23	1	564	3	N	-0-			-0-
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	49	1	1112	3	N	-0-			-0-
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	63	1	1442	3	N	-0-			-0-
*07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	72	1	1268	3	N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES "N" TR4			//CONT.// 35566 500 //CONT.// 499978	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
GATES "N" TR4			WELL #: 14	RRCID -> 180852	COMPL. DATE 11/09/2000	TOTAL DEPTH 5507	PERF. 5058 - 5152					
02	196 N	62	-0-	-134	-0-	2	1	60	3	N	-0-	6
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	4	1	270	3	N	-0-	6
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	N	-0-	6
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	N	-0-	6
06	270 N	181	-0-	-89	-0-	181	3			N	-0-	6
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-	6
GATES "N" TR2			WELL #: 12	RRCID -> 181589	COMPL. DATE 02/02/2001	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5328 - 5564					
02	420 N	158	-0-	-262	-0-	7	1	151	3	N	-0-	-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-	-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-	-0-
05	186 N	72	-0-	-114	-0-	3	1	69	3	N	-0-	-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	17	1	389	3	N	-0-	-0-
*07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	23	1	397	3	N	-0-	-0-
PALAFOX UNIT			WELL #: F 35	RRCID -> 181591	COMPL. DATE 01/25/2001	TOTAL DEPTH 5754	PERF. 5254 - 5370					
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-	-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-	-0-
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	23	1	545	3	N	-0-	-0-
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	23	1	530	3	N	-0-	-0-
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	23	1	522	3	N	-0-	-0-
*07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	27	1	481	3	N	-0-	-0-
PALAFOX UNIT			WELL #: F 28	RRCID -> 181711	COMPL. DATE 12/27/2000	TOTAL DEPTH 5760	PERF. 5540 - 5560					
02	1372 N	750	-0-	-622	-0-	33	1	717	3	N	-0-	-0-
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	51	1	985	3	N	-0-	-0-
04	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	55	1	1324	3	N	-0-	-0-
05	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	70	1	1598	3	N	-0-	-0-
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	53	1	1232	3	N	-0-	-0-
*07	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	81	1	1432	3	N	-0-	-0-
PALAFOX 2182 8E			WELL #: 31	RRCID -> 181712	COMPL. DATE 02/21/2001	TOTAL DEPTH 5754	PERF. 5492 - 5506					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PALAFOX 2182 8E			WELL #: 38	RRCID -> 181783	COMPL. DATE 12/12/2000	TOTAL DEPTH 5714	PERF. 5379 - 5458					
02	364 N	280	-0-	-84	-0-	12	1	268	3	N	-0-	-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	3	N	-0-	-0-
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	20	1	477	3	N	-0-	-0-
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	16	1	374	3	N	-0-	-0-
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	17	1	398	3	N	-0-	-0-
07	403 N	284	-0-	-119	-0-	15	1	269	3	N	-0-	-0-
PALAFOX UNIT			WELL #: F 33	RRCID -> 181786	COMPL. DATE 12/01/2000	TOTAL DEPTH 5802	PERF. 5440 - 5510					
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	N	-0-	-0-
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	27	1	528	3	N	-0-	-0-
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	23	1	555	3	N	-0-	-0-
05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	51	1	1152	3	N	-0-	-0-
06	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	62	1	1419	3	N	-0-	-0-
*07	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	103	1	1820	3	N	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
PALAFOX UNIT		WELL #: F 42		RRCID ->	181787	COMPL. DATE	01/11/2001	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	5352 - 5526	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1568 N	1373	-0-	-195	-0-	60	1	1313	3	N	-0-	-0-
03	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	87	1	1684	3	N	-0-	-0-
04	1680 N	962	-0-	-718	-0-	38	1	924	3	N	-0-	-0-
05	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	74	1	1687	3	N	-0-	-0-
06	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	71	1	1646	3	N	-0-	-0-
*07	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	126	1	2233	3	N	-0-	-0-
-----												
PALAFOX UNIT		WELL #: F 41		RRCID ->	182086	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	5352 - 5504	
02	252 N	225	-0-	-27	-0-	10	1	215	3	N	-0-	-0-
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	3	N	-0-	-0-
04	270 N	260	-0-	-10	-0-	10	1	250	3	N	-0-	-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	3	N	-0-	-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	275	3	N	-0-	-0-
07	279 N	253	-0-	-26	-0-	14	1	239	3	N	-0-	-0-
-----												
GATES "N" TR2		WELL #: 13		RRCID ->	182088	COMPL. DATE	03/18/2001	TOTAL DEPTH	5699	PERF.	5498 - 5501	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
PALAFOX 2182 8E		WELL #: 39		RRCID ->	182607	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	5796	PERF.	5295 - 5450	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
GATES "N" TR2		WELL #: 16		RRCID ->	182695	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	5646	PERF.	5559 - 5567	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #: 32		RRCID ->	183758	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5328 - 5540	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #: 29		RRCID ->	183759	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	5490 - 5495	
02	1064 N	500	-0-	-564	-0-	22	1	478	3	N	-0-	-0-
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	41	1	797	3	N	-0-	-0-
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	26	1	619	3	N	-0-	-0-
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	27	1	606	3	N	-0-	-0-
06	810 N	590	-0-	-220	-0-	24	1	566	3	N	-0-	-0-
07	682 N	457	-0-	-225	-0-	24	1	433	3	N	-0-	-0-



GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
PALAFOX UNIT		WELL #: F 23		RRCID -> 183761		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 5748		PERF. 5266 - 5407				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	700 N	516	-0-	-184	-0-		22 1	494 3		N	-0-			-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-		8 1	157 3		N	-0-			-0-
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-		31 1	750 3		N	-0-			-0-
05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-		49 1	1109 3		N	-0-			-0-
06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-		48 1	1108 3		N	-0-			-0-
*07	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-		55 1	966 3		N	-0-			-0-
-----														
PALAFOX UNIT		WELL #: F 22		RRCID -> 183766		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 5807		PERF. 5323 - 5481				
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-		31 1	685 3		N	-0-			-0-
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-		35 1	680 3		N	-0-			-0-
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-		36 1	867 3		N	-0-			-0-
05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-		50 1	1133 3		N	-0-			-0-
06	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-		54 1	1237 3		N	-0-			-0-
*07	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-		65 1	1141 3		N	-0-			-0-
-----														
GATES "N" TR2		WELL #: 18		RRCID -> 184832		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 5534 - 5540				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	69	-0-	69	-0-	69	4 1	65 3		N	-0-			-0-
-----														
PALAFOX UNIT		WELL #: F 34		RRCID -> 185683		COMPL. DATE 07/14/2001		TOTAL DEPTH 5705		PERF. 5176 - 5448				
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-		3 1	78 3		N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-		2 1	35 3		N	-0-			-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-		3 1	85 3		N	-0-			-0-
05	93 N	76	-0-	-17	-0-		3 1	73 3		N	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-		2 1	39 3		N	-0-			-0-
07	93 N	61	-0-	-32	-0-		3 1	58 3		N	-0-			-0-
-----														
PALAFOX 7E		WELL #: 40		RRCID -> 185732		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 5758		PERF. 5478 - 5505				
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-		18 1	358 3		N	-0-			-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-		9 1	215 3		N	-0-			-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-		8 1	182 3		N	-0-			-0-
06	180 N	173	-0-	-7	-0-		7 1	166 3		N	-0-			-0-
07	186 N	178	-0-	-8	-0-		10 1	168 3		N	-0-			-0-
-----														
PALAFOX UNIT		WELL #: F 27		RRCID -> 186164		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5494 - 5524				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
GATES "N" TR2		WELL #: 19		RRCID -> 186842		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5381 - 5508				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	12	-0-	12	-0-	12	12 3			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	934	-0-	934	-0-	946	39 1	895 3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	426	-0-	426	-0-	1372	18 1	408 3		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	362	-0-	362	-0-	1734	19 1	343 3		N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 1857		WELL #:		17A	RRCID ->	186843	COMPL. DATE	11/22/2001	TOTAL DEPTH	5783	PERF.	5210 - 5303	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	3	N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	15	1	100	3	N	-0-		-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	52	1	103	3	N	-0-		-0-
*07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	66	1	60	3	N	-0-		-0-
-----													
PALAFOX UNIT		WELL #:		F 57	RRCID ->	187407	COMPL. DATE	12/07/2001	TOTAL DEPTH	5748	PERF.	5498 - 5524	
02	448 N	354	-0-	-94	-0-	15	1	339	3	N	-0-		-0-
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	359	3	N	-0-		-0-
04	480 N	445	-0-	-35	-0-	18	1	427	3	N	-0-		-0-
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	29	1	653	3	N	-0-		-0-
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	28	1	652	3	N	-0-		-0-
*07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	38	1	671	3	N	-0-		-0-
-----													
PALAFOX UNIT		WELL #:		F 58	RRCID ->	187850	COMPL. DATE	12/18/2001	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5300 - 5415	
02	280 N	224	-0-	-56	-0-	10	1	214	3	N	-0-		-0-
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	N	-0-		-0-
04	270 N	237	-0-	-33	-0-	9	1	228	3	N	-0-		-0-
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	305	3	N	-0-		-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	3	N	-0-		-0-
*07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	319	3	N	-0-		-0-
-----													
GATES "N" TR2		WELL #:		21	RRCID ->	188238	COMPL. DATE	12/31/2001	TOTAL DEPTH	5875	PERF.	5527 - 5532	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	65	-0-	65	65	3	1	62	3	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	25	-0-	25	90	1	1	24	3	Y	-0-		-0-
-----													
GATES "N" TR2		WELL #:		22	RRCID ->	189135	COMPL. DATE	03/30/2002	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5528 - 5697	
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	Y	-0-		-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	Y	-0-		-0-
04	270 N	116	-0-	-154	-0-	5	1	111	3	Y	-0-		-0-
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	3	Y	-0-		-0-
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	19	1	431	3	Y	-0-		-0-
*07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	22	1	397	3	Y	-0-		-0-
-----													
PALAFOX UNIT		WELL #:		F 50	RRCID ->	190051	COMPL. DATE	04/11/2002	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5266 - 5367	
02	532 N	72	-0-	-460	-0-	3	1	69	3	Y	-0-		-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-		-0-
04	420 N	292	-0-	-128	-0-	12	1	280	3	Y	-0-		-0-
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	34	1	769	3	Y	-0-		-0-
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	34	1	792	3	Y	-0-		-0-
*07	872 N	872	-0-	-0-	-0-	47	1	825	3	Y	-0-		-0-
-----													
GATES "N" TR2		WELL #:		23	RRCID ->	190275	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5377 - 5454	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	364	-0-	364	364	15	1	349	3	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	615	-0-	615	979	25	1	590	3	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	224	-0-	224	1203	12	1	212	3	Y	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
GATES "N" TR2		WELL #: 24		RRCID -> 191378		COMPL. DATE 07/29/2002		TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5516 - 5548							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES		WELL #: 10B		RRCID -> 191390		COMPL. DATE 07/17/2002		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5368 - 5372						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 28		RRCID -> 193111		COMPL. DATE 12/07/2002		TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5538 - 5544						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 26		RRCID -> 195287		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5444 - 5586						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

APACHE-BRISCOE 1044		WELL #: 1		RRCID -> 202913		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4792 - 5042						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GATES 1268		WELL #: 17B		RRCID -> 203570		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5054 - 5273							
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-	
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	35	1	69	3	N	-0-			-0-
*07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	55	1	49	3	N	-0-			-0-

GATES 1269		WELL #: 11A		RRCID -> 204001		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5100 - 5386							
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-			-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	27	1	52	3	N	-0-			-0-
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	21	1	19	3	N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
GATES 1267		WELL #: 18B		RRCID -> 204682		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5032 - 5236					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	60 N	19	-0-	-41	-0-	6	1	13	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	12	1	10	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GATES 2016		WELL #: 30A		RRCID -> 204910		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 5623		PERF. 5154 - 5352					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PALAFOX UNIT		WELL #: F 36		RRCID -> 205629		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5202 - 5498					
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	2	1	50	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	8	1	200	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	15	1	348	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	19	1	332	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GATES 1269		WELL #: 29A		RRCID -> 206636		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5046 - 5243					
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	19	1	106	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	120 N	24	-0-	-96	-0-	8	1	16	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	62 N	5	-0-	-57	-0-	3	1	2	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BLOCKER RANCH 1846		WELL #: 2		RRCID -> 206936		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4754 - 4884					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GATES 1269		WELL #: 16A		RRCID -> 207624		COMPL. DATE 12/19/2004		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5050 - 5244					
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	13	1	76	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	8	1	46	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	90 N	42	-0-	-48	-0-	14	1	28	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	62 N	18	-0-	-44	-0-	9	1	9	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GATES 1857		WELL #: 23A		RRCID -> 207626		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5256 - 5388					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

-----  
GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
GATES 1857 WELL #: 27A RRCID -> 207627 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5414 - 5446

M	O	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	95	-0-	95	95			95	3	Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	398	-0-	398	493			126	1	Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	101	-0-	101	594			101	3	Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	648	-0-	648	1242			57	1	Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	502	-0-	502	1744			44	1	Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	388	-0-	388	2132			57	1	Y	-0-				-0-

-----  
GATES 1857 WELL #: 22A RRCID -> 207628 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5206 - 5324

02		252 N	205	-0-	-47	-0-			205	3	Y	-0-				-0-
03		250 N	250	-0-	-0-	-0-			79	1	Y	-0-				-0-
04		303 N	303	-0-	-0-	-0-			303	3	Y	-0-				-0-
05		586 N	586	-0-	-0-	-0-			52	1	Y	-0-				-0-
06		528 N	528	-0-	-0-	-0-			47	1	Y	-0-				-0-
*07		444 N	444	-0-	-0-	-0-			65	1	Y	-0-				-0-

-----  
GATES 1267 WELL #: 15 RRCID -> 207876 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 5539 - 6832

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

-----  
GATES "N" TR1 WELL #: 10 RRCID -> 210483 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5010 - 5271

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

-----  
GATES "N" TR4 WELL #: 3 RRCID -> 216345 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5686 - 5711

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----  
GATES "N" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 217321 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5115 - 5241

02		308 N	209	-0-	-99	-0-			7	1	Y	-0-				-0-
03		277 N	277	-0-	-0-	-0-			4	1	Y	-0-				-0-
04		311 N	311	-0-	-0-	-0-			15	1	Y	-0-				-0-
05		300 N	300	-0-	-0-	-0-			24	1	Y	-0-				-0-
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-			360	3	Y	-0-				-0-
*07		314 N	314	-0-	-0-	-0-			314	3	Y	-0-				-0-

-----  
GATES "N" TR1 WELL #: 7 RRCID -> 217328 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5009 - 5149

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES LW 1285		WELL #:		5H	RRCID ->	218278	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	7102	PERF.	5800 -	6902
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			-0-
-----													
GATES "N" TR1		WELL #:		9	RRCID ->	230550	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5030 -	5158
02	364 N	267	-0-	-97	-0-	36	1	231	3	Y	-0-		-0-
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	52	1	294	3	Y	-0-		-0-
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	51	1	300	3	Y	-0-		-0-
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	90	1	601	3	Y	-0-		-0-
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	251	1	497	3	Y	-0-		-0-
*07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	327	1	295	3	Y	-0-		-0-
-----													
GATES "N" TR5		WELL #:		5	RRCID ->	234922	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5122 -	5236
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-		25
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-		25
04	660 N	515	-0-	-145	-0-	515	3			N	-0-		25
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-		25
06	600 N	592	-0-	-8	-0-	592	3			N	-0-		25
*07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-		25
-----													
GATES 1857		WELL #:		28A	RRCID ->	235219	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	5689	PERF.	5394 -	5402
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
GATES 1290		WELL #:		3	RRCID ->	236428	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5335 -	5376
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
GATES 2016		WELL #:		18A	RRCID ->	236430	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5114 -	5215
02	364 N	293	-0-	-71	-0-	40	1	253	3	Y	-0-		-0-
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	76	1	432	3	Y	-0-		-0-
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	87	1	509	3	Y	-0-		-0-
05	886 N	886	-0-	-0-	-0-	115	1	771	3	Y	-0-		-0-
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	278	1	553	3	Y	-0-		-0-
*07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	330	1	299	3	Y	-0-		-0-
-----													
GATES "N" TR5		WELL #:		7	RRCID ->	240342	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5478 -	5523
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-		23
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-		23
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		23
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-		23
06	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	3			N	-0-		23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GATES 1270 WELL #: 31A RRCID -> 242228 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5095 - 5261													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----													
GATES "N" TR1 WELL #: 11 RRCID -> 242574 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5302 - 5400													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----													
GATES "N" TR1 WELL #: 12 RRCID -> 247913 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5266 - 5372													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----													
GATES "N" TR1 WELL #: 19B RRCID -> 250181 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5093 - 5216													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----													
GATES "N" TR1 WELL #: 13 RRCID -> 253109 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5310													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----													
GATES "N" TR1 WELL #: 14H RRCID -> 256767 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 5820 - 8500													
02		2016 N	1909	-0-	-107	-0-	-0-	260	1	1649	3	N	-0-
03		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	-0-	253	1	1438	3	N	-0-
04		2280 N	1636	-0-	-644	-0-	-0-	239	1	1397	3	N	-0-
05		2108 N	1848	-0-	-260	-0-	-0-	240	1	1608	3	N	-0-
06		1650 N	1577	-0-	-73	-0-	-0-	528	1	1049	3	N	-0-
07		1705 N	1646	-0-	-59	-0-	-0-	865	1	781	3	N	-0-
-----													
GATES "N" TR5 WELL #: 8 RRCID -> 259078 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5206 - 5227													
02		1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	1825	3	N	-0-
03		2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	1902	3	N	-0-
04		2160 X	832	-0-	-1328	-0-	-0-	71	1	761	3	N	-0-
05		2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	-0-	209	1	2077	3	N	-0-
06		2130 X	1313	-0-	-817	-0-	-0-	152	1	1161	3	N	-0-
07		2170 X	883	-0-	-1287	-0-	-0-	123	1	760	3	N	-0-

-----  
 GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 GATES "N" TR4 WELL #: 5 RRCID -> 259100 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5076 - 5148  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1316 N	823	-0-	-493	-0-	29	1	794	3	N	-0-				39
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	10	1	717	3	N	-0-				39
04	1020 N	949	-0-	-71	-0-	45	1	904	3	N	-0-				39
05	899 N	817	-0-	-82	-0-	65	1	752	3	N	-0-				39
06	690 N	486	-0-	-204	-0-	486	3			N	-0-				39
*07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-				39

-----  
 GATES "N" TR4 WELL #: 11H RRCID -> 289019 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 5681 PERF. 6052 - 9879  
 -----

02	37912 X	33242	-0-	-4670	-0-	1297 294	1 9	31651	3	N	267	281	1		78
03	38595 X	30697	-0-	-7898	-0-	1371 288	1 9	29038	3	N	262	254	1		86
04	33120 X	25370	-0-	-7750	-0-	930 210	1 9	24230	3	N	191	237	1		40
05	36797 X	23232	-0-	-13565	-0-	918 182	1 9	22132	3	N	165	166	1		39
*06	35610 X	19987	-0-	-15623	-0-	785 100	1 9	19102	3	N	91	129	1		1
07	36797 X	18084	-0-	-18713	-0-	924 98	1 9	17062	3	N	89	89	1		-0-

-----  
 GATES "N" TR4 WELL #: 12H RRCID -> 289021 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5944 - 10153  
 -----

02	46424 X	31841	-0-	-14583	-0-	1229 611	1 9	30001	3	N	555	536	1		145
03	45570 X	32994	-0-	-12576	-0-	1460 614	1 9	30920	3	N	558	527	1		176
04	40200 X	29859	-0-	-10341	-0-	1090 362	1 9	28407	3	N	329	432	1		73
05	40362 X	28954	-0-	-11408	-0-	1145 209	1 9	27600	3	N	190	212	1		51
*06	35970 X	26481	-0-	-9489	-0-	1029 422	1 9	25030	3	N	384	432	1		3
07	35247 X	25074	-0-	-10173	-0-	1274 289	1 9	23511	3	N	263	264	1		-0-

-----  
 GATES "N" TR4 WELL #: 500H RRCID -> 289022 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6220 - 9171  
 -----

02	17192 X	9578	-0-	-7614	-0-	371 162	1 9	9045	3	N	147	157	1		44
03	16740 X	8055	-0-	-8685	-0-	357 132	1 9	7566	3	N	120	122	1		42
04	12660 X	5839	-0-	-6821	-0-	212 102	1 9	5525	3	N	93	116	1		19
05	12307 X	5732	-0-	-6575	-0-	223 143	1 9	5366	3	N	130	121	1		28
*06	11190 X	5292	-0-	-5898	-0-	206 85	1 9	5001	3	N	77	104	1		1
07	10602 X	5239	-0-	-5363	-0-	263 116	1 9	4860	3	N	105	105	1		-0-



GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES "N" TR5 WELL #: 14H RRCID -> 289024 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 6030 - 10228															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02		8148 X	6118	-0-	-2030	-0-	240	1	5845	3	N	30	33	1	9
							33	9							
03		8866 X	6023	-0-	-2843	-0-	271	1	5732	3	N	18	20	1	7
							20	9							
04		7920 X	4943	-0-	-2977	-0-	182	1	4730	3	N	28	30	1	5
							31	9							
05		7688 X	5080	-0-	-2608	-0-	202	1	4867	3	N	10	12	1	3
							11	9							
*06		7140 X	4897	-0-	-2243	-0-	193	1	4693	3	N	10	13	1	-0-
							11	9							
07		6789 X	5103	-0-	-1686	-0-	262	1	4832	3	N	8	8	1	1
							9	9							
GATES "N" TR4 WELL #: 13H RRCID -> 289659 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5880 - 8696															
02		19376 X	12604	-0-	-6772	-0-	492	1	11998	3	Y	104	111	1	31
							114	9							
03		20150 X	12051	-0-	-8099	-0-	541	1	11459	3	Y	46	57	1	20
							51	9							
04		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	109	1	2845	3	Y	96	101	1	15
							106	9							
05		17143 X	-0-	-0-	-17143	-0-					Y	-0-	15	1	-0-
*06		15810 X	5116	-0-	-10694	-0-	200	1	4863	3	Y	48	48	1	-0-
							53	9							
*07		14939 X	14939	-0-	-0-	-0-	762	1	14069	3	Y	98	98	1	-0-
							108	9							
GATES "N" TR4 WELL #: 501H RRCID -> 289660 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6172 - 9231															
02		14168 X	7342	-0-	-6826	-0-	281	1	6856	3	Y	186	226	1	63
							205	9							
03		10788 X	4300	-0-	-6488	-0-	189	1	4006	3	Y	95	118	1	40
							105	9							
04		7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	255	1	6641	3	Y	127	145	1	22
							140	9							
05		12555 X	8128	-0-	-4427	-0-	316	1	7629	3	Y	166	154	1	34
							183	9							
06		12120 X	6970	-0-	-5150	-0-	271	1	6590	3	Y	99	133	1	-0-
							109	9							
07		8122 X	6191	-0-	-1931	-0-	311	1	5745	3	Y	123	123	1	-0-
							135	9							
GATES "N" TR5 WELL #: 504H RRCID -> 289661 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5990 - 8752															
02		8428 X	7326	-0-	-1102	-0-	281	1	6866	3	Y	163	191	1	54
							179	9							
03		8773 X	6796	-0-	-1977	-0-	296	1	6260	3	Y	218	204	1	68
							240	9							
04		4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	176	1	4580	3	Y	203	234	1	37
							223	9							
05		9083 X	3455	-0-	-5628	-0-	129	1	3099	3	Y	206	197	1	46
							227	9							
*06		8760 X	3340	-0-	-5420	-0-	126	1	3075	3	Y	126	171	1	1
							139	9							
*07		8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	407	1	7506	3	Y	302	301	1	1
							332	9							



OIL AND GAS DIVISION

-----														
GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES "N" TR4 WELL #: 7H RRCID -> 290338 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6056 - 7047														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
-----														
02	21874 X	21874	-0-	-0-	-0-	4655 1	16714 3	Y	459	524 1	147			
						505 9								
03	24645 X	22270	-0-	-2375	-0-	4991 1	16934 3	Y	314	342 1	119			
						345 9								
04	23850 X	20466	-0-	-3384	-0-	4502 1	15678 3	Y	260	325 1	54			
						286 9								
05	24645 X	20180	-0-	-4465	-0-	4484 1	15142 3	Y	504	454 1	104			
						554 9								
06	23850 X	17854	-0-	-5996	-0-	688 1	16752 3	Y	376	477 1	3			
						414 9								
07	21534 X	NO RPT	-0-	-21534	-0-			Y	NO RPT		3			
-----														
GATES "N" TR4 WELL #: 8H RRCID -> 290344 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6105 - 7031														
02	11527 X	11527	-0-	-0-	-0-	446 1	10874 3	Y	188	203 1	56			
						207 9								
03	21514 X	9112	-0-	-12402	-0-	402 1	8519 3	Y	174	172 1	58			
						191 9								
04	16680 X	7789	-0-	-8891	-0-	281 1	7325 3	Y	166	193 1	31			
						183 9								
05	15531 X	8725	-0-	-6806	-0-	341 1	8222 3	Y	147	144 1	34			
						162 9								
*06	13290 X	8523	-0-	-4767	-0-	333 1	8095 3	Y	86	119 1	1			
						95 9								
07	12772 X	5636	-0-	-7136	-0-	280 1	5172 3	Y	167	166 1	1			
						184 9								
-----														
MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485														
APACHE WELL #: RRCID -> 094501 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4756 - 4862														
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28			
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28			
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28			
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28			
PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2003														
-----														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
BRASK STATE 1846 WELL #: 1 RRCID -> 190574 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5230 - 5250														
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55 2		Y	-0-		5			
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		Y	-0-		5			
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		Y	-0-		5			
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2		Y	-0-		5			
*06	90 N	22	-0-	-68	-0-	22 2		Y	-0-		5			
*07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		Y	-0-		5			
-----														
BRASK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 191119 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 5032 - 5222														
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	111 2		Y	-0-		-0-			
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		Y	-0-		-0-			
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		Y	-0-		-0-			
05	124 N	77	-0-	-47	-0-	77 2		Y	-0-		-0-			
*06	180 N	43	-0-	-137	-0-	43 2		Y	-0-		-0-			
*07	186 N	151	-0-	-35	-0-	151 2		Y	-0-		-0-			

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327									
BRASK RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 191388		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5557 - 5597			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
BRASK RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 191412		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5176 - 5279			
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	Y	-0-	-0-	
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	Y	-0-	-0-	
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	Y	-0-	-0-	
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	Y	-0-	-0-	
*06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2	Y	-0-	-0-	
*07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	Y	-0-	-0-	
-----											
BRASK STATE 1846		WELL #: 3		RRCID -> 191759		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4813 - 4994			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
BRASK STATE 1840		WELL #: 1		RRCID -> 191894		COMPL. DATE 11/25/2002		TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5262 - 5288			
02	224 X	157	-0-	-67	-0-	157	2	Y	-0-	13	
03	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	2	Y	-0-	13	
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	Y	-0-	13	
05	186 N	109	-0-	-77	-0-	109	2	Y	-0-	13	
*06	300 N	63	-0-	-237	-0-	63	2	Y	-0-	13	
*07	310 N	195	-0-	-115	-0-	195	2	Y	-0-	13	
-----											
BRASK RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 192473		COMPL. DATE 12/26/2002		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5030 - 5160			
02	224 X	166	-0-	-58	-0-	166	2	Y	-0-	6	
03	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	2	Y	-0-	6	
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	Y	-0-	6	
05	186 N	115	-0-	-71	-0-	115	2	Y	-0-	6	
*06	390 N	66	-0-	-324	-0-	66	2	Y	-0-	6	
*07	403 N	120	-0-	-283	-0-	120	2	Y	-0-	6	
-----											
BRASK STATE 1840S		WELL #: 3		RRCID -> 193627		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5152 - 5252			
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	65	2	Y	-0-	-0-	
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	Y	-0-	-0-	
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	Y	-0-	-0-	
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2	Y	-0-	-0-	
*06	120 N	27	-0-	-93	-0-	27	2	Y	-0-	-0-	
*07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	Y	-0-	-0-	
-----											
BRASK STATE 1840		WELL #: 2		RRCID -> 194028		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5040 - 5177			
02	168 N	148	-0-	-20	-0-	148	2	Y	-0-	9	
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	Y	-0-	9	
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	Y	-0-	9	
05	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	2	Y	-0-	9	
*06	300 N	58	-0-	-242	-0-	58	2	Y	-0-	9	
*07	310 N	144	-0-	-166	-0-	144	2	Y	-0-	9	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//	681327								
BRASK STATE UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	194036	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 5051 - 5159	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		112 N	111	-0-	-1	-0-	111 2	Y	-0-		4
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	Y	-0-		4
04		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2	Y	-0-		4
05		124 N	77	-0-	-47	-0-	77 2	Y	-0-		4
*06		180 N	45	-0-	-135	-0-	45 2	Y	-0-		4
*07		186 N	132	-0-	-54	-0-	132 2	Y	-0-		4
-----											
BRASK STATE 1840S		WELL #:	4	RRCID ->	194463	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	5670	PERF. 5254 - 5320	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
BRASK STATE 1846		WELL #:	5	RRCID ->	195074	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	5330	PERF. 5048 - 5136	
02		112 N	111	-0-	-1	-0-	111 2	Y	-0-		5
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	Y	-0-		5
04		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2	Y	-0-		5
05		124 N	77	-0-	-47	-0-	77 2	Y	-0-		5
*06		180 N	44	-0-	-136	-0-	44 2	Y	-0-		5
*07		186 N	134	-0-	-52	-0-	134 2	Y	-0-		5
-----											
BRASK STATE 1846		WELL #:	2	RRCID ->	195086	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5315 - 5326	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
*07		14B2 EXT	114	-0-	114	114	114 2	Y	-0-		5
-----											
BRASK RANCH		WELL #:	4	RRCID ->	195149	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	5490	PERF. 5011 - 5142	
02		84 N	65	-0-	-19	-0-	65 2	Y	-0-		-0-
03		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	Y	-0-		-0-
04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	Y	-0-		-0-
05		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2	Y	-0-		-0-
*06		120 N	26	-0-	-94	-0-	26 2	Y	-0-		-0-
*07		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	Y	-0-		-0-
-----											
BRASK RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	195944	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	5560	PERF. 5370 - 5376	
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	18 2	Y	-0-		-0-
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	Y	-0-		-0-
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	Y	-0-		-0-
05		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2	Y	-0-		-0-
*06		30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2	Y	-0-		-0-
*07		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	Y	-0-		-0-
-----											
BRASK RANCH		WELL #:	9	RRCID ->	196001	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	5625	PERF. 5190 - 5240	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327													
BRASK RANCH		WELL #: 8R		RRCID -> 196033		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5336 - 5370							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BRASK STATE 1840		WELL #: 5		RRCID -> 196111		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5326 - 5386							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BRASK RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 196351		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5262 - 5334							
02	14B2	EXT	9	-0-	9	22	9	2			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	22	-0-	22	44	22	2			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	22	-0-	22	66	22	2			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	6	-0-	6	72	6	2			Y	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	4	-0-	4	76	4	2			Y	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-			-0-
-----															
BRASK STATE 1846		WELL #: 4		RRCID -> 202384		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 5296 PERF. 5052 - 5064							
02	55	X	-0-	-0-	-55	-0-					Y	-0-			4
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
-----															
BRASK RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 204170		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5265 - 5425							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BRASK RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 205564		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5361 - 5710							
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	148	2			Y	-0-			-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-			-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-			-0-
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			Y	-0-			-0-
*06	270	N	59	-0-	-211	-0-	59	2			Y	-0-			-0-
*07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BRASK RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 209649		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5054 - 5176							
02	224	X	166	-0-	-58	-0-	166	2			Y	-0-			-0-
03	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-			-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-			-0-
05	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			Y	-0-			-0-
*06	390	N	66	-0-	-324	-0-	66	2			Y	-0-			-0-
*07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//	681327							
BRASK RANCH		WELL #:	13	RRCID ->	209798	COMPL. DATE	04/03/2005	TOTAL DEPTH	5650 PERF. 5130 - 5306	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		55 X	-0- -0-	-55	-0-			Y	-0-	-0-
03		0 X	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		30 N	-0- -0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-
05		0 N	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*06		0 N	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*07		0 N	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
BRASK STATE 1840		WELL #:	11	RRCID ->	215800	COMPL. DATE	12/25/2005	TOTAL DEPTH	5536 PERF. 5053 - 5229	
02		224 X	157 -0-	-67	-0-	157 2		Y	-0-	9
03		374 X	374 -0-	-0-	-0-	374 2		Y	-0-	9
04		380 N	380 -0-	-0-	-0-	380 2		Y	-0-	9
05		186 N	109 -0-	-77	-0-	109 2		Y	-0-	9
*06		360 N	62 -0-	-298	-0-	62 2		Y	-0-	9
*07		403 N	196 -0-	-207	-0-	196 2		Y	-0-	9
-----										
BRASK STATE 1840		WELL #:	8	RRCID ->	215847	COMPL. DATE	12/25/2005	TOTAL DEPTH	5650 PERF. 5324 - 5330	
02		9 N	9 -0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-	9
03		14B2 EXT	22 -0-	22	22	22 2		Y	-0-	9
04		14B2 EXT	22 -0-	22	44	22 2		Y	-0-	9
05		14B2 EXT	6 -0-	6	50	6 2		Y	-0-	9
*06		14B2 EXT	4 -0-	4	54	4 2		Y	-0-	9
*07		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	54			Y	-0-	9
-----										
BRASK STATE 1846		WELL #:	7	RRCID ->	223370	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 5291 - 5325	
02		140 N	129 -0-	-11	-0-	129 2		Y	-0-	4
03		308 N	308 -0-	-0-	-0-	308 2		Y	-0-	4
04		313 N	313 -0-	-0-	-0-	313 2		Y	-0-	4
05		155 N	90 -0-	-65	-0-	90 2		Y	-0-	4
*06		210 N	53 -0-	-157	-0-	53 2		Y	-0-	4
*07		217 N	96 -0-	-121	-0-	96 2		Y	-0-	4
-----										
BRASK RANCH		WELL #:	26	RRCID ->	224965	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	5550 PERF. 5046 - 5220	
02		140 N	129 -0-	-11	-0-	129 2		Y	-0-	-0-
03		308 N	308 -0-	-0-	-0-	308 2		Y	-0-	-0-
04		313 N	313 -0-	-0-	-0-	313 2		Y	-0-	-0-
05		155 N	90 -0-	-65	-0-	90 2		Y	-0-	-0-
*06		210 N	52 -0-	-158	-0-	52 2		Y	-0-	-0-
*07		217 N	1 -0-	-216	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
-----										
BRASK RANCH		WELL #:	28	RRCID ->	242281	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	5600 PERF. 5124 - 5296	
02		28 N	18 -0-	-10	-0-	18 2		N	-0-	-0-
03		44 N	44 -0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-	-0-
04		45 N	45 -0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-	-0-
05		31 N	13 -0-	-18	-0-	13 2		N	-0-	-0-
*06		30 N	7 -0-	-23	-0-	7 2		N	-0-	-0-
*07		179 N	179 -0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-	-0-
-----										
BRASK STATE 1846		WELL #:	8	RRCID ->	250613	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 5019 - 5146	
02		37 N	37 -0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-	-0-
03		88 N	88 -0-	-0-	-0-	88 2		Y	-0-	-0-
04		89 N	89 -0-	-0-	-0-	89 2		Y	-0-	-0-
05		31 N	26 -0-	-5	-0-	26 2		Y	-0-	-0-
*06		90 N	14 -0-	-76	-0-	14 2		Y	-0-	-0-
*07		93 N	-0- -0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP			728883									
GATES 05S		WELL #:	5F	RRCID -> 051501	COMPL. DATE 06/21/1971	TOTAL DEPTH	5819 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
GATES E		WELL #:	7	RRCID -> 074506	COMPL. DATE 09/27/2002	TOTAL DEPTH	5750 PERF. 1400 - 1520					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
GATES RANCH		WELL #:	D 5	RRCID -> 078490	COMPL. DATE 06/01/1978	TOTAL DEPTH	5700 PERF. N/A					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
BLOCKER RANCH 1840		WELL #:	2	RRCID -> 081375	COMPL. DATE 06/11/2002	TOTAL DEPTH	5775 PERF. 960 - 1120					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GATES RANCH		WELL #:	M 1	RRCID -> 083495	COMPL. DATE 11/19/1984	TOTAL DEPTH	5750 PERF. 5358 - 5428					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
GATES B		WELL #:	2994	RRCID -> 174094	COMPL. DATE 07/08/1999	TOTAL DEPTH	6050 PERF. 5283 - 5417					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
GATES RANCH "LE"		WELL #:	107A	RRCID -> 175688	COMPL. DATE 12/09/1999	TOTAL DEPTH	5800 PERF. 5365 - 5514					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883									
GATES RANCH 5		WELL #:	1288	RRCID ->	176481	COMPL. DATE	02/12/2000	TOTAL DEPTH	5771	PERF.	5167 -	5288
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
-----												
GATES RANCH 6		WELL #:	1288	RRCID ->	178060	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5113 -	5272
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
-----												
GATES RANCH "Y"		WELL #:	107	RRCID ->	178447	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5342 -	5476
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
-----												
GATES RANCH "Y"		WELL #:	104R	RRCID ->	178870	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5279 -	5402
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
-----												
GATES RANCH 2		WELL #:	1287	RRCID ->	180397	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5204 -	5366
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
-----												
GATES RANCH "Y"		WELL #:	3012	RRCID ->	181162	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5679 -	5684
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
-----												
GATES RANCH "Y"		WELL #:	4015	RRCID ->	183369	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5432 -	5501
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883							
GATES RANCH "Y"				WELL #: 1012A	RRCID -> 185287	COMPL. DATE 09/20/2001	TOTAL DEPTH 5842	PERF. 5548	- 5667		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GATES RANCH "Y"				WELL #: 407A	RRCID -> 188465	COMPL. DATE 03/28/2002	TOTAL DEPTH 5840	PERF. 5415	- 5535		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
GATES RANCH "Y"				WELL #: 1012	RRCID -> 190237	COMPL. DATE 07/26/2002	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5537	- 5703		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
GATES RANCH "Y"				WELL #: 2012	RRCID -> 193286	COMPL. DATE 01/23/2003	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5403	- 5508		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
GATES RANCH "Y"				WELL #: 207A	RRCID -> 195220	COMPL. DATE 05/15/2003	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5352	- 5440		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
GATES RANCH "Y"				WELL #: 304	RRCID -> 201868	COMPL. DATE 04/22/2004	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5322	- 5456		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
GATES RANCH "Y"				WELL #: 504	RRCID -> 205565	COMPL. DATE 10/04/2004	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5318	- 5536		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.// 728883								
GATES RANCH "Y"		WELL #: 308		RRCID -> 208228	COMPL. DATE 02/13/2005	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5417	- 5559		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
GATES RANCH "Y"		WELL #: 404 A		RRCID -> 208758	COMPL. DATE 02/21/2005	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5319	- 5474		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
GATES RANCH "Y"		WELL #: 2012A		RRCID -> 208810	COMPL. DATE 03/07/2005	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5640	- 5725		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
GATES RANCH "T"		WELL #: 406A		RRCID -> 209664	COMPL. DATE 04/02/2005	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5318	- 5546		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
GATES E		WELL #: 506A		RRCID -> 209666	COMPL. DATE 04/02/2005	TOTAL DEPTH 5780	PERF. 5317	- 5474		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
GATES 05S		WELL #: 3287		RRCID -> 214006	COMPL. DATE 10/01/2005	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5215	- 5380		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
GATES RANCH FGH		WELL #: 404		RRCID -> 214074	COMPL. DATE 10/08/2005	TOTAL DEPTH 5788	PERF. 5400	- 5499		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.// 728883														
GATES RANCH "Y"		WELL #: 607A		RRCID ->	214180	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL DEPTH	5800 PERF. 5378 - 5403							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GATES E		WELL #: 605A		RRCID ->	214754	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	5725 PERF. 5268 - 5433							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GATES 05S		WELL #: 505		RRCID ->	216338	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	5750 PERF. 5216 - 5446							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GATES 05S		WELL #: 5016		RRCID ->	216835	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	5900 PERF. 5670 - 5743							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GATES RANCH "Y"		WELL #: 6015		RRCID ->	219416	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	5900 PERF. 5422 - 5739							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GATES 05S		WELL #: 7016		RRCID ->	222398	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	6020 PERF. 5560 - 5813							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GATES 05S		WELL #: 6287		RRCID ->	223051	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	5700 PERF. 5207 - 5582							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB										
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.// 728883															
GATES RANCH FGH		WELL #: 605		RRCID -> 223052	COMPL. DATE 10/06/2006	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5214	- 5327									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
GATES RANCH "Y"		WELL #: 4012A		RRCID -> 226961	COMPL. DATE 04/11/2007	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5600	- 5701									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
GATES RANCH D 4		WELL #: 1287		RRCID -> 227138	COMPL. DATE 05/11/2007	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5222	- 5387									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
GATES RANCH "Y"		WELL #: 704A		RRCID -> 241597	COMPL. DATE 03/19/2008	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5306	- 5580									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
GATES E		WELL #: 705A		RRCID -> 241598	COMPL. DATE 01/29/2008	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5226	- 5586									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
GATES RANCH FGH		WELL #: 705		RRCID -> 241613	COMPL. DATE 11/04/2007	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5238	- 5404									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
GATES RANCH FGH		WELL #: 1005		RRCID -> 241615	COMPL. DATE 12/07/2007	TOTAL DEPTH 5862	PERF. 5256	- 5410									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.// 728883								
GATES B		WELL #: 2289		RRCID -> 241665	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5138	- 5438		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
GATES E		WELL #: 805A		RRCID -> 241755	COMPL. DATE 01/03/2008	TOTAL DEPTH 5935	PERF. 5267	- 5425		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
GATES E		WELL #: 604A		RRCID -> 241756	COMPL. DATE 03/13/2008	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5272	- 5436		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
GATES 05S		WELL #: 9287		RRCID -> 241926	COMPL. DATE 11/02/2007	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5424	- 5326		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
GATES RANCH "Y"		WELL #: 604		RRCID -> 243350	COMPL. DATE 02/11/2008	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5308	- 5660		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
GATES 05S		WELL #: 903		RRCID -> 248479	COMPL. DATE 05/31/2008	TOTAL DEPTH 6012	PERF. 5372	- 5458		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
GATES 05S		WELL #: 5011		RRCID -> 261742	COMPL. DATE 05/23/2006	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5715	- 5741		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
SM ENERGY COMPANY 788997  
BRASK WELL #: RRCID -> 197669 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4641 - 4749

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/20/2013

BRASK WELL #: RRCID -> 207320 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4688 - 5106

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/26/2013

BRASK WELL #: RRCID -> 215930 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4742 - 4890

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/31/2013

BRASK WELL #: RRCID -> 220414 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4903 - 5253

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 11/01/2013

VAQUERO OPERATING 882776  
BRISCOE, TRT, 30, BLOCK 2 WELL #: 2 RRCID -> 078715 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4609 - 4930

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 23 BLOCK 2 WELL #: 4 RRCID -> 078727 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4770 - 4780

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776								
BRISCOE TRACT 22 BLOCK 3		WELL #:		5	RRCID ->	079336	COMPL. DATE	06/29/1978	TOTAL DEPTH	4929	PERF. 4348 - 4358	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BRISCOE		WELL #:		2015	RRCID ->	084467	COMPL. DATE	03/23/1979	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4244 - 4278	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
BRISCOE		WELL #:		1015	RRCID ->	084516	COMPL. DATE	01/31/1979	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4260 - 4308	
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
BRISCOE 4-1		WELL #:		1	RRCID ->	084517	COMPL. DATE	04/21/1979	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4193 - 4246	
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
BRISCOE -D-		WELL #:		1028	RRCID ->	086368	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4476 - 4530	
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
BRISCOE -D-		WELL #:		2024	RRCID ->	086384	COMPL. DATE	01/27/1980	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4488 - 4548	
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
BRISCOE -F-		WELL #:		1017	RRCID ->	086789	COMPL. DATE	07/27/1979	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4148 - 4220	
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-



M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT			AMT	AMT	
-----												
GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566	500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776								
BRISCOE -F-		WELL #:		1020		RRCID ->	086790	COMPL. DATE	10/29/1979	TOTAL DEPTH	4825	PERF. 4028 - 4100
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
-----												
BRISCOE -F-		WELL #:		1032		RRCID ->	086791	COMPL. DATE	11/18/1979	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4029 - 4097
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BRISCOE -D-		WELL #:		1024		RRCID ->	086792	COMPL. DATE	09/20/1979	TOTAL DEPTH	4929	PERF. 4422 - 4478
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BRISCOE -E-		WELL #:		2034		RRCID ->	086794	COMPL. DATE	09/29/1979	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4142 - 4206
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BRISCOE -F-		WELL #:		109		RRCID ->	086795	COMPL. DATE	07/21/1979	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4074 - 4154
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BRISCOE -F-		WELL #:		1011		RRCID ->	086796	COMPL. DATE	10/13/1979	TOTAL DEPTH	4880	PERF. 4164 - 4226
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776							
BRISCOE TRACT 20 BLOCK 3		WELL #:		7	RRCID ->	087289	COMPL. DATE	07/15/1979	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4191 - 4253
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
BRISCOE TRACT 32 BLOCK 3		WELL #:		6	RRCID ->	087290	COMPL. DATE	07/17/1979	TOTAL DEPTH	4870	PERF. 4267 - 4310
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
BRISCOE 3-26		WELL #:		1	RRCID ->	087300	COMPL. DATE	12/14/1979	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4891 - 4927
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
BRISCOE -F-		WELL #:		103	RRCID ->	087575	COMPL. DATE	10/13/1979	TOTAL DEPTH	4707	PERF. 3979 - 4030
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
BRISCOE "F"		WELL #:		1013	RRCID ->	089353	COMPL. DATE	10/27/1979	TOTAL DEPTH	4682	PERF. 3888 - 4020
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
BRISCOE TRACT 35,BLOCK 3		WELL #:		8	RRCID ->	091605	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	5004	PERF. 4360 - 4380
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
VAQUERO OPERATING		//CONT.//	882776								
BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #:	7	RRCID ->	092658	COMPL. DATE	10/30/1980	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 5008 - 5134	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
BLOCKER RANCH-STATE B		WELL #:	8	RRCID ->	093604	COMPL. DATE	12/30/1980	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4972 - 5107	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
BRISCOE "F"		WELL #:	2011	RRCID ->	185169	COMPL. DATE	08/14/2001	TOTAL DEPTH	4870	PERF. 4430 - 4440	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
BRISCOE "F"		WELL #:	203	RRCID ->	185170	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	4715	PERF. 4342 - 4372	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
BRISCOE "F"		WELL #:	209	RRCID ->	185172	COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 4004 - 4154	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
BRISCOE "F"		WELL #:	217	RRCID ->	186776	COMPL. DATE	12/31/2001	TOTAL DEPTH	4710	PERF. 4108 - 4166	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
BRISCOE 4-1		WELL #:	2	RRCID ->	186777	COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL DEPTH	4638	PERF. 4162 - 4192	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
VAQUERO OPERATING		//CONT.//	882776										
BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #: A 8		RRCID ->	198873	COMPL. DATE	11/05/2003	TOTAL DEPTH	5512	PERF.	5310 -	5316	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	246	-0-	246	246	246	3		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	213	-0-	213	459	213	3		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	203	-0-	203	662	203	3		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	191	-0-	191	853	191	3		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	150	-0-	150	1003	150	3		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	73	-0-	73	1076	73	3		Y	-0-			-0-
BRISCOE "F"		WELL #: 2020		RRCID ->	199697	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	4760	PERF.	4331 -	4383	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
APACHE		WELL #: 13		RRCID ->	209850	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4810 -	4850	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #: 9		RRCID ->	210375	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5054 -	5074	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	158	-0-	158	158	158	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	147	-0-	147	305	147	3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	105	-0-	105	410	105	3		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	39	-0-	39	449	39	3		N	-0-			-0-
BRISCOE 3-17		WELL #: 3		RRCID ->	210527	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	4725	PERF.	4150 -	4170	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BRISCOE 3-28		WELL #: 3		RRCID ->	210528	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	5163	PERF.	4588 -	5012	
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776								
APACHE		WELL #:		14	RRCID ->	214195	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	5335	PERF. 4850 - 5047	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #:		10	RRCID ->	215032	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5166 - 5356	
02	14B2 EXT	548	-0-	548	2576	548 3			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	507	-0-	507	3083	507 3			N	-0-		-0-
04	3548 X	465	-0-	-3083	-0-	465 3			N	-0-		-0-
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3			N	-0-		-0-
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3			N	-0-		-0-
07	372 N	327	-0-	-45	-0-	327 3			N	-0-		-0-
-----												
BLOCKER RANCH-STATE B		WELL #:		9	RRCID ->	215035	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	5475	PERF. 4912 - 5017	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	78	-0-	78	78	78 3			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	104	-0-	104	182	104 3			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	44	-0-	44	226	44 3			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	16	-0-	16	242	16 3			N	-0-		-0-
-----												
BRISCOE 3-22		WELL #:		6	RRCID ->	215117	COMPL. DATE	10/19/2005	TOTAL DEPTH	4840	PERF. 4330 - 4360	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
BRISCOE 4-3		WELL #:		3	RRCID ->	215118	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	4535	PERF. 4014 - 4038	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
BRISCOE 3-34		WELL #:		3	RRCID ->	215119	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	4685	PERF. 4138 - 4410	
02	DLQ G-10	63	-0-	63	108	63 3			Y	-0-		-0-
03	108 N	-0-	-0-	-108	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
BRISCOE 3-32		WELL #:		7	RRCID ->	215244	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4264 - 4521	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

-----  
 GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776  
 BRISCOE 3-35 WELL #: 9 RRCID -> 215246 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4382 - 4831

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----  
 BRISCOE 4-9 WELL #: 3 RRCID -> 215247 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4821 - 4837

02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----  
 BRISCOE 4-1 WELL #: 3 RRCID -> 216589 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4204 - 4414

02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 PETTY, O.S. WELL #: 3020 RRCID -> 095057 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5048 - 5068

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----  
 PETTY RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 176726 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4912 - 5040

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----  
 PETTY RANCH WELL #: 501 RRCID -> 181941 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4982 - 5140

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB		WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954		PETTY RANCH WELL #: 1121		RRCID -> 186831		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 5428		PERF. 5140 - 5268	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PETTY RANCH				WELL #: 9022		RRCID -> 187316		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 5420		PERF. 4994 - 5112	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PETTY RANCH				WELL #: 8022		RRCID -> 187946		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5070 - 5174	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PETTY RANCH				WELL #: 1321		RRCID -> 209870		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 5475		PERF. 4960 - 5070	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PETTY RANCH				WELL #: 1016		RRCID -> 212383		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 5335		PERF. 4732 - 5035	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PETTY RANCH				WELL #: 1116		RRCID -> 219269		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 5355		PERF. 4731 - 4859	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PETTY RANCH				WELL #: 1221		RRCID -> 226960		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4970 - 5167	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (N-5)			35566 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
VAQUERO OPERATING			882776												
BRISCOE			WELL #:	1	RRCID ->	075496	COMPL. DATE	11/23/1977	TOTAL DEPTH	5200	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
-----															
BRISCOE "D"			WELL #:	2028	RRCID ->	199701	COMPL. DATE	12/08/2003	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4840 - 4854				
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
-----															
GOOSE ISLAND (7100 -C-)			35877 680		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS						
LAMAR OIL & GAS, INC.			483925												
STATE TRACT 84			WELL #:	2 U	RRCID ->	087297	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 7078 - 7084				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
-----															
GOOSE ISLAND,NORTH (R-1)			35879 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS						
SCORE ENERGY COMPANY			758477												
STATE TRACT 387			WELL #:	1	RRCID ->	103851	COMPL. DATE	07/08/1978	TOTAL DEPTH	11300	PERF.11106 - 11124				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
-----															
GOVERNMENT WELLS (WILCOX 7700)			36094 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313												
ORYX			WELL #:	3	RRCID ->	185878	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7540 - 7650				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-



-----															
GOVERNMENT WELLS (WILCOX 8350)		36094 531		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: DUVAL							
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701													
WIEDERKEHR		WELL #: 2		RRCID -> 148503		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 9137		PERF. 8348 - 8686					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				2
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				2
-----															
GOVT. WELLS, N.		36108 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671													
WIEDERKEHR, L.		WELL #: 200		RRCID -> 196951		COMPL. DATE 04/06/2003		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 1348 - 1353					
02		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
03		14B DENY	85	-0-	85		85	85	2	N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	146	-0-	146		231	146	2	N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	215	-0-	215		446	215	2	N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	207	-0-	207		653	207	2	N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	180	-0-	180		833	180	2	N	-0-				-0-
-----															
WIEDERKEHR, L.		WELL #: 167		RRCID -> 197103		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 1927		PERF. 1234 - 1241					
02		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
-----															
WIEDERKEHR, L.		WELL #: 210		RRCID -> 269651		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 2465		PERF. 2210 - 2220					
02		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
-----															
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		694746													
N. GOVT. WELLS		WELL #: 37		RRCID -> 201837		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 2287		PERF. 1139 - 1146					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
-----															
N. GOVT. WELLS		WELL #: 304		RRCID -> 202882		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 2015		PERF. 1170 - 1178					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	61	-0-	61		61	61	2	N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	131	-0-	131		192	131	2	N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	194	-0-	194		386	194	2	N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	186	-0-	186		572	186	2	N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	162	-0-	162		734	162	2	N	-0-				-0-

-----												
GOVT. WELLS, N. (COLE,UPPER)			36108 035		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.			460054									
MAGNOLIA-DUVAL RANCH SEC. 208-09			WELL #:	62	RRCID ->	259014	COMPL. DATE	07/26/2016	TOTAL DEPTH	2210	PERF.	1198 - 1205
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
GOVERNMENT WELLS, N. ( MIRANDO)			36108 128		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL		
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC			072671									
WIEDERKEHR, L.			WELL #:	135	RRCID ->	117284	COMPL. DATE	06/27/1985	TOTAL DEPTH	7657	PERF.	2376 - 2393
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
TRISTAR OIL & GAS			871133									
HORN, TIRY W.			WELL #:	1 A	RRCID ->	069356	COMPL. DATE	09/18/1976	TOTAL DEPTH	2531	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
GOVERNMENT WELLS, N.(MIRANDO UP)			36108 130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL		
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC			072671									
D C R C SECTION 54			WELL #:	5	RRCID ->	163143	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2323 - 2327
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	98	-0-	98	98	98	2	N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	163	-0-	163	261	163	2	N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	240	-0-	240	501	240	2	N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	232	-0-	232	733	232	2	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	201	-0-	201	934	201	2	N	-0-		-0-

-----												
KILLAM OIL CO., LTD.			460054									
MAG. DUVAL RANCH SEC. 208-209			WELL #:	66	RRCID ->	097949	COMPL. DATE	02/04/1982	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	1599 - 1626
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
GOVT. WELLS, N. (1ST REAGAN)			36108 212		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL		
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313									
ORYX			WELL #:	2	RRCID ->	204954	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9030 - 9050
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3



GOVERNMENT WELLS, N. ( WILCOX) //CONT.//		36108 288		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LUNDELL, KENNETH G.-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 151419		COMPL. DATE 07/08/2019		TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7710 - 7748				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
-----												
LUNDELL, KENNETH G.-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 153868		COMPL. DATE 03/28/1995		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7750				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----												
DCR 208		WELL #: 1ST		RRCID -> 154169		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7652				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
LUNDELL, KENNETH G.-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 154231		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7730				
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28	
-----												
NEWMAN OPERATING COMPANY		607391		RRCID -> 010630		COMPL. DATE 04/27/2015		TOTAL DEPTH 7846 PERF. 2485 - 2495				
DUVAL COUNTY RANCH CO.		WELL #: 2										
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
SENDERO ENERGY INC.		766971		RRCID -> 151906		COMPL. DATE 07/14/1995		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5774 - 5817				
DUVAL COUNTY RANCH CO. -J-		WELL #: 10										
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GOVT. WELLS, N. ( WILCOX 8150)		36108 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701														
WIEDERKEHR 91 "B"		WELL #:	2	RRCID ->	156589	COMPL. DATE	10/24/1995	TOTAL DEPTH	8700 PERF. 8186 - 8369							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORRIS, JOHN D.I.		613098						CNTY: DUVAL								
WIEDERKEHR, HENRY		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH								
		5		115647		07/22/1972		9974 PERF. 8145 - 8155								
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2011																

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800)		36108 416		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671														
D C R C SECTION 54		WELL #:	5	RRCID ->	152520	COMPL. DATE	01/19/1997	TOTAL DEPTH	3000 PERF. 2740 - 2779							
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D C R C-STATE TENDIDO GU#3		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH								
		2		164733		08/20/1997		3000 PERF. 2858 - 2906								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310						CNTY: DUVAL								
DCR-STATE 366/76/64/54		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH								
		5408		149577		04/12/1994		2900 PERF. 2711 - 2718								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (670)		36108 440		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		694746														
DCRC SECTION 54		WELL #:	2	RRCID ->	172495	COMPL. DATE	12/30/1998	TOTAL DEPTH	2500 PERF. 607 - 611							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	115	-0-	115	115	115	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	191	-0-	191	306	191	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	282	-0-	282	588	282	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	272	-0-	272	860	272	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	236	-0-	236	1096	236	2			N	-0-					-0-

-----

GOVERNMENT WELLS, N. ( 700) 36108 448 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746  
 DCRC SECTION 54 WELL #: 3 RRCID -> 179219 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 592 - 724

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	97	-0-	97	97	97	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	166	-0-	166	263	166	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	245	-0-	245	508	245	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	236	-0-	236	744	236	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	205	-0-	205	949	205	2			N	-0-					-0-

-----

TRISTAR OIL & GAS 871133  
 HORN, T. W. WELL #: 9 RRCID -> 036370 COMPL. DATE 05/14/1965 TOTAL DEPTH 752 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

HORN, TIRY M. WELL #: 2 RRCID -> 069357 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 836 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

GOVT. WELLS, N. (800 SAND) 36108 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 TRISTAR OIL & GAS 871133  
 HORN TIRY W. WELL #: 8 RRCID -> 071745 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 934 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

GOVERNMENT WELLS, N. (1080) 36108 609 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671  
 WIEDERKEHR, L. WELL #: 197 RRCID -> 092255 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1075 - 1870

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	44	-0-	44	44	44	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	114	-0-	114	158	114	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	169	-0-	169	327	169	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	162	-0-	162	489	162	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	141	-0-	141	630	141	2			N	-0-					-0-

-----

GOVERNMENT WELLS, N. (1100) 36108 610 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671  
 WIEDERKEHR, L. WELL #: 212 RRCID -> 197514 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 2142 PERF. 2047 - 2051

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
GOVERNMENT WELLS, N. (1100)		//CONT.//		36108 610	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL				
TRISTAR OIL & GAS				871133								
HORN, T. W.				WELL #: 20	RRCID -> 083371	COMPL. DATE	02/24/1979	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	1118 - 1122	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
GOVERNMENT WELLS, N. (1200)				36108 624	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL				
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671								
WIEDERKEHR L.				WELL #: 97	RRCID -> 196125	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	5480	PERF.	1320 - 1334	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	99	-0-	99	99	99	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	158	-0-	158	257	158	2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	233	-0-	233	490	233	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	224	-0-	224	714	224	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	194	-0-	194	908	194	2	N	-0-			-0-
-----												
GOVERNMENT WELLS, N. (1400)				36108 640	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL				
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC				694746								
GOVT. WELLS, N.				WELL #: 305	RRCID -> 198152	COMPL. DATE	09/09/2003	TOTAL DEPTH	2015	PERF.	1419 - 1426	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	40	-0-	40	40	40	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	110	-0-	110	150	110	2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	162	-0-	162	312	162	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	156	-0-	156	468	156	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	136	-0-	136	604	136	2	N	-0-			-0-
-----												
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470								
UNION-HAHL, C. W. SEC. 41				WELL #: 9	RRCID -> 048809	COMPL. DATE	08/13/1970	TOTAL DEPTH	5446	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
GOVT. WELLS, N. (1800A,W)				36108 750	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671								
GOVT. WELLS, N. (1800 AW&BW)UNIT				WELL #: 37	RRCID -> 268953	COMPL. DATE	04/13/2004	TOTAL DEPTH	1908	PERF.	1139 - 1146	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	41	-0-	41	41	41	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	112	-0-	112	153	112	2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	165	-0-	165	318	165	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	159	-0-	159	477	159	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	138	-0-	138	615	138	2	N	-0-			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (11500)		36108 898		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
ORYX		WELL #: 1		RRCID -> 147843		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11446						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
-----																
HAHL, C. W. FEE		WELL #: 41		RRCID -> 148318		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11406 - 11434								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ARMISTEAD		WELL #: 1		RRCID -> 153162		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11374 - 11420						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
-----																
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 142244		COMPL. DATE 08/13/1992		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11476 - 11520								
HAHL		WELL #: 1														
02	2884 X	850	-0-	-2034	-0-	850	2			N	-0-					113
03	3193 X	774	-0-	-2419	-0-	774	2			N	-0-					113
04	660 X	70	-0-	-590	-0-	70	2			N	-0-					113
05	930 X	42	-0-	-888	-0-	42	2			N	-0-					113
06	900 X	47	-0-	-853	-0-	47	2			N	-0-					113
07	930 X	31	-0-	-899	-0-	31	2			N	-0-					113
-----																
HAHL		WELL #: 2		RRCID -> 144563		COMPL. DATE 03/04/1993		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11494								
02	1064 X	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					3
03	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					3
04	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					3
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
-----																
WENDT		WELL #: 1		RRCID -> 147771		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11388 - 11406								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



GOVT. WELLS,S. (COLE 1550) 36112 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 1 RRCID -> 277606 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5686 - 5706

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

GRABEN (2100) 36168 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS  
 D&M OPERATING, L.L.C. 196835  
 BIERSTEDT, ROBERT F. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 103177 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 2061 - 2063

02	1333 N	653	-0-	-680 B	-0-	118	1	535	2	N	-0-				-0-
03	DELQ PR	765	-0-	765 B	765	193	1	572	2	N	-0-				-0-
04	1339 N	574	-0-	-765 B	-0-	56	1	518	2	N	-0-				-0-
05	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	106	1	354	2	N	-0-				-0-
*06	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	59	1	417	2	N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

BIERSTEDT WELL #: 1 RRCID -> 215062 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2058 - 2070

02	0 N	258	-0-	258 B	-8309	46	1	212	2	N	-0-				-0-
03	DELQ PR	284	-0-	284 B	-8025	71	1	213	2	N	-0-				-0-
04	0 N	263	-0-	263 B	-7762	26	1	237	2	N	-0-				-0-
05	279 N	38	-0-	-241 B	-7762	9	1	29	2	N	-0-				-0-
06	0 N	337	-0-	337 B	-7425	42	1	295	99	N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-7425					N	NO RPT				-0-

GREGG WOOD (1400) 36795 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 TREK RESOURCES, INC. 867578  
 SMITH, R.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162360 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 1421 - 1454

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GREGG WOOD (YEGUA 5190) 36795 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 TREK RESOURCES, INC. 867578  
 RODRIGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 210315 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5186 - 5196

02	812 N	587	-0-	-225	-0-	280	1	307	2	N	-0-				220
03	899 N	896	-0-	-3	-0-	185	1	711	2	N	-0-				220
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	153	1	633	2	N	-0-				220
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	144	1	732	2	N	7	7	1		220
						8	9								
06	870 N	440	-0-	-430	-0-	385	1	55	2	N	-0-				220
07	806 N	625	-0-	-181	-0-	72	1	553	2	N	-0-				220

GREGG WOOD, S. ( 600)												
TREK RESOURCES, INC.												
GUERRA DAVID												
36799 124 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
867578												
WELL #: 2 RRCID -> 143193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1880 PERF. 684 - 689												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GREGG WOOD, S. (3950)												
TREK RESOURCES, INC.												
RODRIGUEZ												
36799 496 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR												
867578												
WELL #: 1VF RRCID -> 123250 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3964 - 3968												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GUERRA STATE GU												
WELL #: 1 RRCID -> 148569 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 3898 - 3954												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GREGG WOOD, S. (3950 W.)														
MORTIMER PRODUCTION COMPANY														
COATES/WRIGHT UNIT														
36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
589954														
WELL #: 1 RRCID -> 257197 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4078 - 4096														
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	20	2	140	9	N	127	174	1	61
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	33	2	250	9	N	227	178	1	110
04	360 N	230	-0-	-130	-0-	57	2	173	9	N	157	182	1	85
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	52	2	263	9	N	239	169	1	155
06	270 N	170	-0-	-100	-0-	46	2	124	9	N	113	182	1	86
07	248 N	201	-0-	-47	-0-	49	2	152	9	N	138	183	1	41

RAPTOR RESOURCES, INC.														
SHEERIN DEEP GAS UNIT														
685815														
WELL #: 1 RRCID -> 192061 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3686 - 3850														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92

TREK RESOURCES, INC.														
GUERRA, LOUISE														
867578														
WELL #: 2 RRCID -> 047493 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 5646 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	CAPACITY * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
GREGG WOOD, S. (3950 W.)		//CONT.//		36799 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578								
RODRIGUEZ, T.		WELL #:		1VU		RRCID -> 047679		COMPL. DATE 12/19/1969		TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A		
-----												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SMITH, R.G.		WELL #:		1		RRCID -> 122683		COMPL. DATE 10/23/1986		TOTAL DEPTH 5603 PERF. 3950 - 3992		
-----												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
GROOS NATIONAL BANK		WELL #:		6D		RRCID -> 145003		COMPL. DATE 03/03/1993		TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3810 - 3862		
-----												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
GREGG WOOD, S (4100)		36799 620		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CAPACITY		CNTY: STARR		
TREK RESOURCES, INC.		867578										
GUERRA, LOUISE		WELL #:		1		RRCID -> 038628		COMPL. DATE 02/02/1966		TOTAL DEPTH 5198 PERF. N/A		
-----												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
GROOS NATIONAL BANK		WELL #:		2 C		RRCID -> 042162		COMPL. DATE 06/15/1967		TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A		
-----												
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GREGG WOOD, S. (4160)		36799 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CAPACITY		CNTY: STARR		
TREK RESOURCES, INC.		867578										
RODRIGUEZ, T.		WELL #:		1VD		RRCID -> 123138		COMPL. DATE 12/06/1986		TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4105 - 4160		
-----												
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GREGG WOOD, S. (4160) //CONT.// 36799 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578  
 GUERRA STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214733 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4281 - 4304

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S. (5250) 36799 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 TREK RESOURCES, INC. 867578  
 RICABY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216673 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5509 - 5539

02	644 N	305	-0-	-339	-0-	146	1	159	2	N	-0-					34
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	147	1	569	2	N	-0-					34
04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	243	1	1008	2	N	-0-					34
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	224	1	1135	2	N	8	8	1			34
06	690 N	653	-0-	-37	-0-	572	1	81	2	N	-0-					34
07	1302 N	798	-0-	-504	-0-	92	1	706	2	N	-0-					34

GREGG WOOD, S. (5350) 36799 930 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 TREK RESOURCES, INC. 867578  
 GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 T RRCID -> 041927 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

02	12666	9357	-0-	-3309	-0-	4468	1	4889	2	N	-0-					118
03	12938	9817	-0-	-3121	-0-	2022	1	7795	2	N	-0-					118
04	6480	8947	-0-	2467	2467	1740	1	7207	2	N	-0-					118
05	14645	9437	-0-	-5208	-0-	1536	1	7782	2	N	108	108	1			118
06	6480	4774	-0-	-1706	-0-	4181	1	593	2	N	-0-					118
07	6696	1169	-0-	-5527	-0-	135	1	1034	2	N	-0-					118

GREGG WOOD, WEST (3850) 36802 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 TREK RESOURCES, INC. 867578  
 ZARSKY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 045894 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 5874 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, W. (4150) 36802 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 TREK RESOURCES, INC. 867578  
 ZARSKY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 048976 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 3844 - 4202

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

GREGG WOOD, WEST (5350)		36802 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
TREK RESOURCES, INC.		867578											
ZARSKY, FRANK		WELL #:		1 C		RRCID -> 035550		COMPL. DATE 01/18/1965		TOTAL DEPTH 5715		PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67	

GREGG WOOD, WEST (5450)		36802 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
TREK RESOURCES, INC.		867578											
ZARSKY, FRANK		WELL #:		1 T		RRCID -> 035549		COMPL. DATE 01/18/1965		TOTAL DEPTH 5715		PERF. N/A	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GREGG WOOD, W. (5530)		36802 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954											
WOOD/WARDNER		WELL #:		2		RRCID -> 211972		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5445 - 5767	
02	5544 X	5193	-0-	-351	-0-	5179	2	14	9	N	13	102	
03	6138 X	5564	-0-	-574	-0-	5523	2	41	9	N	37	139	
04	4770 X	2379	-0-	-2391	-0-	2335	2	44	9	N	40	179	
05	5735 X	2415	-0-	-3320	-0-	2360	2	55	9	N	50	40	
06	5550 X	139	-0-	-5411	-0-	139	2			N	-0-	40	
07	5735 X	2675	-0-	-3060	-0-	2672	2	3	9	N	3	43	

WOOD UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 279335		COMPL. DATE 06/20/2015		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5550 - 5804	
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	987	2	8	9	N	7	145	
03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1160	2	3	9	N	3	148	
04	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1125	2	13	9	N	12	160	
05	1085 N	1070	-0-	-15	-0-	1058	2	12	9	N	11	171	
06	1050 N	63	-0-	-987	-0-	63	2			N	-0-	171	
07	1085 N	638	-0-	-447	-0-	638	2			N	-0-	171	

WOOD-WARDNER		WELL #:		4		RRCID -> 279548		COMPL. DATE 04/23/2014		TOTAL DEPTH 6113		PERF. 5500 - 5678	
02	3444 X	2760	-0-	-684	-0-	2756	2	4	9	N	4	114	
03	3813 X	3251	-0-	-562	-0-	3238	2	13	9	N	12	126	
04	3600 X	2845	-0-	-755	-0-	2770	2	75	9	N	68	194	
05	3720 X	3040	-0-	-680	-0-	3033	2	7	9	N	6	30	
06	3300 X	179	-0-	-3121	-0-	179	2			N	-0-	30	
07	3255 X	1211	-0-	-2044	-0-	1211	2			N	-0-	30	

GRUY (WILCOX)		37244 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035											
GRUY, V. K.		WELL #:		1		RRCID -> 116956		COMPL. DATE 02/10/1988		TOTAL DEPTH 17094		PERF.14086 - 14200	
02	9548	5879	-0-	-3669	-0-	839	1	5040	2	N	-0-	-0-	
03	10323 #	498	-0-	-9825	-0-	246	1	252	2	N	-0-	-0-	
04	9330 #	5458	-0-	-3872	-0-	797	1	4661	2	N	-0-	-0-	
05	10571	19056	-0-	8485	8485	1460	1	17596	2	N	-0-	-0-	
*06	10230	14938	-0-	4708	13193	1859	1	13079	2	N	-0-	-0-	
*07	35476	16427	-0-	-19049	-0-	1470	1	14957	2	N	-0-	-0-	

-----												
GRUY (WILCOX FB-2)		37244 802		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
GRUY, V.K.		WELL #: 2		RRCID -> 157171		COMPL. DATE 10/04/1995		TOTAL DEPTH 14282 PERF.13750 - 13876				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
02	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	261 1	1571 2	N	-0-		1	
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	454 1	465 2	N	-0-		1	
04	2160 N	1395	-0-	-765	-0-	204 1	1191 2	N	-0-		1	
05	3100 N	4187	-0-	1087	1087	338 1	3849 2	N	-0-		1	
*06	3000 N	4200	-0-	1200	2287	543 1	3657 2	N	-0-		1	
*07	3100 N	3896	-0-	796	3083	354 1	3542 2	N	-0-		1	
-----												
GUADALUPE (VICKSBURG J-1)		37250 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
HOLLAND, W.H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 228689		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7686 - 7696				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
GUERRA (ELVELLA)		37300 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #: 1		RRCID -> 120988		COMPL. DATE 04/16/1986		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10925 - 11088				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
DINN, MINERAL TRUSTS		WELL #: 3		RRCID -> 133566		COMPL. DATE 12/22/1989		TOTAL DEPTH 14122 PERF.11032 - 11325				
02	196 N	138	-0-	-58	-0-	138 2		N	-0-		-0-	
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-		-0-	
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-		-0-	
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-		-0-	
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-		-0-	
07	527 N	517	-0-	-10	-0-	517 2		N	-0-		-0-	
-----												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DALLAS				
GRUY ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 130134		COMPL. DATE 02/22/1989		TOTAL DEPTH 12057 PERF.10898 - 10942				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
GRUY ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 135403		COMPL. DATE 07/08/1990		TOTAL DEPTH 11584 PERF.10634 - 11014				
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-	
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-	
*06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		-0-	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

GUERRA (ELVELLA)		//CONT.//		37300 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
REMORA OPERATING, LLC				701613							
GUERRA "G"				WELL #: 7	RRCID -> 140645	COMPL. DATE 03/19/2005	TOTAL DEPTH 11350	PERF.10588	- 11018		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUERRA (9800)				37300 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
LOD MOGLIA				WELL #: 1 C	RRCID -> 105007	COMPL. DATE 02/23/1983	TOTAL DEPTH 11172	PERF. 9838	- 9866		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1120 N	1033	-0-	-87	-0-	1033 2		N	-0-		-0-
03	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2		N	-0-		-0-
04	1050 N	839	-0-	-211	-0-	839 2		N	-0-		-0-
05	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-		-0-
06	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-		-0-
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-		-0-

MOGLIA, G. B.				WELL #: 1	RRCID -> 214768	COMPL. DATE 11/19/2005	TOTAL DEPTH 11172	PERF. 9852	- 9866		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2		N	-0-		2
03	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648 2		N	-0-		2
04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2		N	-0-		2
05	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2		N	-0-		2
06	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2		N	-0-		2
*07	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 2		N	-0-		2

GUERRA (10,000)				37300 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
LOD MOGLIA				WELL #: 1 T	RRCID -> 105008	COMPL. DATE 07/14/1989	TOTAL DEPTH 11172	PERF.10018	- 10064		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEREZ UNIT 667				WELL #: 3	RRCID -> 125437	COMPL. DATE 09/15/1987	TOTAL DEPTH 11150	PERF.10056	- 10212		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	952 N	689	-0-	-263	-0-	689 2		Y	-0-		-0-
03	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2		Y	-0-		-0-
04	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053 2		Y	-0-		-0-
05	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212 2		Y	-0-		-0-
06	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 2		Y	-0-		-0-
*07	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 2		Y	-0-		-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
GUERRA, G ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 216012	COMPL. DATE 05/02/2005	TOTAL DEPTH 12722	PERF. 9965	- 9980		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GUERRA (10600)		37300 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
PEREZ UNIT 667		WELL #: 1		RRCID -> 124166		COMPL. DATE 07/05/1990		TOTAL DEPTH 11402 PERF.10500 - 10511		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	392 N	275	-0-	-117	-0-	275 2			Y	-0-
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2			Y	-0-
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2			Y	-0-
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2			Y	-0-
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2			Y	-0-
*07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2			Y	-0-

PEREZ UNIT 667		WELL #: 2 L		RRCID -> 125200		COMPL. DATE 08/12/1987		TOTAL DEPTH 11028 PERF.10731 - 10758		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT

THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #: 2		RRCID -> 175497		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 11510 PERF.10524 - 10838		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		GRUY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 161887		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 11510 PERF.10490 - 10529	
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2			N	-0-			
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2			N	-0-			
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2			N	-0-			
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2			N	-0-			
*06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2			N	-0-			
*07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2			N	-0-			

REMORA OPERATING, LLC		701613		GUERRA, G. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 118184		COMPL. DATE 09/13/1985		TOTAL DEPTH 11535 PERF.10391 - 10517	
02	196 N	69	-0-	-127	-0-	36 1	33 2		Y	-0-			
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	61 1	62 2		Y	-0-			
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	52 1	58 2		Y	-0-			
*05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	61 1	65 2		Y	-0-			
*06	120 N	112	-0-	-8	-0-	59 1	53 2		Y	-0-			
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	60 1	60 2		Y	-0-			

GUERRA (10500)		37300 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
PEREZ UNIT 667		WELL #: 2 U		RRCID -> 125049		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH 11028 PERF.10460 - 10472		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-



GUERRA (10500)		//CONT.//		37300 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
REMORA OPERATING, LLC				701613										
GUERRA, G. ET AL		WELL #:		4	RRCID -> 105293	COMPL. DATE	01/11/1983	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10776 - 10792				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUERRA (10700)				37300 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
REMORA OPERATING, LLC				701613										
GUERRA, G. ET AL		WELL #:		3	RRCID -> 156067	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	15670	PERF.10734 - 10744				
02	1540 N	1106	-0-	-434	-0-	583	1	523	2	Y	-0-			5
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	913	1	927	2	Y	-0-			5
04	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	730	1	804	2	Y	-0-			5
*05	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	789	1	853	2	Y	-0-			5
*06	1770 N	1546	-0-	-224	-0-	816	1	730	2	Y	-0-			5
*07	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	829	1	824	2	Y	-0-			5

HERRERA				WELL #:	2	RRCID -> 176663	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	11293	PERF.10438 - 11100			
02	1624 N	930	-0-	-694	-0-	490	1	440	2	Y	-0-			2
03	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	765	1	777	2	Y	-0-			2
04	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	627	1	691	2	Y	-0-			2
*05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	672	1	727	2	Y	-0-			2
*06	1500 N	1321	-0-	-179	-0-	697	1	624	2	Y	-0-			2
*07	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	749	1	746	2	Y	-0-			2

GUERRA "G"				WELL #:	8	RRCID -> 184029	COMPL. DATE	09/02/2002	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10514 - 10530			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GUERRA "G"				WELL #:	9	RRCID -> 194400	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	10630	PERF.10356 - 10588			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
GUERRA (10900)		37300 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
LOD MOGLIA		WELL #: 2		RRCID -> 128492		COMPL. DATE 08/01/1988		TOTAL DEPTH 11505		PERF.10930 - 11032	
02	280 N	207	-0-	-73	-0-	207 2	N	-0-			-0-
03	279 N	266	-0-	-13	-0-	266 2	N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-			-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #: 1		RRCID -> 186628		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10706 - 11088	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
-----											
THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #: 2		RRCID -> 260816		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 11510		PERF.10732 - 10838	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
GRUY ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 134021		COMPL. DATE 03/21/1990		TOTAL DEPTH 14290		PERF.10588 - 10684	
02	4200 X	3478	-0-	-722	-0-	522 1	2956 2	N	-0-		-0-
03	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	522 1	4389 2	N	-0-		-0-
04	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	522 1	4096 2	N	-0-		-0-
05	4650 X	4374	-0-	-276	-0-	522 1	3852 2	N	-0-		-0-
*06	4500 X	4268	-0-	-232	-0-	522 1	3746 2	N	-0-		-0-
*07	4650 X	3870	-0-	-780	-0-	522 1	3348 2	N	-0-		-0-
-----											
GRUY ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 162904		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 12057		PERF.10752 - 10785	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
REMORA OPERATING, LLC		701613									
GUERRA, G. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 114067		COMPL. DATE 08/01/1984		TOTAL DEPTH 11535		PERF.11053 - 11130	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
GUERRA (10900)		//CONT.// 37300 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613							
GUERRA "G"		WELL #:	8	RRCID ->	140542	COMPL. DATE	11/01/1991	TOTAL DEPTH	10900 PERF.10797 - 10874
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
GUERRA, G		WELL #:	7	RRCID ->	212479	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	11350 PERF.10588 - 11620
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TRISTAR OIL & GAS		871133							
LEAL 667		WELL #:	1	RRCID ->	123968	COMPL. DATE	12/12/1986	TOTAL DEPTH	11464 PERF.10824 - 11048
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
GUERRA, W. (GOVT. WELLS)		37308 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR	
WALLIS ENERGY, INC.		893997							
GUERRA MINERAL TRUST "NCT III"		WELL #:	9	RRCID ->	167441	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL DEPTH	2485 PERF. 2118 - 2124
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
GUERRA, W. (UPPER COLE)		37308 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR	
WALLIS ENERGY, INC.		893997							
GUERRA MINERAL TRUST (NCT-III)		WELL #:	6	RRCID ->	157438	COMPL. DATE	06/20/1995	TOTAL DEPTH	2257 PERF. 1116 - 1120
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
GUERRA MINERAL TRUST "NCT III"		WELL #:	9	RRCID ->	170472	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	2485 PERF. 1104 - 2124
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GUILITA (QUEEN CITY)		37344 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178														
GUILITA		WELL #: 1		RRCID -> 178261		COMPL. DATE 06/09/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9602 - 9633								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220				N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220				N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220				N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220				N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220				N	-0-					10
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37220				N	NO RPT					10
-----																
GUILITA		WELL #: 2		RRCID -> 178903		COMPL. DATE 08/20/2000		TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9560 - 9596								
02	3724 X	2796	-0-	-928	B	-0-	277 1	2465 3	N	49						187
							54 9									
03	4123 X	2895	-0-	-1228	B	-0-	305 1	2523 3	N	61	188 1					60
							67 9									
04	3750 X	2591	-0-	-1159	B	-0-	301 1	2227 3	N	57						117
							63 9									
05	3286 X	637	-0-	-2649	B	-0-	187 1	427 3	N	21						138
							23 9									
06	3000 X	1988	-0-	-1012	B	-0-	292 1	1652 3	N	40						178
							44 9									
07	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	B	-0-			N	NO RPT						178
-----																
GUILITA		WELL #: 3		RRCID -> 179428		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9570 - 9600								
02	1008 N	684	-0-	-324	B	-36698	68 1	605 3	N	10						99
							11 9									
03	961 N	1162	-0-	201	B	-36497	124 1	1024 3	N	13						112
							14 9									
04	0 N	1015	-0-	1015	B	-35482	120 1	884 3	N	10						122
							11 9									
05	744 N	795	-0-	51	B	-35431	241 1	551 3	N	3						125
							3 9									
06	1080 N	837	-0-	-243	B	-35431	125 1	708 3	N	4						129
							4 9									
07	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	B	-35431			N	NO RPT						129
-----																
GUILITA		WELL #: 6		RRCID -> 179644		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9570 - 9607								
02	616 N	548	-0-	-68	B	-23459	54 1	484 3	N	9						92
							10 9									
03	620 N	559	-0-	-61	B	-23459	60 1	493 3	N	5						97
							6 9									
04	0 N	504	-0-	504	B	-22955	59 1	436 3	N	8						105
							9 9									
05	620 N	86	-0-	-534	B	-22955	26 1	60 3	N	-0-						105
06	540 N	270	-0-	-270	B	-22955	41 1	229 3	N	-0-						105
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	B	-22955			N	NO RPT						105
-----																
GUILITA		WELL #: 7		RRCID -> 180380		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9664								
02	481 N	481	-0-	-0-	B	-0-	47 1	423 3	N	10						202
							11 9									
03	465 N	433	-0-	-32	B	-0-	46 1	380 3	N	6	175 1					33
							7 9									
04	335 N	335	-0-	-0-	B	-0-	40 1	292 3	N	3						36
							3 9									
05	527 N	439	-0-	-88	B	-0-	134 1	305 3	N	-0-						36
06	436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	64 1	365 3	N	6						42
							7 9									
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-			N	NO RPT						42

GUILITA (QUEEN CITY)		//CONT.// 37344 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 412178									
GUILITA		WELL #: 5		RRCID -> 180747		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9676 - 9714			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	728 N	633	-0-	-95 B	-0-	62	1	551	3	N	220
03	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	20	9	670	3	N	57
04	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	81	1	602	3	N	77
05	713 N	314	-0-	-399 B	-0-	22	9	206	3	N	93
06	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	90	1	671	3	N	113
07	744 N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-	119	1			N	113
						22	9				
GUILITA		WELL #: 4		RRCID -> 181524		COMPL. DATE 02/07/2001		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9570 - 9600			
02	616 N	610	-0-	-6 B	-60747	60	1	533	3	N	65
03	651 N	613	-0-	-38 B	-60747	17	9	529	3	N	83
04	0 N	542	-0-	542 B	-60205	64	1	464	3	N	97
05	682 N	133	-0-	-549 B	-60205	20	9	92	3	N	98
06	600 N	207	-0-	-393 B	-60205	63	1	165	3	N	110
07	558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-60205	15	9			N	110
						40	1				
						1	9				
						29	1				
						13	9				
GUILITA		WELL #: 10		RRCID -> 209708		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9650 - 9661			
02	896 N	816	-0-	-80 B	-0-	81	1	724	3	N	123
03	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	11	9	823	3	N	133
04	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	99	1	843	3	N	143
05	899 N	338	-0-	-561 B	-0-	11	9	227	3	N	153
06	900 N	723	-0-	-177 B	-0-	100	1	606	3	N	162
07	992 N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-	11	9			N	162
						107	1				
						10	9				
GUILITA		WELL #: 12		RRCID -> 213325		COMPL. DATE 09/11/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9655 - 9683			
02	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	69	1	619	3	N	143
03	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	11	9	734	3	N	153
04	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	89	1	670	3	N	163
05	775 N	571	-0-	-204 B	-0-	11	9	397	3	N	163
06	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	91	1	799	3	N	175
07	806 N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-	174	1			N	175
						141	1				
						13	9				
GUILITA		WELL #: 13		RRCID -> 214026		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9555 - 9572			
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	47
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	47
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	47
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	47
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	47
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	47

GUILITA (QUEEN CITY)		//CONT.// 37344 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 412178								
GUILITA		WELL #: 15		RRCID -> 215868		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9602 - 9638		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	84 N	70	-0-	-14 B	-0-	7 1	63 3	N	-0-	148
03	155 N	53	-0-	-102 B	-0-	6 1	47 3	N	-0-	148
04	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	7 1	48 3	N	-0-	148
05	93 N	36	-0-	-57 B	-0-	11 1	25 3	N	-0-	148
06	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	13 1	73 3	N	-0-	148
07	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-			N	NO RPT	148
-----										
GUTIERREZ (ROSENBERG SAND)		37514 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
THREE C EXPLORATION, LLC		857512								
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 138100		COMPL. DATE 08/31/1990		TOTAL DEPTH 1844 PERF. 1734 - 1738		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
GYP HILL, SE. (FRIO 7430)		37540 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
TEXRON OPERATING, LLC		850872								
PEREZ		WELL #: 1		RRCID -> 245508		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7442 - 7496		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HAGIST RANCH ( QUEEN CITY SAND)		37993 296		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
FOSTER, J. R.		WELL #: 3		RRCID -> 249322		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5143 - 5163		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
HAGIST RANCH(WILCOX BASAL HOUSE)		37993 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HAGIST RANCH, ET AL "A"		WELL #: 13 U		RRCID -> 080338		COMPL. DATE 10/03/1978		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9258 - 9286		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
HAGIST RANCH "A"		WELL #: 14		RRCID -> 088738		COMPL. DATE 07/03/1980		TOTAL DEPTH 9825 PERF. N/A		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HAGIST RANCH (WILCOX BASAL HOUSE) // CONT. // 37993 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 HILCORP ENERGY COMPANY // CONT. // 386310  
 FOSTER-SMITH 206 WELL #: 1 RRCID -> 233647 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9480 - 9510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-			-0-
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-			-0-
04	630 N	306	-0-	-324	-0-	306 2		N	-0-			-0-
05	589 N	344	-0-	-245	-0-	344 2		N	-0-			-0-
06	480 N	202	-0-	-278	-0-	202 2		N	-0-			-0-
07	310 N	192	-0-	-118	-0-	192 2		N	-0-			-0-

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.) 37993 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 HAGIST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 071823 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8356 - 8366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	302 2	11 9	Y	10	9 1		17
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	274 2	11 9	Y	10	10 1		17
04	360 N	245	-0-	-115	-0-	244 2	1 9	Y	1			18
05	341 N	276	-0-	-65	-0-	275 2	1 9	Y	1			19
06	270 N	240	-0-	-30	-0-	228 2	12 9	Y	11	7 1		23
*07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	239 2	11 9	Y	10	9 1		24

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8325 - 8339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 11 RRCID -> 207803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 8571 - 8582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	227 2	39 9	N	35	40 1		22
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	217 2	47 9	N	43	23 1		42
04	330 N	247	-0-	-83	-0-	244 2	3 9	N	3	24 1		21
05	310 N	278	-0-	-32	-0-	275 2	3 9	N	3	9 1		15
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	264 2	25 9	N	23	24 1		14
*07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	287 2	35 9	N	32	16 1		30

HAGIST RANCH A WELL #: 18 RRCID -> 227806 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8584 - 8822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	420 N	303	-0-	-117	-0-	303 2		N	-0-			22
03	372 N	315	-0-	-57	-0-	315 2		N	-0-			22
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	794 2	3 9	N	3			25
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	866 2	1 9	N	1			26
06	300 N	262	-0-	-38	-0-	255 2	7 9	N	6	4 1		28
07	496 N	148	-0-	-348	-0-	144 2	4 9	N	4	5 1		27

HAGIST RANCH ( WILCOX G) 37993 407 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 HAGIST GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 202324 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 7575 - 7592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH ( WILCOX G)		//CONT.// 37993 407		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FOSTER, J. R.		WELL #: 67		RRCID -> 208025		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7590 - 7598				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAGIST RANCH UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 211124		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7600 - 7609				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER, J. R.		WELL #: 71		RRCID -> 226010		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7535 - 7594				
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOSTER, J. R.		WELL #: 4		RRCID -> 226025		COMPL. DATE 07/24/1952		TOTAL DEPTH 7837 PERF. N/A				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAGIST RANCH ( WILCOX K, MIDDLE)		37993 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
FOSTER, J.R.		WELL #: 55		RRCID -> 078960		COMPL. DATE 09/21/1978		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FOSTER, J.R.		WELL #: 56		RRCID -> 079720		COMPL. DATE 11/04/1978		TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8012 - 8024				
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			Y	-0-			6
03	186 N	40	-0-	-146	-0-	39	2	1	9	Y	1	6
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	306	2	3	9	Y	3	7
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	333	2	2	9	Y	2	7
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	239	2	25	9	Y	23	13
07	310 N	247	-0-	-63	-0-	216	2	31	9	Y	28	28



HAGIST RANCH ( WILCOX LO. 9700)			37993 481		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
FOSTER, J. R.			WELL #:	21	RRCID ->	010769	COMPL. DATE	06/12/1954	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9692 - 9968			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-				1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-				1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-				1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-				1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-				1

FOSTER, J. R.			WELL #:	40	RRCID ->	010770	COMPL. DATE	06/01/1956	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9644 - 9666
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

REMORA OPERATING, LLC			701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL				
D. C. R. C.			WELL #:	2201	RRCID ->	215067	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	10290	PERF.	9418 - 10057		
02	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	484	1	1828	3	N	27	41	1	51
03	2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	668	1	2292	3	N	24			75
04	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	353	1	2497	3	N	26	45	1	56
05	2542 N	2895	-0-	353	-0-	573	1	2287	3	N	32			88
06	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	517	1	2094	3	N	21			109
*07	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	696	1	2265	3	N	20	43	1	86

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN)			37993 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
HAGIST RANCH -A-			WELL #:	11	RRCID ->	076573	COMPL. DATE	08/23/2018	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	3500 - 3630	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAGIST GAS UNIT 1			WELL #:	1	RRCID ->	099844	COMPL. DATE	05/06/1982	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7995 - 8044		
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	681	2	2	9	Y	2	2	1	14
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	599	2	2	9	Y	2	3	1	13
04	810 N	306	-0-	-504	-0-	305	2	1	9	Y	1			14
05	744 N	345	-0-	-399	-0-	344	2	1	9	Y	1			15
06	570 N	130	-0-	-440	-0-	129	2	1	9	Y	1	2	1	14
07	310 N	97	-0-	-213	-0-	96	2	1	9	Y	1	1	1	14

HAGIST GAS UNIT 2			WELL #:	2	RRCID ->	103491	COMPL. DATE	09/15/1982	TOTAL DEPTH	10227	PERF.	7931 - 8022		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN)		//CONT.//		37993 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL												
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310																		
FOSTER, J. R.		WELL #:		45	RRCID ->	119152	COMPL. DATE	11/13/1985	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8066 - 8112										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
FOSTER, J. R.													WELL #:	68	RRCID ->	180291	COMPL. DATE	10/29/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8045 - 8052
02	224 N	153	-0-	-71	-0-	151	2	2	9	Y	2	7	1		3							
03	186 N	144	-0-	-42	-0-	142	2	2	9	Y	2	3	1		2							
04	180 N	16	-0-	-164	-0-	16	2			Y	-0-	1	1		1							
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				1							
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				1							
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				1							
FOSTER, J. R.													WELL #:	5	RRCID ->	211178	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	9564	PERF.	8104 - 8111
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
HAGIST GAS UNIT 2													WELL #:	Y 3	RRCID ->	234499	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8004 - 8014
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
HAGIST RANCH ( WILCOX UPPER)				37993 518	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL												
HILCORP ENERGY COMPANY				386310																		
FOSTER, J. R.		WELL #:		9	RRCID ->	010724	COMPL. DATE	08/23/1953	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A										
02	364 N	342	-0-	-22	-0-	303	2	39	9	N	35	48	1		32							
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	270	2	45	9	N	41	24	1		49							
04	420 N	187	-0-	-233	-0-	183	2	4	9	N	4	25	1		28							
05	372 N	209	-0-	-163	-0-	206	2	3	9	N	3	9	1		22							
06	300 N	183	-0-	-117	-0-	180	2	3	9	N	3	11	1		14							
*07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	191	2	3	9	N	3	4	1		13							
FOSTER, J. R.													WELL #:	10	RRCID ->	010725	COMPL. DATE	08/10/1952	TOTAL DEPTH	7352	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							

HAGIST RANCH ( WILCOX UPPER)		//CONT.// 37993 518		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HAGIST RANCH -A-		WELL #: 5		RRCID -> 010731		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6962 - 7093		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HAGIST RANCH -A-		WELL #: 6		RRCID -> 010732		COMPL. DATE 02/13/1952		TOTAL DEPTH 7800		PERF. N/A
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	378	2	11	9	16
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	324	2	11	9	16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					16
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					16
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				8	8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
-----										
HAGIST RANCH -A-		WELL #: 7		RRCID -> 010733		COMPL. DATE 03/27/1952		TOTAL DEPTH 7690		PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HAGIST RANCH -E-		WELL #: 2		RRCID -> 010737		COMPL. DATE 04/29/1952		TOTAL DEPTH 7802		PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HAGIST RANCH -E-		WELL #: 5		RRCID -> 010740		COMPL. DATE 07/26/1952		TOTAL DEPTH 10500		PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HAGIST RANCH -F-		WELL #: 1		RRCID -> 010741		COMPL. DATE 07/15/1952		TOTAL DEPTH 7352		PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HAGIST-STATE GAS UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 010745		COMPL. DATE 12/31/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
02	224 N	77	-0-	-147	-0-	76	2	1	9	5
03	186 N	74	-0-	-112	-0-	73	2	1	9	4
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	5
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	138	2	1	9	6
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	206	2	7	9	9
*07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	239	2	6	9	10

HAGIST RANCH ( WILCOX UPPER)		//CONT.//		37993 518	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
HAGIST-STATE GAS UNIT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	010746	COMPL. DATE	09/29/1951	TOTAL DEPTH	7920	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
-----																
HAGIST RANCH -A-		WELL #:		16	RRCID ->	143867	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7004 -	7056				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----																
HAGIST GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	238080	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 7032 -	7056				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----																
FOSTER, J. R.		WELL #:		71	RRCID ->	249630	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 6984 -	7069				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----																
HAGIST GAS UNIT 3		WELL #:		2	RRCID ->	251357	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 7012 -	7028				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----																
HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP)				37993 520	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
HAGIST RANCH -A-		WELL #:		15	RRCID ->	107651	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	9827	PERF. 7140 -	7297				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP) //CONT.// 37993 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL										
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310										
HAGIST RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 125566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7070 - 7112										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----										
FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 208788 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7238 - 7582										
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----										
HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 219945 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6956 - 7058										
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1059	2	18 9	66
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	937	2	15 9	64
04	1290	N	552	-0-	-738	-0-	550	2	2 9	66
05	1178	N	620	-0-	-558	-0-	619	2	1 9	67
06	930	N	566	-0-	-364	-0-	540	2	26 9	78
*07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	575	2	22 9	79
-----										
HAGIST RANCH (WILCOX 9300) 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL										
BRITANCO, L.L.C. 093620										
HAGIST RANCH NORTH WELL #: 1 RRCID -> 225794 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8280 - 8290										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	117
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	117
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	117
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	117
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	117
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	117
-----										
HILCORP ENERGY COMPANY 386310										
FOSTER, J.R. WELL #: 3 RRCID -> 067066 COMPL. DATE 06/23/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9350 - 9403										
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
-----										
FOSTER, J.R. WELL #: 6 RRCID -> 074959 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A										
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

HAGIST RANCH (WILCOX 9300)		//CONT.// 37993 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FOSTER, J. R.		WELL #: 54		RRCID -> 078104		COMPL. DATE 08/02/1978		TOTAL DEPTH 9975 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R.		WELL #: 7		RRCID -> 190649		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9358 - 9460								
02	1120 N	493	-0-	-627	-0-	454	2	39	9	Y	35	49	1			39
03	1240 N	504	-0-	-736	-0-	457	2	47	9	Y	43	26	1			56
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	794	2	22	9	Y	20	34	1			42
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	808	2	14	9	Y	13	18	1			37
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	616	2	4	9	Y	4	18	1			23
07	837 N	686	-0-	-151	-0-	686	2			Y	-0-	13	1			10

REMORA OPERATING, LLC		701613		RRCID -> 214753		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9139 - 9245								
D. C. R. C.		WELL #: 1201														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX 9800)		37993 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
FOSTER, J. R.		WELL #: 44 L		RRCID -> 066042		COMPL. DATE 02/24/1981		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9785 - 10072								
02	280 N	153	-0-	-127	-0-	151	2	2	9	Y	2	6	1			8
03	248 N	92	-0-	-156	-0-	91	2	1	9	Y	1	2	1			7
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	4	1			3
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					3
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

HAGIST RANCH INC, ET AL "A"		WELL #: 13 L		RRCID -> 078162		COMPL. DATE 08/07/1978		TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A								
02	392 N	77	-0-	-315	-0-	76	2	1	9	Y	1	2	1			8
03	372 N	43	-0-	-329	-0-	43	2			Y	-0-	1	1			7
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1					8
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	138	2	1	9	Y	1					9
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	Y	1	1	1			9
*07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	144	2	1	9	Y	1	1	1			9

HAGIST RANCH ( 750)		37993 592		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
FOSTER, J. R.		WELL #: 32		RRCID -> 047952		COMPL. DATE 03/03/1970		TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH ( 750)		//CONT.// 37993 592		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FOSTER, J. R.		WELL #: 51		RRCID -> 074198		COMPL. DATE 09/28/1977		TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH 268		WELL #: 1		RRCID -> 084899		COMPL. DATE 10/02/1979		TOTAL DEPTH 1622 PERF. 841 - 862								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R.		WELL #: 60		RRCID -> 086783		COMPL. DATE 02/19/1980		TOTAL DEPTH 1270 PERF. 853 - 912								
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1	1	1	1		-0-
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	344	2	2	9	Y	2	1	1	1		1
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	1	1	1	1		1
*07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-	1	1	1		-0-

FOSTER, J.R.		WELL #: 63		RRCID -> 091574		COMPL. DATE 11/18/1980		TOTAL DEPTH 1340 PERF. 778 - 799								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. D.C.R.C. SECTION 262N		460054 WELL #: 4		RRCID -> 163545		COMPL. DATE 04/21/1997		TOTAL DEPTH 1841 PERF. 920 - 926								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR - STATE SEC. 260N		WELL #: 3		RRCID -> 166565		COMPL. DATE 04/16/1997		TOTAL DEPTH 1910 PERF. 796 - 844								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (800)		37993 610		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HAGIST RANCH 124		WELL #:	1	RRCID ->	086012	COMPL. DATE	12/12/1979	TOTAL DEPTH	9737 PERF. 956 - 968	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HAGIST RANCH (950)		37993 654		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
FOSTER, J.R.		WELL #:	61	RRCID ->	086007	COMPL. DATE	12/13/1979	TOTAL DEPTH	1187 PERF. 1008 - 1044	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FOSTER, J.R.		WELL #:	62	RRCID ->	086008	COMPL. DATE	12/19/1979	TOTAL DEPTH	1191 PERF. 978 - 1018	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
FOSTER, J. R.		WELL #:	31	RRCID ->	140054	COMPL. DATE	03/29/1955	TOTAL DEPTH	1943 PERF. 940 - 956	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
HAGIST RANCH (1030)		37993 777		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
FOSTER, J. R.		WELL #:	35	RRCID ->	213810	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	1955 PERF. 1100 - 1110	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
HAGIST RANCH (1100)		37993 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
FOSTER, J.R.		WELL #:	59	RRCID ->	086006	COMPL. DATE	12/20/1979	TOTAL DEPTH	1178 PERF. 1016 - 1090	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-



HAGIST RANCH (1100)		//CONT.// 37993 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HAGIST RANCH "E"		WELL #: 7		RRCID -> 170170		COMPL. DATE 09/23/1998		TOTAL DEPTH 2258		PERF. 1019 - 1072		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-		303 2	1 9	N	1	1 1	6
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-		279 2	1 9	N	1	1 1	6
04	360 N	307	-0-	-53	-0-		306 2	1 9	N	1		7
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-		344 2	1 9	N	1		8
06	270 N	130	-0-	-140	-0-		129 2	1 9	N	1	1 1	8
07	310 N	97	-0-	-213	-0-		96 2	1 9	N	1	1 1	8
-----												
HAGIST RANCH, N. (YEGUA 3700)		37998 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
TALIAFERRO COOPER		WELL #: 2		RRCID -> 108546		COMPL. DATE 10/15/1983		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3701 - 3704		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HALDEMAN, SOUTH (ZONE 14-C)		38100 340		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
PACE PRODUCTION CO.		631757										
SALVATION ARMY, THE		WELL #: 2		RRCID -> 129872		COMPL. DATE 01/02/1989		TOTAL DEPTH 5375		PERF. 4003 - 4008		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2004												
-----												
HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20-A)		38100 747		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
PACE PRODUCTION CO.		631757										
SALVATION ARMY, THE		WELL #: 2		RRCID -> 130990		COMPL. DATE 04/20/1989		TOTAL DEPTH 6002		PERF. 5025 - 5030		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		42
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		42
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		42
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		42
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		42
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		42
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2011												
-----												
HALF MOON REEF (5200)		38142 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS				
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925										
STATE TRACT 121		WELL #: 4		RRCID -> 106519		COMPL. DATE 05/05/1983		TOTAL DEPTH 5652		PERF. 5202 - 5236		
02	1120 N	757	-0-	-363	-0-		64 1	693 3	Y	-0-		1
03	837 N	676	-0-	-161	-0-		60 1	616 3	Y	-0-		1
04	930 N	406	-0-	-524	-0-		37 1	369 3	Y	-0-		1
05	984 N	984	-0-	-0-	-0-		89 1	895 3	Y	-0-		1
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-		67 1	726 3	Y	-0-		1
*07	940 N	940	-0-	-0-	-0-		84 1	856 3	Y	-0-		1

OIL AND GAS DIVISION

HARGILL (FRIO CONS.)			39060 200		NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: HIDALGO		
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC			197688									
HARGILL GAS UNIT "A"			WELL #:	1	RRCID ->	261128	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	12314 - 12959
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
02	11300 X	11300	-0-	-0-	-0-	2265 1	8791 2	N	222	181 1	415	
						244 9						
03	13143 X	13143	-0-	-0-	-0-	3836 1	9233 2	N	67		482	
						74 9						
04	10598 X	10598	-0-	-0-	-0-	3071 1	7318 2	N	190	187 1	485	
						209 9						
05	10850 X	10217	-0-	-633	-0-	2443 1	7599 2	N	159	173 1	471	
						175 9						
06	13535 X	13535	-0-	-0-	-0-	4913 1	8421 2	N	183	187 1	467	
						201 9						
*07	11237 X	11237	-0-	-0-	-0-	3649 1	7452 2	N	124		591	
						136 9						
HARGILL GAS UNIT 'A'			WELL #:	2	RRCID ->	266642	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	13337	PERF.	13310 - 13320
02	3864 X	2930	-0-	-934	-0-	600 1	2330 2	N	-0-		348	
03	3751 X	3480	-0-	-271	-0-	1022 1	2458 2	N	-0-		348	
04	3660 X	3100	-0-	-560	-0-	916 1	2184 2	N	-0-		348	
05	3782 X	3093	-0-	-689	-0-	753 1	2340 2	N	-0-		348	
06	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	1307 1	2241 2	N	54	180 1	222	
						59 9						
07	3472 X	3266	-0-	-206	-0-	1072 1	2191 2	N	3		225	
						3 9						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327									
FNB CINCINNATI			WELL #:	5	RRCID ->	256101	COMPL. DATE	05/04/2010	TOTAL DEPTH	10423	PERF.	9352 - 9362
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
SPARTA EXPLORATION LLC			807375									
RIO FARMS			WELL #:	1	RRCID ->	197701	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	10815 - 11678
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		74	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		74	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		74	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		74	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		74	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		74	
HARGILL (11400 FRIO)			39060 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WILLACY		
ERIN OIL CO.			253366									
POLLOCK GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	127553	COMPL. DATE	10/29/1988	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11050 - 11090
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HARRY (WILCOX 7600)		39296 367		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
DOBIE GU 96		WELL #: 1		RRCID -> 211354		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7646 - 7748			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DOBIE 44		39296 367		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
WELL #: 1		RRCID -> 214068		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 7800				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	2 1	115 3	Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HARRY J. MOSSER (5500)		39352 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085								
MARTINEZ		WELL #: 2		RRCID -> 226605		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5412 - 5449		
02	1820 N	1795	-0-	-25	-0-	12 1	1783 2	N	-0-	-0-
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	10 1	963 2	N	-0-	-0-
04	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	15 1	1910 2	N	-0-	-0-
05	1984 N	1215	-0-	-769	-0-	10 1	1205 2	N	-0-	-0-
06	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	15 1	1967 2	N	-0-	-0-
*07	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	15 1	2051 2	N	-0-	-0-

HARVEY ( FRIO 9300)		39529 066		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
SANDEL OPERATING COMPANY		747534								
HAISLEY, WALDO E.		WELL #: 1		RRCID -> 158096		COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9268 - 9296		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HARVEY (M-11)		39529 080		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
HAMON-HARVEY		WELL #: 1A		RRCID -> 147609		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9176 - 9272		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HARVEY (15-B)		39529 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
SANDEL OPERATING COMPANY		747534								
HAISLEY		WELL #: 2		RRCID -> 285513		COMPL. DATE 11/14/2018		TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9054 - 9086		
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	39 2	35 9	N	32	220
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	22 2	83 9	N	75	123
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	123
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	23 2	69 9	N	63	186
06	90 N	9	-0-	-81	-0-	9 2		N	-0-	186
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19

-----																
HARVEY, DEEP (ANDERSON)			39530 125		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
MAGNUM PRODUCING, LP			521516													
MCKAMEY			WELL #: 2		RRCID -> 054242			COMPL. DATE 12/05/1972		TOTAL DEPTH 11300 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED			06/03/2021													
-----																
HARVEY, WEST (MCKAMEY SD.)			39537 666		ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
SANDEL OPERATING COMPANY			747534													
HAISLEY			WELL #: 3		RRCID -> 183438			COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9418 - 9430						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)			39744 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB						
BPX OPERATING COMPANY			085408													
JC MARTIN			WELL #: 106H		RRCID -> 288536			COMPL. DATE 07/27/2019		TOTAL DEPTH 10673 PERF.10872 - 19114						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
EOG RESOURCES, INC.			253162													
HACHAR 'A'			WELL #: 1H		RRCID -> 281726			COMPL. DATE 10/20/2016		TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 13346						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
G-B MINERALS			WELL #: 4H		RRCID -> 288681			COMPL. DATE 02/02/2019		TOTAL DEPTH 12843 PERF.12898 - 18821						
02	89012 X	84961	-0-	-4051	-0-	2061	1	82900	2	N	-0-					-0-
03	112550 X	112550	-0-	-0-	-0-	3025	1	109525	2	N	-0-					-0-
04	92583 X	92583	-0-	-0-	-0-	2574	1	90009	2	N	-0-					-0-
05	94054 X	86994	-0-	-7060	-0-	2409	1	84585	2	N	-0-					-0-
06	108930 X	80858	-0-	-28072	-0-	2302	1	78556	2	N	-0-					-0-
07	112561 X	78999	-0-	-33562	-0-	2328	1	76671	2	N	-0-					-0-
-----																
BFMT WEST			WELL #: 501H		RRCID -> 289619			COMPL. DATE 10/11/2019		TOTAL DEPTH 9839 PERF.10257 - 18025						
02	144732 X	114783	-0-	-29949	-0-	14	1	114769	2	N	-0-					-0-
03	152582 X	125612	-0-	-26970	-0-	3	1	125609	2	N	-0-					-0-
04	141870 X	113412	-0-	-28458	-0-	113412	2			N	-0-					-0-
05	138911 X	109772	-0-	-29139	-0-	2	1	109770	2	N	-0-					-0-
06	128400 X	113443	-0-	-14957	-0-	31	1	113412	2	N	-0-					-0-
07	127069 X	65348	-0-	-61721	-0-	85	1	65263	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)			//CONT.//	39744 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//	253162								
SAN ROMAN 1508			WELL #:	100H	RRCID ->	289776	COMPL. DATE	10/07/2019	TOTAL DEPTH	12125	PERF.12085	- 17798
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	150164 X	117144	-0-	-33020	-0-	30 1	117114 2	N	-0-		-0-	
03	157759 X	123536	-0-	-34223	-0-	63 1	123473 2	N	-0-		-0-	
04	146400 X	116744	-0-	-29656	-0-	108 1	116636 2	N	-0-		-0-	
05	143282 X	115596	-0-	-27686	-0-	94 1	115502 2	N	-0-		-0-	
06	131100 X	108283	-0-	-22817	-0-	97 1	108186 2	N	-0-		-0-	
07	129704 X	106956	-0-	-22748	-0-	112 1	106844 2	N	-0-		-0-	
SAN ROMAN 1508			WELL #:	101H	RRCID ->	289777	COMPL. DATE	10/07/2019	TOTAL DEPTH	11983	PERF.12175	- 18112
02	228508 X	172907	-0-	-55601	-0-	44 1	172863 2	N	-0-		-0-	
03	237274 X	182895	-0-	-54379	-0-	93 1	182802 2	N	-0-		-0-	
04	217320 X	168432	-0-	-48888	-0-	156 1	168276 2	N	-0-		-0-	
05	213125 X	167761	-0-	-45364	-0-	136 1	167625 2	N	-0-		-0-	
06	194340 X	155599	-0-	-38741	-0-	140 1	155459 2	N	-0-		-0-	
07	191425 X	153688	-0-	-37737	-0-	161 1	153527 2	N	-0-		-0-	
BFMT EAST			WELL #:	102H	RRCID ->	289872	COMPL. DATE	09/19/2019	TOTAL DEPTH	10732	PERF.11037	- 19088
02	333172 X	233300	-0-	-99872	-0-	1 1	233299 2	N	-0-		-0-	
03	351075 X	246720	-0-	-104355	-0-	22 1	246698 2	N	-0-		-0-	
04	313770 X	225669	-0-	-88101	-0-	95 1	225574 2	N	-0-		-0-	
05	296112 X	222850	-0-	-73262	-0-	116 1	222734 2	N	-0-		-0-	
06	267720 X	203456	-0-	-64264	-0-	141 1	203315 2	N	-0-		-0-	
07	258292 X	195711	-0-	-62581	-0-	210 1	195501 2	N	-0-		-0-	
HACHAR 'A'			WELL #:	2H	RRCID ->	290454	COMPL. DATE	11/07/2020	TOTAL DEPTH	13580	PERF.13545	- 19025
02	1169016 X	211014	-0-	-958002	-0-	274 1	210740 2	N	-0-		-0-	
03	424638 X	228232	-0-	-196406	-0-	388 1	227844 2	N	-0-		-0-	
04	410940 X	187494	-0-	-223446	-0-	383 1	187111 2	N	-0-		-0-	
05	424638 X	172766	-0-	-251872	-0-	394 1	172372 2	N	-0-		-0-	
06	410940 X	150765	-0-	-260175	-0-	379 1	150386 2	N	-0-		-0-	
07	233616 X	140047	-0-	-93569	-0-	387 1	139660 2	N	-0-		-0-	
BFMT WEST			WELL #:	510H	RRCID ->	290732	COMPL. DATE	02/10/2021	TOTAL DEPTH	9908	PERF. N/A	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
BFMT WEST			WELL #:	508H	RRCID ->	290734	COMPL. DATE	03/16/2021	TOTAL DEPTH	9994	PERF. N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
BFMT WEST			WELL #:	509H	RRCID ->	290735	COMPL. DATE	01/18/2021	TOTAL DEPTH	9955	PERF. N/A	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162										
BFMT WEST			WELL #: 511H		RRCID -> 290758		COMPL. DATE 03/01/2021			TOTAL DEPTH 9884 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC			254231										
STOKES-KRUEGER UNIT AC			WELL #: 1HC		RRCID -> 290060		COMPL. DATE 12/25/2019			TOTAL DEPTH 10757 PERF.10216 - 10474			
*12		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	81	1	3365	2	N	27	116
							30	9					
01		4588 X	3608	-0-	-980	-0-	81	1	3510	2	N	15	26
							17	9					
02		4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	64	1	4765	2	N	-0-	26
03		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	91	1	4109	2	N	-0-	26
04		3900 X	3230	-0-	-670	-0-	81	1	3143	2	N	5	31
							6	9					
05		3596 X	3048	-0-	-548	-0-	78	1	2970	2	N	-0-	-0-
06		5160 X	2751	-0-	-2409	-0-	72	1	2679	2	N	-0-	-0-
07		5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC			486517										
PUIG GAS UNIT NO 1 (AC)			WELL #: 1H		RRCID -> 259044		COMPL. DATE 04/01/2010			TOTAL DEPTH 11132 PERF.12440 - 15247			
02		2464 X	1432	-0-	-1032	-0-	90	1	1342	3	N	-0-	-0-
03		2542 X	2	-0-	-2540	-0-	2	3			N	-0-	-0-
04		2100 N	1589	-0-	-511	-0-	81	1	1508	3	N	-0-	-0-
05		1581 N	661	-0-	-920	-0-	40	1	621	3	N	-0-	-0-
06		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	178	1	2500	3	N	-0-	-0-
*07		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	176	1	2244	3	N	-0-	-0-
-----													
ELIAS M PRIETO FMY LP-STATE (AC)			WELL #: 1H		RRCID -> 262457		COMPL. DATE 02/21/2013			TOTAL DEPTH 11363 PERF.11810 - 15210			
02		3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	115	1	3713	3	N	-0-	-0-
03		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	119	1	3940	3	N	-0-	-0-
04		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	103	1	3777	3	N	-0-	-0-
05		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	111	1	3819	3	N	-0-	-0-
06		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	121	1	3647	3	N	-0-	-0-
07		3875 X	3860	-0-	-15	-0-	117	1	3743	3	N	-0-	-0-
-----													
ROSA V. BENAVIDES (AC)			WELL #: 5H		RRCID -> 262471		COMPL. DATE 10/27/2011			TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 11602			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
G-B MINERALS			WELL #: 1H		RRCID -> 267031		COMPL. DATE 07/03/2012			TOTAL DEPTH 13120 PERF.13430 - 17166			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517							
MANN TRUST - STATE (AC)		WELL #: 1		RRCID -> 268114		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 11766	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
PUIG BROS. CORP. - STATE (AC)		WELL #: 12H		RRCID -> 268359		COMPL. DATE 07/17/2012		TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 10797	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
STATE OF TEXAS - HILL RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 268360		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 12120	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
ELLEN C.		WELL #: 8H		RRCID -> 279962		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 12312 PERF.11612 - 12197	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
PINATA GAS UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 280197		COMPL. DATE 05/23/2016		TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 12755	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 6H		RRCID -> 280262		COMPL. DATE 08/27/2015		TOTAL DEPTH 12248 PERF.12042 - 12415	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 3H		RRCID -> 280613		COMPL. DATE 06/01/2016		TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 13867	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 39744 250			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC			//CONT.// 486517											
NEEDMORE			WELL #: 21H			RRCID -> 280618			COMPL. DATE 09/29/2015			TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 10919		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
BENAVIDES FAMILY MINERALS			WELL #: 8H			RRCID -> 281487			COMPL. DATE 07/28/2016			TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 11879		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
BENAVIDES FAMILY MINERALS			WELL #: 9H			RRCID -> 281655			COMPL. DATE 09/19/2016			TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 11835		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
ATLANTIC INLAND GROUP			WELL #: 5H			RRCID -> 282204			COMPL. DATE 10/31/2016			TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
REUTHINGER			WELL #: 11H			RRCID -> 289007			COMPL. DATE 03/05/2016			TOTAL DEPTH 12080 PERF.11518 - 12018		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978											
JUAN SALINAS			WELL #: 2			RRCID -> 274239			COMPL. DATE 03/21/2011			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11697 - 12024		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	



-----														
HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		39744 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WEBB		
SN EF MAVERICK, LLC				797102										
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		1E	RRCID ->	278556	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	7259	PERF.	8112 - 14120		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2800 N	2942	-0-	142	8368	198 1	1959 3	Y	706	701	0		17
							8 4	777 9						
03		3100 N	2441	-0-	-659	7709	226 1	1603 3	Y	556	565	0		8
							612 9							
04		9882 X	2173	-0-	-7709	-0-	176 1	1434 3	Y	511	509	0		10
							1 4	562 9						
05		3255 X	3008	-0-	-247	-0-	225 1	2034 3	Y	680	674	0		16
							1 4	748 9						
06		3150 X	2193	-0-	-957	-0-	164 1	1494 3	Y	467	473	0		10
							21 4	514 9						
07		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT				10
-----														
HAYNES (HINNANT CONS.)				39818 175	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
BXP OPERATING, LLC				042191										
GARZA, LAURO		WELL #:		D 1	RRCID ->	117136	COMPL. DATE	06/27/1985	TOTAL DEPTH	13254	PERF.	11774 - 11860		
02		642 N	642	-0-	-0-	-0-	50 1	592 2	N	-0-				-0-
03		623 N	623	-0-	-0-	-0-	50 1	573 2	N	-0-				-0-
04		823 N	823	-0-	-0-	-0-	50 1	773 2	N	-0-				-0-
05		816 N	816	-0-	-0-	-0-	49 1	767 2	N	-0-				-0-
06		600 N	484	-0-	-116	-0-	22 1	462 2	N	-0-				-0-
07		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
GARZA, LAURO		WELL #:		E 3	RRCID ->	122128	COMPL. DATE	09/05/1986	TOTAL DEPTH	13030	PERF.	11912 - 11991		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
GARZA, LAURO		WELL #:		E 4	RRCID ->	123373	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11077 - 11353		
02		202 N	202	-0-	-0-	-0-	16 1	186 2	N	-0-				-0-
03		211 N	211	-0-	-0-	-0-	17 1	194 2	N	-0-				-0-
04		166 N	166	-0-	-0-	-0-	10 1	156 2	N	-0-				-0-
05		233 N	233	-0-	-0-	-0-	14 1	219 2	N	-0-				-0-
06		150 N	147	-0-	-3	-0-	7 1	140 2	N	-0-				-0-
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
HAYNES-EAST		WELL #:		1	RRCID ->	128548	COMPL. DATE	08/31/1988	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	12246 - 12298		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
TREVINO, ALBERT		WELL #:		B 4	RRCID ->	138096	COMPL. DATE	12/20/1997	TOTAL DEPTH	13188	PERF.	11242 - 11356		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
BXP OPERATING, LLC		//CONT.// 042191														
GRACIA, CATARINO ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 139251		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 12828 PERF.11072 - 11107								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TREVINO, ALBERT		WELL #: B 5		RRCID -> 139715		COMPL. DATE 10/08/1991		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11260 - 11360								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TREVINO, E. 412		WELL #: 1		RRCID -> 178066		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 13410 PERF.11516 - 11546								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
VIOLETA RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 235262		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 15511 PERF.12828 - 13906								
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	25	1	301	2	N	-0-					-0-
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	34	1	383	2	N	-0-					-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	24	1	368	2	N	-0-					-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	2	N	-0-					-0-
06	300 N	258	-0-	-42	-0-	12	1	246	2	N	-0-					-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TREVINO, ALBERTO		WELL #: 1		RRCID -> 240372		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 15592 PERF.13896 - 13936								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
VIOLETA RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 245456		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 13597 PERF.11036 - 13360								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TREVINO, ALBERTO		WELL #: 2		RRCID -> 256123		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 14541 PERF.11833 - 14220								
02	7812 X	6912	-0-	-900	-0-	536	1	6376	2	N	-0-					-0-
03	8649 X	7626	-0-	-1023	-0-	615	1	7011	2	N	-0-					-0-
04	8250 X	7053	-0-	-1197	-0-	428	1	6625	2	N	-0-					-0-
05	8525 X	6676	-0-	-1849	-0-	401	1	6275	2	N	-0-					-0-
06	8250 X	7577	-0-	-673	-0-	338	1	7239	2	N	-0-					-0-
07	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
BXP OPERATING, LLC		//CONT.// 042191														
VIOLETA RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 257496		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 14434		PERF.11833 - 13512						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-		52	1	613	2	N	-0-			-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	209	2	N	-0-			-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	-0-		1	1	8	2	N	-0-			-0-
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	993	2	N	-0-			-0-
06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	-0-		68	1	1458	2	N	-0-			-0-
07	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----																
VIOLETA RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 257501		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 14300		PERF.11820 - 12865						
02	4872 X	2622	-0-	-2250	-0-	-0-		203	1	2419	2	N	-0-			-0-
03	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	-0-		539	1	6151	2	N	-0-			-0-
04	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	-0-		368	1	5683	2	N	-0-			-0-
05	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	-0-		320	1	4997	2	N	-0-			-0-
06	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	-0-		271	1	5795	2	N	-0-			-0-
07	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----																
TREVINO, ALBERTO		WELL #: 3		RRCID -> 258793		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 13825		PERF.11844 - 12864						
02	12936 X	11070	-0-	-1866	-0-	-0-		859	1	10211	2	N	-0-			-0-
03	13454 X	13227	-0-	-227	-0-	-0-		1066	1	12161	2	N	-0-			-0-
04	13020 X	11982	-0-	-1038	-0-	-0-		728	1	11254	2	N	-0-			-0-
05	13454 X	13226	-0-	-228	-0-	-0-		795	1	12431	2	N	-0-			-0-
06	13020 X	12288	-0-	-732	-0-	-0-		548	1	11740	2	N	-0-			-0-
07	13237 X	NO RPT	-0-	-13237	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----																
VIOLETA RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 264918		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 14340		PERF.11768 - 14243						
02	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	-0-		289	1	3430	2	N	-0-			-0-
03	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	-0-		358	1	4084	2	N	-0-			-0-
04	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	-0-		241	1	3729	2	N	-0-			-0-
05	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	-0-		265	1	4143	2	N	-0-			-0-
06	4290 X	3335	-0-	-955	-0-	-0-		149	1	3186	2	N	-0-			-0-
07	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----																
VIOLETA RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 271470		COMPL. DATE 10/02/2013		TOTAL DEPTH 12045		PERF.11840 - 11906						
02	10528 X	9949	-0-	-579	-0-	-0-		772	1	9177	2	N	-0-			-0-
03	11938 X	11938	-0-	-0-	-0-	-0-		963	1	10975	2	N	-0-			-0-
04	11280 X	10864	-0-	-416	-0-	-0-		660	1	10204	2	N	-0-			-0-
05	11647 X	11647	-0-	-0-	-0-	-0-		700	1	10947	2	N	-0-			-0-
06	11550 X	6493	-0-	-5057	-0-	-0-		290	1	6203	2	N	-0-			-0-
07	11935 X	NO RPT	-0-	-11935	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----																
VIOLETA RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 274762		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 11994		PERF.11840 - 11916						
02	12376 X	11519	-0-	-857	-0-	-0-		894	1	10625	2	N	-0-			-0-
03	13702 X	13631	-0-	-71	-0-	-0-		1099	1	12532	2	N	-0-			-0-
04	13350 X	12991	-0-	-359	-0-	-0-		789	1	12202	2	N	-0-			-0-
05	13795 X	13442	-0-	-353	-0-	-0-		808	1	12634	2	N	-0-			-0-
06	13260 X	12865	-0-	-395	-0-	-0-		574	1	12291	2	N	-0-			-0-
07	13640 X	NO RPT	-0-	-13640	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----																
VIOLETA RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 275298		COMPL. DATE 05/27/2014		TOTAL DEPTH 12104		PERF.11816 - 11874						
02	14924 X	12385	-0-	-2539	-0-	-0-		961	1	11424	2	N	-0-			-0-
03	16523 X	12606	-0-	-3917	-0-	-0-		1016	1	11590	2	N	-0-			-0-
04	14520 X	13003	-0-	-1517	-0-	-0-		790	1	12213	2	N	-0-			-0-
05	15004 X	14446	-0-	-558	-0-	-0-		869	1	13577	2	N	-0-			-0-
06	15107 X	15107	-0-	-0-	-0-	-0-		674	1	14433	2	N	-0-			-0-
07	13702 X	NO RPT	-0-	-13702	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.//		39818 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750											
TREVINO				WELL #: 2	RRCID -> 208496	COMPL. DATE 01/20/2005	TOTAL DEPTH 15500	PERF.12207	- 12230						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-		1279	3		N	-0-				-0-
03	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-		1836	3		N	-0-				-0-
04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-		1522	3		N	-0-				-0-
05	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-		1319	3		N	-0-				-0-
*06	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-		1406	3		N	-0-				-0-
*07	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-		1334	3		N	-0-				-0-

TREVINO				WELL #: 1	RRCID -> 212141	COMPL. DATE 09/01/2004	TOTAL DEPTH 15550	PERF.13010	- 13047						
02	588 N	450	-0-	-138	-0-		450	3		N	-0-				-0-
03	682 N	404	-0-	-278	-0-		404	3		N	-0-				-0-
04	570 N	399	-0-	-171	-0-		399	3		N	-0-				-0-
05	496 N	342	-0-	-154	-0-		342	3		N	-0-				-0-
*06	390 N	331	-0-	-59	-0-		331	3		N	-0-				-0-
07	403 N	302	-0-	-101	-0-		302	3		N	-0-				-0-

HAYNES A				WELL #: 12	RRCID -> 278558	COMPL. DATE 09/01/2015	TOTAL DEPTH 14960	PERF. 8898	- 9224						
02	28 N	27	-0-	-1	-0-		4	1	23	3	N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-		15	1	89	3	N	-0-			-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-		18	1	160	3	N	-0-			-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-		17	1	141	3	N	-0-			-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-		15	1	132	3	N	-0-			-0-
*07	123 N	123	-0-	-0-	-0-		13	1	110	3	N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
HAYNES "E"				WELL #: 1	RRCID -> 160432	COMPL. DATE 04/24/1996	TOTAL DEPTH 17974	PERF.10280	- 12185						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAYNES "E"				WELL #: 3	RRCID -> 161281	COMPL. DATE 10/03/1996	TOTAL DEPTH 16000	PERF.12974	- 13093						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HAYNES "E"				WELL #: 4	RRCID -> 161285	COMPL. DATE 08/21/1996	TOTAL DEPTH 17735	PERF. 9900	- 9982						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.//		39818 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HAYNES		WELL #:		16	RRCID ->	169018	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	14070	PERF.12800 -	12872			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HAYNES "E"		WELL #:		5	RRCID ->	171075	COMPL. DATE	03/21/2010	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12098 -	12348			
02	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	120	1	5302	2	Y	-0-				-0-
03	7750 X	6384	-0-	-1366	-0-	516	1	5868	2	Y	-0-				-0-
04	T. A.	5161	-0-	5161	5161	543	1	4618	2	Y	-0-				-0-
05	T. A.	6744	-0-	6744	11905	658	1	6086	2	Y	-0-				-0-
06	T. A.	6078	-0-	6078	17983	710	1	5368	2	Y	-0-				-0-
07	T. A.	5344	-0-	5344	23327	515	1	4829	2	Y	-0-				-0-
-----															
HAYNES E		WELL #:		6	RRCID ->	172237	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	13335	PERF.12834 -	13000			
02	357 X	357	-0-	-0-	-0-	8	1	349	2	Y	-0-				-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	2	Y	-0-				-0-
04	T. A.	56	-0-	56	56	6	1	50	2	Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-				-0-
-----															
HAYNES		WELL #:		17	RRCID ->	172710	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	14215	PERF.12788 -	13106			
02	11144 X	10801	-0-	-343	-0-	240	1	10561	2	N	-0-				-0-
03	12338 X	8839	-0-	-3499	-0-	715	1	8124	2	N	-0-				-0-
04	11940 X	8811	-0-	-3129	-0-	927	1	7884	2	N	-0-				-0-
05	12338 X	12077	-0-	-261	-0-	1179	1	10898	2	N	-0-				-0-
06	11640 X	9037	-0-	-2603	-0-	1055	1	7982	2	N	-0-				-0-
07	11966 X	11547	-0-	-419	-0-	1114	1	10433	2	N	-0-				-0-
-----															
HAYNES		WELL #:		18	RRCID ->	173637	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	15065	PERF. 9660 -	13020			
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	9	1	408	2	N	-0-				-0-
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	57	1	651	2	N	-0-				-0-
04	300 N	157	-0-	-143	-0-	17	1	140	2	N	-0-				-0-
05	465 N	152	-0-	-313	-0-	15	1	137	2	N	-0-				-0-
06	600 N	6	-0-	-594	-0-	1	1	5	2	N	-0-				-0-
07	155 N	6	-0-	-149	-0-	1	1	5	2	N	-0-				-0-
-----															
HAYNES E		WELL #:		7	RRCID ->	174560	COMPL. DATE	07/13/1999	TOTAL DEPTH	12722	PERF. 9791 -	11850			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HAYNES		WELL #:		19	RRCID ->	175975	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	13280	PERF. 9360 -	9385			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GARCIA, A. ET AL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184106		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8598 - 9207								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
-----																
GARCIA, A. ET AL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 192666		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8396 - 8426								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
-----																
HAYNES		WELL #: 24		RRCID -> 197092		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 12516 - 12880								
02	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	44	1	1949	2	N	-0-					29
03	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	184	1	2090	2	N	-0-					29
04	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	234	1	1993	2	N	-0-					29
05	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	218	1	2020	2	N	-0-					29
06	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	190	1	1439	2	N	-0-					29
*07	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	250	1	2344	2	N	-0-					29
-----																
HAYNES		WELL #: 27		RRCID -> 199670		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 14876 PERF. 12860 - 12890								
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	5	1	225	2	N	-0-					19
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	22	1	256	2	N	-0-					19
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	24	1	204	2	N	-0-					19
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	33	1	308	2	N	-0-					19
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	36	1	277	2	N	-0-					19
*07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	26	1	247	2	N	-0-					19
-----																
HAYNES		WELL #: 38		RRCID -> 209706		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9054 - 9088								
02	1344 N	1075	-0-	-269	-0-	98	1	977	2	N	-0-					2
03	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					2
04	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					2
*05	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					2
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
-----																
HAYNES		WELL #: 37		RRCID -> 214082		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 9302								
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HAYNES		WELL #: 28		RRCID -> 214198		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 8702								
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES		WELL #: 10		RRCID -> 218463		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8030 - 8737								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HAYNES		WELL #: 29		RRCID -> 218644		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 8590								
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HAYNES-NORTH		WELL #: 6		RRCID -> 222683		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8715								
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
-----																
HAYNES		WELL #: 30		RRCID -> 223222		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 8632								
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HAYNES		WELL #: 21		RRCID -> 226643		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 14280 PERF. 11288 - 12576								
02	784 N	744	-0-	-40	-0-	17	1	727	2	N	-0-					-0-
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	66	1	754	2	N	-0-					-0-
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	84	1	716	2	N	-0-					-0-
05	837 N	821	-0-	-16	-0-	80	1	741	2	N	-0-					-0-
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	94	1	708	2	N	-0-					-0-
07	837 N	745	-0-	-92	-0-	72	1	673	2	N	-0-					-0-
-----																
HAYNES-NORTH		WELL #: 7		RRCID -> 227494		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8194 - 9129								
02	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	180	1	1800	2	N	-0-					20
03	2170 N	2104	-0-	-66	-0-	207	1	1897	2	N	-0-					20
04	2010 N	1955	-0-	-55	-0-	197	1	1758	2	N	-0-					20
05	2170 N	1994	-0-	-176	-0-	213	1	1781	2	N	-0-					20
06	2040 N	1763	-0-	-277	-0-	189	1	1574	2	N	-0-					20
07	2015 N	1900	-0-	-115	-0-	214	1	1686	2	N	-0-					20

HAYNES (HINNANT CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HAYNES		//CONT.// //CONT.//	39818 175 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
HAYNES		WELL #:	9	RRCID ->	227571	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	8278 -	8294		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:	16	RRCID ->	228089	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	11543	PERF.	8024 -	8501		
02	616	N	521	-0-	-95	-0-	519	2	2	9	Y	2		13
03	682	N	574	-0-	-108	-0-	571	2	3	9	Y	3		16
04	720	N	533	-0-	-187	-0-	530	2	3	9	Y	3	11	1
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	604	2	1	9	Y	1	5	1
06	570	N	507	-0-	-63	-0-	506	2	1	9	Y	1		5
07	558	N	511	-0-	-47	-0-	510	2	1	9	Y	1		6
-----														
HAYNES		WELL #:	39	RRCID ->	230162	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8990 -	9818		
02	9968	X	7426	-0-	-2542	-0-	674	1	6752	2	N	-0-		186
03	10757	X	8101	-0-	-2656	-0-	795	1	7306	2	N	-0-		186
04	10110	X	7541	-0-	-2569	-0-	761	1	6779	2	N	1		187
							1	9						
05	10447	X	7838	-0-	-2609	-0-	836	1	7000	2	N	2		189
							2	9						
06	7950	X	7325	-0-	-625	-0-	786	1	6539	2	N	-0-		189
07	8215	X	7698	-0-	-517	-0-	868	1	6830	2	N	-0-		189
-----														
HAYNES-NORTH		WELL #:	8	RRCID ->	247651	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	14480	PERF.	8636 -	8816		
02	3136	X	466	-0-	-2670	-0-	42	1	424	2	N	-0-		19
03	2883	X	1909	-0-	-974	-0-	187	1	1722	2	N	-0-		19
04	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	264	1	2353	2	N	-0-		19
05	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	365	1	3055	2	N	-0-		19
06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	342	1	2843	2	N	-0-		19
07	2697	X	1932	-0-	-765	-0-	218	1	1714	2	N	-0-		19
-----														
LAS PALOMAS		WELL #:	5	RRCID ->	254678	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	14125	PERF.	7676 -	8039		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
HAYNES		WELL #:	13	RRCID ->	265443	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7932 -	7976		
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-



HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA						
BXP OPERATING, LLC SINGER			042191									
	WELL #:	1	RRCID ->	218816	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	9899	PERF.	9486 - 9506		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BEEHIVE OPERATING, LLC			061750									
HAYNES "A"			WELL #:	1	RRCID ->	223838	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	13043	PERF.	12718 - 12858
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	N	-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-
05		31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-
*07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-
HAYNES "A"			WELL #:	4	RRCID ->	226807	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	12950 - 12982
02		346 N	346	-0-	-0-	-0-	51	1	295	3	N	-0-
03		372 N	269	-0-	-103	-0-	38	1	231	3	N	-0-
04		437 N	437	-0-	-0-	-0-	44	1	393	3	N	-0-
05		377 N	377	-0-	-0-	-0-	40	1	337	3	N	-0-
06		449 N	449	-0-	-0-	-0-	45	1	404	3	N	-0-
*07		425 N	425	-0-	-0-	-0-	44	1	381	3	N	-0-
HAYNES "A"			WELL #:	3	RRCID ->	227884	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	11722 - 13760
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	22	1	127	3	N	-0-
03		186 N	171	-0-	-15	-0-	24	1	145	3	N	-0-
04		208 N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187	3	N	-0-
05		205 N	205	-0-	-0-	-0-	22	1	183	3	N	-0-
06		203 N	203	-0-	-0-	-0-	20	1	183	3	N	-0-
*07		214 N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	192	3	N	-0-
HAYNES "A"			WELL #:	6	RRCID ->	229411	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	12443 - 12482
02		28 X	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	N	-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-
05		31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-
*07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-
HAYNES "A"			WELL #:	5	RRCID ->	230281	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	11972 - 14038
02		644 N	611	-0-	-33	-0-	89	1	522	3	N	-0-
03		837 N	653	-0-	-184	-0-	91	1	562	3	N	-0-
04		967 N	967	-0-	-0-	-0-	98	1	869	3	N	-0-
05		858 N	858	-0-	-0-	-0-	92	1	766	3	N	-0-
06		941 N	941	-0-	-0-	-0-	95	1	846	3	N	-0-
07		992 N	839	-0-	-153	-0-	87	1	752	3	N	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750											
HAYNES "A"		WELL #: 7		RRCID -> 232952		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	3780 X	3132	-0-	-648	-0-	458 1	2674 3	N	-0-	-0-			-0-
03	4185 X	3577	-0-	-608	-0-	500 1	3076 3	N	1	1 8			-0-
						1 9							
04	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	494 1	4375 3	N	-0-	-0-			-0-
05	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	522 1	4355 3	N	-0-	-0-			-0-
06	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	510 1	4563 3	N	-0-	-0-			-0-
*07	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	546 1	4740 3	N	-0-	-0-			-0-
HAYNES "A"		WELL #: 9		RRCID -> 234303		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 15150 PERF.12758 - 12772					
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	4 1	24 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	3 1	19 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	3 1	27 3	Y	-0-	-0-			-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	2 1	21 3	Y	-0-	-0-			-0-
*07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4 1	31 3	Y	-0-	-0-			-0-
HAYNES "A"		WELL #: 10		RRCID -> 235501		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12282 - 14708					
02	252 N	190	-0-	-62	-0-	28 1	162 3	N	-0-	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	18 1	112 3	N	-0-	-0-			-0-
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	17 1	149 3	N	-0-	-0-			-0-
05	217 N	168	-0-	-49	-0-	18 1	150 3	N	-0-	-0-			-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	17 1	150 3	N	-0-	-0-			-0-
*07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	20 1	176 3	N	-0-	-0-			-0-
HAYNES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 241633		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 15022 PERF.12240 - 14832					
02	1568 N	1416	-0-	-152	-0-	207 1	1209 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	1767 N	1243	-0-	-524	-0-	174 1	1069 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	173 1	1530 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	192 1	1602 3	Y	-0-	-0-			-0-
06	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	188 1	1680 3	Y	-0-	-0-			-0-
*07	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	189 1	1638 3	Y	-0-	-0-			-0-
HAYNES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 242001		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12428 - 14784					
02	924 N	733	-0-	-191	-0-	107 1	626 3	N	-0-	-0-			-0-
03	1085 N	767	-0-	-318	-0-	107 1	660 3	N	-0-	-0-			-0-
04	990 N	957	-0-	-33	-0-	97 1	860 3	N	-0-	-0-			-0-
05	887 N	887	-0-	-0-	-0-	95 1	792 3	N	-0-	-0-			-0-
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	78 1	698 3	N	-0-	-0-			-0-
07	992 N	491	-0-	-501	-0-	51 1	440 3	N	-0-	-0-			-0-
HAYNES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 242231		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 14761 PERF.12320 - 13099					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750												
HAYNES "A"		WELL #: 16		RRCID -> 243667		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 13550 PERF.12364 - 13210						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	672 N	497	-0-	-175	-0-	73	1	424	3	N	-0-			-0-
03	682 N	606	-0-	-76	-0-	85	1	521	3	N	-0-			-0-
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	69	1	613	3	N	-0-			-0-
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	68	1	570	3	N	-0-			-0-
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	70	1	628	3	N	-0-			-0-
07	713 N	703	-0-	-10	-0-	73	1	630	3	N	-0-			-0-

  

HAYNES "A"		WELL #: 20		RRCID -> 247770		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 13560 PERF.12416 - 12560						
02	560 N	443	-0-	-117	-0-	65	1	378	3	N	-0-			-0-
03	682 N	358	-0-	-324	-0-	50	1	308	3	N	-0-			-0-
04	600 N	430	-0-	-170	-0-	44	1	386	3	N	-0-			-0-
05	496 N	446	-0-	-50	-0-	48	1	398	3	N	-0-			-0-
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	43	1	383	3	N	-0-			-0-
*07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	48	1	420	3	N	-0-			-0-

  

EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC		238745		RRCID -> 195934		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9831 - 9958						
GUTIERREZ, RAQUEL		WELL #: 1												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27

  

GUTIERREZ, RAQUEL F		WELL #: 2		RRCID -> 197063		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9627 - 10134						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35

  

MOFFAT, ELZA GUTIERREZ		WELL #: 1		RRCID -> 198422		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9716 - 9787						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12732				Y	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12732				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12732				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12732				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12732				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12732				Y	NO RPT			-0-

  

MOFFAT, ELZA GUTIERREZ		WELL #: 2		RRCID -> 203507		COMPL. DATE 08/02/2004		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10158 - 10172						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//	39818 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA					
ENCINA RESOURCES, LLC			251741									
VOLPE			WELL #:	1	RRCID ->	170400	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10798	- 11346
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2	N	-0-		-0-	
03		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053 2	N	-0-		-0-	
04		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 2	N	-0-		-0-	
05		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2	N	-0-		-0-	
*06		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 2	N	-0-		-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
GARZA			WELL #:	2	RRCID ->	233226	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12423	- 13260
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
GARZA			WELL #:	3	RRCID ->	235923	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	14950	PERF.12278	- 14652
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
VOLPE			WELL #:	2	RRCID ->	236753	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10612	- 11222
02		3052 X	2649	-0-	-403	-0-	2649 2	N	-0-		-0-	
03		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428 2	N	-0-		-0-	
04		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936 2	N	-0-		-0-	
05		3565 X	3282	-0-	-283	-0-	3282 2	N	-0-		-0-	
06		3450 X	3156	-0-	-294	-0-	3156 2	N	-0-		-0-	
07		3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
FERNANDEZ			WELL #:	2	RRCID ->	241564	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9698	- 9730
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
GARZA			WELL #:	6	RRCID ->	247767	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	15600	PERF.12780	- 13838
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		-0-	
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*06		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-		-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
BOOHER ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	250204	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	13790	PERF.12436	- 13614
02		8176 X	7232	-0-	-944	-0-	7232 2	N	-0-		-0-	
03		8835 X	8263	-0-	-572	-0-	8263 2	N	-0-		-0-	
04		7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	7291 2	N	-0-		-0-	
05		6417 X	6334	-0-	-83	-0-	6334 2	N	-0-		-0-	
06		7770 X	7382	-0-	-388	-0-	7382 2	N	-0-		-0-	
07		8277 X	NO RPT	-0-	-8277	-0-		N	NO RPT		-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611  
 LA SOLEDAD WELL #: 2 RRCID -> 218820 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 12602 PERF.11348 - 11359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	N	-0-			-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	2	1	210	2	N	-0-			-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	2	N	-0-			-0-
05	186 N	149	-0-	-37	-0-	37	1	112	2	N	-0-			-0-
06	180 N	106	-0-	-74	-0-	7	1	99	2	N	-0-			-0-
07	124 N	97	-0-	-27	-0-	7	1	90	2	N	-0-			-0-

WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 218877 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10784 - 11350

02	2128 X	1443	-0-	-685	-0-	108	1	1335	3	N	-0-			-0-
03	2201 X	1599	-0-	-602	-0-	18	1	1581	2	N	-0-			-0-
04	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	36	1	1557	2	N	-0-			-0-
05	1612 N	1589	-0-	-23	-0-	391	1	1198	2	N	-0-			-0-
06	1560 N	1450	-0-	-110	-0-	98	1	1352	2	N	-0-			-0-
07	1643 N	627	-0-	-1016	-0-	43	1	584	2	N	-0-			-0-

LA SOLEDAD WELL #: 1 RRCID -> 219693 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10442 - 11866

02	252 N	109	-0-	-143	-0-	8	1	101	3	N	-0-			-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	3	1	299	2	N	-0-			-0-
04	300 N	267	-0-	-33	-0-	6	1	261	2	N	-0-			-0-
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	77	1	236	2	N	-0-			-0-
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	23	1	316	2	N	-0-			-0-
*07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	26	1	353	2	N	-0-			-0-

LA SOLEDAD WELL #: 3 RRCID -> 222309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.10728 - 10734

02	420 N	93	-0-	-327	-0-	7	1	86	3	N	-0-			-0-
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	5	1	396	2	N	-0-			-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	7	1	298	2	N	-0-			-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	45	1	137	2	N	-0-			-0-
06	390 N	143	-0-	-247	-0-	10	1	133	2	N	-0-			-0-
07	310 N	18	-0-	-292	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-

EL EBANITO WELL #: 2 RRCID -> 224973 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12146 PERF.10742 - 11656

02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	3	N	-0-			-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	4	1	315	2	N	-0-			-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	6	1	272	2	N	-0-			-0-
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	84	1	256	2	N	-0-			-0-
06	300 N	291	-0-	-9	-0-	20	1	271	2	N	-0-			-0-
07	279 N	176	-0-	-103	-0-	12	1	164	2	N	-0-			-0-

WHITTIER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 226218 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10828 - 10834

02	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	188	1	2327	3	N	-0-			64
03	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	46	1	3938	2	N	-0-			64
04	3000 N	3781	-0-	781	781	86	1	3695	2	N	-0-			64
05	3100 N	4022	-0-	922	1703	990	1	3032	2	N	-0-			64
06	4885 X	3182	-0-	-1703	-0-	215	1	2967	2	N	-0-			64
*07	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	260	1	3558	2	N	-0-			64

WHITTIER WELL #: 4 RRCID -> 227880 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11474 PERF.10910 - 11100

02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	3	N	-0-			-0-
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	3	1	240	2	N	-0-			-0-
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	3	1	141	2	N	-0-			-0-
05	186 N	128	-0-	-58	-0-	31	1	97	2	N	-0-			-0-
06	180 N	131	-0-	-49	-0-	9	1	122	2	N	-0-			-0-
07	155 N	121	-0-	-34	-0-	8	1	113	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611													
EL EBANITO		WELL #: 3		RRCID -> 231216		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10376		- 10384			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	65	1	809	3	N	-0-			-0-
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	20	1	1690	2	N	-0-			-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	21	1	904	2	N	-0-			-0-
05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	537	1	1647	2	N	-0-			-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	51	1	705	2	N	-0-			-0-
*07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	66	1	909	2	N	-0-			-0-
LA SOLEDAD		WELL #: 6		RRCID -> 231301		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11064		- 11070			
02	1484	N	211	-0-	-1273	-0-	16	1	195	2	N	-0-			-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WHITTIER GAS UNIT 5		WELL #: 1		RRCID -> 233011		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 11320		PERF.10952		- 10962			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WHITTIER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 233520		COMPL. DATE 07/17/2019		TOTAL DEPTH 11682		PERF.10740		- 11022			
02	168	X	50	-0-	-118	-0-	4	1	46	2	N	-0-			-0-
03	124	X	79	-0-	-45	-0-	1	1	78	2	N	-0-			-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	8	1	327	2	N	-0-			-0-
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	52	1	160	2	N	-0-			-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	N	-0-			-0-
07	341	N	47	-0-	-294	-0-	3	1	44	2	N	-0-			-0-
WHITTIER		WELL #: 6		RRCID -> 250826		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10814		- 10820			
02	1176	N	514	-0-	-662	-0-	38	1	476	2	N	-0-			-0-
03	775	N	143	-0-	-632	-0-	2	1	141	2	N	-0-			-0-
04	630	N	462	-0-	-168	-0-	10	1	452	2	N	-0-			-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	119	1	366	2	N	-0-			-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	34	1	470	2	N	-0-			-0-
*07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	52	1	709	2	N	-0-			-0-
WHITTIER GAS UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 251231		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 11467		PERF. N/A					
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//	39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
FLORES, L. G.			WELL #:	1	RRCID ->	070208	COMPL. DATE	02/06/1977	TOTAL DEPTH	12620	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GARZA, LAURO			WELL #:	1	RRCID ->	089705	COMPL. DATE	06/25/1980	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10967	- 11043	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HAYNES MINERAL TRUST			WELL #:	1	RRCID ->	119537	COMPL. DATE	12/23/1985	TOTAL DEPTH	13086	PERF.	10666	- 11496	
02	6188	X	6009	-0-	-179	-0-	252	1	5757	2	N	-0-		-0-
03	6851	X	6808	-0-	-43	-0-	295	1	6513	2	N	-0-		-0-
04	6630	X	6608	-0-	-22	-0-	299	1	6309	2	N	-0-		-0-
05	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	307	1	6647	2	N	-0-		-0-
06	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	297	1	6388	2	N	-0-		-0-
07	6820	X	6691	-0-	-129	-0-	305	1	6386	2	N	-0-		-0-
-----														
HAYNES MINERAL TRUST			WELL #:	2	RRCID ->	121402	COMPL. DATE	05/22/1986	TOTAL DEPTH	14277	PERF.	10634	- 10830	
02	1400	N	905	-0-	-495	-0-	38	1	867	2	N	-0-		-0-
03	1550	N	519	-0-	-1031	-0-	22	1	497	2	N	-0-		-0-
04	1500	N	108	-0-	-1392	-0-	5	1	103	2	N	-0-		-0-
05	992	N	55	-0-	-937	-0-	2	1	53	2	N	-0-		-0-
06	510	N	11	-0-	-499	-0-	11	2			N	-0-		-0-
07	124	N	48	-0-	-76	-0-	2	1	46	2	N	-0-		-0-
-----														
BUSTAMANTE GAS UNIT 1			WELL #:	1	RRCID ->	121827	COMPL. DATE	07/28/1986	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	10671	- 11498	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
GUTIERREZ, E.E.			WELL #:	1	RRCID ->	122469	COMPL. DATE	10/06/1986	TOTAL DEPTH	13328	PERF.	10436	- 10770	
02	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	114	1	2606	2	Y	-0-		-0-
03	3224	X	2996	-0-	-228	-0-	130	1	2866	2	Y	-0-		-0-
04	T. A.		2830	-0-	2830	-0-	128	1	2702	2	Y	-0-		-0-
05	T. A.		2875	-0-	2875	-0-	127	1	2748	2	Y	-0-		-0-
06	T. A.		2854	-0-	2854	-0-	127	1	2727	2	Y	-0-		-0-
07	T. A.		2997	-0-	2997	-0-	11556	1	2861	2	Y	-0-		-0-
-----														
HAYNES MINERAL TRUST			WELL #:	3 C	RRCID ->	122921	COMPL. DATE	11/20/1986	TOTAL DEPTH	14219	PERF.	10690	- 11708	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
JACOBA WELL #: 1 C RRCID -> 123612 COMPL. DATE 02/21/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10584 - 11399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	155	1	3535	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	182	1	4023	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	4001	-0-	4001	4001	181	1	3820	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	4233	-0-	4233	8234	187	1	4046	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	4047	-0-	4047	12281	180	1	3867	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	4150	-0-	4150	16431	189	1	3961	2	Y	-0-	-0-	-0-

-----  
MUNOZ WELL #: 3 C RRCID -> 123613 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 11390

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

-----  
HAYNES "B" WELL #: 2 C RRCID -> 124004 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.11304 - 11537

02	336 N	325	-0-	-11	-0-	14	1	311	2	N	-0-	-0-	-0-
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	2	N	-0-	-0-	-0-
04	360 N	341	-0-	-19	-0-	15	1	326	2	N	-0-	-0-	-0-
05	372 N	354	-0-	-18	-0-	16	1	338	2	N	-0-	-0-	-0-
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	2	N	-0-	-0-	-0-
07	341 N	308	-0-	-33	-0-	14	1	294	2	N	-0-	-0-	-0-

-----  
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 124101 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 10705

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

-----  
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 4 C RRCID -> 124383 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.10718 - 10831

02	4620 X	4449	-0-	-171	-0-	187	1	4262	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5115 X	4735	-0-	-380	-0-	205	1	4530	2	N	-0-	-0-	-0-
04	4830 X	4650	-0-	-180	-0-	210	1	4440	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4960 X	4775	-0-	-185	-0-	211	1	4564	2	N	-0-	-0-	-0-
06	4770 X	4631	-0-	-139	-0-	206	1	4425	2	N	-0-	-0-	-0-
07	4929 X	4859	-0-	-70	-0-	221	1	4638	2	N	-0-	-0-	-0-

-----  
GARZA, L. "5" WELL #: 5 RRCID -> 124674 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 14357 PERF.11108 - 11128

02	152 X	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	218	-0-	218	218	10	1	208	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	181	-0-	181	399	8	1	173	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	185	-0-	185	584	8	1	177	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	148	-0-	148	732	7	1	141	2	Y	-0-	-0-	-0-

-----  
GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 124683 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 11120

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



HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 125040 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 14395 PERF.10763 - 10990												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
IRENE WELL #: 1 C RRCID -> 125443 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.10506 - 11370												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	21	-0-	21	21	1	1	20	2	Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	21				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	21				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	21				Y	-0-		-0-
-----												
GUTIERREZ, E. E. WELL #: 3 RRCID -> 125448 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13870 PERF.10903 - 11056												
02	80 X	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	Y	-0-	-0-
03	93 N	49	-0-	-44	-0-	2	1	47	2	Y	-0-	-0-
04	T. A.	79	-0-	79	79	4	1	75	2	Y	-0-	-0-
05	T. A.	87	-0-	87	166	4	1	83	2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	59	-0-	59	225	3	1	56	2	Y	-0-	-0-
07	T. A.	79	-0-	79	304	4	1	75	2	Y	-0-	-0-
-----												
MUNOZ WELL #: 2 RRCID -> 125688 COMPL. DATE 10/31/1987 TOTAL DEPTH 11926 PERF.10632 - 11432												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234				N	NO RPT		-0-
-----												
JACOBA WELL #: 3 C RRCID -> 126078 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10680 - 10839												
02	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	55	1	1267	2	Y	-0-	-0-
03	2449 X	1461	-0-	-988	-0-	63	1	1398	2	Y	-0-	-0-
04	T. A.	1612	-0-	1612	1612	73	1	1539	2	Y	-0-	-0-
05	T. A.	1790	-0-	1790	3402	79	1	1711	2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	1592	-0-	1592	4994	71	1	1521	2	Y	-0-	-0-
07	T. A.	1582	-0-	1582	6576	72	1	1510	2	Y	-0-	-0-
-----												
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 126080 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10685 - 10731												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
GARZA, L. WELL #: 6 RRCID -> 126081 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10718 - 10884												
02	588 X	588	-0-	-0-	-0-	25	1	563	2	Y	-0-	-0-
03	651 N	640	-0-	-11	-0-	28	1	612	2	Y	-0-	-0-
04	T. A.	577	-0-	577	577	26	1	551	2	Y	-0-	-0-
05	T. A.	615	-0-	615	1192	27	1	588	2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	591	-0-	591	1783	26	1	565	2	Y	-0-	-0-
07	T. A.	611	-0-	611	2394	28	1	583	2	Y	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 5 C		RRCID -> 126243		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 14326 PERF.10477 - 10590			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
JACOBA		WELL #: 2 C		RRCID -> 126687		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 13700 PERF.10550 - 10582			
02	740 X	740	-0-	-0-	-0-	31	1	709	2	Y	-0-
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	31	1	690	2	Y	-0-
04	T. A.	613	-0-	613	613	28	1	585	2	Y	-0-
05	T. A.	586	-0-	586	1199	26	1	560	2	Y	-0-
06	T. A.	547	-0-	547	1746	24	1	523	2	Y	-0-
07	T. A.	578	-0-	578	2324	26	1	552	2	Y	-0-
-----											
J. O. D.		WELL #: 1		RRCID -> 126886		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10588 - 11353			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 126887		COMPL. DATE 02/02/1988		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 10621			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 126995		COMPL. DATE 03/05/1988		TOTAL DEPTH 13854 PERF.10464 - 11101			
02	420 N	333	-0-	-87	-0-	14	1	319	2	Y	-0-
03	496 N	394	-0-	-102	-0-	17	1	377	2	Y	-0-
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	23	1	487	2	Y	-0-
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	21	1	449	2	Y	-0-
06	390 N	387	-0-	-3	-0-	17	1	370	2	Y	-0-
07	527 N	186	-0-	-341	-0-	8	1	178	2	Y	-0-
-----											
HAYNES-NORTH		WELL #: 1 C		RRCID -> 127195		COMPL. DATE 04/15/1988		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10782 - 10846			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 3 C		RRCID -> 127205		COMPL. DATE 04/22/1988		TOTAL DEPTH 14259 PERF.10712 - 10906			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 127859		COMPL. DATE 06/30/1988		TOTAL DEPTH 13857 PERF.10940 - 11310		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-	-0-	
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-	-0-	
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-	-0-	
05	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2	N	-0-	-0-	
06	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 2	N	-0-	-0-	
*07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	N	12 2	-0-	
-----										
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 127866		COMPL. DATE 06/22/1988		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10288 - 11120		
02	7336 X	5209	-0-	-2127	-0-	218 1	4987 2 Y	4	11	
03	8122 X	6101	-0-	-2021	-0-	264 1	5831 2 Y	5 1	11	
04	6810 X	5629	-0-	-1181	-0-	254 1	5371 2 Y	4 5 1	10	
05	7037 X	5329	-0-	-1708	-0-	235 1	5091 2 Y	3 5 1	8	
06	6540 X	5021	-0-	-1519	-0-	223 1	4795 2 Y	3	11	
07	6107 X	4892	-0-	-1215	-0-	223 1	4669 2 Y	-0-	11	
-----										
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 128416		COMPL. DATE 08/21/1988		TOTAL DEPTH 13955 PERF.10273 - 11088		
02	840 N	664	-0-	-176	-0-	28 1	636 2 N	-0-	-0-	
03	930 N	905	-0-	-25	-0-	39 1	866 2 N	-0-	-0-	
04	810 N	803	-0-	-7	-0-	36 1	767 2 N	-0-	-0-	
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	36 1	777 2 N	-0-	-0-	
06	870 N	804	-0-	-66	-0-	36 1	768 2 N	-0-	-0-	
07	837 N	788	-0-	-49	-0-	36 1	752 2 N	-0-	-0-	
-----										
DAISY		WELL #: 1		RRCID -> 128719		COMPL. DATE 09/27/1988		TOTAL DEPTH 14435 PERF.10754 - 10860		
02	700 N	590	-0-	-110	-0-	25 1	565 2 N	-0-	-0-	
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	33 1	722 2 N	-0-	-0-	
04	720 N	700	-0-	-20	-0-	32 1	668 2 N	-0-	-0-	
05	651 N	650	-0-	-1	-0-	29 1	621 2 N	-0-	-0-	
06	720 N	586	-0-	-134	-0-	26 1	560 2 N	-0-	-0-	
07	713 N	523	-0-	-190	-0-	24 1	499 2 N	-0-	-0-	
-----										
FLORES, L. G.		WELL #: 6		RRCID -> 128999		COMPL. DATE 10/27/1988		TOTAL DEPTH 13950 PERF.10530 - 11128		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 129190		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH 13924 PERF.10445 - 11262		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
IRENE		WELL #: 2 C		RRCID -> 130006		COMPL. DATE 12/24/1996			TOTAL DEPTH 13850 PERF.12600 - 13600			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	51	1	1167	2	Y	-0-
03		1674 X	1408	-0-	-266	-0-	61	1	1347	2	Y	-0-
04		T. A.	1691	-0-	1691	1691	76	1	1615	2	Y	-0-
05		T. A.	1561	-0-	1561	3252	69	1	1492	2	Y	-0-
06		T. A.	1275	-0-	1275	4527	57	1	1218	2	Y	-0-
07		T. A.	1786	-0-	1786	6313	81	1	1705	2	Y	-0-
-----												
GUTIERREZ, E.E.		WELL #: 2R		RRCID -> 130147		COMPL. DATE 02/28/1989			TOTAL DEPTH 13900 PERF.11220 - 11336			
02		1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	81	1	1858	2	Y	-0-
03		2728 X	2512	-0-	-216	-0-	109	1	2403	2	Y	-0-
04		T. A.	1877	-0-	1877	1877	85	1	1792	2	Y	-0-
05		T. A.	2434	-0-	2434	4311	108	1	2326	2	Y	-0-
06		T. A.	2262	-0-	2262	6573	100	1	2162	2	Y	-0-
07		T. A.	1969	-0-	1969	8542	90	1	1879	2	Y	-0-
-----												
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 130245		COMPL. DATE 03/10/1989			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10546 - 10564			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
DAISY		WELL #: 2		RRCID -> 130248		COMPL. DATE 03/12/1989			TOTAL DEPTH 14400 PERF.10572 - 10632			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
ARACELI		WELL #: 1		RRCID -> 130333		COMPL. DATE 03/21/1989			TOTAL DEPTH 13700 PERF.11052 - 11080			
02		2884 X	2643	-0-	-241	-0-	111	1	2531	2	Y	1
03		3100 X	2680	-0-	-420	-0-	116	1	2563	2	Y	1
04		2940 X	2701	-0-	-239	-0-	122	1	2578	2	Y	1
05		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	136	1	2946	2	Y	1
06		2940 X	2506	-0-	-434	-0-	111	1	2394	2	Y	1
07		2914 X	2821	-0-	-93	-0-	128	1	2693	2	Y	1
-----												
FLORES, L.G.		WELL #: 7		RRCID -> 131586		COMPL. DATE 07/13/1989			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10304 - 10978			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GARZA "D" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 131663		COMPL. DATE 08/14/1989		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10877 - 11050	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	12 1	263 2	N	-0-	-0-	
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	15 1	321 2	N	-0-	-0-	
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	14 1	299 2	N	-0-	-0-	
05	310 N	309	-0-	-1	-0-	14 1	295 2	N	-0-	-0-	
06	330 N	296	-0-	-34	-0-	13 1	283 2	N	-0-	-0-	
07	310 N	301	-0-	-9	-0-	14 1	287 2	N	-0-	-0-	
-----											
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 131664		COMPL. DATE 08/16/1989		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10520 - 10710	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
HAYNES		WELL #: 11		RRCID -> 131882		COMPL. DATE 08/21/1989		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10524 - 10546	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
FLORES, L.G.		WELL #: 8		RRCID -> 132055		COMPL. DATE 09/27/1989		TOTAL DEPTH 13530		PERF.10402 - 10996	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 132355		COMPL. DATE 10/22/1989		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10496 - 11141	
02	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	69 1	1577 2	N	-0-	-0-	
03	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	74 1	1637 2	N	-0-	-0-	
04	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	76 1	1611 2	N	-0-	-0-	
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	70 1	1513 2	N	-0-	-0-	
06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	60 1	1288 2	N	-0-	-0-	
*07	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	49 1	1033 2	N	-0-	-0-	
-----											
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 132674		COMPL. DATE 11/19/1989		TOTAL DEPTH 13900		PERF.10563 - 11320	
02	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	66 1	1498 2	N	-0-	-0-	
03	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	74 1	1629 2	N	-0-	-0-	
04	1860 N	1569	-0-	-291	-0-	71 1	1498 2	N	-0-	-0-	
05	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	82 1	1779 2	N	-0-	-0-	
06	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	89 1	1920 2	N	-0-	-0-	
*07	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	94 1	1963 2	N	-0-	-0-	
-----											
GARZA, L. "B" 1-C		WELL #: 1 C		RRCID -> 133833		COMPL. DATE 01/13/1990		TOTAL DEPTH 13800		PERF.11270 - 11329	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
J.O.D.		WELL #: 3		RRCID -> 133964		COMPL. DATE 07/05/1990			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11362		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	221 1	5040 2	N	-0-	-0-	
03	5859 X	5494	-0-	-365	-0-	238 1	5256 2	N	-0-	-0-	
04	5670 X	5421	-0-	-249	-0-	245 1	5176 2	N	-0-	-0-	
05	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	264 1	5707 2	N	-0-	-0-	
06	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	255 1	5480 2	N	-0-	-0-	
07	5828 X	5502	-0-	-326	-0-	251 1	5251 2	N	-0-	-0-	
-----											
FLORES, L.G.		WELL #: 9		RRCID -> 135085		COMPL. DATE 05/13/1990			TOTAL DEPTH 11347 PERF.10887 - 10996		
02	952 X	920	-0-	-32	-0-	39 1	880 2	Y	1		1
03	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	60 1	1326 2	Y	1	1 1	1
04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	68 1	1434 2	Y	1	1 1	1
05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	51 1	1100 2	Y	1	2 1	-0-
06	1350 N	1097	-0-	-253	-0-	49 1	1047 2	Y	1		1
07	1550 N	1184	-0-	-366	-0-	54 1	1130 2	Y	-0-		1
-----											
L.F.T.		WELL #: 2		RRCID -> 135298		COMPL. DATE 06/21/1990			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10887 - 11280		
02	560 N	507	-0-	-53	-0-	21 1	486 2	N	-0-	-0-	
03	589 N	574	-0-	-15	-0-	25 1	549 2	N	-0-	-0-	
04	600 N	561	-0-	-39	-0-	25 1	536 2	N	-0-	-0-	
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	26 1	560 2	N	-0-	-0-	
06	570 N	566	-0-	-4	-0-	25 1	541 2	N	-0-	-0-	
07	589 N	564	-0-	-25	-0-	26 1	538 2	N	-0-	-0-	
-----											
GARZA, L. "B" 3		WELL #: 3		RRCID -> 135328		COMPL. DATE 07/12/1990			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10583 - 10603		
02	62 X	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 2	Y	-0-	-0-	
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		Y	-0-	-0-	
04	T. A.	51	-0-	51		2 1	49 2	Y	-0-	-0-	
05	T. A.	37	-0-	37	88	2 1	35 2	Y	-0-	-0-	
06	T. A.	32	-0-	32	120	1 1	31 2	Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	120			Y	-0-	-0-	
-----											
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 10 C		RRCID -> 135442		COMPL. DATE 08/01/1990			TOTAL DEPTH 14333 PERF.10570 - 10718		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ASCHE		WELL #: 21		RRCID -> 135990		COMPL. DATE 08/10/1990			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11128		
02	140 N	52	-0-	-88	-0-	2 1	50 2	Y	-0-	-0-	
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	6 1	137 2	Y	-0-	-0-	
04	150 X	136	-0-	-14	-0-	6 1	130 2	Y	-0-	-0-	
05	154 X	154	-0-	-0-	-0-	7 1	147 2	Y	-0-	-0-	
06	157 X	157	-0-	-0-	-0-	7 1	150 2	Y	-0-	-0-	
*07	214 X	214	-0-	-0-	-0-	10 1	204 2	Y	-0-	-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
EMMA		WELL #: 1		RRCID -> 137021		COMPL. DATE 09/20/1990		TOTAL DEPTH 11591 PERF.10578 - 10784			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	2	1	40	2	Y	-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	Y	-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	2	Y	-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	2	Y	-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-
-----											
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 5R		RRCID -> 137333		COMPL. DATE 10/21/1990		TOTAL DEPTH 11520 PERF.10682 - 10716			
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	2	N	-0-
03	124 N	51	-0-	-73	-0-	2	1	49	2	N	-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	N	-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	2	N	-0-
06	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-
*07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	18	1	380	2	N	-0-
-----											
J.O.D.		WELL #: 4		RRCID -> 137336		COMPL. DATE 12/22/1990		TOTAL DEPTH 11535 PERF.10562 - 11260			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	3082 N	3082	-0-	-0-	-0-	134	1	2948	2	N	-0-
04	3000 N	4684	-0-	1684	1684	212	1	4472	2	N	-0-
05	3100 N	6039	-0-	2939	4623	267	1	5772	2	N	-0-
06	3000 N	4689	-0-	1689	6312	208	1	4481	2	N	-0-
*07	9785 X	3473	-0-	-6312	-0-	158	1	3315	2	N	-0-
-----											
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 137341		COMPL. DATE 02/27/1991		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10656 - 11357			
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-
*07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-
-----											
L.F.T.		WELL #: 4		RRCID -> 138581		COMPL. DATE 05/07/1991		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 11184			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 139158		COMPL. DATE 06/09/1991		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11072 - 11107			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 139695		COMPL. DATE 09/11/1991		TOTAL DEPTH 11680 PERF.10637 - 11111			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 140561		COMPL. DATE 12/22/1991		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 10816								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DAISY		WELL #: 3		RRCID -> 141052		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10792 - 11318								
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
-----																
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 141730		COMPL. DATE 04/30/1992		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10912 - 11669								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 142476		COMPL. DATE 08/15/1992		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11324 - 11406								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HAYNES "B"		WELL #: 3		RRCID -> 144877		COMPL. DATE 03/20/1993		TOTAL DEPTH 14350 PERF.10812 - 10854								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HAYNES "B"		WELL #: 4-C		RRCID -> 146044		COMPL. DATE 08/29/1993		TOTAL DEPTH 14400 PERF.10780 - 10845								
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 146753		COMPL. DATE 09/02/1993		TOTAL DEPTH 14100 PERF.10675 - 11546				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3612 X	3500	-0-	-112	-0-	147 1	3352 2	Y	1			7
03	3720 X	2716	-0-	-1004	-0-	118 1	2596 2	Y	2	2 1		7
04	3360 X	2757	-0-	-603	-0-	125 1	2631 2	Y	1	2 1		6
05	3875 X	2962	-0-	-913	-0-	131 1	2830 2	Y	1	3 1		4
06	3750 X	2889	-0-	-861	-0-	128 1	2760 2	Y	1			5
07	3875 X	3147	-0-	-728	-0-	143 1	3004 2	Y	-0-			5
-----												
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 146889		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10400 - 10500				
02	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	83 1	1898 2	N	-0-			-0-
03	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	86 1	1893 2	N	-0-			-0-
04	1890 N	1879	-0-	-11	-0-	85 1	1794 2	N	-0-			-0-
05	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	108 1	2330 2	N	-0-			-0-
06	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	94 1	2018 2	N	-0-			-0-
*07	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	98 1	2059 2	N	-0-			-0-
-----												
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 5-C		RRCID -> 147800		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH 14400 PERF.11353 - 11447				
02	3612 X	3454	-0-	-158	-0-	145 1	3309 2	N	-0-			-0-
03	3999 X	3863	-0-	-136	-0-	168 1	3695 2	N	-0-			-0-
04	3870 X	3428	-0-	-442	-0-	155 1	3273 2	N	-0-			-0-
05	3999 X	3898	-0-	-101	-0-	172 1	3726 2	N	-0-			-0-
06	3810 X	3671	-0-	-139	-0-	163 1	3508 2	N	-0-			-0-
07	3875 X	3680	-0-	-195	-0-	168 1	3512 2	N	-0-			-0-
-----												
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 147897		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 13990 PERF.10446 - 10468				
02	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	134 1	3054 2	N	-0-			-0-
03	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	154 1	3408 2	N	-0-			-0-
04	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	127 1	2675 2	N	-0-			-0-
05	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	132 1	2845 2	N	-0-			-0-
06	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	125 1	2698 2	N	-0-			-0-
*07	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	150 1	3148 2	N	-0-			-0-
-----												
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 14 C		RRCID -> 148682		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 14420 PERF.10578 - 11296				
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 149005		COMPL. DATE 03/19/1994		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11363 - 11389				
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	16 1	349 2	N	-0-			-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	13 1	276 2	N	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
07	93 N	1	-0-	-92	-0-	1 2		N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	149173	COMPL. DATE	04/05/1994	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10380 - 11323	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	34	1	784	2	N	-0-		-0-
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	39	1	868	2	N	-0-		-0-
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	40	1	843	2	N	-0-		-0-
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	40	1	856	2	N	-0-		-0-
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	37	1	796	2	N	-0-		-0-
*07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	37	1	781	2	N	-0-		-0-

FLORES, L.G.		WELL #:		14 C	RRCID ->	149952	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14050	PERF.	10380 - 10900
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:		6-C	RRCID ->	150195	COMPL. DATE	06/14/1994	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	11404 - 11444
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	25	1	574	2	N	-0-	-0-
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	18	1	408	2	N	-0-	-0-
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	2	N	-0-	-0-
05	372 N	321	-0-	-51	-0-	14	1	307	2	N	-0-	-0-
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	21	1	457	2	N	-0-	-0-
*07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	22	1	454	2	N	-0-	-0-

FLORES, L.G.		WELL #:		15-C	RRCID ->	150226	COMPL. DATE	07/03/1994	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	10871 - 10923
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	151365	COMPL. DATE	09/06/1994	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10502 - 11212
02	2324 N	2165	-0-	-159	-0-	91	1	2074	2	N	-0-	-0-
03	2604 N	2411	-0-	-193	-0-	105	1	2306	2	N	-0-	-0-
04	2460 N	2334	-0-	-126	-0-	106	1	2228	2	N	-0-	-0-
05	2387 N	2307	-0-	-80	-0-	102	1	2205	2	N	-0-	-0-
06	2340 N	2186	-0-	-154	-0-	97	1	2089	2	N	-0-	-0-
07	2418 N	2184	-0-	-234	-0-	99	1	2085	2	N	-0-	-0-

FLORES, L.G.		WELL #:		16 C	RRCID ->	151453	COMPL. DATE	08/27/1994	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	10340 - 11005
02	2744 X	2375	-0-	-369	-0-	100	1	2274	2	Y	1	2
						1	9					
03	3038 X	2589	-0-	-449	-0-	112	1	2476	2	Y	1	2 1
						1	9					1
04	2940 X	2454	-0-	-486	-0-	111	1	2342	2	Y	1	2 1
						1	9					-0-
05	3038 X	2546	-0-	-492	-0-	112	1	2433	2	Y	1	1 1
						1	9					-0-
06	2820 X	2377	-0-	-443	-0-	105	1	2271	2	Y	1	1
						1	9					
07	2635 X	2033	-0-	-602	-0-	93	1	1940	2	Y	-0-	1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 BERNARDO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151636 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10486 - 10676

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		588 N	462	-0-	-126	-0-	19	1	443	2	N	-0-				-0-
03		558 N	460	-0-	-98	-0-	20	1	440	2	N	-0-				-0-
04		510 N	261	-0-	-249	-0-	12	1	249	2	N	-0-				-0-
05		527 N	204	-0-	-323	-0-	9	1	195	2	N	-0-				-0-
06		575 N	575	-0-	-0-	-0-	26	1	549	2	N	-0-				-0-
*07		531 N	531	-0-	-0-	-0-	24	1	507	2	N	-0-				-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151931 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.10676 - 11346

02		336 N	323	-0-	-13	-0-	14	1	309	2	Y	-0-				-0-
03		352 N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	2	Y	-0-				-0-
04		342 N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	2	Y	-0-				-0-
05		350 N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	2	Y	-0-				-0-
06		337 N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	2	Y	-0-				-0-
*07		348 N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	2	Y	-0-				-0-

EMMA WELL #: 2 RRCID -> 152428 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10671 - 11121

02		800 X	800	-0-	-0-	-0-	34	1	766	2	Y	-0-				-0-
03		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	44	1	970	2	Y	-0-				-0-
04		T. A.	868	-0-	868	868	39	1	829	2	Y	-0-				-0-
05		T. A.	567	-0-	567	1435	25	1	542	2	Y	-0-				-0-
06		T. A.	1109	-0-	1109	2544	49	1	1060	2	Y	-0-				-0-
07		T. A.	862	-0-	862	3406	39	1	823	2	Y	-0-				-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 152599 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11261 - 11300

02		156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	N	-0-				-0-
03		208 N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	N	-0-				-0-
04		234 N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	2	N	-0-				-0-
05		258 N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	2	N	-0-				-0-
06		272 N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	2	N	-0-				-0-
*07		283 N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	N	-0-				-0-

FLORES, L. G. WELL #: 18 RRCID -> 152922 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10318 - 10860

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAYNES "B" WELL #: 7 RRCID -> 153313 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11298 - 11814

02		7224 X	5314	-0-	-1910	-0-	223	1	5091	2	N	-0-				-0-
03		7998 X	5415	-0-	-2583	-0-	235	1	5180	2	N	-0-				-0-
04		6720 X	5990	-0-	-730	-0-	271	1	5719	2	N	-0-				-0-
05		5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	261	1	5653	2	N	-0-				-0-
06		5700 X	2554	-0-	-3146	-0-	113	1	2441	2	N	-0-				-0-
07		6200 X	370	-0-	-5830	-0-	17	1	353	2	N	-0-				-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 153873 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10670 - 10886

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HAYNES "D"		WELL #:		3	RRCID -> 156762		COMPL. DATE 07/08/1995		TOTAL DEPTH 14427		PERF.12252 - 12466				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ASCHE		WELL #:		36	RRCID -> 165973		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 11027		PERF. 9807 - 10492				
02		1596 N	1573	-0-	-23	-0-	66	1	1507	2	Y	-0-			3
03		1767 N	1735	-0-	-32	-0-	75	1	1659	2	Y	1	1	1	3
							1	9							
04		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	75	1	1584	2	Y	-0-	1	1	2
05		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	73	1	1585	2	Y	-0-	2	1	-0-
06		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	71	1	1520	2	Y	-0-			-0-
*07		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	72	1	1511	2	Y	1			1
							1	9							
-----															
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		15	RRCID -> 166168		COMPL. DATE 00/07/1997		TOTAL DEPTH 14359		PERF.11164 - 11194				
02		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	43	1	984	2	N	-0-			-0-
03		1054 N	1017	-0-	-37	-0-	44	1	973	2	N	-0-			-0-
04		1140 N	890	-0-	-250	-0-	40	1	850	2	N	-0-			-0-
05		1147 N	925	-0-	-222	-0-	41	1	884	2	N	-0-			-0-
06		990 N	879	-0-	-111	-0-	39	1	840	2	N	-0-			-0-
*07		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	48	1	1016	2	N	-0-			-0-
-----															
HAYNES "B"		WELL #:		8	RRCID -> 166776		COMPL. DATE 01/27/1998		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11190 - 11258				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FLORES, L. G.		WELL #:		11	RRCID -> 167432		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 14038		PERF.10808 - 11320				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FLORES, L. G.		WELL #:		19	RRCID -> 167603		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 11325		PERF.10375 - 11135				
02		280 N	260	-0-	-20	-0-	11	1	249	2	Y	-0-			-0-
03		310 N	294	-0-	-16	-0-	13	1	280	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
04		285 N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	271	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
05		279 N	276	-0-	-3	-0-	12	1	264	2	Y	-0-			-0-
06		270 N	261	-0-	-9	-0-	12	1	249	2	Y	-0-			-0-
07		310 N	275	-0-	-35	-0-	13	1	262	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 38		RRCID -> 167605		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10472 - 11060			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	40	1 923 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	47	1 1031 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1050 N	1041	-0-	-9	-0-	47	1 994 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1054 N	996	-0-	-58	-0-	44	1 952 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1050 N	1021	-0-	-29	-0-	45	1 976 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1085 N	1045	-0-	-40	-0-	48	1 997 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 168835		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 11656 PERF.10610 - 10768			
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	25	1 582 2	N	-0-	-0-	-0-
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	30	1 673 2	N	-0-	-0-	-0-
04	690 N	635	-0-	-55	-0-	29	1 606 2	N	-0-	-0-	-0-
05	682 N	629	-0-	-53	-0-	28	1 601 2	N	-0-	-0-	-0-
06	690 N	590	-0-	-100	-0-	26	1 564 2	N	-0-	-0-	-0-
07	651 N	626	-0-	-25	-0-	28	1 598 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
J.O.D.		WELL #: 6		RRCID -> 168908		COMPL. DATE 06/13/1998		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11559			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 4		RRCID -> 170130		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 11076			
02	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	137	1 3137 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3937 X	3468	-0-	-469	-0-	150	1 3318 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	3330	-0-	3330	-0-	151	1 3179 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	3454	-0-	3454	-0-	153	1 3301 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	3374	-0-	3374	-0-	150	1 3224 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	3151	-0-	3151	-0-	143	1 3008 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 170262		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10528 - 11225			
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	13	1 287 2	N	-0-	-0-	-0-
04	240 N	29	-0-	-211	-0-	1	1 28 2	N	-0-	-0-	-0-
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	15	1 322 2	N	-0-	-0-	-0-
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	12	1 251 2	N	-0-	-0-	-0-
*07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	13	1 275 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
ARACELI GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170557		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 11158 PERF.10324 - 10470			
02	280 N	254	-0-	-26	-0-	11	1 243 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	16	1 361 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	360 N	350	-0-	-10	-0-	16	1 334 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	15	1 327 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	360 N	207	-0-	-153	-0-	9	1 198 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	372 N	4	-0-	-368	-0-	4	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170912		COMPL. DATE 09/08/1998		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 11164			
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 39		RRCID -> 170913		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 11188			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----											
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 171080		COMPL. DATE 11/05/1998		TOTAL DEPTH 11009 PERF.10466 - 10484			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----											
PORRAS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 171536		COMPL. DATE 10/20/1998		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10614 - 10669			
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	Y	-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	Y	-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-
05	186 N	138	-0-	-48	-0-	6	1	132	2	Y	-0-
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	6	1	121	2	Y	-0-
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	2	Y	-0-
-----											
RAMIREZ, RAMIRO		WELL #: 1		RRCID -> 172492		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10502			
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	Y	-0-
*07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-
-----											
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 172509		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10865 - 10882			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
ASCHE		WELL #: 40		RRCID -> 173165		COMPL. DATE 04/13/1999		TOTAL DEPTH 11340 PERF.10350 - 11000			
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	17	1	387	2	Y	-0-
03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	51	1	1115	2	Y	-0-
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	474	2	Y	-0-
05	434 N	346	-0-	-88	-0-	15	1	331	2	Y	-0-
06	420 N	280	-0-	-140	-0-	12	1	268	2	Y	-0-
*07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	24	1	504	2	Y	-0-
-----											
GARZA, L. ET AL ESTATE OF		WELL #: 1		RRCID -> 173547		COMPL. DATE 07/10/1999		TOTAL DEPTH 14020 PERF.10462 - 13870			
02	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	114	1	2598	2	Y	-0-
03	3596 X	2885	-0-	-711	-0-	125	1	2760	2	Y	-0-
04	T. A.	2785	-0-	2785	2785	126	1	2659	2	Y	-0-
05	T. A.	3073	-0-	3073	5858	136	1	2937	2	Y	-0-
06	T. A.	2496	-0-	2496	8354	111	1	2385	2	Y	-0-
07	T. A.	2632	-0-	2632	10986	120	1	2512	2	Y	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
J. O. D.		WELL #: 8		RRCID -> 173571		COMPL. DATE 05/22/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10724 - 10864				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	2	N	-0-	-0-
03	186 N	119	-0-	-67	-0-	5	1	114	2	N	-0-	-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	N	-0-	-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	2	N	-0-	-0-
07	186 N	117	-0-	-69	-0-	5	1	112	2	N	-0-	-0-
-----												
JACOBA		WELL #: 4		RRCID -> 173877		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 14100 PERF.10357 - 13137				
02	998 X	998	-0-	-0-	-0-	42	1	956	2	Y	-0-	-0-
03	1674 X	859	-0-	-815	-0-	37	1	822	2	Y	-0-	-0-
04	T. A.	931	-0-	931	931	42	1	889	2	Y	-0-	-0-
05	T. A.	867	-0-	867	1798	38	1	829	2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	820	-0-	820	2618	36	1	784	2	Y	-0-	-0-
07	T. A.	849	-0-	849	3467	39	1	810	2	Y	-0-	-0-
-----												
FLORES, L. G.		WELL #: 21		RRCID -> 173958		COMPL. DATE 06/17/1999		TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 10874				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ASCHE		WELL #: 41		RRCID -> 174006		COMPL. DATE 06/24/1999		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10209 - 11040				
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	Y	-0-	-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	2	Y	-0-	-0-
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	2	Y	-0-	-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	2	Y	-0-	-0-
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	23	1	500	2	Y	-0-	-0-
*07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	567	2	Y	-0-	-0-
-----												
FLORES, L. G.		WELL #: 22		RRCID -> 174019		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 14230 PERF.11020 - 13597				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
ASCHE		WELL #: 42		RRCID -> 174308		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12687				
02	3892 X	2443	-0-	-1449	-0-	102	1	2340	2	Y	1	16
03	4309 X	2839	-0-	-1470	-0-	123	1	2714	2	Y	2	16
04	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	125	1	2634	2	Y	1	15
05	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	147	1	3176	2	Y	1	13
06	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	134	1	2886	2	Y	1	14
*07	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	127	1	2653	2	Y	-0-	14

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
GARZA, L. ESTATE OF ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 175025		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 11507 PERF.10990 - 11030							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
-----															
FLORES, L. G.		WELL #: 23		RRCID -> 175056		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 11330 PERF.11017 - 11052							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
J.O.D. "1"		WELL #: 9		RRCID -> 175057		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 14230 PERF.11098 - 13386							
02	1904 N	1666	-0-	-238	-0-	-0-	70	1	1596	2	N	-0-			-0-
03	2170 N	1873	-0-	-297	-0-	-0-	81	1	1792	2	N	-0-			-0-
04	2040 N	1445	-0-	-595	-0-	-0-	65	1	1380	2	N	-0-			-0-
05	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	2045	2	N	-0-			-0-
06	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1894	2	N	-0-			-0-
*07	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1618	2	N	-0-			-0-
-----															
ASCHE		WELL #: 43		RRCID -> 175114		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10962 - 11145							
02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	975	2	Y	-0-			-0-
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1050	2	Y	-0-			-0-
04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1345	2	Y	-0-			-0-
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1103	2	Y	-0-			-0-
06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1106	2	Y	-0-			-0-
07	1457 N	1260	-0-	-197	-0-	-0-	57	1	1203	2	Y	-0-			-0-
-----															
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 175499		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 13822 PERF.11256 - 12930							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
J. O. D.		WELL #: 7		RRCID -> 176017		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10974 - 11010							
02	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1319	2	N	-0-			-0-
03	1209 N	1093	-0-	-116	-0-	-0-	47	1	1046	2	N	-0-			-0-
04	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1146	2	N	-0-			-0-
05	1209 N	903	-0-	-306	-0-	-0-	40	1	863	2	N	-0-			-0-
06	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1666	2	N	-0-			-0-
*07	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1387	2	N	-0-			-0-
-----															
DAISY		WELL #: 4		RRCID -> 177204		COMPL. DATE 02/27/2000		TOTAL DEPTH 14600 PERF.11209 - 11259							
02	1400 N	1104	-0-	-296	-0-	-0-	46	1	1058	2	N	-0-			-0-
03	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1858	2	N	-0-			-0-
04	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1361	2	N	-0-			-0-
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1262	2	N	-0-			-0-
06	1500 N	1317	-0-	-183	-0-	-0-	58	1	1259	2	N	-0-			-0-
*07	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1429	2	N	-0-			-0-



-----  
 HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178477 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 13767 PERF.10490 - 13078  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		4088 X	3653	-0-	-435	-0-	153 1	3500 2	N	-0-			-0-
03		4526 X	4442	-0-	-84	-0-	193 1	4249 2	N	-0-			-0-
04		4380 X	3138	-0-	-1242	-0-	142 1	2996 2	N	-0-			-0-
05		4526 X	3984	-0-	-542	-0-	176 1	3808 2	N	-0-			-0-
06		4380 X	3599	-0-	-781	-0-	160 1	3439 2	N	-0-			-0-
07		4433 X	3990	-0-	-443	-0-	182 1	3808 2	N	-0-			-0-

-----  
 J.O.D. WELL #: 12 RRCID -> 179881 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10938 - 11600  
 -----

02		1092 N	1007	-0-	-85	-0-	42 1	965 2	N	-0-			-0-
03		1147 N	1092	-0-	-55	-0-	47 1	1045 2	N	-0-			-0-
04		1110 N	1032	-0-	-78	-0-	47 1	985 2	N	-0-			-0-
05		1116 N	1078	-0-	-38	-0-	48 1	1030 2	N	-0-			-0-
06		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	47 1	1006 2	N	-0-			-0-
07		1054 N	1013	-0-	-41	-0-	46 1	967 2	N	-0-			-0-

-----  
 LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 181201 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9789 - 10872  
 -----

02		924 N	620	-0-	-304	-0-	26 1	594 2	N	-0-			-0-
03		620 N	500	-0-	-120	-0-	22 1	478 2	N	-0-			-0-
04		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	51 1	1074 2	N	-0-			-0-
05		682 N	523	-0-	-159	-0-	23 1	500 2	N	-0-			-0-
06		482 N	482	-0-	-0-	-0-	21 1	461 2	N	-0-			-0-
*07		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	53 1	1115 2	N	-0-			-0-

-----  
 J.O.D. WELL #: 13 RRCID -> 181440 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10727 - 10855  
 -----

02		784 N	600	-0-	-184	-0-	25 1	575 2	N	-0-			-0-
03		868 N	768	-0-	-100	-0-	33 1	735 2	N	-0-			-0-
04		690 N	680	-0-	-10	-0-	31 1	649 2	N	-0-			-0-
05		651 N	643	-0-	-8	-0-	28 1	615 2	N	-0-			-0-
06		750 N	590	-0-	-160	-0-	26 1	564 2	N	-0-			-0-
07		713 N	532	-0-	-181	-0-	24 1	508 2	N	-0-			-0-

-----  
 FLORES, L. G. WELL #: 24 RRCID -> 183308 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10817 - 13444  
 -----

02		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	164 1	3738 2	Y	-0-			-0-
03		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	177 1	3902 2	Y	1	1 1		-0-
04		5160 X	3930	-0-	-1230	-0-	178 1	3752 2	Y	-0-			-0-
05		4836 X	3814	-0-	-1022	-0-	169 1	3645 2	Y	-0-			-0-
06		4500 X	3653	-0-	-847	-0-	162 1	3491 2	Y	-0-			-0-
07		4309 X	3667	-0-	-642	-0-	167 1	3500 2	Y	-0-			-0-

-----  
 MOFFATT-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183755 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10616 - 11745  
 -----

02		1540 N	1446	-0-	-94	-0-	61 1	1385 2	N	-0-			-0-
03		1674 N	1633	-0-	-41	-0-	71 1	1562 2	N	-0-			-0-
04		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	71 1	1499 2	N	-0-			-0-
05		1612 N	1605	-0-	-7	-0-	71 1	1534 2	N	-0-			-0-
06		1590 N	1551	-0-	-39	-0-	69 1	1482 2	N	-0-			-0-
07		1612 N	1593	-0-	-19	-0-	73 1	1520 2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186742		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11525				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FLORES, L. G.		WELL #: 25		RRCID -> 186802		COMPL. DATE 11/05/2002		TOTAL DEPTH 14130 PERF.10748 - 13152				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
FLORES, L. G.		WELL #: 28		RRCID -> 187913		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10744 - 10780				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
FLORES, L. G.		WELL #: 29		RRCID -> 188014		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 11705 PERF.11380 - 11515				
02	4452 X	4060	-0-	-392	-0-	170	1	3888	2	Y	2	7
03	4867 X	4558	-0-	-309	-0-	198	1	4358	2	Y	2	6
04	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	198	1	4173	2	Y	2	5
05	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	201	1	4348	2	Y	1	3
06	4410 X	4234	-0-	-176	-0-	188	1	4045	2	Y	1	4
07	4557 X	4488	-0-	-69	-0-	204	1	4284	2	Y	-0-	4
-----												
FLORES, L.G.		WELL #: 26		RRCID -> 188180		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11277 - 13265				
02	896 N	895	-0-	-1	-0-	38	1	857	2	Y	-0-	-0-
03	1023 N	994	-0-	-29	-0-	43	1	951	2	Y	-0-	-0-
04	990 N	959	-0-	-31	-0-	43	1	916	2	Y	-0-	-0-
05	992 N	944	-0-	-48	-0-	42	1	902	2	Y	-0-	-0-
06	960 N	905	-0-	-55	-0-	40	1	865	2	Y	-0-	-0-
*07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	47	1	995	2	Y	-0-	-0-
-----												
FLORES, L.G.		WELL #: 27		RRCID -> 188699		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH 14050 PERF.10330 - 13788				
02	756 N	735	-0-	-21	-0-	31	1	704	2	Y	-0-	-0-
03	899 N	801	-0-	-98	-0-	35	1	766	2	Y	-0-	-0-
04	840 N	783	-0-	-57	-0-	35	1	748	2	Y	-0-	-0-
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	37	1	796	2	Y	-0-	-0-
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	36	1	775	2	Y	-0-	-0-
*07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	39	1	819	2	Y	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GARZA, LAURO		WELL #:		2	RRCID ->	189120	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10974	- 11120
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		411 X	411	-0-	-0-	-0-	17	1	394	2	Y	-0-
03		434 N	262	-0-	-172	-0-	11	1	251	2	Y	-0-
04		T. A.	404	-0-	404	404	18	1	386	2	Y	-0-
05		T. A.	329	-0-	329	733	15	1	314	2	Y	-0-
06		T. A.	375	-0-	375	1108	17	1	358	2	Y	-0-
07		T. A.	403	-0-	403	1511	18	1	385	2	Y	-0-
-----												
GARZA, LAURO		WELL #:		3	RRCID ->	190000	COMPL. DATE	07/25/2002	TOTAL DEPTH	13651	PERF.10440	- 12954
02		1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	45	1	1038	2	Y	-0-
03		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	63	1	1388	2	Y	-0-
04		T. A.	1599	-0-	1599	1599	72	1	1527	2	Y	-0-
05		T. A.	1338	-0-	1338	2937	59	1	1279	2	Y	-0-
06		T. A.	1140	-0-	1140	4077	51	1	1089	2	Y	-0-
07		T. A.	1247	-0-	1247	5324	57	1	1190	2	Y	-0-
-----												
FLORES, L. G.		WELL #:		33	RRCID ->	190249	COMPL. DATE	05/30/2002	TOTAL DEPTH	14260	PERF.10396	- 14104
02		313 N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	2	Y	-0-
03		345 N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	2	Y	-0-
04		360 N	328	-0-	-32	-0-	15	1	313	2	Y	-0-
05		341 N	334	-0-	-7	-0-	15	1	319	2	Y	-0-
06		330 N	322	-0-	-8	-0-	14	1	308	2	Y	-0-
07		341 N	320	-0-	-21	-0-	15	1	305	2	Y	-0-
-----												
KENEDY-ALONZO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	190680	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10031	- 11811
02		2604 X	2542	-0-	-62	-0-	107	1	2435	2	N	-0-
03		2883 X	2791	-0-	-92	-0-	121	1	2670	2	N	-0-
04		2730 N	2653	-0-	-77	-0-	120	1	2533	2	N	-0-
05		2821 N	2747	-0-	-74	-0-	121	1	2626	2	N	-0-
06		2700 N	2650	-0-	-50	-0-	118	1	2532	2	N	-0-
*07		2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	124	1	2607	2	N	-0-
-----												
MUNOZ		WELL #:		4	RRCID ->	190813	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	14000	PERF.10510	- 13442
02		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	114	1	2610	2	Y	-0-
03		3286 X	3041	-0-	-245	-0-	132	1	2909	2	Y	-0-
04		T. A.	2835	-0-	2835	2835	128	1	2707	2	Y	-0-
05		T. A.	2914	-0-	2914	5749	129	1	2785	2	Y	-0-
06		T. A.	2800	-0-	2800	8549	124	1	2676	2	Y	-0-
07		T. A.	2761	-0-	2761	11310	126	1	2635	2	Y	-0-
-----												
ASCHE		WELL #:		65	RRCID ->	190875	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10912	- 12641
02		4508 X	3385	-0-	-1123	-0-	142	1	3242	2	Y	2
							1	9				
03		4991 X	3895	-0-	-1096	-0-	169	1	3724	2	Y	2
							2	9				
04		4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	192	1	4053	2	Y	1
							1	9				
05		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	184	1	3973	2	Y	-0-
							1	9				
06		3930 X	3438	-0-	-492	-0-	153	1	3284	2	Y	1
							1	9				
07		4402 X	3381	-0-	-1021	-0-	154	1	3227	2	Y	1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FLORES, L. G.		WELL #: 34		RRCID -> 191279		COMPL. DATE 07/10/2002			TOTAL DEPTH 14275 PERF.10432 - 11005			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	18	1	411	2	Y	-0-	-0-
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	30	1	670	2	Y	1	-0-
						1	9				1 1	
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	29	1	604	2	Y	1	-0-
						1	9				1 1	
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	26	1	553	2	Y	-0-	-0-
06	690 N	296	-0-	-394	-0-	13	1	283	2	Y	-0-	-0-
07	651 N	227	-0-	-424	-0-	10	1	217	2	Y	-0-	-0-
-----												
FLORES, L. G.		WELL #: 37		RRCID -> 191644		COMPL. DATE 12/09/2002			TOTAL DEPTH 14100 PERF.10760 - 13400			
02	1680 N	1572	-0-	-108	-0-	66	1	1506	2	Y	-0-	-0-
03	1581 N	1132	-0-	-449	-0-	49	1	1082	2	Y	1	-0-
						1	9				1 1	
04	1050 N	1029	-0-	-21	-0-	47	1	982	2	Y	-0-	-0-
05	1736 N	1229	-0-	-507	-0-	54	1	1175	2	Y	-0-	-0-
06	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	79	1	1705	2	Y	-0-	-0-
07	1054 N	806	-0-	-248	-0-	37	1	769	2	Y	-0-	-0-
-----												
FLORES, L. G.		WELL #: 38		RRCID -> 191679		COMPL. DATE 09/05/2002			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10962 - 11022			
02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	50	1	1138	2	Y	-0-	-0-
03	976 N	976	-0-	-0-	-0-	42	1	933	2	Y	1	-0-
						1	9				1 1	
04	990 N	737	-0-	-253	-0-	33	1	704	2	Y	-0-	-0-
05	1302 N	863	-0-	-439	-0-	38	1	825	2	Y	-0-	-0-
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	60	1	1290	2	Y	-0-	-0-
*07	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	62	1	1290	2	Y	-0-	-0-
-----												
JACOBA		WELL #: 5		RRCID -> 192864		COMPL. DATE 01/17/2003			TOTAL DEPTH 13673 PERF.10848 - 13264			
02	338 X	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	2	Y	-0-	-0-
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	2	Y	-0-	-0-
04	T. A.	364	-0-	364	364	16	1	348	2	Y	-0-	-0-
05	T. A.	333	-0-	333	697	15	1	318	2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	318	-0-	318	1015	14	1	304	2	Y	-0-	-0-
07	T. A.	343	-0-	343	1358	16	1	327	2	Y	-0-	-0-
-----												
FLORES, L. G.		WELL #: 39		RRCID -> 193096		COMPL. DATE 01/23/2003			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11110 - 12448			
02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	40	1	908	2	Y	-0-	-0-
03	961 N	910	-0-	-51	-0-	39	1	870	2	Y	1	-0-
						1	9				1 1	
04	1050 N	815	-0-	-235	-0-	37	1	778	2	Y	-0-	-0-
05	1054 N	814	-0-	-240	-0-	36	1	778	2	Y	-0-	-0-
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	52	1	1129	2	Y	-0-	-0-
07	837 N	644	-0-	-193	-0-	29	1	615	2	Y	-0-	-0-
-----												
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 193244		COMPL. DATE 01/15/2003			TOTAL DEPTH 13650 PERF.10489 - 13403			
02	9059 X	9059	-0-	-0-	-0-	380	1	8679	2	N	-0-	-0-
03	10085 X	10085	-0-	-0-	-0-	437	1	9648	2	N	-0-	-0-
04	10830 X	9646	-0-	-1184	-0-	436	1	9210	2	N	-0-	-0-
05	11191 X	9815	-0-	-1376	-0-	434	1	9381	2	N	-0-	-0-
06	10830 X	9360	-0-	-1470	-0-	416	1	8944	2	N	-0-	-0-
07	10075 X	9700	-0-	-375	-0-	442	1	9258	2	N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FLORES, L. G.		WELL #: 17R		RRCID -> 193269		COMPL. DATE 12/03/2002			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 10902			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	17	1	392	2	Y	-0-	-0-
03	403 N	65	-0-	-338	-0-	3	1	62	2	Y	-0-	-0-
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	Y	-0-	-0-
05	465 N	116	-0-	-349	-0-	5	1	111	2	Y	-0-	-0-
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	Y	-0-	-0-
*07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-	-0-
-----												
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 193724		COMPL. DATE 01/24/2003			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10963 - 12604			
02	448 N	338	-0-	-110	-0-	14	1	324	2	N	-0-	-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	2	N	-0-	-0-
04	480 N	213	-0-	-267	-0-	10	1	203	2	N	-0-	-0-
05	372 N	311	-0-	-61	-0-	14	1	297	2	N	-0-	-0-
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	2	N	-0-	-0-
07	217 N	131	-0-	-86	-0-	6	1	125	2	N	-0-	-0-
-----												
GARZA D GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 193736		COMPL. DATE 11/10/2002			TOTAL DEPTH 13872 PERF.10954 - 12558			
02	3108 X	2920	-0-	-188	-0-	122	1	2797	2	Y	1	1
03	3441 X	3203	-0-	-238	-0-	139	1	3063	2	Y	1	2 1
04	3330 X	2971	-0-	-359	-0-	134	1	2836	2	Y	1	1 1
05	3348 X	3081	-0-	-267	-0-	136	1	2944	2	Y	1	1 1
06	3180 X	3036	-0-	-144	-0-	135	1	2900	2	Y	1	1
07	3224 X	3060	-0-	-164	-0-	139	1	2921	2	Y	-0-	1
-----												
ASCHE		WELL #: 67		RRCID -> 193838		COMPL. DATE 01/29/2003			TOTAL DEPTH 12967 PERF.10972 - 12652			
02	1148 N	1062	-0-	-86	-0-	45	1	1017	2	Y	-0-	-0-
03	1240 N	1148	-0-	-92	-0-	50	1	1098	2	Y	-0-	-0-
04	1170 N	1058	-0-	-112	-0-	48	1	1010	2	Y	-0-	-0-
05	1178 N	1070	-0-	-108	-0-	47	1	1023	2	Y	-0-	-0-
06	1110 N	1065	-0-	-45	-0-	47	1	1018	2	Y	-0-	-0-
*07	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	50	1	1047	2	Y	-0-	-0-
-----												
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 193849		COMPL. DATE 01/13/2003			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10559 - 13008			
02	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	209	1	4764	2	N	-0-	-0-
03	6758 X	3819	-0-	-2939	-0-	166	1	3653	2	N	-0-	-0-
04	6540 X	6040	-0-	-500	-0-	273	1	5767	2	N	-0-	-0-
05	6758 X	6017	-0-	-741	-0-	266	1	5751	2	N	-0-	-0-
06	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	243	1	5224	2	N	-0-	-0-
07	6231 X	4701	-0-	-1530	-0-	214	1	4487	2	N	-0-	-0-
-----												
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 20		RRCID -> 194012		COMPL. DATE 05/21/2007			TOTAL DEPTH 13800 PERF.10563 - 11380			
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	22	1	504	2	N	-0-	-0-
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	26	1	570	2	N	-0-	-0-
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	26	1	554	2	N	-0-	-0-
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	27	1	579	2	N	-0-	-0-
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	26	1	555	2	N	-0-	-0-
*07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	28	1	586	2	N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
YZAGUIRRE - LEO GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	194298	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	14050	PERF.	10416 - 13854			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-		162	1	3691	2	N	-0-			-0-
03	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-		219	1	4837	2	N	-0-			-0-
04	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-		201	1	4246	2	N	-0-			-0-
05	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-		205	1	4425	2	N	-0-			-0-
06	4800 X	3770	-0-	-1030	-0-		167	1	3603	2	N	-0-			-0-
07	4960 X	3644	-0-	-1316	-0-		166	1	3478	2	N	-0-			-0-
-----															
ASCHE		WELL #:		66	RRCID ->	194490	COMPL. DATE	05/05/2003	TOTAL DEPTH	13014	PERF.	10402 - 12791			
02	3080 X	2633	-0-	-447	-0-		110	1	2522	2	Y	1			8
03	3286 X	2894	-0-	-392	-0-		125	1	2768	2	Y	1	2	1	7
04	3180 X	2598	-0-	-582	-0-		117	1	2480	2	Y	1	1	1	7
05	3286 X	3072	-0-	-214	-0-		136	1	2935	2	Y	1	1	1	7
06	3120 X	2551	-0-	-569	-0-		113	1	2437	2	Y	1			8
07	2914 X	2442	-0-	-472	-0-		111	1	2331	2	Y	-0-			8
-----															
FLORES, L. G.		WELL #:		31	RRCID ->	194677	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	14182	PERF.	10376 - 12226			
02	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-		69	1	1570	2	Y	-0-			11
03	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-		83	1	1835	2	Y	1	1	1	11
04	1860 N	1764	-0-	-96	-0-		80	1	1684	2	Y	-0-			11
05	1829 N	1511	-0-	-318	-0-		67	1	1444	2	Y	-0-			11
06	1860 N	1377	-0-	-483	-0-		61	1	1316	2	Y	-0-			11
07	1829 N	1356	-0-	-473	-0-		62	1	1294	2	Y	-0-			11
-----															
JACOBA		WELL #:		6	RRCID ->	194692	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	10551 - 13366			
02	161 X	161	-0-	-0-	-0-		7	1	154	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	181	-0-	-5	-0-		8	1	173	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	175	-0-	175	-0-		8	1	167	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	179	-0-	179	-0-		8	1	171	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	173	-0-	173	-0-		8	1	165	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	178	-0-	178	-0-		8	1	170	2	Y	-0-			-0-
-----															
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		21	RRCID ->	194789	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	10442 - 12830			
02	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-		121	1	2770	2	N	-0-			-0-
03	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-		129	1	2844	2	N	-0-			-0-
04	2100 X	2062	-0-	-38	-0-		93	1	1969	2	N	-0-			-0-
05	2170 X	950	-0-	-1220	-0-		42	1	908	2	N	-0-			-0-
06	2100 X	859	-0-	-1241	-0-		38	1	821	2	N	-0-			-0-
07	2170 X	772	-0-	-1398	-0-		35	1	737	2	N	-0-			-0-
-----															
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		22	RRCID ->	195137	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	11232 - 12474			
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-		2	1	36	2	N	-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-		3	1	60	2	N	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-		1	1	18	2	N	-0-			-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-		1	1	27	2	N	-0-			-0-
06	60 N	19	-0-	-41	-0-		1	1	18	2	N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FLORES, L. G.		WELL #: 40		RRCID -> 195367		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 11580 PERF.10391 - 11350			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 2	Y	-0-		-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	1 1	28 2	Y	-0-		-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 2	Y	-0-		-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2 1	48 2	Y	-0-		-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2 1	51 2	Y	-0-		-0-
*07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	58 2	Y	-0-		-0-
-----											
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 197114		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 14026 PERF.10447 - 13775			
02	224 N	177	-0-	-47	-0-	7 1	170 2	N	-0-		-0-
03	248 N	136	-0-	-112	-0-	6 1	130 2	N	-0-		-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	28 1	613 2	N	-0-		-0-
*07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	16 1	332 2	N	-0-		-0-
-----											
BUSTAMANTE G. U.		WELL #: 8		RRCID -> 197290		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 14125 PERF.10842 - 11441			
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	38 1	871 2	N	-0-		-0-
03	1395 N	1008	-0-	-387	-0-	44 1	964 2	N	-0-		-0-
04	1380 N	627	-0-	-753	-0-	28 1	599 2	N	-0-		-0-
05	992 N	659	-0-	-333	-0-	29 1	630 2	N	-0-		-0-
06	990 N	562	-0-	-428	-0-	25 1	537 2	N	-0-		-0-
*07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	31 1	659 2	N	-0-		-0-
-----											
BUSTAMANTE G. U.		WELL #: 7		RRCID -> 197661		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 14100 PERF.10868 - 12662			
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	22 1	502 2	N	-0-		-0-
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	31 1	674 2	N	-0-		-0-
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	26 1	546 2	N	-0-		-0-
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	23 1	501 2	N	-0-		-0-
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	19 1	413 2	N	-0-		-0-
*07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	26 1	544 2	N	-0-		-0-
-----											
MUNOZ		WELL #: 5		RRCID -> 197885		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 14100 PERF.10711 - 13788			
02	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	95 1	2174 2	Y	-0-		-0-
03	2604 X	2418	-0-	-186	-0-	105 1	2313 2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	2149	-0-	2149	-0-	97 1	2052 2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	2024	-0-	2024	-0-	89 1	1935 2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	1875	-0-	1875	-0-	83 1	1792 2	Y	-0-		-0-
07	T. A.	1928	-0-	1928	-0-	88 1	1840 2	Y	-0-		-0-
-----											
ASCHE		WELL #: 75		RRCID -> 197900		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10253 - 10290			
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	23 1	520 2	Y	-0-		-0-
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	29 1	640 2	Y	-0-		-0-
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	28 1	581 2	Y	-0-		-0-
05	589 N	540	-0-	-49	-0-	24 1	516 2	Y	-0-		-0-
06	660 N	580	-0-	-80	-0-	26 1	554 2	Y	-0-		-0-
*07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	29 1	600 2	Y	-0-		-0-
-----											
HAYNES		WELL #: 32		RRCID -> 198551		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 14980 PERF.10365 - 11080			
02	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	297 1	2972 2	N	-0-		-0-
03	3472 X	3278	-0-	-194	-0-	322 1	2956 2	N	-0-		-0-
04	3360 X	2913	-0-	-447	-0-	294 1	2619 2	N	-0-		-0-
05	3627 X	3332	-0-	-295	-0-	355 1	2977 2	N	-0-		-0-
06	3510 X	2596	-0-	-914	-0-	278 1	2318 2	N	-0-		-0-
07	3627 X	3354	-0-	-273	-0-	378 1	2976 2	N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HAYNES		WELL #: 28		RRCID -> 199117		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 11144				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	N	-0-	20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	N	-0-	20
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-	20
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	20
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-	20

  

MUNOZ		WELL #: 6		RRCID -> 199533		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 11703 PERF.10787 - 11390				
02	629 X	629	-0-	-0-	-0-	26	1	603	2	Y	-0-	-0-
03	930 N	544	-0-	-386	-0-	24	1	520	2	Y	-0-	-0-
04	T. A.	581	-0-	581	581	26	1	555	2	Y	-0-	-0-
05	T. A.	531	-0-	531	1112	23	1	508	2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	500	-0-	500	1612	22	1	478	2	Y	-0-	-0-
07	T. A.	519	-0-	519	2131	24	1	495	2	Y	-0-	-0-

  

MUNOZ		WELL #: 7		RRCID -> 199542		COMPL. DATE 02/02/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11367 - 11441				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

  

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 199664		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 14020 PERF.10782 - 13854				
02	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	71	1	1611	2	N	-0-	-0-
03	1860 X	1783	-0-	-77	-0-	77	1	1706	2	N	-0-	-0-
04	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	88	1	1859	2	N	-0-	-0-
05	1860 X	1488	-0-	-372	-0-	66	1	1422	2	N	-0-	-0-
06	1800 X	1280	-0-	-520	-0-	57	1	1223	2	N	-0-	-0-
07	1860 N	1233	-0-	-627	-0-	56	1	1177	2	N	-0-	-0-

  

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 199678		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 14061 PERF.11237 - 13424				
02	420 N	335	-0-	-85	-0-	14	1	321	2	N	-0-	-0-
03	496 N	442	-0-	-54	-0-	19	1	423	2	N	-0-	-0-
04	450 N	396	-0-	-54	-0-	18	1	378	2	N	-0-	-0-
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	2	N	-0-	-0-
06	420 N	349	-0-	-71	-0-	16	1	333	2	N	-0-	-0-
*07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	2	N	-0-	-0-

  

HAYNES		WELL #: 30		RRCID -> 199741		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 13256				
02	392 N	330	-0-	-62	-0-	30	1	300	2	N	-0-	30
03	775 N	372	-0-	-403	-0-	37	1	335	2	N	-0-	30
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	43	1	380	2	N	-0-	30
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	51	1	426	2	N	-0-	30
06	360 N	251	-0-	-109	-0-	27	1	224	2	N	-0-	30
07	434 N	221	-0-	-213	-0-	25	1	196	2	N	-0-	30



HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
ASCHE		WELL #: 74		RRCID -> 199760		COMPL. DATE 01/07/2004			TOTAL DEPTH 13007 PERF.10502 - 11091				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1708 N	1292	-0-	-416	-0-	54	1	1237	2	Y	1		1
03	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	84	1	1849	2	Y	1	1 1	1
04	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	83	1	1747	2	Y	1	1 1	1
05	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	84	1	1816	2	Y	-0-	1 1	-0-
06	1860 N	1820	-0-	-40	-0-	81	1	1739	2	Y	-0-		-0-
07	1891 N	1721	-0-	-170	-0-	78	1	1643	2	Y	-0-		-0-
-----													
ALONZO		WELL #: 1		RRCID -> 200408		COMPL. DATE 03/05/2004			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11441 - 12924				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
MUNOZ		WELL #: 9		RRCID -> 201062		COMPL. DATE 08/25/2004			TOTAL DEPTH 14200 PERF.10801 - 13800				
02	297 X	297	-0-	-0-	-0-	12	1	285	2	Y	-0-		-0-
03	341 N	315	-0-	-26	-0-	14	1	301	2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	305	-0-	305	305	14	1	291	2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	276	-0-	276	581	12	1	264	2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	351	-0-	351	932	16	1	335	2	Y	-0-		-0-
07	T. A.	306	-0-	306	1238	14	1	292	2	Y	-0-		-0-
-----													
MUNOZ		WELL #: 8 C		RRCID -> 201065		COMPL. DATE 05/15/2004			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11520 - 11532				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
IRENE		WELL #: 3		RRCID -> 201086		COMPL. DATE 03/18/2004			TOTAL DEPTH 13650 PERF.10512 - 11283				
02	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	78	1	1777	2	Y	-0-		-0-
03	2263 X	2011	-0-	-252	-0-	87	1	1924	2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	1946	-0-	1946	1946	88	1	1858	2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	2323	-0-	2323	4269	103	1	2220	2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	2213	-0-	2213	6482	98	1	2115	2	Y	-0-		-0-
07	T. A.	2029	-0-	2029	8511	92	1	1937	2	Y	-0-		-0-
-----													
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 201333		COMPL. DATE 04/08/2004			TOTAL DEPTH 13910 PERF.10358 - 10478				
02	420 N	331	-0-	-89	-0-	14	1	317	2	N	-0-		-0-
03	403 N	352	-0-	-51	-0-	15	1	337	2	N	-0-		-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	22	1	463	2	N	-0-		-0-
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	665	2	N	-0-		-0-
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	34	1	722	2	N	-0-		-0-
*07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	39	1	808	2	N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//	39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	201655	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	10981 - 14068
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		922 N	922	-0-	-0-	-0-	39 1	883 2	N	-0-	-0-
03		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	56 1	1243 2	N	-0-	-0-
04		982 N	982	-0-	-0-	-0-	44 1	938 2	N	-0-	-0-
05		775 N	756	-0-	-19	-0-	33 1	723 2	N	-0-	-0-
06		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	52 1	1115 2	N	-0-	-0-
*07		857 N	857	-0-	-0-	-0-	39 1	818 2	N	-0-	-0-
-----											
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #:	13	RRCID ->	201699	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	14010	PERF.	10969 - 13780
02		5516 X	4759	-0-	-757	-0-	200 1	4559 2	N	-0-	-0-
03		6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	301 1	6647 2	N	-0-	-0-
04		7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	354 1	7469 2	N	-0-	-0-
05		8267 X	8267	-0-	-0-	-0-	365 1	7902 2	N	-0-	-0-
06		5910 X	5770	-0-	-140	-0-	256 1	5514 2	N	-0-	-0-
07		6107 X	5410	-0-	-697	-0-	246 1	5164 2	N	-0-	-0-
-----											
HAYNES		WELL #:	29	RRCID ->	202105	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	14560	PERF.	8403 - 14386
02		2492 X	2245	-0-	-247	-0-	204 1	2041 2	N	-0-	20
03		2821 X	2760	-0-	-61	-0-	271 1	2489 2	N	-0-	20
04		2730 X	2205	-0-	-525	-0-	222 1	1983 2	N	-0-	20
05		2821 X	2142	-0-	-679	-0-	228 1	1914 2	N	-0-	20
06		2670 X	1976	-0-	-694	-0-	212 1	1764 2	N	-0-	20
07		2759 X	1952	-0-	-807	-0-	220 1	1732 2	N	-0-	20
-----											
MUNOZ		WELL #:	10	RRCID ->	202148	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	11417 - 13470
02		1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	47 1	1069 2	Y	-0-	-0-
03		1209 N	1185	-0-	-24	-0-	51 1	1134 2	Y	-0-	-0-
04		T. A.	957	-0-	957	-0-	43 1	914 2	Y	-0-	-0-
05		T. A.	1173	-0-	1173	2130	52 1	1121 2	Y	-0-	-0-
06		T. A.	1108	-0-	1108	3238	49 1	1059 2	Y	-0-	-0-
07		T. A.	1234	-0-	1234	4472	56 1	1178 2	Y	-0-	-0-
-----											
MUNOZ		WELL #:	11	RRCID ->	202342	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	14020	PERF.	11280 - 13748
02		271 X	271	-0-	-0-	-0-	11 1	260 2	Y	-0-	-0-
03		248 N	154	-0-	-94	-0-	7 1	147 2	Y	-0-	-0-
04		T. A.	182	-0-	182	182	8 1	174 2	Y	-0-	-0-
05		T. A.	146	-0-	146	328	6 1	140 2	Y	-0-	-0-
06		T. A.	175	-0-	175	503	8 1	167 2	Y	-0-	-0-
07		T. A.	72	-0-	72	575	3 1	69 2	Y	-0-	-0-
-----											
GARZA, L. "B" 4		WELL #:	B 7	RRCID ->	202378	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	10756	PERF.	10498 - 10614
02		724 X	724	-0-	-0-	-0-	30 1	694 2	Y	-0-	-0-
03		806 N	732	-0-	-74	-0-	32 1	700 2	Y	-0-	-0-
04		T. A.	775	-0-	775	775	35 1	740 2	Y	-0-	-0-
05		T. A.	797	-0-	797	1572	35 1	762 2	Y	-0-	-0-
06		T. A.	773	-0-	773	2345	34 1	739 2	Y	-0-	-0-
07		T. A.	789	-0-	789	3134	36 1	753 2	Y	-0-	-0-
-----											
ASCHE		WELL #:	83	RRCID ->	203240	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9916 - 10528
02		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	54 1	1243 2	Y	-0-	7
03		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	62 1	1361 2	Y	-0-	7
04		1470 N	1329	-0-	-141	-0-	60 1	1269 2	Y	-0-	7
05		1426 N	1345	-0-	-81	-0-	59 1	1286 2	Y	-0-	7
06		1380 N	1258	-0-	-122	-0-	56 1	1202 2	Y	-0-	7
07		1364 N	1286	-0-	-78	-0-	59 1	1227 2	Y	-0-	7

-----  
 HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 31 RRCID -> 203847 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10429 - 10930  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	-0-	125 1	1249 2	2	N	-0-	-0-			-0-
03	1457 N	1378	-0-	-79	-0-	-0-	135 1	1243 2	2	N	-0-	-0-			-0-
04	1440 N	1346	-0-	-94	-0-	-0-	136 1	1210 2	2	N	-0-	-0-			-0-
05	1519 N	1518	-0-	-1	-0-	-0-	162 1	1356 2	2	N	-0-	-0-			-0-
06	1320 N	1004	-0-	-316	-0-	-0-	108 1	896 2	2	N	-0-	-0-			-0-
07	1395 N	1289	-0-	-106	-0-	-0-	146 1	1143 2	2	N	-0-	-0-			-0-

-----  
 FLORES, L. G. WELL #: 41 RRCID -> 203862 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10353 - 11040  
 -----

02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	191 2	2	Y	-0-	-0-			-0-
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	-0-	9 1	207 2	2	Y	-0-	-0-			-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	205 2	2	Y	-0-	-0-			-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	216 2	2	Y	-0-	-0-			-0-
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	-0-	9 1	197 2	2	Y	-0-	-0-			-0-
*07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	209 2	2	Y	-0-	-0-			-0-

-----  
 GARZA, L. "4" WELL #: 7 RRCID -> 204071 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13989 PERF.10885 - 11511  
 -----

02	247 X	247	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	237 2	2	Y	-0-	-0-			-0-
03	279 N	215	-0-	-64	-0-	-0-	9 1	206 2	2	Y	-0-	-0-			-0-
04	T. A.	246	-0-	246	-0-	246	11 1	235 2	2	Y	-0-	-0-			-0-
05	T. A.	232	-0-	232	-0-	478	10 1	222 2	2	Y	-0-	-0-			-0-
06	T. A.	269	-0-	269	-0-	747	12 1	257 2	2	Y	-0-	-0-			-0-
07	T. A.	465	-0-	465	-0-	1212	21 1	444 2	2	Y	-0-	-0-			-0-

-----  
 GARZA, L. "5" WELL #: 9 RRCID -> 204360 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10252 - 11098  
 -----

02	926 X	926	-0-	-0-	-0-	-0-	39 1	887 2	2	Y	-0-	-0-			-0-
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	-0-	41 1	915 2	2	Y	-0-	-0-			-0-
04	T. A.	975	-0-	975	-0-	975	44 1	931 2	2	Y	-0-	-0-			-0-
05	T. A.	673	-0-	673	-0-	1648	30 1	643 2	2	Y	-0-	-0-			-0-
06	T. A.	786	-0-	786	-0-	2434	35 1	751 2	2	Y	-0-	-0-			-0-
07	T. A.	762	-0-	762	-0-	3196	35 1	727 2	2	Y	-0-	-0-			-0-

-----  
 FLORES, L. G. WELL #: 42 RRCID -> 204424 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 11016  
 -----

02	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	-0-	53 1	1204 2	2	Y	-0-	-0-			-0-
03	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	-0-	58 1	1285 2	2	Y	1	1	1	1	-0-
04	1110 N	992	-0-	-118	-0-	-0-	45 1	947 2	2	Y	-0-	-0-			-0-
05	1395 N	1207	-0-	-188	-0-	-0-	53 1	1154 2	2	Y	-0-	-0-			-0-
06	1290 N	769	-0-	-521	-0-	-0-	34 1	735 2	2	Y	-0-	-0-			-0-
07	1023 N	687	-0-	-336	-0-	-0-	31 1	656 2	2	Y	-0-	-0-			-0-

-----  
 FLORES, L. G. WELL #: 43 RRCID -> 204427 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10810 - 10846  
 -----

02	364 N	339	-0-	-25	-0-	-0-	14 1	325 2	2	Y	-0-	-0-			-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	426 2	2	Y	-0-	-0-			-0-
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	20 1	421 2	2	Y	-0-	-0-			-0-
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	355 2	2	Y	-0-	-0-			-0-
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1	381 2	2	Y	-0-	-0-			-0-
*07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	407 2	2	Y	-0-	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HAYNES		WELL #: 33		RRCID -> 204674		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 13960 PERF.10462 - 13668			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	340 1	3400 2	N	-0-	-0-	-0-
03	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	268 1	2465 2	N	-0-	-0-	-0-
04	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	368 1	3276 2	N	-0-	-0-	-0-
05	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	499 1	4182 2	N	-0-	-0-	-0-
06	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	504 1	4192 2	N	-0-	-0-	-0-
*07	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	489 1	3843 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HAYNES		WELL #: 34		RRCID -> 205446		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10450 - 10734			
02	2352 N	2015	-0-	-337	-0-	183 1	1832 2	N	-0-	-0-	-0-
03	2387 N	2299	-0-	-88	-0-	226 1	2073 2	N	-0-	-0-	-0-
04	2190 N	1978	-0-	-212	-0-	200 1	1778 2	N	-0-	-0-	-0-
05	2232 N	2145	-0-	-87	-0-	229 1	1916 2	N	-0-	-0-	-0-
06	2220 N	2094	-0-	-126	-0-	225 1	1869 2	N	-0-	-0-	-0-
*07	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	250 1	1966 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HAYNES		WELL #: 35		RRCID -> 205447		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 14116 PERF.10434 - 10556			
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	73 1	732 2	N	-0-	-0-	56
03	899 N	875	-0-	-24	-0-	86 1	789 2	N	-0-	-0-	56
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	86 1	768 2	N	-0-	-0-	56
05	899 N	890	-0-	-9	-0-	95 1	795 2	N	-0-	-0-	56
06	876 N	876	-0-	-0-	-0-	94 1	782 2	N	-0-	-0-	56
*07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	100 1	788 2	N	-0-	-0-	56
-----											
FLORES, L. G.		WELL #: 44		RRCID -> 207632		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 11408 PERF.10378 - 10400			
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	1 1	20 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	1 1	24 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	1 1	21 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	1 1	20 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	1 1	20 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	1 1	20 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 25		RRCID -> 208611		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 14550 PERF.10718 - 13954			
02	756 N	722	-0-	-34	-0-	30 1	692 2	N	-0-	-0-	-0-
03	837 N	785	-0-	-52	-0-	34 1	751 2	N	-0-	-0-	-0-
04	810 N	741	-0-	-69	-0-	33 1	708 2	N	-0-	-0-	-0-
05	806 N	755	-0-	-51	-0-	33 1	722 2	N	-0-	-0-	-0-
06	750 N	728	-0-	-22	-0-	32 1	696 2	N	-0-	-0-	-0-
07	775 N	730	-0-	-45	-0-	33 1	697 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 208710		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 14300 PERF.10657 - 14042			
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	25 1	573 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	25 1	546 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	750 N	543	-0-	-207	-0-	25 1	518 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	651 N	543	-0-	-108	-0-	24 1	519 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	540 N	526	-0-	-14	-0-	23 1	503 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	558 N	519	-0-	-39	-0-	24 1	495 2	Y	-0-	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ASCHE		WELL #: 91		RRCID -> 209116		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10385 - 11094				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	840 N	786	-0-	-54	-0-	33	1	753	2	Y	-0-			-0-
03	1054 N	1031	-0-	-23	-0-	45	1	985	2	Y	1	1	1	-0-
04	930 N	404	-0-	-526	-0-	18	1	386	2	Y	-0-			-0-
05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	60	1	1293	2	Y	-0-			-0-
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	46	1	992	2	Y	-0-			-0-
*07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	38	1	802	2	Y	-0-			-0-
ASCHE		WELL #: 89		RRCID -> 209464		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 13100		PERF.10400 - 12718				
02	336 N	304	-0-	-32	-0-	13	1	291	2	Y	-0-			-0-
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	27	1	586	2	Y	-0-			-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	18	1	381	2	Y	-0-			-0-
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	370	2	Y	-0-			-0-
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	2	Y	-0-			-0-
*07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	368	2	Y	-0-			-0-
HAYNES		WELL #: 37		RRCID -> 209707		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 11402		PERF. 8194 - 10824				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAYNES		WELL #: 36		RRCID -> 209780		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 8858 - 10656				
02	2800 N	2848	-0-	48	2633	259	1	2589	2	N	-0-			11
03	5294 X	2661	-0-	-2633	-0-	261	1	2400	2	N	-0-			11
04	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	240	1	2137	2	N	-0-			11
05	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	185	1	1550	2	N	-0-			11
06	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	140	1	1165	2	N	-0-			11
*07	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	210	1	1652	2	N	-0-			13
						2	9							
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 23		RRCID -> 209816		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 14150		PERF.10466 - 13971				
02	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	108	1	2471	2	N	-0-			-0-
03	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	121	1	2669	2	N	-0-			-0-
04	2490 N	2095	-0-	-395	-0-	95	1	2000	2	N	-0-			-0-
05	2635 N	2029	-0-	-606	-0-	90	1	1939	2	N	-0-			-0-
06	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	125	1	2701	2	N	-0-			-0-
*07	3100 N	3133	-0-	33	33	143	1	2990	2	N	-0-			-0-
FLORES, L. G.		WELL #: 45		RRCID -> 210534		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 11438		PERF.10672 - 10709				
02	196 N	192	-0-	-4	-0-	8	1	184	2	Y	-0-			-0-
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	8	1	178	2	Y	-0-			-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	-0-			-0-
05	217 N	198	-0-	-19	-0-	9	1	189	2	Y	-0-			-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	2	Y	-0-			-0-
*07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
ASCHE		WELL #: 93		RRCID -> 210741		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10402 - 12603					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	224 N	218	-0-	-6	-0-	9 1	209 2	Y	-0-				-0-
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	11 1	236 2	Y	-0-				-0-
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	11 1	224 2	Y	-0-				-0-
05	248 N	234	-0-	-14	-0-	10 1	224 2	Y	-0-				-0-
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	10 1	224 2	Y	-0-				-0-
07	248 N	199	-0-	-49	-0-	9 1	190 2	Y	-0-				-0-
-----													
ASCHE		WELL #: 102		RRCID -> 212804		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 12827 PERF.10314 - 10390					
02	2408 X	2007	-0-	-401	-0-	84 1	1921 2	Y	2				5
03	2666 X	2427	-0-	-239	-0-	105 1	2319 2	Y	3	3 1			5
04	2460 N	2276	-0-	-184	-0-	103 1	2171 2	Y	2	3 1			4
05	2232 N	2067	-0-	-165	-0-	91 1	1974 2	Y	2	3 1			3
06	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	106 1	2292 2	Y	2				5
*07	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	127 1	2665 2	Y	-0-				5
-----													
FLORES, L. G.		WELL #: 47		RRCID -> 214113		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10293 - 11054					
02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	50 1	1151 2	Y	1				1
03	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	53 1	1159 2	Y	1	1 1			1
04	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	62 1	1305 2	Y	1	1 1			1
05	1333 X	1243	-0-	-90	-0-	55 1	1188 2	Y	-0-	1 1			-0-
06	1290 X	1285	-0-	-5	-0-	57 1	1228 2	Y	-0-				-0-
07	1426 X	1198	-0-	-228	-0-	55 1	1143 2	Y	-0-				-0-
-----													
FLORES, L. G.		WELL #: 48		RRCID -> 214285		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 13730 PERF.10335 - 13119					
02	1372 N	1348	-0-	-24	-0-	57 1	1291 2	Y	-0-				-0-
03	1581 N	1405	-0-	-176	-0-	61 1	1343 2	Y	1	1 1			-0-
04	1350 N	1111	-0-	-239	-0-	50 1	1061 2	Y	-0-				-0-
05	1488 N	1126	-0-	-362	-0-	50 1	1076 2	Y	-0-				-0-
06	1350 N	1346	-0-	-4	-0-	60 1	1286 2	Y	-0-				-0-
*07	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	68 1	1423 2	Y	-0-				-0-
-----													
GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 214289		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10223 - 13697					
02	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	92 1	2109 2	Y	-0-				-0-
03	3503 X	2967	-0-	-536	-0-	129 1	2838 2	Y	-0-				-0-
04	T. A.	2677	-0-	2677	2677	121 1	2556 2	Y	-0-				-0-
05	T. A.	2968	-0-	2968	5645	131 1	2837 2	Y	-0-				-0-
06	T. A.	2907	-0-	2907	8552	129 1	2778 2	Y	-0-				-0-
07	T. A.	2973	-0-	2973	11525	135 1	2838 2	Y	-0-				-0-
-----													
FLORES, L. G.		WELL #: 46		RRCID -> 215109		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10140 - 13762					
02	1176 N	211	-0-	-965	-0-	9 1	202 2	Y	-0-				-0-
03	961 N	191	-0-	-770	-0-	8 1	183 2	Y	-0-				-0-
04	360 N	179	-0-	-181	-0-	8 1	171 2	Y	-0-				-0-
05	248 N	176	-0-	-72	-0-	8 1	168 2	Y	-0-				-0-
06	180 N	141	-0-	-39	-0-	6 1	135 2	Y	-0-				-0-
07	186 N	155	-0-	-31	-0-	7 1	148 2	Y	-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
MUNOZ		WELL #:		12	RRCID ->	215805	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	14380	PERF.11349 - 13900
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		736 X	736	-0-	-0-	-0-	31 1	705 2	Y	-0-	-0-
03		2480 X	110	-0-	-2370	-0-	5 1	105 2	Y	-0-	-0-
04		T. A.	35	-0-	35		2 1	33 2	Y	-0-	-0-
05		T. A.	40	-0-	40		2 1	38 2	Y	-0-	-0-
06		T. A.	35	-0-	35		2 1	33 2	Y	-0-	-0-
07		T. A.	70	-0-	70		3 1	67 2	Y	-0-	-0-
-----											
MUNOZ		WELL #:		13	RRCID ->	215813	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	11409	PERF.11228 - 11320
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----											
VOLPE		WELL #:		2	RRCID ->	216946	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10369 - 10470
02		1260 N	757	-0-	-503	-0-	757 2		N	-0-	-0-
03		1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-	-0-
04		1650 N	19	-0-	-1631	-0-	19 2		N	-0-	-0-
05		837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-	-0-
-----											
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		27	RRCID ->	217123	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	11510	PERF.10526 - 11318
02		168 N	158	-0-	-10	-0-	7 1	151 2	N	-0-	-0-
03		248 N	80	-0-	-168	-0-	3 1	77 2	N	-0-	-0-
04		30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2		N	-0-	-0-
05		186 N	20	-0-	-166	-0-	1 1	19 2	N	-0-	-0-
06		143 N	143	-0-	-0-	-0-	6 1	137 2	N	-0-	-0-
*07		123 N	123	-0-	-0-	-0-	6 1	117 2	N	-0-	-0-
-----											
LAS PALOMAS		WELL #:		2	RRCID ->	217349	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10980 - 11216
02		952 N	878	-0-	-74	-0-	878 2		Y	-0-	-0-
03		1023 N	995	-0-	-28	-0-	995 2		Y	-0-	-0-
04		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2		Y	-0-	-0-
05		961 N	936	-0-	-25	-0-	936 2		Y	-0-	-0-
06		960 N	920	-0-	-40	-0-	920 2		Y	-0-	-0-
07		992 N	959	-0-	-33	-0-	959 2		Y	-0-	-0-
-----											
JACOBA		WELL #:		8	RRCID ->	217484	COMPL. DATE	12/07/2005	TOTAL DEPTH	13834	PERF.10608 - 13440
02		135 X	135	-0-	-0-	-0-	6 1	129 2	Y	-0-	-0-
03		155 N	154	-0-	-1	-0-	7 1	147 2	Y	-0-	-0-
04		T. A.	155	-0-	155		7 1	148 2	Y	-0-	-0-
05		T. A.	154	-0-	154		7 1	147 2	Y	-0-	-0-
06		T. A.	121	-0-	121		5 1	116 2	Y	-0-	-0-
07		T. A.	129	-0-	129		6 1	123 2	Y	-0-	-0-
-----											
GUTIERREZ, E. E.		WELL #:		6	RRCID ->	217489	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	14000	PERF.11339 - 11392
02		476 X	476	-0-	-0-	-0-	20 1	456 2	Y	-0-	-0-
03		581 N	581	-0-	-0-	-0-	25 1	556 2	Y	-0-	-0-
04		T. A.	562	-0-	562		25 1	537 2	Y	-0-	-0-
05		T. A.	636	-0-	636		28 1	608 2	Y	-0-	-0-
06		T. A.	514	-0-	514		23 1	491 2	Y	-0-	-0-
07		T. A.	547	-0-	547		25 1	522 2	Y	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LFT		WELL #: 1		RRCID -> 217999		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 11528 PERF.10454 - 10510			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	868 N	841	-0-	-27	-0-	841	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2	N	-0-	-0-	-0-
04	930 N	888	-0-	-42	-0-	888	2	N	-0-	-0-	-0-
05	930 N	580	-0-	-350	-0-	580	2	N	-0-	-0-	-0-
06	930 N	760	-0-	-170	-0-	760	2	N	-0-	-0-	-0-
07	930 N	539	-0-	-391	-0-	539	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 218029		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11334 - 11358			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	43		Y	-0-	-0-	-0-
03	43 X	-0-	-0-	-43	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
-----											
LAS PALOMAS		WELL #: 4		RRCID -> 218403		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 12863 PERF.10770 - 10887			
02	308 N	306	-0-	-2	-0-	306	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	330 N	318	-0-	-12	-0-	318	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
VOLPE		WELL #: 1		RRCID -> 219553		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10781 - 11683			
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
IRENE		WELL #: 5		RRCID -> 219599		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 12942 PERF.10507 - 10522			
02	228 X	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	2	Y	-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	2	Y	-0-
04	T. A.	188	-0-	188	188	9	1	179	2	Y	-0-
05	T. A.	197	-0-	197	385	9	1	188	2	Y	-0-
06	T. A.	216	-0-	216	601	10	1	206	2	Y	-0-
07	T. A.	239	-0-	239	840	11	1	228	2	Y	-0-
-----											
GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 7		RRCID -> 220154		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10602 - 11275			
02	549 X	549	-0-	-0-	-0-	23	1	526	2	Y	-0-
03	589 N	560	-0-	-29	-0-	24	1	536	2	Y	-0-
04	T. A.	455	-0-	455	455	21	1	434	2	Y	-0-
05	T. A.	560	-0-	560	1015	25	1	535	2	Y	-0-
06	T. A.	628	-0-	628	1643	28	1	600	2	Y	-0-
07	T. A.	548	-0-	548	2191	25	1	523	2	Y	-0-
-----											
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 220427		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 13935 PERF.10823 - 13386			
02	394 X	394	-0-	-0-	-0-	17	1	377	2	Y	-0-
03	465 N	395	-0-	-70	-0-	17	1	378	2	Y	-0-
04	T. A.	423	-0-	423	423	19	1	404	2	Y	-0-
05	T. A.	424	-0-	424	847	19	1	405	2	Y	-0-
06	T. A.	413	-0-	413	1260	18	1	395	2	Y	-0-
07	T. A.	427	-0-	427	1687	19	1	408	2	Y	-0-



HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GARZA, L. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 220476		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10482 - 10886				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
-----												
L. GARZA ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 221360		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10488 - 10592				
02	227 X	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	Y	19	
03	341 N	297	-0-	-44	-0-	13	1	284	2	Y	19	
04	T. A.	348	-0-	348	348	16	1	332	2	Y	19	
05	T. A.	335	-0-	335	683	15	1	320	2	Y	19	
06	T. A.	321	-0-	321	1004	14	1	307	2	Y	19	
07	T. A.	273	-0-	273	1277	12	1	261	2	Y	19	
-----												
IRENE		WELL #: 4		RRCID -> 221382		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 11601 PERF.10642 - 10862				
02	294 X	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	2	Y	-0-	
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	30	1	671	2	Y	-0-	
04	T. A.	634	-0-	634	634	29	1	605	2	Y	-0-	
05	T. A.	602	-0-	602	1236	27	1	575	2	Y	-0-	
06	T. A.	736	-0-	736	1972	33	1	703	2	Y	-0-	
07	T. A.	519	-0-	519	2491	24	1	495	2	Y	-0-	
-----												
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221487		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 11916 PERF.10664 - 11367				
02	46 X	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-	
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	-0-	
04	T. A.	62	-0-	62	62	3	1	59	2	Y	-0-	
05	T. A.	63	-0-	63	125	3	1	60	2	Y	-0-	
06	T. A.	142	-0-	142	267	6	1	136	2	Y	-0-	
07	T. A.	107	-0-	107	374	5	1	102	2	Y	-0-	
-----												
MUNOZ		WELL #: 14		RRCID -> 221796		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 14271 PERF.12802 - 13914				
02	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	113	1	2578	2	Y	-0-	
03	3875 X	2816	-0-	-1059	-0-	122	1	2694	2	Y	-0-	
04	T. A.	2728	-0-	2728	2728	123	1	2605	2	Y	-0-	
05	T. A.	2673	-0-	2673	5401	118	1	2555	2	Y	-0-	
06	T. A.	2482	-0-	2482	7883	110	1	2372	2	Y	-0-	
07	T. A.	2198	-0-	2198	10081	100	1	2098	2	Y	-0-	
-----												
E. E. GUTIERREZ		WELL #: 9		RRCID -> 221917		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 13790 PERF.11260 - 13530				
02	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	51	1	1166	2	Y	-0-	
03	2604 X	1190	-0-	-1414	-0-	52	1	1138	2	Y	-0-	
04	T. A.	1032	-0-	1032	1032	47	1	985	2	Y	-0-	
05	T. A.	1154	-0-	1154	2186	51	1	1103	2	Y	-0-	
06	T. A.	1210	-0-	1210	3396	54	1	1156	2	Y	-0-	
07	T. A.	936	-0-	936	4332	43	1	893	2	Y	-0-	
-----												
JACOBA		WELL #: 9		RRCID -> 221919		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10857 - 11065				
02	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	73	1	1676	2	Y	-0-	
03	3627 X	2355	-0-	-1272	-0-	102	1	2253	2	Y	-0-	
04	T. A.	1814	-0-	1814	1814	82	1	1732	2	Y	-0-	
05	T. A.	1916	-0-	1916	3730	85	1	1831	2	Y	-0-	
06	T. A.	1197	-0-	1197	4927	53	1	1144	2	Y	-0-	
07	T. A.	1345	-0-	1345	6272	61	1	1284	2	Y	-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
E. E. GUTIERREZ		WELL #: 8		RRCID -> 221921		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10924 - 13222				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	919 X	919	-0-	-0-	-0-	39 1	880 2	Y	-0-		-0-	
03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	44 1	965 2	Y	-0-		-0-	
04	T. A.	967	-0-	967	967	44 1	923 2	Y	-0-		-0-	
05	T. A.	1004	-0-	1004	1971	44 1	960 2	Y	-0-		-0-	
06	T. A.	763	-0-	763	2734	34 1	729 2	Y	-0-		-0-	
07	T. A.	586	-0-	586	3320	27 1	559 2	Y	-0-		-0-	
-----												
LFT		WELL #: 3		RRCID -> 222121		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10626 - 10714				
02	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2		N	-0-		-0-	
03	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2		N	-0-		-0-	
05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2		N	-0-		-0-	
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2		N	-0-		-0-	
*07	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2		N	-0-		-0-	
-----												
VOLPE		WELL #: 3		RRCID -> 222194		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10520 - 10666				
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-	
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		N	-0-		-0-	
*07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-	
-----												
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 222331		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11360 - 11426				
02	122 X	122	-0-	-0-	-0-	5 1	117 2	Y	-0-		-0-	
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6 1	128 2	Y	-0-		-0-	
04	T. A.	129	-0-	129	129	6 1	123 2	Y	-0-		-0-	
05	T. A.	123	-0-	123	252	5 1	118 2	Y	-0-		-0-	
06	T. A.	101	-0-	101	353	4 1	97 2	Y	-0-		-0-	
07	T. A.	127	-0-	127	480	6 1	121 2	Y	-0-		-0-	
-----												
LFT		WELL #: 5		RRCID -> 222439		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10997 - 11339				
02	364 N	196	-0-	-168	-0-	196 2		N	-0-		-0-	
03	248 N	192	-0-	-56	-0-	192 2		N	-0-		-0-	
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-		-0-	
05	217 N	81	-0-	-136	-0-	81 2		N	-0-		-0-	
06	180 N	148	-0-	-32	-0-	148 2		N	-0-		-0-	
*07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-		-0-	
-----												
IRENE		WELL #: 6		RRCID -> 222879		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF.10940 - 12624				
02	599 X	599	-0-	-0-	-0-	25 1	574 2	Y	-0-		-0-	
03	682 N	665	-0-	-17	-0-	29 1	636 2	Y	-0-		-0-	
04	T. A.	639	-0-	639	639	29 1	610 2	Y	-0-		-0-	
05	T. A.	651	-0-	651	1290	29 1	622 2	Y	-0-		-0-	
06	T. A.	625	-0-	625	1915	28 1	597 2	Y	-0-		-0-	
07	T. A.	636	-0-	636	2551	29 1	607 2	Y	-0-		-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ASCHE		WELL #: 113		RRCID -> 222893		COMPL. DATE 01/11/2009			TOTAL DEPTH 12680 PERF.10298 - 10474			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	267	1	6098	2	Y	1	5
03	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	285	1	6296	2	Y	3 1	4
04	7320 X	6303	-0-	-1017	-0-	285	1	6017	2	Y	3 1	2
05	7099 X	5909	-0-	-1190	-0-	261	1	5647	2	Y	3 1	-0-
06	6870 X	5211	-0-	-1659	-0-	231	1	4979	2	Y	1	1
07	7037 X	6440	-0-	-597	-0-	293	1	6147	2	Y	-0-	1
-----												
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 223056		COMPL. DATE 09/17/2006			TOTAL DEPTH 14200 PERF.10672 - 11414			
02	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	63	1	1442	2	Y	-0-	-0-
03	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	81	1	1790	2	Y	-0-	-0-
04	T. A.	1221	-0-	1221	1221	55	1	1166	2	Y	-0-	-0-
05	T. A.	1270	-0-	1270	2491	56	1	1214	2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	1482	-0-	1482	3973	66	1	1416	2	Y	-0-	-0-
07	T. A.	1384	-0-	1384	5357	63	1	1321	2	Y	-0-	-0-
-----												
YZAGUIRRE-LEO		WELL #: 14		RRCID -> 223061		COMPL. DATE 09/20/2006			TOTAL DEPTH 11465 PERF.11187 - 11238			
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	26	1	595	2	N	-0-	-0-
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	2	N	-0-	-0-
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	33	1	697	2	N	-0-	-0-
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	402	2	N	-0-	-0-
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	2	N	-0-	-0-
*07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	33	1	686	2	N	-0-	-0-
-----												
LFT		WELL #: 2		RRCID -> 223224		COMPL. DATE 05/18/2006			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10403 - 10840			
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-	-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-	-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-	-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-	-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-	-0-
*07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-	-0-
-----												
L. GARZA "B" 2		WELL #: B 7		RRCID -> 223225		COMPL. DATE 05/25/2006			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11113			
02	999 X	999	-0-	-0-	-0-	42	1	957	2	Y	-0-	-0-
03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	49	1	1072	2	Y	-0-	-0-
04	T. A.	1056	-0-	1056	1056	48	1	1008	2	Y	-0-	-0-
05	T. A.	1028	-0-	1028	2084	45	1	983	2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	985	-0-	985	3069	44	1	941	2	Y	-0-	-0-
07	T. A.	1142	-0-	1142	4211	52	1	1090	2	Y	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ASCHE		WELL #: 112		RRCID -> 223434		COMPL. DATE 11/26/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10320 - 12298		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	560 X	486	-0-	-74	-0-	20 1	463 2	Y	3	7
						3 9				
03	620 X	579	-0-	-41	-0-	25 1	550 2	Y	4	7
						4 9		4 1		
04	570 N	557	-0-	-13	-0-	25 1	529 2	Y	3	6
						3 9		4 1		
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	25 1	549 2	Y	3	4
						3 9		5 1		
06	570 N	558	-0-	-12	-0-	25 1	530 2	Y	3	7
						3 9				
*07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	33 1	684 2	Y	-0-	7
-----										
DAISY		WELL #: 7		RRCID -> 223743		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 11618 PERF.10598 - 10636		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	11 1	235 2	N	-0-	-0-
-----										
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 223756		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 14450 PERF.11396 - 14288		
02	2912 X	2542	-0-	-370	-0-	107 1	2435 2	N	-0-	-0-
03	3720 X	3483	-0-	-237	-0-	151 1	3332 2	N	-0-	-0-
04	3600 X	3327	-0-	-273	-0-	150 1	3177 2	N	-0-	-0-
05	3720 X	3660	-0-	-60	-0-	162 1	3498 2	N	-0-	-0-
06	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	158 1	3392 2	N	-0-	-0-
07	3472 X	2897	-0-	-575	-0-	132 1	2765 2	N	-0-	-0-
-----										
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 225683		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11087 - 11148		
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	31 1	710 2	N	-0-	-0-
03	558 N	469	-0-	-89	-0-	20 1	449 2	N	-0-	-0-
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	19 1	394 2	N	-0-	-0-
05	713 N	444	-0-	-269	-0-	20 1	424 2	N	-0-	-0-
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	29 1	626 2	N	-0-	-0-
*07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	21 1	444 2	N	-0-	-0-
-----										
DAISY		WELL #: 6		RRCID -> 225684		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8584 - 8785		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-	-0-
04	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 14		RRCID -> 225792		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 225898		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10365 - 11348	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	149 1	3398 2	N	-0-	-0-	-0-
03	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	191 1	4213 2	N	-0-	-0-	-0-
04	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	198 1	4177 2	N	-0-	-0-	-0-
05	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	196 1	4236 2	N	-0-	-0-	-0-
06	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	158 1	3411 2	N	-0-	-0-	-0-
*07	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	164 1	3434 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 226081		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 13834		PERF.10674 - 10764	
02	1148 N	1054	-0-	-94	-0-	44 1	1010 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	64 1	1402 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1350 N	1243	-0-	-107	-0-	56 1	1187 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	76 1	1655 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	66 1	1417 2	N	-0-	-0-	-0-
*07	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	67 1	1400 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 226262		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11318 - 11442	
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	8 1	182 2	N	-0-	-0-	-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	13 1	281 2	N	-0-	-0-	-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	12 1	245 2	N	-0-	-0-	-0-
05	217 N	190	-0-	-27	-0-	8 1	182 2	N	-0-	-0-	-0-
06	240 N	213	-0-	-27	-0-	9 1	204 2	N	-0-	-0-	-0-
07	248 N	224	-0-	-24	-0-	10 1	214 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 226660		COMPL. DATE 04/09/2007		TOTAL DEPTH 14000		PERF.11412 - 11642	
02	308 N	260	-0-	-48	-0-	11 1	249 2	N	-0-	-0-	-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7 1	147 2	N	-0-	-0-	-0-
04	360 N	213	-0-	-147	-0-	10 1	203 2	N	-0-	-0-	-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	23 1	495 2	N	-0-	-0-	-0-
07	217 N	107	-0-	-110	-0-	5 1	102 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 227514		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 14300		PERF.10947 - 14070	
02	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	90 1	2050 2	N	-0-	-0-	-0-
03	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	152 1	3349 2	N	-0-	-0-	-0-
04	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	120 1	2539 2	N	-0-	-0-	-0-
05	2139 X	1979	-0-	-160	-0-	87 1	1892 2	N	-0-	-0-	-0-
06	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	107 1	2303 2	N	-0-	-0-	-0-
*07	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	103 1	2165 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 227824		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 14056		PERF.13392 - 13914	
02	448 N	317	-0-	-131	-0-	13 1	304 2	N	-0-	-0-	-0-
03	372 N	300	-0-	-72	-0-	13 1	287 2	N	-0-	-0-	-0-
04	450 N	354	-0-	-96	-0-	16 1	338 2	N	-0-	-0-	-0-
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	18 1	388 2	N	-0-	-0-	-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	17 1	364 2	N	-0-	-0-	-0-
*07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	19 1	387 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 13ST		RRCID -> 227918		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 12906		PERF.11174 - 11208	
02	224 N	107	-0-	-117	-0-	5 1	102 2	N	-0-	-0-	-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6 1	127 2	N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	5 1	97 2	N	-0-	-0-	-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6 1	123 2	N	-0-	-0-	-0-
06	120 N	86	-0-	-34	-0-	4 1	82 2	N	-0-	-0-	-0-
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	3 1	65 2	N	-0-	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HAYNES-NORTH		WELL #:		4	RRCID ->	229615	COMPL. DATE	06/19/2005	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	10969 - 10998	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	4676 X	4418	-0-	-258	-0-	401 1	4017 2	4017 2	N	-0-			19
03	5177 X	4819	-0-	-358	-0-	473 1	4346 2	4346 2	N	-0-			19
04	4950 X	4629	-0-	-321	-0-	467 1	4162 2	4162 2	N	-0-			19
05	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	590 1	4938 2	4938 2	N	-0-			19
06	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	575 1	4783 2	4783 2	N	-0-			19
*07	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	615 1	4840 2	4840 2	N	-0-			19
-----													
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		29	RRCID ->	229696	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	11118 - 13986	
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	16 1	357 2	357 2	N	-0-			-0-
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	19 1	413 2	413 2	N	-0-			-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	20 1	419 2	419 2	N	-0-			-0-
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	20 1	433 2	433 2	N	-0-			-0-
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	19 1	419 2	419 2	N	-0-			-0-
07	465 N	452	-0-	-13	-0-	21 1	431 2	431 2	N	-0-			-0-
-----													
HAYNES "D"		WELL #:		2	RRCID ->	230042	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	11631 - 11701	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	230870	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10562 - 10841	
02	728 N	448	-0-	-280	-0-	19 1	429 2	429 2	N	-0-			-0-
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	20 1	432 2	432 2	N	-0-			-0-
04	1020 N	460	-0-	-560	-0-	21 1	439 2	439 2	N	-0-			-0-
05	496 N	168	-0-	-328	-0-	7 1	161 2	161 2	N	-0-			-0-
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	45 1	960 2	960 2	N	-0-			-0-
07	465 N	418	-0-	-47	-0-	19 1	399 2	399 2	N	-0-			-0-
-----													
GARZA L. "B" 2		WELL #:		2	RRCID ->	231981	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	13860	PERF.	10513 - 11067	
02	725 X	725	-0-	-0-	-0-	30 1	695 2	695 2	Y	-0-			-0-
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	35 1	776 2	776 2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	784	-0-	784	784	35 1	749 2	749 2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	803	-0-	803	1587	35 1	768 2	768 2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	775	-0-	775	2362	34 1	741 2	741 2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	799	-0-	799	3161	36 1	763 2	763 2	Y	-0-			-0-
-----													
FLORES, L. G.		WELL #:		51	RRCID ->	232151	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10653 - 10677	
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	9 1	201 2	201 2	Y	-0-			2
03	186 N	76	-0-	-110	-0-	3 1	73 2	73 2	Y	-0-	1 1		1
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	3 1	64 2	64 2	Y	-0-	1 1		-0-
05	248 N	231	-0-	-17	-0-	10 1	221 2	221 2	Y	-0-			-0-
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1 2			Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
FLORES, L. G.		WELL #:		50	RRCID ->	232271	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10581	- 10658			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
FLORES, L. G.		WELL #:		52	RRCID ->	233002	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10712	- 11310			
02		896 N	864	-0-	-32	-0-	36	1	828	2	Y	-0-			-0-
03		992 N	964	-0-	-28	-0-	42	1	922	2	Y	-0-			-0-
04		960 N	931	-0-	-29	-0-	42	1	889	2	Y	-0-			-0-
05		961 N	950	-0-	-11	-0-	42	1	908	2	Y	-0-			-0-
06		930 N	918	-0-	-12	-0-	41	1	877	2	Y	-0-			-0-
07		961 N	939	-0-	-22	-0-	43	1	896	2	Y	-0-			-0-
-----															
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	233180	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11239	- 11279			
02		1736 N	1729	-0-	-7	-0-	73	1	1656	2	N	-0-			-0-
03		1953 N	673	-0-	-1280	-0-	29	1	644	2	N	-0-			-0-
04		1800 N	1390	-0-	-410	-0-	63	1	1327	2	N	-0-			-0-
05		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	119	1	2568	2	N	-0-			-0-
06		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	98	1	2114	2	N	-0-			-0-
*07		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	90	1	1893	2	N	-0-			-0-
-----															
J.O.D. "1"		WELL #:		1	RRCID ->	233345	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10806	- 11187			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MUNOZ		WELL #:		16	RRCID ->	233652	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11436	- 11488			
02		319 X	319	-0-	-0-	-0-	13	1	306	2	Y	-0-			-0-
03		406 N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	388	2	Y	-0-			-0-
04		T. A.	288	-0-	288	288	13	1	275	2	Y	-0-			-0-
05		T. A.	271	-0-	271	559	12	1	259	2	Y	-0-			-0-
06		T. A.	272	-0-	272	831	12	1	260	2	Y	-0-			-0-
07		T. A.	349	-0-	349	1180	16	1	333	2	Y	-0-			-0-
-----															
FLORES, L. G.		WELL #:		30	RRCID ->	233757	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10322	- 11076			
02		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	46	1	1041	2	Y	-0-			-0-
03		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	62	1	1373	2	Y	-0-	1	1	-0-
							1	9							
04		1200 N	1088	-0-	-112	-0-	49	1	1039	2	Y	-0-			-0-
05		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	60	1	1303	2	Y	-0-			-0-
06		1380 N	1285	-0-	-95	-0-	57	1	1228	2	Y	-0-			-0-
*07		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	70	1	1478	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 28		RRCID -> 234326		COMPL. DATE 07/09/2007			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11533					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	N	-0-			-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-			-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
05	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-			-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
-----														
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 234855		COMPL. DATE 01/22/2009			TOTAL DEPTH 13900 PERF.10387 - 12941					
02	532 N	514	-0-	-18	-0-	22	1	492	2	N	-0-			-0-
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	25	1	542	2	N	-0-			-0-
04	570 N	565	-0-	-5	-0-	26	1	539	2	N	-0-			-0-
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	25	1	534	2	N	-0-			-0-
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	24	1	520	2	N	-0-			-0-
07	589 N	577	-0-	-12	-0-	26	1	551	2	N	-0-			-0-
-----														
RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 17		RRCID -> 235426		COMPL. DATE 02/13/2008			TOTAL DEPTH 10857 PERF.10715 - 10782					
02	336 N	137	-0-	-199	-0-	6	1	131	2	Y	-0-			-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	2	Y	-0-			-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	Y	-0-			-0-
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	29	-0-	-181	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
07	279 N	148	-0-	-131	-0-	7	1	141	2	Y	-0-			-0-
-----														
RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 18		RRCID -> 235428		COMPL. DATE 09/04/2008			TOTAL DEPTH 11770 PERF.11239 - 11285					
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	25	1	561	2	N	-0-			-0-
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	27	1	600	2	N	-0-			-0-
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	30	1	638	2	N	-0-			-0-
05	589 N	508	-0-	-81	-0-	22	1	486	2	N	-0-			-0-
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	31	1	664	2	N	-0-			-0-
*07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	29	1	606	2	N	-0-			-0-
-----														
RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 16		RRCID -> 236291		COMPL. DATE 02/26/2008			TOTAL DEPTH 13900 PERF.10715 - 13724					
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	26	1	591	2	Y	-0-			-0-
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	22	1	482	2	Y	1	1	1	-0-
04	810 N	475	-0-	-335	-0-	21	1	453	2	Y	1	1	1	-0-
05	682 N	480	-0-	-202	-0-	21	1	459	2	Y	-0-			-0-
06	480 N	466	-0-	-14	-0-	21	1	445	2	Y	-0-			-0-
07	496 N	483	-0-	-13	-0-	22	1	461	2	Y	-0-			-0-
-----														
MUNOZ		WELL #: 15		RRCID -> 236298		COMPL. DATE 12/18/2008			TOTAL DEPTH 14137 PERF.10789 - 13852					
02	1064 N	986	-0-	-78	-0-	41	1	944	2	N	1			2
03	1085 N	930	-0-	-155	-0-	40	1	889	2	N	1	1	1	2
04	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	51	1	1069	2	N	1	2	1	1
05	1085 N	928	-0-	-157	-0-	41	1	887	2	N	-0-	1	1	-0-
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	46	1	991	2	N	1			1
07	1147 N	1037	-0-	-110	-0-	47	1	990	2	N	-0-			1



HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
HAYNES WELL #: 40 RRCID -> 236365 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 1 - 1																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 236933 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11249 - 11616																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
GARZA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236943 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11907 - 13012																	
02		8036 X	6516	-0-	-1520	-0-	273	1	6240	2	N	3					13
03		8897 X	7269	-0-	-1628	-0-	315	1	6950	2	N	4	5	1			12
04		8010 X	7063	-0-	-947	-0-	319	1	6741	2	N	3	4	1			11
05		7843 X	6838	-0-	-1005	-0-	302	1	6534	2	N	2	5	1			8
06		7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	318	1	6838	2	N	2					10
*07		7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	333	1	6973	2	N	-0-					10
-----																	
FLORES, L. G. WELL #: 56 RRCID -> 237078 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10302 - 11068																	
02		558 N	558	-0-	-0-	-0-	23	1	535	2	N	-0-					-0-
03		620 N	620	-0-	-0-	-0-	27	1	593	2	N	-0-					-0-
04		579 N	579	-0-	-0-	-0-	26	1	553	2	N	-0-					-0-
05		611 N	611	-0-	-0-	-0-	27	1	584	2	N	-0-					-0-
06		579 N	579	-0-	-0-	-0-	26	1	553	2	N	-0-					-0-
*07		590 N	590	-0-	-0-	-0-	27	1	563	2	N	-0-					-0-
-----																	
FLORES, L. G. WELL #: 54 RRCID -> 237096 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11262																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
FLORES, L.G. WELL #: 57 RRCID -> 237143 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10970 - 11088																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 238118		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 14450 PERF.11410 - 14165			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	952 N	596	-0-	-356	-0-	25	1	571	2	N	-0-
03	837 N	563	-0-	-274	-0-	24	1	539	2	N	-0-
04	570 N	449	-0-	-121	-0-	20	1	429	2	N	-0-
05	651 N	353	-0-	-298	-0-	16	1	337	2	N	-0-
06	540 N	386	-0-	-154	-0-	17	1	369	2	N	-0-
07	465 N	364	-0-	-101	-0-	17	1	347	2	N	-0-
-----											
FLORES, L.G.		WELL #: 53		RRCID -> 238497		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 14259 PERF.10665 - 13489			
02	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	73	1	1658	2	N	1
03	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	83	1	1828	2	N	1
04	1890 N	1834	-0-	-56	-0-	83	1	1750	2	N	1
05	1922 N	1868	-0-	-54	-0-	82	1	1785	2	N	1
06	1860 N	1750	-0-	-110	-0-	78	1	1671	2	N	1
07	1891 N	1750	-0-	-141	-0-	80	1	1670	2	N	1
-----											
FLORES, L. G.		WELL #: 58		RRCID -> 239735		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10931 - 10987			
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	2	N	-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	2	N	-0-
04	330 N	329	-0-	-1	-0-	15	1	314	2	N	-0-
05	341 N	335	-0-	-6	-0-	15	1	320	2	N	-0-
06	330 N	313	-0-	-17	-0-	14	1	299	2	N	-0-
07	341 N	336	-0-	-5	-0-	15	1	321	2	N	-0-
-----											
DOMINGUEZ "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 240310		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10040 - 10252			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
LAUREL, F. D.		WELL #: 4		RRCID -> 241995		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9988 - 10034			
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	N	-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	-0-
*07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-
-----											
FLORES, L.G.		WELL #: 60		RRCID -> 242148		COMPL. DATE 08/19/2009		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10844 - 11100			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
PORRAS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 242345		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10555 - 11966		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	76 1	1744 2	N	1	8
03	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	85 1	1866 2	N	2 1	8
04	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	85 1	1797 2	N	1 2 1	7
05	2015 N	1931	-0-	-84	-0-	85 1	1845 2	N	1 2 1	6
06	1890 N	1825	-0-	-65	-0-	81 1	1743 2	N	1	7
07	1953 N	1903	-0-	-50	-0-	87 1	1816 2	N	-0-	7
-----										
FLORES, L. G.		WELL #: 59		RRCID -> 242840		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 12404 PERF.10493 - 12339		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
GARZA D GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 245723		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10452 - 12352		
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	26 1	594 2	N	2	6
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	28 1	616 2	N	3 1	6
04	750 N	596	-0-	-154	-0-	27 1	567 2	N	2 3 1	5
05	682 N	608	-0-	-74	-0-	27 1	579 2	N	2 3 1	4
06	630 N	589	-0-	-41	-0-	26 1	561 2	N	2	6
07	620 N	598	-0-	-22	-0-	27 1	571 2	N	-0-	6
-----										
EMMA		WELL #: 3		RRCID -> 246192		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11108 - 11148		
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	26 1	592 2	N	-0-	-0-
03	558 N	474	-0-	-84	-0-	21 1	453 2	N	-0-	-0-
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	29 1	621 2	N	-0-	-0-
05	651 N	479	-0-	-172	-0-	21 1	458 2	N	-0-	-0-
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	26 1	550 2	N	-0-	-0-
07	651 N	544	-0-	-107	-0-	25 1	519 2	N	-0-	-0-
-----										
HAYNES-NORTH		WELL #: 9		RRCID -> 247412		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 14208 PERF.11120 - 11150		
02	12712 X	12311	-0-	-401	-0-	1118 1	11193 2	N	-0-	-0-
03	14074 X	13154	-0-	-920	-0-	1291 1	11863 2	N	-0-	-0-
04	13620 X	12328	-0-	-1292	-0-	1244 1	11084 2	N	-0-	-0-
05	14074 X	13078	-0-	-996	-0-	1395 1	11683 2	N	-0-	-0-
06	13200 X	12370	-0-	-830	-0-	1327 1	11043 2	N	-0-	-0-
07	13640 X	13263	-0-	-377	-0-	1496 1	11767 2	N	-0-	-0-
-----										
MUNOZ		WELL #: 17		RRCID -> 247764		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10657 - 11457		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1 1	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1 1	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 HAYNES "B" WELL #: 9 RRCID -> 247803 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11571 - 13854

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	156	1	3566	2	N	-0-					-0-
03	4216 X	4165	-0-	-51	-0-	181	1	3984	2	N	-0-					-0-
04	4140 X	3977	-0-	-163	-0-	180	1	3797	2	N	-0-					-0-
05	4278 X	4002	-0-	-276	-0-	177	1	3825	2	N	-0-					-0-
06	4140 X	3624	-0-	-516	-0-	161	1	3463	2	N	-0-					-0-
07	4154 X	3776	-0-	-378	-0-	172	1	3604	2	N	-0-					-0-

BUNCH, ROY WELL #: 1 RRCID -> 248532 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9944 - 10341

02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					12
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					12
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					12
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					12
06	150 N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					12
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					12

RAUL VOLPE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251537 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 9708

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

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 251977 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 9040

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

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 32 RRCID -> 254608 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10268 - 10294

02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	12	1	285	2	N	-0-					-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	2	N	-0-					-0-
04	330 N	99	-0-	-231	-0-	4	1	95	2	N	-0-					-0-
05	341 N	64	-0-	-277	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
06	240 N	46	-0-	-194	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
*07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	-0-					-0-

VESTER WELL #: 1 RRCID -> 265117 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8650 - 8799

02	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	1853	1	5683	2	N	1					1
03	8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	1655	1	7161	2	N	-0-					1
04	10816 X	10816	-0-	-0-	-0-	2068	1	8748	2	N	-0-					1
05	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	1900	1	6412	2	N	-0-					1
06	8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	2021	1	6136	2	N	-0-					1
*07	9852 X	9852	-0-	-0-	-0-	2203	1	7649	2	N	-0-					1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VESTER		WELL #:		2	RRCID -> 267500		COMPL. DATE 11/12/2011		TOTAL DEPTH 13530		PERF. 8659 - 8930		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	1013 1	3107 2	Y	-0-			6	
03	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	830 1	3592 2	Y	-0-			6	
04	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	673 1	2844 2	Y	-0-			6	
05	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	801 1	2702 2	Y	-0-			6	
*06	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	883 1	2682 2	Y	-0-			6	
*07	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	707 1	2456 2	Y	-0-			6	
-----													
VESTER		WELL #:		3	RRCID -> 270142		COMPL. DATE 12/14/2011		TOTAL DEPTH 13675		PERF. 8804 - 13379		
02	9072 X	3834	-0-	-5238	-0-	943 1	2891 2	Y	-0-			2	
03	9300 X	8239	-0-	-1061	-0-	1547 1	6692 2	Y	-0-			2	
04	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	1357 1	5742 2	Y	-0-			2	
05	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	1118 1	3775 2	Y	-0-			2	
*06	3810 X	3693	-0-	-117	-0-	915 1	2778 2	Y	-0-			2	
*07	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	1094 1	3800 2	Y	-0-			2	
-----													
KMF		WELL #:		2	RRCID -> 270851		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 10357		PERF. 9724 - 10160		
02	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	43 1	983 2	N	-0-			97	
03	1612 N	941	-0-	-671	-0-	41 1	900 2	N	-0-			97	
04	1260 N	1123	-0-	-137	-0-	51 1	1072 2	N	-0-			97	
05	1147 N	1128	-0-	-19	-0-	47 1	1019 2	N	56			153	
						62 9							
06	900 N	838	-0-	-62	-0-	37 1	786 2	N	14			167	
						15 9							
07	1147 N	839	-0-	-308	-0-	38 1	801 2	N	-0-			167	
-----													
VESTER		WELL #:		4	RRCID -> 276871		COMPL. DATE 12/14/2011		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 8704 - 13375		
02	5068 X	4844	-0-	-224	-0-	1191 1	3652 2	N	1			1	
						1 9							
03	5332 X	5154	-0-	-178	-0-	968 1	4186 2	N	-0-			1	
04	5220 X	4718	-0-	-502	-0-	902 1	3816 2	N	-0-			1	
05	5394 X	5167	-0-	-227	-0-	1181 1	3986 2	N	-0-			1	
06	5220 X	4767	-0-	-453	-0-	1181 1	3586 2	N	-0-			1	
07	5363 X	4455	-0-	-908	-0-	996 1	3459 2	N	-0-			1	
-----													
HAYNES 'D'		WELL #:		5	RRCID -> 278498		COMPL. DATE 07/25/2015		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8578 - 8670		
02	112 N	89	-0-	-23	-0-	4 1	85 2	N	-0-			-0-	
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	7 1	166 2	N	-0-			-0-	
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6 1	122 2	N	-0-			-0-	
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	3 1	68 2	N	-0-			-0-	
06	180 N	62	-0-	-118	-0-	3 1	59 2	N	-0-			-0-	
*07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	19 1	406 2	N	-0-			-0-	
-----													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178											
LAUREL, F.D.		WELL #:		1	RRCID -> 126170		COMPL. DATE 12/28/1987		TOTAL DEPTH 14000		PERF.11007 - 11171		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
LAUREL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126675 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10428 - 10634													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE	
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	
-----													
LAUREL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 126997 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10273 - 10437													
02		952 N	952	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	802	3	Y	-0-
03		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	922	3	Y	-0-
04		600 N	1257	-0-	657	-0-	657	169	1	1088	3	Y	-0-
05		1784 N	1127	-0-	-657	-0-	-657	151	1	976	3	Y	-0-
06		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	1071	3	Y	-0-
07		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-	-1302				Y	NO RPT	-0-
-----													
BUSTAMANTE TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 127523 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10284 - 11273													
02		784 N	772	-0-	-12	-0-	-12	121	1	651	3	N	-0-
03		961 N	819	-0-	-142	-0-	-142	146	1	673	3	N	-0-
04		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	871	3	N	-0-
05		907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	786	3	N	-0-
06		780 N	704	-0-	-76	-0-	-76	89	1	615	3	N	-0-
07		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-	-992				N	NO RPT	-0-
-----													
LAUREL, F.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 127524 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10358 - 10530													
02		2686 N	2354	-0-	-332	-0-	-332	370	1	1984	3	Y	-0-
03		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	-0-	447	1	2061	3	Y	-0-
04		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	-0-	405	1	2609	3	Y	-0-
05		2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1	2335	3	Y	-0-
06		2610 X	2210	-0-	-400	-0-	-400	280	1	1930	3	Y	-0-
07		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-	-3100				Y	NO RPT	-0-
-----													
LAUREL, F.D. WELL #: 5 RRCID -> 128723 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10298 - 10942													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
03		62 N	40	-0-	-22	-0-	-22	7	1	33	3	Y	-0-
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	Y	-0-
05		88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	76	3	Y	-0-
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-62				Y	NO RPT	-0-
-----													
LAUREL, F.D. "A" WELL #: 6ST RRCID -> 128874 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10610 - 10852													
02		301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	254	3	N	-0-
03		372 N	254	-0-	-118	-0-	-118	45	1	209	3	N	-0-
04		381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	330	3	N	-0-
05		515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	446	3	N	-0-
06		341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	298	3	N	-0-
07		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	-403				N	NO RPT	-0-
-----													
LAUREL, F.D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 129643 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10356 - 10566													
02		928 N	928	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	782	3	Y	-0-
03		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	871	3	Y	-0-
04		600 N	2461	-0-	1861	-0-	1861	331	1	2130	3	Y	-0-
05		3100 N	6289	-0-	3189	-0-	3189	5050	841	5448	3	Y	-0-
06		3000 N	2144	-0-	-856	-0-	-856	4194	272	1872	3	Y	-0-
07		1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-	-1953	2241			Y	NO RPT	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
LAUREL, F. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 131369 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10410 - 10570												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	5 1	28 3	Y		-0-	-0-
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	2 1	11 3	Y		-0-	-0-
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	9 1	56 3	Y		-0-	-0-
05		30 N	30	-0-	-0-	-0-	4 1	26 3	Y		-0-	-0-
06		25 N	25	-0-	-0-	-0-	3 1	22 3	Y		-0-	-0-
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
LAUREL F. D. "A" WELL #: 10 RRCID -> 132912 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10422 - 11121												
02		1512 N	1118	-0-	-394	-0-	176 1	942 3	Y		-0-	-0-
03		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	275 1	1269 3	Y		-0-	-0-
04		600 N	1852	-0-	1252	1252	249 1	1603 3	Y		-0-	-0-
05		3100 N	1919	-0-	-1181	71	257 1	1662 3	Y		-0-	-0-
06		1595 N	1524	-0-	-71	-0-	193 1	1331 3	Y		-0-	-0-
07		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
LAUREL, F.D. WELL #: 11 RRCID -> 135056 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10322 - 10552												
02		1120 N	663	-0-	-457	-0-	104 1	559 3	Y		-0-	-0-
03		775 N	504	-0-	-271	-0-	90 1	414 3	Y		-0-	-0-
04		553 N	553	-0-	-0-	-0-	74 1	479 3	Y		-0-	-0-
05		726 N	726	-0-	-0-	-0-	97 1	629 3	Y		-0-	-0-
06		575 N	575	-0-	-0-	-0-	73 1	502 3	Y		-0-	-0-
07		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
LAUREL, F.D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 237095 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 11320												
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175												
MUNOZ WELL #: 1 C RRCID -> 117857 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10558 - 11335												
02		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		N		-0-	-0-
03		682 N	669	-0-	-13	-0-	669 2		N		-0-	-0-
04		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N		-0-	-0-
05		682 N	659	-0-	-23	-0-	659 2		N		-0-	-0-
06		660 N	640	-0-	-20	-0-	640 2		N		-0-	-0-
07		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N		-0-	-0-
-----												
KILLAM OIL CO., LTD. 460054												
BUSTAMANTE G.U.,BERNARDO WELL #: 1 RRCID -> 194486 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11036 - 11064												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	52
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	52
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	52
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	52
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	52
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	52

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
BERNARDO BUSTAMANTE G.U.		WELL #:		3	RRCID ->	201864	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	12132	PERF.11763 - 11828				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BERNARDO BUSTAMANTE G. U.		WELL #:		2	RRCID ->	201865	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10881 - 11538				
02	2800	N	3752	-0-	952	952	3752	2			N	-0-			-0-
03	3100	N	2742	-0-	-358	594	2742	2			N	-0-			-0-
04	2700	N	2106	-0-	-594	-0-	2106	2			N	-0-			-0-
05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-			-0-
06	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-			-0-
*07	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-			-0-
-----															
GUTIERREZ, T.		WELL #:		1	RRCID ->	206983	COMPL. DATE	06/27/2005	TOTAL DEPTH	13950	PERF.11444 - 13680				
02	896	N	451	-0-	-445	-0-	451	2			N	-0-			-0-
03	744	N	672	-0-	-72	-0-	672	2			N	-0-			-0-
04	510	N	310	-0-	-200	-0-	310	2			N	-0-			-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-			-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-			-0-
*07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-			-0-
-----															
BERNARDO BUSTAMANTE G. U.		WELL #:		4	RRCID ->	207567	COMPL. DATE	10/20/2004	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11374 - 11466				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BUSTAMANTE HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	208659	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	12855	PERF.11918 - 11948				
02	1876	N	293	-0-	-1583	-0-	293	2			N	-0-			-0-
03	868	N	615	-0-	-253	-0-	615	2			N	-0-			-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-			-0-
05	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-			-0-
06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-			-0-
*07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-			-0-
-----															
M. G. GARZA G. U.		WELL #:		2	RRCID ->	208787	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	13908	PERF.10825 - 11501				
02	2604	X	2053	-0-	-551	-0-	2053	2			N	-0-			-0-
03	2883	X	2402	-0-	-481	-0-	2402	2			N	-0-			-0-
04	1380	N	1296	-0-	-84	-0-	1296	2			N	-0-			-0-
05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-			-0-
06	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-			-0-
*07	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-			-0-
-----															
M. G. GARZA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	221550	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11733 - 11817				
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
ABELINO		WELL #:		2	RRCID ->	233962	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	12820	PERF.11628 - 12656		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		1176 N	844	-0-	-332	-0-	844 2		N	-0-		-0-	
03		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2		N	-0-		-0-	
04		810 N	616	-0-	-194	-0-	616 2		N	-0-		-0-	
05		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2		N	-0-		-0-	
06		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2		N	-0-		-0-	
*07		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2		N	-0-		-0-	
-----													
DE LOS SANTOS		WELL #:		2	RRCID ->	243257	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	14850	PERF.11851 - 14650		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
DE LOS SANTOS		WELL #:		3	RRCID ->	244494	COMPL. DATE	03/23/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11832 - 11874		
02		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2		N	-0-		-0-	
03		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2		N	-0-		-0-	
04		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2		N	-0-		-0-	
05		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2		N	-0-		-0-	
06		1170 N	1017	-0-	-153	-0-	1017 2		N	-0-		-0-	
07		961 N	815	-0-	-146	-0-	815 2		N	-0-		-0-	
-----													
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		WELL #:		531085	RRCID ->	129646	COMPL. DATE	12/30/1988	TOTAL DEPTH	11803	PERF.10894 - 11508		
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	129646	COMPL. DATE	12/30/1988	TOTAL DEPTH	11803	PERF.10894 - 11508		
02		700 N	684	-0-	-16	-0-	684 2		N	-0-		-0-	
03		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2		N	-0-		-0-	
04		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2		N	-0-		-0-	
05		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-		-0-	
06		720 N	718	-0-	-2	-0-	718 2		N	-0-		-0-	
*07		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-0-		-0-	
-----													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		681327	RRCID ->	253316	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7410 - 7544		
LANIER ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	253316	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7410 - 7544		
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	112			N	-0-		89	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	112			N	-0-		89	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	112			N	-0-		89	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	112			N	-0-		89	
*06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	112			N	-0-		89	
*07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	112			N	-0-		89	
-----													
RICOCHET ENERGY, INC.		WELL #:		710549	RRCID ->	280313	COMPL. DATE	12/12/2015	TOTAL DEPTH	10379	PERF. 9871 - 10141		
NOE FERNANDEZ		WELL #:		1	RRCID ->	280313	COMPL. DATE	12/12/2015	TOTAL DEPTH	10379	PERF. 9871 - 10141		
02		0 W	-0-	-0-	-0-	42723			N	-0-		48	
03		0 W	-0-	-0-	-0-	42723			N	-0-		48	
04		0 W	-0-	-0-	-0-	42723			N	-0-		48	
05		0 W	-0-	-0-	-0-	42723			N	-0-		48	
06		0 W	-0-	-0-	-0-	42723			N	-0-		48	
07		0 W	-0-	-0-	-0-	42723			N	-0-		48	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.				789662									
GARZA, L.				WELL #: 5	RRCID -> 169192		COMPL. DATE 07/18/1998			TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 13046			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2772 X	2306	-0-	-466	-0-		343	1	1963	2	Y	-0-	-0-
03	3069 X	2611	-0-	-458	-0-		368	1	2243	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	2594	-0-	2594	2594		183	1	2411	2	Y	-0-	-0-
05	3000 N	2365	-0-	-635	1959		168	1	2197	2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	2252	-0-	-748	1211		308	1	1944	2	Y	-0-	-0-
*07	3100 N	2394	-0-	-706	505		401	1	1993	2	Y	-0-	-0-
-----													
L. GARZA				WELL #: 7	RRCID -> 170350		COMPL. DATE 09/03/1998			TOTAL DEPTH 11450 PERF.10708 - 10754			
02	364 N	358	-0-	-6	-0-		53	1	305	2	Y	-0-	-0-
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-		57	1	347	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	395	-0-	395	395		28	1	367	2	Y	-0-	-0-
05	785 N	390	-0-	-395	-0-		28	1	362	2	Y	-0-	-0-
06	390 N	316	-0-	-74	-0-		43	1	273	2	Y	-0-	-0-
07	403 N	361	-0-	-42	-0-		60	1	301	2	Y	-0-	-0-
-----													
GARZA, L.				WELL #: 6	RRCID -> 172011		COMPL. DATE 02/23/1999			TOTAL DEPTH 13300 PERF.10583 - 12378			
02	224 N	163	-0-	-61	-0-		24	1	139	2	Y	-0-	37
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-		35	1	213	2	Y	49	86
							54	9					
04	DLQ G-10	222	-0-	222	222		16	1	206	2	Y	-0-	86
05	499 N	277	-0-	-222	-0-		18	1	231	2	Y	25	111
							28	9					
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-						Y	-0-	111
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						Y	23	-0-
												134	1
-----													
GARZA L.				WELL #: 8	RRCID -> 173084		COMPL. DATE 04/30/1999			TOTAL DEPTH 11550 PERF.10795 - 11459			
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-		49	1	283	2	Y	-0-	-0-
03	248 N	244	-0-	-4	-0-		34	1	210	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	156	-0-	156	156		11	1	145	2	Y	-0-	-0-
05	312 N	156	-0-	-156	-0-		11	1	145	2	Y	-0-	-0-
06	240 N	152	-0-	-88	-0-		21	1	131	2	Y	-0-	-0-
07	155 N	142	-0-	-13	-0-		24	1	118	2	Y	-0-	-0-
-----													
GARZA, L.				WELL #: 10	RRCID -> 174937		COMPL. DATE 09/23/1999			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10658 - 11413			
02	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-		269	1	1542	2	Y	-0-	1
03	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-		330	1	2012	2	Y	-0-	1
04	DLQ G-10	1830	-0-	1830	1830		129	1	1701	2	Y	-0-	1
05	3000 N	2020	-0-	-980	850		144	1	1876	2	Y	-0-	1
06	2722 N	1872	-0-	-850	-0-		256	1	1616	2	Y	-0-	1
07	1891 N	1815	-0-	-76	-0-		304	1	1511	2	Y	-0-	1
-----													
GARZA, L.				WELL #: 9	RRCID -> 175111		COMPL. DATE 09/07/1999			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11184 - 11288			
02	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-		225	1	1290	2	Y	-0-	-0-
03	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-		240	1	1462	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1250	-0-	1250	1250		88	1	1162	2	Y	-0-	-0-
05	2449 N	1199	-0-	-1250	-0-		85	1	1114	2	Y	-0-	-0-
06	1650 N	1100	-0-	-550	-0-		150	1	950	2	Y	-0-	-0-
07	1302 N	1042	-0-	-260	-0-		175	1	867	2	Y	-0-	-0-

HEEP (BAFFIN) 40125 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
 PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459  
 SALAZAR UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 177702 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9142 - 9196

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN (LOBO) 40164 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 LLANOS, M. H. WELL #: 4 RRCID -> 135540 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 6790 - 7112

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 14 RRCID -> 193715 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6644 - 6706

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEINTZ (VICKSBURG 10400) 40182 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107  
 OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193839 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8980 - 10556

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	84 N	21	-0-	-63	-0-	21	3			N	-0-					251
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					251
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					251
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					251
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192224 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 8520 - 8570

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					221
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	-1					222
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					222
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					222
*06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					222
*07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					222

HELLEN (2ND COOK MTN.) 40253 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG  
 HOME PETROLEUM CORP. 396852  
 YAEGER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 139563 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5378 - 5390

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

HENNE-WINCH-FERRIS		40448 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM HOGG				
HOLBEIN & WRIGHT RESOURCES INC.		391475										
HOLBEIN		WELL #: 2		RRCID -> 066648		COMPL. DATE 02/14/1976		TOTAL DEPTH 1230 PERF. 1190 - 1200				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HERBST-WILCOX (HERBST III)		40678 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426										
HERBST-TOREL		WELL #: 3		RRCID -> 092247		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9978 - 9994				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			241
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			241
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			241
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			241
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			241
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			241
HERBST-TOREL		WELL #: 2		RRCID -> 226174		COMPL. DATE 03/04/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9584 - 9616				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
HERBST-TOREL		WELL #: 13		RRCID -> 244171		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9690 - 9740				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HERBST-WILCOX (TOREL)		40678 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426										
HERBST-TOREL		WELL #: 3		RRCID -> 133676		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9258 - 9302				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HERBST-TOREL		WELL #: 10		RRCID -> 226181		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9204 - 9649				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

HERBST-WILCOX (TOREL)		//CONT.//		40678 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
HERBST-TOREL		WELL #:		11	RRCID ->	227590	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	10690	PERF. 9140 - 9160		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
HERBST-TOREL		WELL #:		13	RRCID ->	229104	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9350 - 9740		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
HERBST-TOREL		WELL #:		14	RRCID ->	230240	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	10135	PERF. 9422 - 9430		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HEREFORD (LOBO)				40682 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		18	RRCID ->	151205	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7262 - 7308		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		19	RRCID ->	152807	COMPL. DATE	10/12/1994	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7548 - 7634		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		20	RRCID ->	153479	COMPL. DATE	02/02/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7498 - 7533		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313  
 MCKENDRICK, W. H. WELL #: 21 RRCID -> 154235 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7498 - 7544

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2021											

RAMIREZ, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 203854 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7408 - 7431

02	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	207 1	1255 3	N	-0-		112
03	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	228 1	1263 3	N	-0-		112
04	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	210 1	1226 3	N	-0-		112
05	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	230 1	1294 3	N	10		122
						11 9					
06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	218 1	1207 3	N	17		139
						19 9					
07	1488 N	1448	-0-	-40	-0-	219 1	1218 3	N	10		149
						11 9					

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 29 RRCID -> 204583 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6950 - 7080

02	1260 N	892	-0-	-368	-0-	51 1	841 3	N	-0-		13
03	1209 N	1035	-0-	-174	-0-	67 1	968 3	N	-0-		13
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	59 1	1051 3	N	-0-		13
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	65 1	1133 3	N	-0-		13
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	56 1	1052 3	N	-0-		13
07	1147 N	1135	-0-	-12	-0-	39 1	1096 3	N	-0-		13

RAMIREZ, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 210768 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7216 - 7288

02	420 N	390	-0-	-30	-0-	54 1	336 3	N	-0-		9
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	82 1	462 3	N	-0-		9
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	90 1	543 3	N	-0-		9
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	80 1	451 3	N	-0-		9
06	540 N	534	-0-	-6	-0-	82 1	452 3	N	-0-		9
07	651 N	597	-0-	-54	-0-	91 1	506 3	N	-0-		9

ENCINA RESOURCES, LLC 251741  
 C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 215181 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7370 - 7448

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 222207 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6943 - 7093

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEREFORD (LOBO)		//CONT.//		40682 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741									
RAMIREZ, C.H. MINERALS, LTD B		WELL #:		1	RRCID ->	232488	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7816 - 7872		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B		WELL #:		2	RRCID ->	256304	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	8041	PERF. 7814 - 7844		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B		WELL #:		3	RRCID ->	261892	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7406 - 7528		
02	336 X	-0-	-0-	-336	-0-				N	-0-			24
03	744 X	65	-0-	-679	-0-	65	2		N	-0-			24
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			24
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
-----													
MERIT ENERGY COMPANY		561136			RRCID ->	151294	COMPL. DATE	10/08/1996	TOTAL DEPTH	7942	PERF. 7392 - 7556		
HEREFORD -T-		WELL #:		38									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HEREFORD -T-		WELL #:		43	RRCID ->	165166	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 3892 - 3946		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HEREFORD, L. M. -T-		WELL #:		53	RRCID ->	247054	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7610 - 8461		
02	476 N	345	-0-	-131	-0-	344	2	1 9	N	1	1 1		20
03	434 N	305	-0-	-129	-0-	304	2	1 9	N	1	2 1		19
04	420 N	319	-0-	-101	-0-	317	2	2 9	N	2	2 1		19
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	392	2	2 9	N	2	2 1		19
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	342	2	2 9	N	2	1 1		20
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	329	2	1 9	N	1	1 1		20

HERMANAS SIETE (O-55)		40705 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
OPEN CHOKE EXPLORATION, LLC		624865										
MARSHALL-STATE		WELL #:	1	RRCID ->	167237	COMPL. DATE	01/16/1998	TOTAL DEPTH	14666 PERF.13252 - 13280			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

  

HERMANN (FROST A)		40709 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
HERMANN, E		WELL #:	20	RRCID ->	276265	COMPL. DATE	11/13/2014	TOTAL DEPTH	4200 PERF. 3721 - 3731			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

  

HERMANN (VELA)		40712 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
DEGARCIA, B. G.		WELL #:	87	RRCID ->	276083	COMPL. DATE	02/26/2015	TOTAL DEPTH	5200 PERF. 3935 - 3943			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

  

HET (2700)		40915 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
CLR GAUGING CORP.		161338										
BOMER		WELL #:	1	RRCID ->	244739	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	3295 PERF. 2840 - 2844			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

  

SUN EXPLORATION, INC.		829289		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
FOWLER (MCDONNOLD)		161338										
		WELL #:	1	RRCID ->	171644	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4008 PERF. 2042 - 2074			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16



HIBERNIA (4350) 41007 219 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO  
 LYTLE CREEK OPERATING, INC. 517255  
 TIMON, W. F. WELL #: RRCID -> 094244 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 4345 - 4355

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351

PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2003

OFFSPRING WELL SALVAGE 618934  
 SMITH, F.D. WELL #: RRCID -> 091141 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4342 - 4358

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2010

HIBERNIA (5100) 41007 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 OFFSPRING WELL SALVAGE 618934  
 WEBB, PATRICIA F. WELL #: RRCID -> 153987 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5184 - 5190

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2010

HIDALGO (BELL) 41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 2 U RRCID -> 010891 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6532 - 7263

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	92	1	370	2	Y	-0-					-0-
03	279 N	231	-0-	-48	-0-	50	1	181	2	Y	-0-					-0-
04	540 N	208	-0-	-332	-0-	47	1	161	2	Y	-0-					-0-
05	527 N	196	-0-	-331	-0-	49	1	147	2	Y	-0-					-0-
06	210 N	154	-0-	-56	-0-	39	1	115	2	Y	-0-					-0-
07	217 N	168	-0-	-49	-0-	42	1	126	2	Y	-0-					-0-

KAWAHATA UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010892 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	235	1	940	2	Y	12					97
03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	333	1	1205	2	Y	20	58	1			59
04	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	314	1	1085	2	Y	13					72
05	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	335	1	1008	2	Y	10					82
06	1350 N	1314	-0-	-36	-0-	331	1	968	2	Y	14					96
*07	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	366	1	1094	2	Y	10	56	1			50

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
HIDALGO (BELL)		//CONT.//		41078 062	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748						
KAWAHATA UNIT		WELL #:		3 M	RRCID ->	043989	COMPL. DATE	02/02/1968	TOTAL DEPTH	11500 PERF. N/A
02	0 Z	-0-	-0-	-0-			2	Y	-0-	-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-			2	Y	-0-	-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-			2	Y	-0-	-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-			2	Y	-0-	-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-			2	Y	-0-	-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-			2	Y	-0-	-0-
-----										
HIDALGO (CORD)				41078 124	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748						
SAVAGE -A- UNIT		WELL #:		A 1 L	RRCID ->	010899	COMPL. DATE	01/14/1957	TOTAL DEPTH	7720 PERF. 6980 - 6990
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-	Y	-0-	-0-
-----										
SAVAGE UNIT -B-		WELL #:		1 L	RRCID ->	010900	COMPL. DATE	01/17/1957	TOTAL DEPTH	7735 PERF. 6975 - 6990
02	T. A.	-0-	-0-	-0-			-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-			-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-			-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-			-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-			-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-			-0-	Y	-0-	-0-
-----										
ROCHESTER		WELL #:		2	RRCID ->	253120	COMPL. DATE	11/18/2009	TOTAL DEPTH	7400 PERF. 7114 - 7123
02	0 N	-0-	-0-	-0-			-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-			-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-			-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-			-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-			-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-			-0-	N	-0-	-0-
-----										
HIDALGO (EL TEXANO, UPPER)				41078 186	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748						
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1		WELL #:		1 U	RRCID ->	010855	COMPL. DATE	02/19/1956	TOTAL DEPTH	7801 PERF. N/A
02	T. A.	-0-	-0-	-0-			-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-			-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-			-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-			-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-			-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-			-0-	Y	-0-	-0-
-----										
SAVAGE UNIT -A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	010873	COMPL. DATE	10/22/1955	TOTAL DEPTH	7720 PERF. 6154 - 6170
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			-0-	Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			-0-	Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			-0-	Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			-0-	Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			-0-	Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			-0-	Y	NO RPT	-0-

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER)		//CONT.//		41078 186	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748								
SAVAGE UNIT -B-		WELL #:		1 U	RRCID ->	010874	COMPL. DATE	12/01/1955	TOTAL DEPTH	7735	PERF.	6245 - 6255
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	728 N	684	-0-	-44	-0-	134	1	537	2	Y	12	97
03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	139	1	720	2	Y	20 58 1	59
04	930 N	919	-0-	-11	-0-	203	1	702	2	Y	13	72
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	149	1	639	2	Y	10	82
06	900 N	765	-0-	-135	-0-	212	1	559	2	Y	14	96
07	961 N	801	-0-	-160	-0-	191	1	592	2	Y	10 56 1	50

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
SAMANO		WELL #:		1 T	RRCID ->	010853	COMPL. DATE	04/21/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	2912 X	2082	-0-	-830	-0-	163	1	1883	2	Y	33	70
03	2914 X	2219	-0-	-695	-0-	369	1	1988	2	Y	37	107
04	2820 X	1936	-0-	-884	-0-	190	1	1722	2	Y	34 112 1	29
05	2356 X	1692	-0-	-664	-0-	419	1	1525	2	Y	20	49
06	2280 X	2181	-0-	-99	-0-	177	1	1954	2	Y	38	87
07	2294 X	1546	-0-	-748	-0-	379	1	1389	2	Y	12	99

HIDALGO (ELKINS)				41078 248	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748								
KAWAHATA GU		WELL #:		2 L	RRCID ->	010839	COMPL. DATE	05/11/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
SAMANO		WELL #:		1 C	RRCID ->	010832	COMPL. DATE	04/21/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HIDALGO (FRIO 6525)				41078 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748								
EL TEXANO TRACT 3		WELL #:		1	RRCID ->	121989	COMPL. DATE	08/25/1986	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	6525 - 6535
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HIDALGO (HACKNEY)		41078 434		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1		WELL #: 1 L		RRCID -> 010882		COMPL. DATE 03/19/1956		TOTAL DEPTH 7801		PERF. 6534 - 6544		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SAVAGE -A- GU		41078 434		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
WELL #: A 2 L		RRCID -> 010886		COMPL. DATE 06/01/1959		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6416 - 6433				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

EL TEXANO TRACT 3		41078 434		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
WELL #: 1		RRCID -> 192176		COMPL. DATE 06/02/2002		TOTAL DEPTH 8515		PERF. 6470 - 6476				
02	3435	3435	-0-	-0-	-0-	423 1	3012 3	N		-0-		-0-
03	3821	3821	-0-	-0-	-0-	475 1	3346 3	N		-0-		-0-
04	3600	3581	-0-	-19	-0-	449 1	3132 3	N		-0-		-0-
05	3720	3289	-0-	-431	-0-	433 1	2856 3	N		-0-		-0-
06	3678	3678	-0-	-0-	-0-	474 1	3204 3	N		-0-		-0-
07	3720	3642	-0-	-78	-0-	470 1	3172 3	N		-0-		-0-

HIDALGO (HACKNEY B)		41078 496		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
KAWAHATA UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 043417		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 6466 - 7636		
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	111 1	444 2	Y	12			97
03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	321 1	1161 2	Y	20	58 1		59
04	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	293 1	1013 2	Y	13			72
05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	338 1	1018 2	Y	10			82
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	335 1	981 2	Y	14			96
*07	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	332 1	991 2	Y	10	56 1		50

HIDALGO (KAWAHATA)		41078 620		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
KAWAHATA UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 043416		COMPL. DATE 02/02/1968		TOTAL DEPTH 11500		PERF. N/A		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PATE GAS UNIT 1		41078 620		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
WELL #: 1		RRCID -> 152436		COMPL. DATE 10/12/1994		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6950 - 6959				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HIDALGO (WHITTINGTON 7900) 41078 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. 033181  
 J. L. BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193541 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7639 - 7649

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2020 - P/A 06/15/20

HIDALGO (6140) 41078 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 SAVAGE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159349 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6177 - 6191

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 KELLY, J. C., UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010827 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HIDALGO (6220) 41078 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 THERSER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153747 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 6228 - 6236

02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	3	N	-0-	-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-	-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	3	N	-0-	-0-
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	13	1	86	3	N	-0-	-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	3	N	-0-	-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	12	1	78	3	N	-0-	-0-

HIDALGO (6500) 41078 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 KELLY, J. C., UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 010828 COMPL. DATE 03/08/1958 TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A

02	5376 #	4485	-0-	-891	-0-	357	1	4111	2	Y	15	49
						17	9					
03	5952 #	4943	-0-	-1009	-0-	430	1	4493	2	Y	18	67
						20	9					
04	5760 #	4120	-0-	-1640	-0-	383	1	3720	2	Y	15	17
						17	9			65	1	
05	5580 #	3872	-0-	-1708	-0-	335	1	3526	2	Y	10	27
						11	9					
06	5400 #	3875	-0-	-1525	-0-	335	1	3525	2	Y	14	41
						15	9					
07	4960 #	4220	-0-	-740	-0-	396	1	3816	2	Y	7	48
						8	9					

HIDALGO (6590)		41078 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
NOSER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	166954	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	8431	PERF. 6639 - 6644
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HIDALGO (7200, LOWER)		41078 868		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
SAVAGE -A- UNIT		WELL #:	A 2 L	RRCID ->	010902	COMPL. DATE	06/01/1959	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 7241 - 7262
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HIDALGO (7790)		41078 945		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
LEPOVITZ GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	118635	COMPL. DATE	01/25/1996	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7742 - 7775
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	644 N	737	-0-	93 B	-32019	91 1	646 3	N	-0-	-0-
03	744 N	832	-0-	88 B	-31931	103 1	729 3	N	-0-	-0-
04	720 N	783	-0-	63 B	-31868	99 1	684 3	N	-0-	-0-
05	744 N	716	-0-	-28 B	-31868	94 1	622 3	N	-0-	-0-
06	720 N	759	-0-	39 B	-31829	98 1	661 3	N	-0-	-0-
07	744 N	772	-0-	28 B	-31801	100 1	672 3	N	-0-	-0-

LEPOVITZ GAS UNIT		41078 945		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO		
		216748								
		WELL #:	1	RRCID ->	158053	COMPL. DATE	03/21/1996	TOTAL DEPTH	8307	PERF. 7769 - 7780
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

HIDALGO (8027)		41078 984		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
HARTLEY GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	160628	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	8583	PERF. 8126 - 8146
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	196 N	136	-0-	-60	-0-	17 1	119 3	N	-0-	80
03	124 N	87	-0-	-37	-0-	11 1	76 3	N	-0-	80
04	90 N	68	-0-	-22	-0-	8 1	60 3	N	-0-	80
05	155 N	124	-0-	-31	-0-	16 1	108 3	N	-0-	80
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	9 1	63 3	N	-0-	80
*07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	18 1	129 3	N	-0-	80

HIDALGO, EAST (FRIO 9560)		41079 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
SHRINER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	220912	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	10965	PERF. 9563 - 9576
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	224 N	131	-0-	-93	-0-	16 1	115 3	N	-0-	-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	11 1	79 3	N	-0-	-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	19 1	135 3	N	-0-	-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	25 1	163 3	N	-0-	-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	12 1	81 3	N	-0-	-0-
*07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	20 1	136 3	N	-0-	-0-

HIDALGO, WEST (LA FRONTERA)		41085 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
PATE GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 010910		COMPL. DATE 03/21/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2520	1769	-0-	-751	-0-	353 1	1416 2	N	-0-		184
03	2812	2801	-0-	-11	-0-	607 1	2194 2	N	-0-		184
04	2700	2680	-0-	-20	-0-	601 1	2079 2	N	-0-		184
05	2790	2685	-0-	-105	-0-	670 1	2015 2	N	-0-		184
06	2700	2407	-0-	-293	-0-	614 1	1793 2	N	-0-		184
07	2790	2677	-0-	-113	-0-	672 1	2005 2	N	-0-		184

HIDALGO-PATE GAS UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 010911		COMPL. DATE 11/03/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HIDALGO, WEST (6160)		41085 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
HIDALGO-PATE GAS UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 010907		COMPL. DATE 11/03/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HINDE (FRIO 4)		41537 070		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
VAC STOP SWD, LLC		881153									
SEKULA, F.		WELL #: 1		RRCID -> 185199		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 3711		PERF. 3455 - 3486	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEKULA, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 245332		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 3825		PERF. 3320 - 3524	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HINDE (FRIO 20)		41537 158		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
BENTSEN TRACT I		WELL #: 1		RRCID -> 203521		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5806		PERF. 3930 - 3975	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701												
BENTSEN		WELL #: 2		RRCID -> 010913		COMPL. DATE 02/02/1993			TOTAL DEPTH 11023 PERF. 8682 - 8794					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3668 X	-0-	-0-	-3668	-0-					N	-0-			56
03	3999 X	1812	-0-	-2187	-0-	1787	2	25	9	N	23			79
04	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4851	2	11	9	N	10			89
05	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4530	2	72	9	N	65			154
06	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4452	2	39	9	N	35	157	1	32
07	4278 X	4233	-0-	-45	-0-	4171	2	62	9	N	56			88

BENTSEN BROS., A		WELL #: 5 L		RRCID -> 039163		COMPL. DATE 05/15/1966			TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A					
02	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2433	2	18	9	N	16			72
03	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2792	2	11	9	N	10			82
04	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2662	2	44	9	N	40			122
05	2604 N	2435	-0-	-169	-0-	2435	2			N	-0-			122
06	2520 N	2250	-0-	-270	-0-	2250	2			N	-0-			122
07	2604 N	2390	-0-	-214	-0-	2390	2			N	-0-			122

MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #: A 12		RRCID -> 010918		COMPL. DATE 05/30/1974			TOTAL DEPTH 11297 PERF. N/A			
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	6	1	161	2	Y	-0-			-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	Y	-0-			-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-			-0-
05	186 N	154	-0-	-32	-0-	10	1	144	2	Y	-0-			-0-
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	7	1	136	2	Y	33	16	1	17
*07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	36	9	7	1	Y	93	77	1	33
						102	9							

BENTSEN TRACT I		WELL #: A 9		RRCID -> 063633		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11147 PERF. 6740 - 6788					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BENTSEN TRACT 1V -A-		WELL #: 11		RRCID -> 066784		COMPL. DATE 05/30/1976			TOTAL DEPTH 10192 PERF. N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENTSEN TRACT III -A-		WELL #: 3		RRCID -> 066943		COMPL. DATE 01/16/1980			TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9676 - 9773					
02	756 N	431	-0-	-325	-0-	15	1	413	2	N	3			108
						3	9							
03	837 N	569	-0-	-268	-0-	22	1	475	2	N	65			173
						72	9							
04	750 N	510	-0-	-240	-0-	23	1	452	2	N	32	169	1	36
						35	9							
05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	70	1	988	2	N	67			103
						74	9							
06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	49	1	999	2	N	49			152
						54	9							
*07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	47	1	1016	2	N	51			203
						56	9							



HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
BENTSEN TRACT I WELL #: 3 RRCID -> 076842 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 8602 - 8622															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	21	-0-	21	25	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	15	-0-	15	40	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
04		52 X	12	-0-	-40	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
05		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
06		17 N	17	-0-	-0-	-0-	4	2	13	9	Y	12	6	1	6
*07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	37	30	1	13
							41	9							

S. W. FARM & RANCH STATE OF TEX. WELL #: 1 RRCID -> 098893 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 7438 - 8867															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 85 RRCID -> 110797 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7094 - 7106															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 88 RRCID -> 115317 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7899 - 7919															
02	2800	N	634	-0-	-2166	3299	34	1	600	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	588	-0-	-2512	787	31	1	557	2	Y	-0-			-0-
04	1402	N	615	-0-	-787	-0-	34	1	581	2	Y	-0-			-0-
05	713	N	661	-0-	-52	-0-	36	1	625	2	Y	-0-			-0-
06	570	N	543	-0-	-27	-0-	29	1	514	2	Y	-0-			-0-
07	651	N	520	-0-	-131	-0-	28	1	492	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 72 RRCID -> 117126 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8599 - 8653															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 99 RRCID -> 121151 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9172 - 9202															
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	37	0	4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	34	0	3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67	63	0	7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	52	0	12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	22	0	2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	58	0	5

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 76		RRCID -> 121826		COMPL. DATE 07/18/1990		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8377 - 8479		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8 1	140 2	Y	-0-	-0-
03	124 N	86	-0-	-38	-0-	5 1	81 2	Y	-0-	-0-
04	150 N	123	-0-	-27	-0-	7 1	116 2	Y	-0-	-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	12 1	210 2	Y	-0-	-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7 1	129 2	Y	-0-	-0-
*07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9 1	155 2	Y	-0-	-0-
-----										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 89		RRCID -> 135326		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5076 - 5166		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
STATE SLICK "D"		WELL #: 19		RRCID -> 135327		COMPL. DATE 10/09/1990		TOTAL DEPTH 8569 PERF. 7043 - 7067		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
STATE-SLICK "D"		WELL #: 20		RRCID -> 136029		COMPL. DATE 09/07/1990		TOTAL DEPTH 8573 PERF. 4966 - 8005		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 103		RRCID -> 137301		COMPL. DATE 12/14/1990		TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7200 - 7206		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
DAVENPORT, O. H. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 138081		COMPL. DATE 02/08/1991		TOTAL DEPTH 10054 PERF. 6910 - 6976		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 102		RRCID -> 138363		COMPL. DATE 12/15/1990		TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6988 - 7028		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		101	RRCID ->	138466	COMPL. DATE	03/13/1991	TOTAL DEPTH	10417	PERF. 7883 - 8116				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		82	RRCID ->	140017	COMPL. DATE	05/29/2000	TOTAL DEPTH	10301	PERF. 8877 - 8898			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		91	RRCID ->	143185	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11385	PERF. 9261 - 9340			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		97	RRCID ->	143408	COMPL. DATE	11/01/1992	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8927 - 9079
02	196 N	170	-0-	-26	-0-	7 1	117 2	Y	42	41 0	5
						46 9					
03	186 N	154	-0-	-32	-0-	8 1	137 2	Y	8	12 0	1
						9 9					
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6 1	96 2	Y	20	19 0	2
						22 9					
05	186 N	162	-0-	-24	-0-	7 1	130 2	Y	23	20 0	5
						25 9					
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8 1	142 2	Y	27	28 0	4
						30 9					
*07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	8 1	137 2	Y	39	40 0	3
						43 9					

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		92	RRCID ->	144308	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	10510	PERF. 8941 - 8984
02	1808 N	924	-0-	-884	-0-	49 1	867 2	Y	7	7 0	1
						8 9					
03	1519 N	1297	-0-	-222	-0-	68 1	1219 2	Y	9	9 0	1
						10 9					
04	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	84 1	1457 2	Y	9	9 0	1
						10 9					
05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	71 1	1250 2	Y	9	8 0	2
						10 9					
06	1260 N	876	-0-	-384	-0-	47 1	820 2	Y	8	9 0	1
						9 9					
07	1612 N	828	-0-	-784	-0-	43 1	776 2	Y	8	8 0	1
						9 9					

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 67 RRCID -> 144309 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF. 8920 - 9888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2128 N	2048	-0-	-80	-0-	105	1	1841	2	Y	93	92 0	11
						102	9						
03	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	122	1	2170	2	Y	113	112 0	12
						124	9						
04	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	122	1	2108	2	Y	112	112 0	12
						123	9						
05	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	118	1	2072	2	Y	113	101 0	24
						124	9						
06	2280 N	2179	-0-	-101	-0-	112	1	1957	2	Y	100	109 0	15
						110	9						
*07	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	121	1	2158	2	Y	100	106 0	9
						110	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 144335 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9465 - 10040

02	280 N	204	-0-	-76	-0-	11	1	186	2	Y	6	6 0	1
						7	9						
03	465 N	200	-0-	-265	-0-	10	1	183	2	Y	6	6 0	1
						7	9						
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	222	2	Y	8	8 0	1
						9	9						
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	216	2	Y	6	6 0	1
						7	9						
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	271	2	Y	7	7 0	1
						8	9						
*07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	287	2	Y	7	7 0	1
						8	9						

STATE SLICK "D" WELL #: 18 RRCID -> 145005 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 6390 - 6566

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 96 RRCID -> 145746 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8894 - 10394

02	2800 N	1357	-0-	-1443	2997	69	1	1209	2	Y	72	72 0	8
						79	9						
03	3100 N	1772	-0-	-1328	1669	89	1	1586	2	Y	88	87 0	9
						97	9						
04	3000 N	1701	-0-	-1299	370	88	1	1517	2	Y	87	87 0	9
						96	9						
05	2138 N	1768	-0-	-370	-0-	90	1	1582	2	Y	87	78 0	18
						96	9						
06	1710 N	1660	-0-	-50	-0-	85	1	1487	2	Y	80	86 0	12
						88	9						
*07	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	93	1	1653	2	Y	78	83 0	7
						86	9						

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 3 RRCID -> 147285 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7149 - 7257

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-



HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 109		RRCID -> 162486		COMPL. DATE 03/07/2008			TOTAL DEPTH 9239		PERF. 8994 - 9069	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	215 1	3785 2	Y	324	323 0	37	
						356 9						
03	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	242 1	4312 2	Y	392	389 0	40	
						431 9						
04	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	238 1	4105 2	Y	388	387 0	41	
						427 9						
05	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	246 1	4306 2	Y	389	348 0	82	
						428 9						
06	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	235 1	4101 2	Y	353	383 0	52	
						388 9						
*07	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	236 1	4208 2	Y	347	369 0	30	
						382 9						
-----												
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 108		RRCID -> 163300		COMPL. DATE 10/11/1996			TOTAL DEPTH 8711		PERF. 7681 - 7690	
02	2072 N	1904	-0-	-168	-0-	102 1	1802 2	Y	-0-		-0-	
03	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	123 1	2189 2	Y	-0-		-0-	
04	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	116 1	2008 2	Y	-0-		-0-	
05	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	153 1	2681 2	Y	-0-		-0-	
06	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	148 1	2582 2	Y	-0-		-0-	
*07	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	148 1	2645 2	Y	-0-		-0-	
-----												
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE		WELL #: 6		RRCID -> 163525		COMPL. DATE 06/30/2008			TOTAL DEPTH 9475		PERF. 7758 - 7768	
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	19 1	330 2	Y	-0-		-0-	
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	20 1	365 2	Y	-0-		-0-	
04	390 N	379	-0-	-11	-0-	21 1	358 2	Y	-0-		-0-	
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	20 1	354 2	Y	-0-		-0-	
06	360 N	355	-0-	-5	-0-	19 1	336 2	Y	-0-		-0-	
07	403 N	376	-0-	-27	-0-	20 1	356 2	Y	-0-		-0-	
-----												
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE		WELL #: 8		RRCID -> 165677		COMPL. DATE 08/08/1997			TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8866 - 9095	
02	168 N	104	-0-	-64	-0-	4 1	74 2	Y	24	24 0	3	
						26 9						
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5 1	90 2	Y	29	29 0	3	
						32 9						
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5 1	84 2	Y	29	29 0	3	
						32 9						
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	5 1	83 2	Y	29	26 0	6	
						32 9						
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	9 1	161 2	Y	26	28 0	4	
						29 9						
*07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6 1	99 2	Y	25	27 0	2	
						28 9						
-----												
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE		WELL #: 9		RRCID -> 166558		COMPL. DATE 06/05/2013			TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7148 - 7226	
02	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	95 1	1665 2	Y	17	17 0	2	
						19 9						
03	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	110 1	1964 2	Y	20	20 0	2	
						22 9						
04	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	110 1	1905 2	Y	20	20 0	2	
						22 9						
05	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	108 1	1892 2	Y	20	18 0	4	
						22 9						
06	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	101 1	1762 2	Y	19	20 0	3	
						21 9						
07	1922 N	1636	-0-	-286	-0-	86 1	1530 2	Y	18	19 0	2	
						20 9						



HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 86 RRCID -> 171621 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8607 - 9970																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		2800 N	314	-0-	-2486		1212	17	1	297	2	Y	-0-			-0-
03		1601 N	389	-0-	-1212		-0-	21	1	368	2	Y	-0-			-0-
04		300 N	297	-0-	-3		-0-	16	1	281	2	Y	-0-			-0-
05		311 N	311	-0-	-0-		-0-	17	1	294	2	Y	-0-			-0-
06		300 N	233	-0-	-67		-0-	13	1	220	2	Y	-0-			-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310		-0-					Y	-0-			-0-
-----																
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 1 RRCID -> 172707 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7442 - 7880																
02		488 N	488	-0-	-0-		-0-	25	1	438	2	Y	23	23	0	3
03		624 N	624	-0-	-0-		-0-	31	1	562	2	Y	28	28	0	3
04		617 N	617	-0-	-0-		-0-	31	9	554	2	Y	28	28	0	3
05		648 N	648	-0-	-0-		-0-	31	9	584	2	Y	28	25	0	6
06		600 N	551	-0-	-49		-0-	28	1	494	2	Y	26	28	0	4
07		651 N	593	-0-	-58		-0-	29	9	537	2	Y	24	26	0	2
								30	1							
								26	9							
-----																
S.W. FARM & RANCH STATE OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 172825 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7560 - 7690																
02		843 N	843	-0-	-0-		-0-	45	1	791	2	Y	6	6	0	1
03		967 N	967	-0-	-0-		-0-	7	9	908	2	Y	7	7	0	1
04		927 N	927	-0-	-0-		-0-	51	1	869	2	Y	7	7	0	1
05		873 N	873	-0-	-0-		-0-	8	9	817	2	Y	8	7	0	2
06		807 N	807	-0-	-0-		-0-	47	1	757	2	Y	6	7	0	1
*07		827 N	827	-0-	-0-		-0-	9	9	776	2	Y	7	7	0	1
								43	1							
								7	9							
								43	1							
								8	9							
-----																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 73 RRCID -> 172901 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8340 - 8790																
02		870 N	870	-0-	-0-		-0-	46	1	817	2	Y	6	6	0	1
03		979 N	979	-0-	-0-		-0-	7	9	919	2	Y	8	8	0	1
04		863 N	863	-0-	-0-		-0-	51	1	808	2	Y	7	7	0	1
05		724 N	724	-0-	-0-		-0-	9	9	677	2	Y	7	6	0	2
06		873 N	873	-0-	-0-		-0-	47	1	818	2	Y	7	8	0	1
*07		908 N	908	-0-	-0-		-0-	8	9	852	2	Y	7	7	0	1
								39	1							
								8	9							
								47	1							
								8	9							
								48	1							
								8	9							
-----																
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 172944 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6555 - 6681																
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-



HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 115 RRCID -> 173868										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9950 PERF.	9336 -	9474
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02		438 N	438	-0-	-0-	-0-	24 1	414 2	Y	-0-				-0-	
03		585 N	585	-0-	-0-	-0-	31 1	554 2	Y	-0-				-0-	
04		551 N	551	-0-	-0-	-0-	30 1	521 2	Y	-0-				-0-	
05		496 N	495	-0-	-1	-0-	27 1	468 2	Y	-0-				-0-	
06		480 N	434	-0-	-46	-0-	24 1	410 2	Y	-0-				-0-	
07		496 N	457	-0-	-39	-0-	24 1	433 2	Y	-0-				-0-	
-----															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 111 RRCID -> 174318										COMPL. DATE	10/13/2011	TOTAL DEPTH	8670 PERF.	7017 -	7200
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
-----															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 94 RRCID -> 175393										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10484 PERF.	8426 -	9333
02		140 N	113	-0-	-27	-0-	6 1	107 2	Y	-0-				-0-	
03		155 N	132	-0-	-23	-0-	7 1	125 2	Y	-0-				-0-	
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	8 1	142 2	Y	-0-				-0-	
05		124 N	110	-0-	-14	-0-	6 1	104 2	Y	-0-				-0-	
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	8 1	146 2	Y	-0-				-0-	
07		155 N	151	-0-	-4	-0-	8 1	143 2	Y	-0-				-0-	
-----															
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175726										COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	8800 PERF.	7250 -	7270
02		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	54 1	957 2	Y	11	11	0		1	
							12 9								
03		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	63 1	1131 2	Y	13	13	0		1	
							14 9								
04		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	63 1	1080 2	Y	13	13	0		1	
							14 9								
05		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	62 1	1084 2	Y	14	12	0		3	
							15 9								
06		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	59 1	1028 2	Y	12	13	0		2	
							13 9								
*07		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	59 1	1059 2	Y	11	12	0		1	
							12 9								
-----															
STATE SLICK "D" WELL #: 21 RRCID -> 175964										COMPL. DATE	09/13/1999	TOTAL DEPTH	9095 PERF.	7190 -	7372
02		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	109 1	1924 2	Y	1	1	0		-0-	
							1 9								
03		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	125 1	2237 2	Y	2	2	0		-0-	
							2 9								
04		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	127 1	2190 2	Y	2	2	0		-0-	
							2 9								
05		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	107 1	1876 2	Y	1	1	0		-0-	
							1 9								
06		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	89 1	1549 2	Y	2	2	0		-0-	
							2 9								
*07		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	86 1	1543 2	Y	1	1	0		-0-	
							1 9								

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 77		RRCID -> 175978		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8737 - 8750			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	27	1 477 2	Y	-0-		-0-
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	30	1 534 2	Y	-0-		-0-
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	30	1 522 2	Y	-0-		-0-
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	31	1 539 2	Y	-0-		-0-
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	29	1 514 2	Y	-0-		-0-
*07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	30	1 534 2	Y	-0-		-0-
-----											
T. B. SLICK ESTATE		WELL #: 78		RRCID -> 175979		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8144 - 8256			
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1 79 2	Y	-0-		-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	8	1 143 2	Y	-0-		-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1 94 2	Y	-0-		-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	12	1 207 2	Y	-0-		-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1 55 2	Y	-0-		-0-
*07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1 55 2	Y	-0-		-0-
-----											
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 112		RRCID -> 176833		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 8602 PERF. 6970 - 6990			
02	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	163	1 2878 2	Y	13	13 0	2
						14	9				
03	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	201	1 3582 2	Y	16	16 0	2
						18	9				
04	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	188	1 3240 2	Y	16	16 0	2
						18	9				
05	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	186	1 3259 2	Y	15	14 0	3
						17	9				
06	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	168	1 2932 2	Y	15	16 0	2
						17	9				
*07	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	170	1 3042 2	Y	14	15 0	1
						15	9				
-----											
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 90		RRCID -> 178792		COMPL. DATE 07/15/2000		TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8809 - 8819			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 119-L		RRCID -> 179130		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7404 - 7987			
02	560 N	542	-0-	-18	-0-	29	1 513 2	Y	-0-		-0-
03	620 N	617	-0-	-3	-0-	33	1 584 2	Y	-0-		-0-
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	34	1 579 2	Y	-0-		-0-
05	589 N	554	-0-	-35	-0-	30	1 524 2	Y	-0-		-0-
06	600 N	561	-0-	-39	-0-	30	1 531 2	Y	-0-		-0-
07	620 N	521	-0-	-99	-0-	28	1 493 2	Y	-0-		-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136						
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 118			RRCID -> 179508	COMPL. DATE 05/03/2016	TOTAL DEPTH 10035	PERF. 6856 - 7200
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
02	2212 N	1434 -0- -778 -0-	64 1 1128 2 Y	220	219 0	25
03	2294 N	1727 -0- -567 -0-	242 9 76 1 1361 2 Y	264	262 0	27
04	2100 N	1878 -0- -222 -0-	290 9 87 1 1502 2 Y	263	262 0	28
05	1767 N	1767 -0- -0- -0-	289 9 80 1 1397 2 Y	264	236 0	56
06	1708 N	1708 -0- -0- -0-	290 9 78 1 1367 2 Y	239	260 0	35
07	1953 N	1745 -0- -208 -0-	263 9 79 1 1406 2 Y	236	251 0	20
			260 9			
-----						
STATE SLICK "D"			WELL #: 22	RRCID -> 181184	COMPL. DATE 12/08/2000	TOTAL DEPTH 10395 PERF. 7210 - 7290
02	588 N	513 -0- -75 -0-	28 1 485 2 Y	-0-		-0-
03	744 N	565 -0- -179 -0-	30 1 535 2 Y	-0-		-0-
04	630 N	337 -0- -293 -0-	18 1 319 2 Y	-0-		-0-
05	558 N	-0- -0- -558 -0-		-0-		-0-
06	540 N	-0- -0- -540 -0-		-0-		-0-
07	341 N	-0- -0- -341 -0-		-0-		-0-
-----						
STATE SLICK D			WELL #: 23	RRCID -> 182546	COMPL. DATE 08/24/2000	TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6430 - 6490
02	588 N	221 -0- -367 -0-	11 1 199 2 Y	10	9 0	1
03	563 N	563 -0- -0- -0-	11 9 29 1 523 2 Y	10	10 0	1
04	558 N	558 -0- -0- -0-	11 9 30 1 515 2 Y	12	12 0	1
05	528 N	528 -0- -0- -0-	13 9 28 1 486 2 Y	13	11 0	3
06	545 N	545 -0- -0- -0-	14 9 29 1 504 2 Y	11	12 0	2
07	589 N	583 -0- -6 -0-	12 9 30 1 541 2 Y	11	12 0	1
			12 9			
-----						
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 133	RRCID -> 182680	COMPL. DATE 02/15/2007	TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6257 - 7405
02	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-		Y	-0-	-0-
-----						
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 127	RRCID -> 183102	COMPL. DATE 11/29/2011	TOTAL DEPTH 9256 PERF. 7100 - 7134
02	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-		Y	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		129	RRCID ->	184506	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	8321	PERF.	7488 -	7860
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	12012 X	8244	-0-	-3768	-0-	436 1	7674 2	Y		122	122 0		14
03	13299 X	12773	-0-	-526	-0-	134 9 669 1	11941 2	Y		148	147 0		15
04	12870 X	12621	-0-	-249	-0-	163 9 682 1	11778 2	Y		146	146 0		15
05	12781 X	12781	-0-	-0-	-0-	161 9 682 1	11937 2	Y		147	131 0		31
06	12360 X	11995	-0-	-365	-0-	162 9 642 1	11206 2	Y		134	145 0		20
07	13051 X	11539	-0-	-1512	-0-	147 9 604 1	10792 2	Y		130	139 0		11
						143 9							
-----													
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE		WELL #:		14	RRCID ->	184559	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	8504	PERF.	7755 -	7878
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
-----													
SOUTHWEST FARM & RANCH - STATE		WELL #:		16	RRCID ->	184598	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6551 -	7460
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	3 1 41 9	51 2	Y		37	33 0		4
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 2	51 9	Y		46	45 0		5
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4 2	50 9	Y		45	45 0		5
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	3 1 48 9	53 2	Y		44	40 0		9
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	5 2	45 9	Y		41	44 0		6
*07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	3 1 44 9	49 2	Y		40	43 0		3
-----													
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		117	RRCID ->	184976	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	10675	PERF.	8510 -	10024
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
-----													
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE		WELL #:		7	RRCID ->	185094	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7283 -	7298
02	112 N	69	-0-	-43	-0-	4 1	65 2	Y		-0-			-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5 1	84 2	Y		-0-			-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	6 1	105 2	Y		-0-			-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5 1	83 2	Y		-0-			-0-
06	90 N	55	-0-	-35	-0-	3 1	52 2	Y		-0-			-0-
07	124 N	86	-0-	-38	-0-	5 1	81 2	Y		-0-			-0-
-----													
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		137	RRCID ->	186619	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	10934	PERF.	8965 -	9112
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	29 1	513 2	Y		-0-			-0-
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	26 1	472 2	Y		-0-			-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	19 1	325 2	Y		-0-			-0-
05	496 N	296	-0-	-200	-0-	16 1	280 2	Y		-0-			-0-
06	480 N	282	-0-	-198	-0-	15 1	267 2	Y		-0-			-0-
*07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	29 1	511 2	Y		-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 186635 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7047 - 7160															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 116 RRCID -> 186790 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6805 - 7106															
02		342 N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	324	2	Y	-0-			-0-
03		361 N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	342	2	Y	-0-			-0-
04		303 N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	2	Y	-0-			-0-
05		372 N	347	-0-	-25	-0-	19	1	328	2	Y	-0-			-0-
06		360 N	146	-0-	-214	-0-	8	1	138	2	Y	-0-			-0-
07		310 N	282	-0-	-28	-0-	15	1	267	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 123 RRCID -> 187349 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 5465 - 5470															
02		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	156	1	2755	2	Y	36	40	0	4
							40	9							
03		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-	4	0	-0-
04		2550 X	573	-0-	-1977	-0-	31	1	530	2	Y	11	10	0	1
							12	9							
05		2635 X	33	-0-	-2602	-0-	1	2	32	9	Y	29	24	0	6
06		2550 X	271	-0-	-2279	-0-	12	1	205	2	Y	49	48	0	7
							54	9							
07		2635 X	208	-0-	-2427	-0-	7	1	121	2	Y	73	74	0	6
							80	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 125 RRCID -> 187507 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9166 - 9174															
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 15 RRCID -> 187921 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7284 - 7510															
02		3640 X	3140	-0-	-500	-0-	166	1	2924	2	Y	45	45	0	5
							50	9							
03		4092 X	3720	-0-	-372	-0-	194	1	3465	2	Y	55	54	0	6
							61	9							
04		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	222	1	3842	2	Y	54	54	0	6
							59	9							
05		4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	252	1	4420	2	Y	53	48	0	11
							58	9							
06		4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	229	1	4003	2	Y	49	53	0	7
							54	9							
*07		4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	249	1	4439	2	Y	48	51	0	4
							53	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 126 RRCID -> 188028 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 6143 - 6158															
02		827 N	827	-0-	-0-	-0-	44	1	783	2	Y	-0-			-0-
03		924 N	924	-0-	-0-	-0-	49	1	875	2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	5168	-0-	2168	2168	283	1	4885	2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	2230	-0-	-870	1298	120	1	2110	2	Y	-0-			-0-
06		2284 N	986	-0-	-1298	-0-	53	1	933	2	Y	-0-			-0-
*07		581 X	581	-0-	-0-	-0-	31	1	550	2	Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 134		RRCID -> 188280		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6392			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	71 1	1256 2	Y	3	3 0	-0-
						3 9					
03	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	93 1	1668 2	Y	4	4 0	-0-
						4 9					
04	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	95 1	1650 2	Y	4	4 0	-0-
						4 9					
05	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	97 1	1694 2	Y	4	3 0	1
						4 9					
06	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	97 1	1687 2	Y	3	4 0	-0-
						3 9					
*07	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	98 1	1743 2	Y	3	3 0	-0-
						3 9					
-----											
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 136		RRCID -> 188281		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7461 - 7553			
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 128		RRCID -> 191130		COMPL. DATE 01/23/2018		TOTAL DEPTH 11221 PERF. 6768 - 7062			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 130		RRCID -> 191244		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9994 - 10230			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 140		RRCID -> 191556		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7621 - 7666			
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4 1	78 2	Y	-0-	-0-	
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	52 2	Y	-0-	-0-	
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 2	Y	-0-	-0-	
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 2	Y	-0-	-0-	
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	Y	-0-	-0-	
*07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	Y	-0-	-0-	

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 138		RRCID -> 191560		COMPL. DATE 08/03/2002		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8807 - 9186			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	6608 X	6216	-0-	-392	-0-	326 1 154 9	5736 2	Y	140	140 0	16
03	7533 X	6463	-0-	-1070	-0-	333 1 186 9	5944 2	Y	169	168 0	17
04	7290 X	6512	-0-	-778	-0-	346 1 186 9	5980 2	Y	169	168 0	18
05	7533 X	7111	-0-	-422	-0-	374 1 186 9	6551 2	Y	169	151 0	36
06	7140 X	6497	-0-	-643	-0-	343 1 168 9	5986 2	Y	153	166 0	23
*07	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	379 1 165 9	6766 2	Y	150	160 0	13
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 139		RRCID -> 193895		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9033 - 10154	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 131		RRCID -> 196441		COMPL. DATE 06/03/2021		TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7053 - 7089			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	345	272 0	73
06	14B2 EXT	4753	-0-	4753	4753	239 1 343 9	4171 2	Y	312	339 0	46
07	14B2 EXT	3414	-0-	3414	8167	163 1 338 9	2913 2	Y	307	326 0	27
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 148		RRCID -> 197732		COMPL. DATE 09/04/2017		TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8542 - 8556			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 141		RRCID -> 198536		COMPL. DATE 09/19/2017		TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8962 - 9072			
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	32 1 114 9	559 2	Y	104	104 0	12
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	35 1 139 9	629 2	Y	126	125 0	13
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	35 1 136 9	608 2	Y	124	124 0	13
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	35 1 138 9	605 2	Y	125	112 0	26
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	32 1 125 9	561 2	Y	114	123 0	17
*07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	31 1 123 9	554 2	Y	112	119 0	10

-----														
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
STATE-SLICK WELL #: 1 RRCID -> 198583 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7400 - 8297														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 153 RRCID -> 198584 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9405 - 9520														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 150 RRCID -> 199231 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9058 - 10561														
02	1652 N	1221	-0-	-431	-0-	66	1	1155	2	Y	-0-			-0-
03	1705 N	1621	-0-	-84	-0-	86	1	1535	2	Y	-0-			-0-
04	1650 N	1520	-0-	-130	-0-	83	1	1437	2	Y	-0-			-0-
05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	80	1	1393	2	Y	-0-			-0-
06	1560 N	1388	-0-	-172	-0-	75	1	1313	2	Y	-0-			-0-
07	1581 N	1348	-0-	-233	-0-	71	1	1277	2	Y	-0-			-0-
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 146 RRCID -> 199234 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8888 - 9702														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	28	-0-	28	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	288	-0-	288	-0-	16	1	272	2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	321	-0-	321	-0-	637	17	304	2	Y	-0-			-0-
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 149 RRCID -> 201856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12080 PERF. 8688 - 9839														
02	6328 X	6127	-0-	-201	-0-	309	1	5447	2	Y	337	336	0	39
						371	9							
03	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	352	1	6272	2	Y	406	403	0	42
						447	9							
04	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	352	1	6075	2	Y	402	402	0	42
						442	9							
05	6975 X	6973	-0-	-2	-0-	353	1	6176	2	Y	404	361	0	85
						444	9							
06	6840 X	6610	-0-	-230	-0-	336	1	5870	2	Y	367	398	0	54
						404	9							
07	7099 X	6588	-0-	-511	-0-	328	1	5864	2	Y	360	383	0	31
						396	9							
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 135 RRCID -> 201860 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8065 - 10160														
02	6748 X	6699	-0-	-49	-0-	360	1	6339	2	Y	-0-			-0-
03	7130 X	6918	-0-	-212	-0-	367	1	6551	2	Y	-0-			-0-
04	6060 X	5740	-0-	-320	-0-	314	1	5426	2	Y	-0-			-0-
05	7409 X	4754	-0-	-2655	-0-	257	1	4497	2	Y	-0-			-0-
06	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	391	1	6819	2	Y	-0-			-0-
*07	8009 X	8009	-0-	-0-	-0-	425	1	7584	2	Y	-0-			-0-
-----														



OIL AND GAS DIVISION

-----  
 HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 151 RRCID -> 204205 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9378 - 9480  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1596 N	1529	-0-	-67	-0-	82 1	1441 2	Y	5	5 0		1
						6 9						
03	1736 N	1683	-0-	-53	-0-	89 1	1587 2	Y	6	6 0		1
						7 9						
04	1650 N	1629	-0-	-21	-0-	89 1	1533 2	Y	6	6 0		1
						7 9						
05	1705 N	1656	-0-	-49	-0-	89 1	1560 2	Y	6	6 0		1
						7 9						
06	1620 N	1519	-0-	-101	-0-	82 1	1430 2	Y	6	6 0		1
						7 9						
07	1674 N	1630	-0-	-44	-0-	86 1	1538 2	Y	5	6 0		-0-
						6 9						

-----  
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 142 RRCID -> 205384 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7910 - 9402  
 -----

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----  
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 154 RRCID -> 205386 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10451 PERF. 7570 - 7830  
 -----

02	1008 N	655	-0-	-353	-0-	34 1	596 2	Y	23	23 0		3
						25 9						
03	1054 N	791	-0-	-263	-0-	40 1	720 2	Y	28	28 0		3
						31 9						
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	45 1	772 2	Y	28	28 0		3
						31 9						
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	49 1	858 2	Y	28	25 0		6
						31 9						
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	50 1	867 2	Y	26	28 0		4
						29 9						
*07	935 N	935	-0-	-0-	-0-	48 1	859 2	Y	25	27 0		2
						28 9						

-----  
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 143 RRCID -> 207080 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8545 - 9042  
 -----

02	4284 X	3443	-0-	-841	-0-	185 1	3255 2	Y	3	3 0		-0-
						3 9						
03	4743 X	4622	-0-	-121	-0-	245 1	4373 2	Y	4	4 0		-0-
						4 9						
04	4590 X	4488	-0-	-102	-0-	245 1	4239 2	Y	4	4 0		-0-
						4 9						
05	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	244 1	4281 2	Y	4	3 0		1
						4 9						
06	4470 X	4428	-0-	-42	-0-	240 1	4185 2	Y	3	4 0		-0-
						3 9						
07	4650 X	4317	-0-	-333	-0-	229 1	4085 2	Y	3	3 0		-0-
						3 9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BENTSEN TRACT II		WELL #:		2	RRCID ->	208070	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10918	PERF.	8650 -	9500
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1232 N	1095	-0-	-137	-0-	38	1	1027	2	N	27	36	13
03	1364 N	1197	-0-	-167	-0-	30	9	1115	2	N	28	27	14
04	1200 N	1161	-0-	-39	-0-	51	1	1080	2	N	24	22	16
05	1209 N	1119	-0-	-90	-0-	31	9	1023	2	N	22	17	21
06	1170 N	1120	-0-	-50	-0-	55	1	1036	2	N	30	29	22
07	1209 N	1130	-0-	-79	-0-	26	9	1035	2	N	44	44	22
						72	1						
						24	9						
						51	1						
						33	9						
						47	1						
						48	9						
-----													
BENTSEN TRACT IV		WELL #:		1	RRCID ->	208850	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11621	PERF.	9608 -	9675
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	10	1	267	2	N	-0-	-0-	-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	2	N	-0-	-0-	-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	N	-0-	-0-	-0-
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	245	2	N	-0-	-0-	-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		155	RRCID ->	209455	COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8370 -	8545
02	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	135	1	2381	2	Y	103	102	12
03	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	113	9	3109	2	Y	123	122	13
04	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	174	1	2079	2	Y	122	122	13
05	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	135	9	2691	2	Y	123	110	26
06	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	120	1	2570	2	Y	111	121	16
*07	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	134	9	2105	2	Y	110	116	10
						154	1						
						135	9						
						147	1						
						122	9						
						118	1						
						121	9						
-----													
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		158	RRCID ->	209712	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	10455	PERF.	9394 -	9456
02	1148 N	1139	-0-	-9	-0-	61	1	1071	2	Y	6	6	1
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	7	9	1196	2	Y	7	7	1
04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	67	1	1157	2	Y	7	7	1
05	1271 N	1236	-0-	-35	-0-	8	9	1161	2	Y	8	7	2
06	1230 N	1176	-0-	-54	-0-	66	1	1106	2	Y	6	7	1
07	1271 N	1214	-0-	-57	-0-	9	9	1142	2	Y	7	7	1
						63	1						
						7	9						
						64	1						
						8	9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 144 RRCID -> 210832 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10470 - 10487													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT			AMT	AMT	
02		5852 X	5399	-0-	-453	-0-	286 1	5036 2	Y	70	70	0	8
							77 9						
03		6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	341 1	6080 2	Y	86	85	0	9
							95 9						
04		6240 X	6112	-0-	-128	-0-	329 1	5691 2	Y	84	84	0	9
							92 9						
05		6448 X	6078	-0-	-370	-0-	323 1	5661 2	Y	85	76	0	18
							94 9						
06		6270 X	5920	-0-	-350	-0-	316 1	5519 2	Y	77	84	0	11
							85 9						
07		6479 X	6193	-0-	-286	-0-	324 1	5784 2	Y	77	81	0	7
							85 9						
BENTSEN TRACT I WELL #: 4 RRCID -> 211581 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9236 - 9270													
02		196 N	141	-0-	-55	-0-	5 1	136 2	Y	-0-			-0-
03		186 N	131	-0-	-55	-0-	6 1	125 2	Y	-0-			-0-
04		150 N	118	-0-	-32	-0-	6 1	112 2	Y	-0-			-0-
05		155 N	134	-0-	-21	-0-	9 1	125 2	Y	-0-			-0-
06		120 N	102	-0-	-18	-0-	5 1	97 2	Y	-0-			-0-
*07		622 N	622	-0-	-0-	-0-	27 1	595 2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 145 RRCID -> 212339 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8170 - 8908													
02		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	61 1	1082 2	Y	-0-			-0-
03		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	75 1	1337 2	Y	-0-			-0-
04		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	113 1	1954 2	Y	-0-			-0-
05		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	121 1	2114 2	Y	-0-			-0-
06		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	128 1	2229 2	Y	-0-			-0-
*07		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	139 1	2481 2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 152 RRCID -> 212794 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8963 - 9277													
02		134 N	134	-0-	-0-	-0-	5 1	94 2	Y	32	32	0	4
							35 9						
03		218 N	218	-0-	-0-	-0-	10 1	172 2	Y	33	34	0	3
							36 9						
04		321 N	321	-0-	-0-	-0-	15 1	255 2	Y	46	44	0	5
							51 9						
05		263 N	263	-0-	-0-	-0-	12 1	206 2	Y	41	37	0	9
							45 9						
06		252 N	252	-0-	-0-	-0-	12 1	201 2	Y	35	39	0	5
							39 9						
*07		280 N	280	-0-	-0-	-0-	13 1	226 2	Y	37	39	0	3
							41 9						
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 159 RRCID -> 214022 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12481 PERF. 8994 - 9069													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----													
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 161 RRCID -> 214023 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8865 - 8968													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	328	1	Y	21	21	0	2
							23	9					
03		6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	366	1	Y	26	25	0	3
							29	9					
04		6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	355	1	Y	25	25	0	3
							28	9					
05		6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	341	1	Y	24	22	0	5
							26	9					
06		6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	331	1	Y	23	25	0	3
							25	9					
*07		6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	319	1	Y	23	24	0	2
							25	9					
-----													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 160 RRCID -> 214025 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7854 - 8370													
02		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	119	1	Y	17	17	0	2
							19	9					
03		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	146	1	Y	21	21	0	2
							23	9					
04		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	136	1	Y	21	21	0	2
							23	9					
05		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	138	1	Y	21	19	0	4
							23	9					
06		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	146	1	Y	20	21	0	3
							22	9					
*07		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	138	1	Y	19	20	0	2
							21	9					
-----													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 163 RRCID -> 214111 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8896 - 9823													
02		2660 N	2579	-0-	-81	-0-	133	1	Y	86	86	0	10
							95	9					
03		3100 N	3122	-0-	22	22	160	1	Y	105	104	0	11
							116	9					
04		3000 N	3110	-0-	110	132	164	1	Y	103	103	0	11
							113	9					
05		3100 N	3114	-0-	14	146	162	1	Y	103	92	0	22
							113	9					
06		3125 X	2979	-0-	-146	-0-	156	1	Y	94	102	0	14
							103	9					
*07		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	156	1	Y	92	98	0	8
							101	9					
-----													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 157 RRCID -> 214182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8338 - 8783													
02		4228 X	4138	-0-	-90	-0-	215	1	Y	121	121	0	14
							133	9					
03		5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	305	1	Y	146	145	0	15
							161	9					
04		5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	296	1	Y	145	145	0	15
							160	9					
05		5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	308	1	Y	146	130	0	31
							161	9					
06		5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	282	1	Y	131	143	0	19
							144	9					
*07		5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	285	1	Y	130	138	0	11
							143	9					

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BENTSEN TRACT I		WELL #:		6	RRCID ->	215826	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8738 - 8748
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
-----												
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE				WELL #:	11	RRCID ->	216273	COMPL. DATE	09/11/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7258 - 7498
02	868 N	502	-0-	-366	-0-	22	1	391	2	Y	81	81 0 9
						89	9					
03	837 N	524	-0-	-313	-0-	22	1	386	2	Y	105	103 0 11
						116	9					
04	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	73	1	1261	2	Y	103	103 0 11
						113	9					
05	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	100	1	1759	2	Y	103	92 0 22
						113	9					
06	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	109	1	1897	2	Y	94	102 0 14
						103	9					
*07	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	132	1	2354	2	Y	92	98 0 8
						101	9					
-----												
SLICK, T. B. ESTATE				WELL #:	167	RRCID ->	216721	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	10174	PERF. 8522 - 9440
02	1736 N	1476	-0-	-260	-0-	78	1	1381	2	Y	15	15 0 2
						17	9					
03	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	96	1	1704	2	Y	18	18 0 2
						20	9					
04	1590 N	1221	-0-	-369	-0-	66	1	1136	2	Y	17	17 0 2
						19	9					
05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	89	1	1567	2	Y	17	15 0 4
						19	9					
06	1770 N	1572	-0-	-198	-0-	84	1	1471	2	Y	15	17 0 2
						17	9					
*07	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	74	1	1329	2	Y	16	17 0 1
						18	9					
-----												
BENTSEN TRACT IV				WELL #:	2	RRCID ->	217016	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9456	PERF. 8044 - 8128
*11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	16	1 1
						18	9					
*12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	N	-0-	1
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	1	-0-
						1	9					
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-	-0-
*03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-	-0-
*04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-	-0-
*05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-	-0-
*06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-	-0-
*07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	N	-0-	-0-
-----												
BENTSEN TRACT I				WELL #:	7	RRCID ->	217348	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	9466	PERF. 9198 - 9274
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
BENTSEN TRACT I WELL #: 5 RRCID -> 218886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8670 - 9232												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		4732 X	4623	-0-	-109	-0-	166 1	4457 2	Y	-0-		-0-
03		5394 X	5229	-0-	-165	-0-	231 1	4998 2	Y	-0-		-0-
04		5400 X	5066	-0-	-334	-0-	244 1	4822 2	Y	-0-		-0-
05		5580 X	5102	-0-	-478	-0-	335 1	4767 2	Y	-0-		-0-
06		5400 X	5096	-0-	-304	-0-	238 1	4849 2	Y	8	4 1	4
*07		5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	229 1	4998 2	Y	17	15 1	6
							19 9					
-----												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 166 RRCID -> 219388 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 10386 - 10546												
02		3220 X	2472	-0-	-748	-0-	133 1	2339 2	Y	-0-		-0-
03		3410 X	2910	-0-	-500	-0-	154 1	2756 2	Y	-0-		-0-
04		3180 X	2817	-0-	-363	-0-	154 1	2663 2	Y	-0-		-0-
05		3224 X	2626	-0-	-598	-0-	142 1	2484 2	Y	-0-		-0-
06		3120 X	2560	-0-	-560	-0-	139 1	2421 2	Y	-0-		-0-
07		2914 X	2512	-0-	-402	-0-	133 1	2379 2	Y	-0-		-0-
-----												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 165 RRCID -> 219458 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7296 - 7903												
02		1400 N	1269	-0-	-131	-0-	68 1	1190 2	Y	10	10 0	1
							11 9					
03		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	84 1	1500 2	Y	12	12 0	1
							13 9					
04		1500 N	1471	-0-	-29	-0-	80 1	1378 2	Y	12	12 0	1
							13 9					
05		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	85 1	1495 2	Y	11	10 0	2
							12 9					
06		1500 N	1455	-0-	-45	-0-	78 1	1364 2	Y	12	12 0	2
							13 9					
07		1519 N	1451	-0-	-68	-0-	76 1	1364 2	Y	10	11 0	1
							11 9					
-----												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 168 RRCID -> 220750 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8674 - 9604												
02		2156 N	1831	-0-	-325	-0-	98 1	1733 2	Y	-0-		-0-
03		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	132 1	2352 2	Y	-0-		-0-
04		2640 N	2269	-0-	-371	-0-	124 1	2145 2	Y	-0-		-0-
05		2015 N	1794	-0-	-221	-0-	97 1	1697 2	Y	-0-		-0-
06		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	132 1	2301 2	Y	-0-		-0-
07		2356 N	1691	-0-	-665	-0-	90 1	1601 2	Y	-0-		-0-
-----												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 170 RRCID -> 221735 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 11854 PERF. 7868 - 10226												
02		1036 N	690	-0-	-346	-0-	37 1	653 2	Y	-0-		-0-
03		1147 N	344	-0-	-803	-0-	18 1	326 2	Y	-0-		-0-
04		1110 N	114	-0-	-996	-0-	6 1	108 2	Y	-0-		-0-
05		775 N	136	-0-	-639	-0-	7 1	129 2	Y	-0-		-0-
06		330 N	180	-0-	-150	-0-	10 1	170 2	Y	-0-		-0-
*07		185 N	185	-0-	-0-	-0-	10 1	175 2	Y	-0-		-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		169		RRCID -> 222350		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 11316		PERF. 9124 - 10462		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	2296 N	1845	-0-	-451	-0-	99	1	1739	2	Y	6	6	0	1
						7	9							
03	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	121	1	2157	2	Y	7	7	0	1
						8	9							
04	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	134	1	2323	2	Y	7	7	0	1
						8	9							
05	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	133	1	2327	2	Y	8	7	0	2
						9	9							
06	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	123	1	2149	2	Y	6	7	0	1
						7	9							
07	2542 N	2381	-0-	-161	-0-	126	1	2247	2	Y	7	7	0	1
						8	9							

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		171		RRCID -> 223350		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 9181		PERF. 6777 - 8712	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		173		RRCID -> 223937		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 8540 - 9852		
02	2520 X	2114	-0-	-406	-0-	100	1	1754	2	Y	236	232	0	27
						260	9							
03	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	150	1	2683	2	Y	285	283	0	29
						314	9							
04	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	170	1	2941	2	Y	282	281	0	30
						310	9							
05	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	185	1	3235	2	Y	283	253	0	60
						311	9							
06	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	180	1	3148	2	Y	257	279	0	38
						283	9							
*07	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	197	1	3525	2	Y	252	268	0	22
						277	9							

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		172		RRCID -> 224077		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 10708		PERF. 6890 - 6982		
02	3780 X	3449	-0-	-331	-0-	181	1	3187	2	Y	74	74	0	8
						81	9							
03	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	217	1	3874	2	Y	89	88	0	9
						98	9							
04	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	217	1	3749	2	Y	88	88	0	9
						97	9							
05	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	230	1	4028	2	Y	89	79	0	19
						98	9							
06	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	218	1	3799	2	Y	80	87	0	12
						88	9							
07	4185 X	3965	-0-	-220	-0-	206	1	3672	2	Y	79	84	0	7
						87	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 174 RRCID -> 225176 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8736 - 9642													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1932 N	1361	-0-	-571	-0-	73	1	1281	2	Y	6	6 0	1
03	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	121	1	2160	2	Y	7	7 0	1
04	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	106	1	1828	2	Y	7	7 0	1
05	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	103	1	1809	2	Y	6	6 0	1
06	2190 N	1748	-0-	-442	-0-	94	1	1646	2	Y	7	7 0	1
07	2015 N	1572	-0-	-443	-0-	83	1	1482	2	Y	6	6 0	1
-----													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 175 RRCID -> 225690 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9904 - 9916													
02	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	283	1	4983	2	Y	34	34 0	4
03	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	325	1	5798	2	Y	41	41 0	4
04	6180 X	5180	-0-	-1000	-0-	281	1	4854	2	Y	41	41 0	4
05	6386 X	6013	-0-	-373	-0-	322	1	5645	2	Y	42	37 0	9
06	6180 X	5028	-0-	-1152	-0-	270	1	4716	2	Y	38	41 0	6
07	6169 X	4192	-0-	-1977	-0-	220	1	3932	2	Y	36	39 0	3
-----													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 181 RRCID -> 226886 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12274 PERF. 8786 - 11080													
02	3556 X	3012	-0-	-544	-0-	157	1	2764	2	Y	83	82 0	10
03	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	212	1	3787	2	Y	100	100 0	10
04	3900 X	3774	-0-	-126	-0-	200	1	3463	2	Y	101	100 0	11
05	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	216	1	3788	2	Y	100	90 0	21
06	3990 X	3700	-0-	-290	-0-	195	1	3405	2	Y	91	99 0	13
07	4123 X	3949	-0-	-174	-0-	204	1	3646	2	Y	90	95 0	8
-----													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 176 RRCID -> 227037 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 7144 - 8357													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-



-----														
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 180 RRCID -> 227576 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8788 - 8882														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
02	5796 X	5346	-0-	-450	-0-	284 55	1 9	5007 2	Y	50	50	0		6
03	6417 X	5942	-0-	-475	-0-	312 67	1 9	5563 2	Y	61	61	0		6
04	5730 X	5476	-0-	-254	-0-	296 67	1 9	5113 2	Y	61	61	0		6
05	5921 X	5328	-0-	-593	-0-	284 68	1 9	4976 2	Y	62	55	0		13
06	5760 X	5245	-0-	-515	-0-	281 62	1 9	4902 2	Y	56	61	0		8
07	5952 X	5241	-0-	-711	-0-	275 61	1 9	4905 2	Y	55	58	0		5
-----														
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 2 RRCID -> 228577 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8950 - 8960														
02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	80 35	1 9	1409 2	Y	32	32	0		4
03	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	98 43	1 9	1755 2	Y	39	39	0		4
04	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	99 43	1 9	1707 2	Y	39	39	0		4
05	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	105 43	1 9	1832 2	Y	39	35	0		8
06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	98 39	1 9	1714 2	Y	35	38	0		5
07	1922 N	1868	-0-	-54	-0-	97 39	1 9	1732 2	Y	35	37	0		3
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 177 RRCID -> 228704 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7418 - 8874														
02	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	97 41	1 9	1715 2	Y	37	37	0		4
03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	99 51	1 9	1763 2	Y	46	45	0		5
04	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	99 50	1 9	1714 2	Y	45	45	0		5
05	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	97 48	1 9	1704 2	Y	44	40	0		9
06	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	91 45	1 9	1594 2	Y	41	44	0		6
*07	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	84 44	1 9	1502 2	Y	40	43	0		3
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 185 RRCID -> 229987 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 8520 - 10022														
02	2240 X	1881	-0-	-359	-0-	97 70	1 9	1714 2	Y	64	64	0		7
03	2480 N	2316	-0-	-164	-0-	118 86	1 9	2112 2	Y	78	77	0		8
04	2400 N	2116	-0-	-284	-0-	111 80	1 9	1925 2	Y	73	73	0		8
05	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	143 85	1 9	2511 2	Y	77	69	0		16
06	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	139 77	1 9	2426 2	Y	70	76	0		10
*07	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	138 76	1 9	2468 2	Y	69	73	0		6

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		178	RRCID ->	230175	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	6986 - 7000
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		187	RRCID ->	232299	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9340	PERF.	7108 - 8772
02	14728 X	13955	-0-	-773	-0-	744	1	13106	2	Y	95	95 0 11
						105	9					
03	16721 X	16721	-0-	-0-	-0-	881	1	15713	2	Y	115	114 0 12
						127	9					
04	16118 X	16118	-0-	-0-	-0-	875	1	15119	2	Y	113	113 0 12
						124	9					
05	16589 X	16589	-0-	-0-	-0-	889	1	15575	2	Y	114	102 0 24
						125	9					
06	16170 X	16090	-0-	-80	-0-	866	1	15111	2	Y	103	112 0 15
						113	9					
07	16709 X	16560	-0-	-149	-0-	872	1	15576	2	Y	102	108 0 9
						112	9					

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		188	RRCID ->	232785	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	7675 - 10266
02	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	70	1	1229	2	Y	5	5 0 1
						6	9					
03	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	77	1	1380	2	Y	6	6 0 1
						7	9					
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	71	1	1236	2	Y	6	6 0 1
						7	9					
05	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	66	1	1147	2	Y	5	5 0 1
						6	9					
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	61	1	1069	2	Y	6	6 0 1
						7	9					
*07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	65	1	1157	2	Y	4	5 0 -0-
						4	9					

SLICK, T. B. ESTATE 533		WELL #:		3	RRCID ->	232809	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	8260 - 9590
02	2268 N	2139	-0-	-129	-0-	115	1	2018	2	Y	5	4 0 1
						6	9					
03	2511 N	2488	-0-	-23	-0-	132	1	2350	2	Y	5	5 0 1
						6	9					
04	2400 N	2386	-0-	-14	-0-	130	1	2250	2	Y	5	5 0 1
						6	9					
05	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	133	1	2330	2	Y	5	5 0 1
						6	9					
06	2400 N	2324	-0-	-76	-0-	126	1	2192	2	Y	5	5 0 1
						6	9					
07	2480 N	2344	-0-	-136	-0-	124	1	2216	2	Y	4	5 0 -0-
						4	9					

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY			CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136											
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 189	RRCID -> 233013	COMPL. DATE 01/03/2008	TOTAL DEPTH 12090	PERF. 9086 - 10984				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1204 N	1059	-0-	-145	-0-	56 1 21 9	982 2	Y	19	19 0	2
03	1333 N	1238	-0-	-95	-0-	64 1 29 9	1145 2	Y	26	25 0	3
04	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	83 1 28 9	1428 2	Y	25	25 0	3
05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	82 1 26 9	1434 2	Y	24	22 0	5
06	1200 N	1124	-0-	-76	-0-	60 1 23 9	1041 2	Y	21	23 0	3
07	1550 N	1299	-0-	-251	-0-	68 1 25 9	1206 2	Y	23	24 0	2
SLICK, T. B. ESTATE 533			WELL #: 4	RRCID -> 233059	COMPL. DATE 04/17/2009	TOTAL DEPTH 10140	PERF. 8248 - 9058				
02	980 N	963	-0-	-17	-0-	52 1	911 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	57 1	1012 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	56 1	973 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1054 N	1048	-0-	-6	-0-	57 1	991 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1020 N	996	-0-	-24	-0-	54 1	942 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1054 N	1045	-0-	-9	-0-	55 1	990 2	Y	-0-	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 191	RRCID -> 233204	COMPL. DATE 11/20/2007	TOTAL DEPTH 10269	PERF. 8568 - 8668				
02	3304 X	2272	-0-	-1032	-0-	119 1 64 9	2089 2	Y	58	58 0	7
03	3658 X	3450	-0-	-208	-0-	179 1 80 9	3191 2	Y	73	72 0	8
04	3480 X	3335	-0-	-145	-0-	178 1 78 9	3079 2	Y	71	71 0	8
05	3472 X	3336	-0-	-136	-0-	176 1 79 9	3081 2	Y	72	65 0	15
06	3360 X	3299	-0-	-61	-0-	175 1 73 9	3051 2	Y	66	71 0	10
07	3441 X	3345	-0-	-96	-0-	174 1 72 9	3099 2	Y	65	69 0	6
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 192	RRCID -> 233233	COMPL. DATE 07/28/2008	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 8570 - 8640				
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	22 1	390 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	23 1	416 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	14 1	238 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6 1	102 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	90 N	8	-0-	-82	-0-	8 2		Y	-0-	-0-	-0-
07	93 N	15	-0-	-78	-0-	1 1	14 2	Y	-0-	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 184	RRCID -> 234318	COMPL. DATE 04/11/2008	TOTAL DEPTH 10670	PERF. 8702 - 9608				
02	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	192 1 65 9	3382 2	Y	59	58 0	7
03	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	227 1 76 9	4058 2	Y	69	69 0	7
04	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	223 1 76 9	3859 2	Y	69	69 0	7
05	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	226 1 77 9	3962 2	Y	70	62 0	15
06	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	216 1 68 9	3762 2	Y	62	68 0	9
*07	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	217 1 68 9	3873 2	Y	62	66 0	5

-----														
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 193 RRCID -> 235432 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 8111 - 10117														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
02	4452 X	3982	-0-	-470	-0-	213	1	3743	2	Y	24	24	0	3
						26	9							
03	4929 X	4576	-0-	-353	-0-	241	1	4303	2	Y	29	29	0	3
						32	9							
04	4560 X	4526	-0-	-34	-0-	246	1	4248	2	Y	29	29	0	3
						32	9							
05	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	245	1	4291	2	Y	29	26	0	6
						32	9							
06	4440 X	4329	-0-	-111	-0-	233	1	4066	2	Y	27	29	0	4
						30	9							
07	4681 X	4447	-0-	-234	-0-	234	1	4184	2	Y	26	28	0	2
						29	9							
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 198 RRCID -> 235672 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8320 - 8330														
-----														
02	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 196 RRCID -> 237128 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8400 - 10246														
-----														
02	3052 X	2862	-0-	-190	-0-	147	1	2582	2	Y	121	121	0	14
						133	9							
03	3379 X	2614	-0-	-765	-0-	131	1	2334	2	Y	135	135	0	14
						149	9							
04	3270 X	2855	-0-	-415	-0-	148	1	2552	2	Y	141	140	0	15
						155	9							
05	3379 X	3340	-0-	-39	-0-	172	1	3013	2	Y	141	126	0	30
						155	9							
06	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	198	1	3458	2	Y	132	143	0	19
						145	9							
*07	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	212	1	3792	2	Y	130	138	0	11
						143	9							
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 201 RRCID -> 237558 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8250 - 8298														
-----														
02	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	80	1	1414	2	Y	7	7	0	1
						8	9							
03	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	92	1	1649	2	Y	8	8	0	1
						9	9							
04	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	92	1	1584	2	Y	8	8	0	1
						9	9							
05	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	87	1	1516	2	Y	8	7	0	2
						9	9							
06	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	87	1	1520	2	Y	7	8	0	1
						8	9							
*07	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	86	1	1536	2	Y	8	8	0	1
						9	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//	41537 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//	561136														
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:	190	RRCID ->	240328	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	12083	PERF.	9301 -	9311					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
-----																	
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:	199	RRCID ->	240340	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	10412	PERF.	8242 -	10114					
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	31	1	549	2	Y	11	11	0				1
						12	9										
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	38	1	676	2	Y	13	13	0				1
						14	9										
04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	66	1	1147	2	Y	13	13	0				1
						14	9										
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	8	7	0				2
06	270 N	234	-0-	-36	-0-	12	1	214	2	Y	7	8	0				1
						8	9										
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	12	12	0				1
-----																	
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:	197	RRCID ->	241063	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	10061	PERF.	8516 -	9012					
02	364 N	300	-0-	-64	-0-	12	1	210	2	Y	71	75	0				8
						78	9										
03	403 N	392	-0-	-11	-0-	16	1	278	2	Y	89	88	0				9
						98	9										
04	420 N	394	-0-	-26	-0-	13	1	232	2	Y	135	130	0				14
						149	9										
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	15	1	255	2	Y	125	113	0				26
						138	9										
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	Y	136	142	0				20
						150	9										
07	403 N	386	-0-	-17	-0-	13	1	227	2	Y	133	141	0				12
						146	9										
-----																	
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:	195	RRCID ->	241702	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	10316	PERF.	7505 -	9778					
02	9464 X	8210	-0-	-1254	-0-	437	1	7698	2	Y	68	68	0				8
						75	9										
03	10478 X	8981	-0-	-1497	-0-	472	1	8420	2	Y	81	81	0				8
						89	9										
04	9990 X	9121	-0-	-869	-0-	494	1	8537	2	Y	82	81	0				9
						90	9										
05	10323 X	9496	-0-	-827	-0-	508	1	8899	2	Y	81	73	0				17
						89	9										
06	9930 X	9037	-0-	-893	-0-	485	1	8469	2	Y	75	81	0				11
						83	9										
07	9424 X	9195	-0-	-229	-0-	483	1	8632	2	Y	73	78	0				6
						80	9										
-----																	
STATE SLICK		WELL #:	8	RRCID ->	241750	COMPL. DATE	09/27/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	7514 -	9462					
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	258	2	Y	-0-						-0-
03	93 N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	2	Y	-0-						-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	2	Y	-0-						-0-
05	310 N	135	-0-	-175	-0-	7	1	128	2	Y	-0-						-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	Y	-0-						-0-
07	372 N	220	-0-	-152	-0-	12	1	208	2	Y	-0-						-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
DAVENPORT, O. H. HEIRS		WELL #:		9	RRCID ->	241939	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	8964	PERF. 7040 -	7230			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533		WELL #:		5	RRCID ->	241992	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 7485 -	9613			
02	2856 X	2776	-0-	-80	-0-	146	1	2573	2	Y	52	52	0		6
						57	9								
03	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	166	1	2970	2	Y	64	63	0		7
						70	9								
04	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	170	1	2941	2	Y	63	63	0		7
						69	9								
05	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	166	1	2899	2	Y	62	56	0		13
						68	9								
06	3090 X	3073	-0-	-17	-0-	163	1	2847	2	Y	57	62	0		8
						63	9								
07	3286 X	3134	-0-	-152	-0-	163	1	2908	2	Y	57	60	0		5
						63	9								

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		206	RRCID ->	242056	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	10355	PERF. 9212 -	9602			
02	1092 N	705	-0-	-387	-0-	38	1	667	2	Y	-0-				-0-
03	1054 N	954	-0-	-100	-0-	51	1	903	2	Y	-0-				-0-
04	960 N	798	-0-	-162	-0-	44	1	754	2	Y	-0-				-0-
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	48	1	843	2	Y	-0-				-0-
06	930 N	644	-0-	-286	-0-	35	1	609	2	Y	-0-				-0-
07	837 N	540	-0-	-297	-0-	29	1	511	2	Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		203	RRCID ->	242094	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 8074 -	9156			
02	1008 N	1005	-0-	-3	-0-	53	1	928	2	Y	22	22	0		3
						24	9								
03	1240 N	1163	-0-	-77	-0-	60	1	1074	2	Y	26	26	0		3
						29	9								
04	1230 N	1120	-0-	-110	-0-	60	1	1030	2	Y	27	27	0		3
						30	9								
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	62	1	1086	2	Y	27	24	0		6
						30	9								
06	1140 N	1061	-0-	-79	-0-	56	1	977	2	Y	25	27	0		4
						28	9								
*07	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	67	1	1199	2	Y	24	26	0		2
						26	9								

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		202	RRCID ->	242176	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	11583	PERF.10828 -	10838			
02	308 N	247	-0-	-61	-0-	13	1	234	2	Y	-0-				-0-
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	2	Y	-0-				-0-
04	330 N	277	-0-	-53	-0-	15	1	262	2	Y	-0-				-0-
05	279 N	257	-0-	-22	-0-	14	1	243	2	Y	-0-				-0-
06	300 N	246	-0-	-54	-0-	13	1	233	2	Y	-0-				-0-
07	279 N	212	-0-	-67	-0-	11	1	201	2	Y	-0-				-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
STATE-SLICK		WELL #:		9	RRCID ->	243717	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8024 - 8032	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	50	1	876	2	Y	-0-		-0-
03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	52	1	936	2	Y	-0-		-0-
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	52	1	904	2	Y	-0-		-0-
05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	49	1	865	2	Y	-0-		-0-
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	29	1	513	2	Y	-0-		-0-
07	279 N	11	-0-	-268	-0-	1	1	10	2	Y	-0-		-0-
-----													
SLICK, T. B. ESTATE				WELL #:	179	RRCID ->	244629	COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL DEPTH	15802	PERF.	7318 - 7326
02	2800 N	8510	-0-	5710	17044	457	1	8047	2	Y	5	4 0	1
03	25226 X	8182	-0-	-17044	-0-	434	1	7742	2	Y	5	5 0	1
04	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	364	1	6296	2	Y	5	5 0	1
05	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	349	1	6110	2	Y	5	5 0	1
06	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	301	1	5248	2	Y	5	5 0	1
*07	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	269	1	4800	2	Y	4	5 0	-0-
-----													
SLICK, T. B. ESTATE				WELL #:	208	RRCID ->	244646	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	11426	PERF.	8945 - 10816
02	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	102	1	1794	2	Y	23	22 0	3
03	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	115	1	2048	2	Y	27	27 0	3
04	2070 N	2037	-0-	-33	-0-	110	1	1897	2	Y	27	27 0	3
05	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	119	1	2082	2	Y	27	24 0	6
06	2130 N	2123	-0-	-7	-0-	114	1	1981	2	Y	25	27 0	4
07	2108 N	1343	-0-	-765	-0-	70	1	1247	2	Y	24	26 0	2
-----													
SLICK, T. B. ESTATE				WELL #:	194	RRCID ->	246183	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	8300 - 9630
02	3360 X	3088	-0-	-272	-0-	162	1	2848	2	Y	71	71 0	8
03	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	198	1	3528	2	Y	86	85 0	9
04	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	200	1	3461	2	Y	84	84 0	9
05	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	196	1	3431	2	Y	85	76 0	18
06	3600 X	3529	-0-	-71	-0-	187	1	3257	2	Y	77	84 0	11
07	3720 X	3688	-0-	-32	-0-	191	1	3412	2	Y	77	81 0	7

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 200 RRCID -> 246255 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9924 - 9974												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	46	1	802	2	Y	5	4 0
						6	9					1
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	53	1	952	2	Y	5	5 0
						6	9					1
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	56	1	970	2	Y	5	5 0
						6	9					1
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	48	1	838	2	Y	5	5 0
						6	9					1
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	45	1	788	2	Y	5	5 0
						6	9					1
*07	894 N	894	-0-	-0-	-0-	47	1	843	2	Y	4	5 0
						4	9					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 214 RRCID -> 247328 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 204 RRCID -> 247607 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9856 - 10418												
02	3612 X	3374	-0-	-238	-0-	178	1	3137	2	Y	54	54 0
						59	9					6
03	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	219	1	3909	2	Y	66	65 0
						73	9					7
04	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	213	1	3676	2	Y	64	64 0
						70	9					7
05	3999 X	3923	-0-	-76	-0-	208	1	3643	2	Y	65	58 0
						72	9					14
06	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	213	1	3720	2	Y	59	64 0
						65	9					9
*07	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	212	1	3792	2	Y	57	61 0
						63	9					5

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 209 RRCID -> 247612 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8862 - 8870												
02	1232 N	1166	-0-	-66	-0-	61	1	1083	2	Y	20	21 0
						22	9					2
03	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	84	1	1503	2	Y	28	27 0
						31	9					3
04	1590 N	1325	-0-	-265	-0-	71	1	1224	2	Y	27	27 0
						30	9					3
05	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	81	1	1421	2	Y	27	24 0
						30	9					6
06	1560 N	1321	-0-	-239	-0-	70	1	1223	2	Y	25	27 0
						28	9					4
07	1364 N	1220	-0-	-144	-0-	63	1	1131	2	Y	24	26 0
						26	9					2



HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
BENTSEN TRACT I WELL #: 8 RRCID -> 247977 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8493 - 8520													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	27234 X	27234	-0-	-0-	-0-	964	1	25846	2	Y	385	481	103
						424	9						
03	25397 X	25397	-0-	-0-	-0-	1110	1	24054	2	Y	212	251	64
						233	9						
04	19903 X	19903	-0-	-0-	-0-	952	1	18842	2	Y	99	117	46
						109	9						
05	16418 X	16418	-0-	-0-	-0-	1074	1	15259	2	Y	77	66	57
						85	9						
06	13102 X	13102	-0-	-0-	-0-	608	1	12372	2	Y	111	105	63
						122	9						
*07	11664 X	11664	-0-	-0-	-0-	503	1	10973	2	Y	171	167	67
						188	9						
-----													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 213 RRCID -> 248132 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 8302 - 9108													
02	2660 X	2428	-0-	-232	-0-	130	1	2298	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2914 X	2544	-0-	-370	-0-	135	1	2409	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2820 X	2607	-0-	-213	-0-	143	1	2464	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2821 X	2720	-0-	-101	-0-	147	1	2573	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2730 X	2458	-0-	-272	-0-	133	1	2325	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2697 X	2553	-0-	-144	-0-	135	1	2418	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 215 RRCID -> 248204 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10120 - 10130													
02	2828 X	2628	-0-	-200	-0-	139	1	2454	2	Y	32	32	4
						35	9						
03	3131 X	3017	-0-	-114	-0-	158	1	2817	2	Y	38	38	4
						42	9						
04	3030 X	2979	-0-	-51	-0-	161	1	2776	2	Y	38	38	4
						42	9						
05	3100 X	2935	-0-	-165	-0-	156	1	2737	2	Y	38	34	8
						42	9						
06	2940 X	2731	-0-	-209	-0-	146	1	2548	2	Y	34	37	5
						37	9						
07	3069 X	2860	-0-	-209	-0-	150	1	2673	2	Y	34	36	3
						37	9						
-----													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 211 RRCID -> 248395 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9684 - 9692													
02	3444 X	2931	-0-	-513	-0-	156	1	2750	2	Y	23	22	3
						25	9						
03	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	194	1	3465	2	Y	26	26	3
						29	9						
04	3750 X	3374	-0-	-376	-0-	183	1	3162	2	Y	26	26	3
						29	9						
05	3875 X	3077	-0-	-798	-0-	165	1	2883	2	Y	26	23	6
						29	9						
06	3750 X	3294	-0-	-456	-0-	177	1	3092	2	Y	23	26	3
						25	9						
07	3689 X	3256	-0-	-433	-0-	171	1	3059	2	Y	24	25	2
						26	9						
-----													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 216 RRCID -> 248437 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 7768 - 10166													
02	140 N	105	-0-	-35	-0-	6	1	99	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	124 N	83	-0-	-41	-0-	4	1	79	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	124 N	47	-0-	-77	-0-	3	1	44	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	-0-	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 212 RRCID -> 248457 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 8506 - 8514												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	2072 N	1928	-0-	-144	-0-	99 1	1749 2	Y	73	73 0	8	
						80 9						
03	2325 N	2310	-0-	-15	-0-	117 1	2095 2	Y	89	88 0	9	
						98 9						
04	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	116 1	2011 2	Y	88	88 0	9	
						97 9						
05	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	112 1	1964 2	Y	86	77 0	18	
						95 9						
06	2250 N	2136	-0-	-114	-0-	111 1	1937 2	Y	80	86 0	12	
						88 9						
07	2294 N	2130	-0-	-164	-0-	108 1	1935 2	Y	79	84 0	7	
						87 9						
-----												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 217 RRCID -> 248517 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 8828 - 9254												
02	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	248 1	4359 2	Y	255	255 0	29	
						281 9						
03	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	277 1	4940 2	Y	309	306 0	32	
						340 9						
04	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	279 1	4818 2	Y	305	305 0	32	
						336 9						
05	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	281 1	4919 2	Y	308	275 0	65	
						339 9						
06	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	270 1	4709 2	Y	278	302 0	41	
						306 9						
*07	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	270 1	4816 2	Y	274	291 0	24	
						301 9						
-----												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 219 RRCID -> 252039 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8646 - 9926												
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	15 1	265 2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	19 1	332 2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	19 1	325 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	18 1	324 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	18 1	320 2	Y	-0-	-0-	-0-	
*07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	19 1	338 2	Y	-0-	-0-	-0-	
-----												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 223 RRCID -> 254154 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF. 8664 - 10088												
02	4256 X	-0-	-0-	-4256	-0-			Y	-0-		3	
03	4712 X	4660	-0-	-52	-0-	247 1	4411 2	Y	2	2 0	-0-	
						2 9						
04	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-			Y	-0-		3	
05	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-			Y	-0-		3	
06	4500 X	4239	-0-	-261	-0-	230 1	4007 2	Y	2	2 0	-0-	
						2 9						
07	4650 X	4411	-0-	-239	-0-	234 1	4175 2	Y	2	2 0	-0-	
						2 9						
-----												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 218 RRCID -> 254216 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 8746 - 9252												
02	2800 N	1332	-0-	-1468	854	72 1	1260 2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	2789 N	1935	-0-	-854	-0-	103 1	1832 2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	100 1	1734 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	100 1	1748 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	1830 N	1748	-0-	-82	-0-	95 1	1653 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	1891 N	1789	-0-	-102	-0-	95 1	1694 2	Y	-0-	-0-	-0-	

-----														
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 210 RRCID -> 256383 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 8480 - 9456														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
02	1456 N	784	-0-	-672	-0-	41	1	725	2	Y	16	16	0	2
						18	9							
03	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	91	1	1623	2	Y	23	23	0	2
						25	9							
04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	84	1	1458	2	Y	23	23	0	2
						25	9							
05	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	83	1	1459	2	Y	24	21	0	5
						26	9							
06	1680 N	1479	-0-	-201	-0-	79	1	1377	2	Y	21	23	0	3
						23	9							
07	1612 N	1498	-0-	-114	-0-	78	1	1397	2	Y	21	22	0	2
						23	9							
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 220 RRCID -> 256860 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF. 9232 - 11314														
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	56	1	983	2	Y	7	7	0	1
						8	9							
03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	62	1	1113	2	Y	8	8	0	1
						9	9							
04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	64	1	1104	2	Y	8	8	0	1
						9	9							
05	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	65	1	1143	2	Y	8	7	0	2
						9	9							
06	1080 N	998	-0-	-82	-0-	54	1	936	2	Y	7	8	0	1
						8	9							
*07	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	62	1	1113	2	Y	8	8	0	1
						9	9							
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 221 RRCID -> 257168 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10991 PERF. 8703 - 10852														
02	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	249	1	4392	2	Y	148	148	0	17
						163	9							
03	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	289	1	5158	2	Y	179	178	0	18
						197	9							
04	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	357	1	6167	2	Y	178	177	0	19
						196	9							
05	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	291	1	5105	2	Y	178	159	0	38
						196	9							
06	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	276	1	4807	2	Y	161	175	0	24
						177	9							
*07	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	259	1	4628	2	Y	159	169	0	14
						175	9							
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 222 RRCID -> 257169 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 7714 - 9591														
02	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	111	1	1956	2	Y	33	33	0	4
						36	9							
03	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	137	1	2448	2	Y	40	40	0	4
						44	9							
04	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	133	1	2306	2	Y	40	40	0	4
						44	9							
05	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	135	1	2367	2	Y	40	36	0	8
						44	9							
06	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	131	1	2291	2	Y	37	40	0	5
						41	9							
*07	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	135	1	2420	2	Y	36	38	0	3
						40	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 224		RRCID -> 257301		COMPL. DATE 06/19/2010			TOTAL DEPTH 11422 PERF. 9052 - 9834						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	599	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	724	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	689	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	700	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	668	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	682	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
SLICK, T. B. ESTATE 533		WELL #: 6		RRCID -> 257768		COMPL. DATE 10/11/2009			TOTAL DEPTH 12415 PERF. 7310 - 9684						
02	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	2185	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	2220	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	2327	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	2459	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	2472	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	2558	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 226		RRCID -> 257978		COMPL. DATE 08/25/2010			TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9322 - 10254						
02	3808 X	3485	-0-	-323	-0-	-0-	179	1	3154	2	Y	138	137	0	16
							152	9							
03	4433 X	4236	-0-	-197	-0-	-0-	215	1	3838	2	Y	166	165	0	17
							183	9							
04	4290 X	3177	-0-	-1113	-0-	-0-	164	1	2833	2	Y	164	164	0	17
							180	9							
05	4433 X	3900	-0-	-533	-0-	-0-	201	1	3516	2	Y	166	148	0	35
							183	9							
06	4200 X	3409	-0-	-791	-0-	-0-	176	1	3068	2	Y	150	163	0	22
							165	9							
07	4247 X	3430	-0-	-817	-0-	-0-	173	1	3094	2	Y	148	157	0	13
							163	9							
-----															
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 156		RRCID -> 259275		COMPL. DATE 10/08/2010			TOTAL DEPTH 12112 PERF. 9580 - 9590						
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	604	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	637	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	510 N	479	-0-	-31	-0-	-0-	26	1	453	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	527 N	448	-0-	-79	-0-	-0-	24	1	424	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	510 N	456	-0-	-54	-0-	-0-	25	1	431	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	550	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 132		RRCID -> 259310		COMPL. DATE 06/30/2017			TOTAL DEPTH 14000 PERF. 5400 - 5410						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 147		RRCID -> 259447		COMPL. DATE 09/23/2010			TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7874 - 7928						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 227 RRCID -> 260645 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9084 - 10496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	3052 X	2668	-0-	-384	-0-	141	1	2475	2	Y	47	47 0	5
						52	9						
03	3379 X	2867	-0-	-512	-0-	149	1	2655	2	Y	57	56 0	6
						63	9						
04	3270 X	3188	-0-	-82	-0-	171	1	2956	2	Y	55	55 0	6
						61	9						
05	3379 X	3206	-0-	-173	-0-	170	1	2974	2	Y	56	50 0	12
						62	9						
06	3030 X	2914	-0-	-116	-0-	155	1	2703	2	Y	51	55 0	8
						56	9						
07	3286 X	3282	-0-	-4	-0-	171	1	3057	2	Y	49	53 0	4
						54	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 225 RRCID -> 261714 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9320 - 10152

02	336 N	222	-0-	-114	-0-	12	1	210	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	248 N	230	-0-	-18	-0-	12	1	218	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	248 N	238	-0-	-10	-0-	13	1	225	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	11	1	197	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	248 N	212	-0-	-36	-0-	11	1	201	2	Y	-0-	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 230 RRCID -> 261716 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8558 - 9606

02	1820 N	1430	-0-	-390	-0-	76	1	1336	2	Y	16	16 0	2
						18	9						
03	2108 N	1996	-0-	-112	-0-	105	1	1870	2	Y	19	19 0	2
						21	9						
04	2250 N	1978	-0-	-272	-0-	107	1	1849	2	Y	20	20 0	2
						22	9						
05	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	102	1	1792	2	Y	20	18 0	4
						22	9						
06	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	120	1	2099	2	Y	19	20 0	3
						21	9						
*07	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	115	1	2059	2	Y	18	19 0	2
						20	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 238 RRCID -> 262196 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8780 - 10750

02	7140 X	6713	-0-	-427	-0-	361	1	6351	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
03	7874 X	7789	-0-	-85	-0-	413	1	7375	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
04	7530 X	6930	-0-	-600	-0-	379	1	6550	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
05	7595 X	7059	-0-	-536	-0-	381	1	6677	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
06	7530 X	6687	-0-	-843	-0-	362	1	6324	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
07	7781 X	6858	-0-	-923	-0-	364	1	6493	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 229 RRCID -> 263139 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 8298 - 10516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	74 1	1300 2	Y	26	26 0		3
03	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	29 9						
03	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	88 1	1565 2	Y	31	31 0		3
04	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	34 9						
04	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	89 1	1530 2	Y	31	31 0		3
05	1333 N	1251	-0-	-82	-0-	34 9						
05	1333 N	1251	-0-	-82	-0-	66 1	1159 2	Y	24	22 0		5
06	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	26 9						
06	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	88 1	1537 2	Y	6	10 0		1
*07	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	7 9						
*07	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	88 1	1574 2	Y	27	26 0		2
						30 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 228 RRCID -> 263140 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9274 - 10084

02	7280 X	6312	-0-	-968	-0-	326 1	5735 2	Y	228	228 0		26
03	8060 X	7772	-0-	-288	-0-	251 9						
03	8060 X	7772	-0-	-288	-0-	397 1	7080 2	Y	268	266 0		28
04	7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	295 9						
04	7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	411 1	7098 2	Y	273	272 0		29
05	8060 X	7545	-0-	-515	-0-	300 9						
05	8060 X	7545	-0-	-515	-0-	391 1	6851 2	Y	275	246 0		58
06	7710 X	7020	-0-	-690	-0-	303 9						
06	7710 X	7020	-0-	-690	-0-	366 1	6380 2	Y	249	270 0		37
07	8060 X	7424	-0-	-636	-0-	274 9						
07	8060 X	7424	-0-	-636	-0-	379 1	6775 2	Y	245	261 0		21
						270 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 234 RRCID -> 264143 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF. 8388 - 10325

02	5264 X	2848	-0-	-2416	-0-	153 1	2695 2	Y	-0-	-0-		-0-
03	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	338 1	6031 2	Y	-0-	-0-		-0-
04	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	335 1	5782 2	Y	-0-	-0-		-0-
05	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	322 1	5639 2	Y	-0-	-0-		-0-
06	5640 X	5543	-0-	-97	-0-	300 1	5243 2	Y	-0-	-0-		-0-
07	5828 X	5707	-0-	-121	-0-	303 1	5404 2	Y	-0-	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 233 RRCID -> 264144 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8643 - 9976

02	2520 N	2434	-0-	-86	-0-	127 1	2235 2	Y	65	65 0		7
03	2883 N	2563	-0-	-320	-0-	72 9						
03	2883 N	2563	-0-	-320	-0-	131 1	2345 2	Y	79	78 0		8
04	2850 X	2494	-0-	-356	-0-	87 9						
04	2850 X	2494	-0-	-356	-0-	132 1	2277 2	Y	77	77 0		8
05	2945 X	2497	-0-	-448	-0-	85 9						
05	2945 X	2497	-0-	-448	-0-	130 1	2282 2	Y	77	69 0		16
06	2850 X	2388	-0-	-462	-0-	85 9						
06	2850 X	2388	-0-	-462	-0-	125 1	2186 2	Y	70	76 0		10
07	2697 X	2488	-0-	-209	-0-	77 9						
07	2697 X	2488	-0-	-209	-0-	128 1	2283 2	Y	70	74 0		6
						77 9						

-----													
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)			//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136								
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #:		235	RRCID -> 264145			COMPL. DATE	05/02/2013	TOTAL DEPTH	11410 PERF. 8694 - 8833	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
-----													
02	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	144	1	2535	2	Y	34	34	0
						37	9						4
03	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	163	1	2914	2	Y	41	41	0
						45	9						4
04	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	164	1	2837	2	Y	40	40	0
						44	9						4
05	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	164	1	2872	2	Y	41	36	0
						45	9						9
06	2910 X	2884	-0-	-26	-0-	154	1	2690	2	Y	36	40	0
						40	9						5
07	3007 X	2978	-0-	-29	-0-	156	1	2781	2	Y	37	39	0
						41	9						3
-----													
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #:		231	RRCID -> 264318			COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	12002 PERF. 8900 - 10928	
-----													
02	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	173	1	3051	2	Y	53	53	0
						58	9						6
03	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	196	1	3501	2	Y	64	63	0
						70	9						7
04	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	211	1	3643	2	Y	63	63	0
						69	9						7
05	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	206	1	3608	2	Y	63	57	0
						69	9						13
06	3510 X	3281	-0-	-229	-0-	174	1	3043	2	Y	58	63	0
						64	9						8
07	3627 X	3343	-0-	-284	-0-	174	1	3106	2	Y	57	60	0
						63	9						5
-----													
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #:		246	RRCID -> 265950			COMPL. DATE	07/30/2012	TOTAL DEPTH	10200 PERF. 8376 - 9358	
-----													
02	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	205	1	3615	2	Y	47	47	0
						52	9						5
03	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	232	1	4138	2	Y	58	57	0
						64	9						6
04	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	233	1	4023	2	Y	56	56	0
						62	9						6
05	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	232	1	4072	2	Y	57	51	0
						63	9						12
06	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	223	1	3893	2	Y	52	56	0
						57	9						8
*07	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	223	1	3991	2	Y	50	54	0
						55	9						4
-----													
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #:		237	RRCID -> 265999			COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	11030 PERF. 8730 - 9930	
-----													
02	3892 X	3380	-0-	-512	-0-	182	1	3198	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	4185 X	4111	-0-	-74	-0-	218	1	3893	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3960 X	3856	-0-	-104	-0-	211	1	3645	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	4092 X	3991	-0-	-101	-0-	216	1	3775	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3990 X	3820	-0-	-170	-0-	207	1	3613	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	4123 X	3063	-0-	-1060	-0-	162	1	2901	2	Y	-0-	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		232	RRCID ->	266005	COMPL. DATE	05/04/2019	TOTAL DEPTH	11157	PERF.	8622 - 10145	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	6776 X	5847	-0-	-929	-0-	307 1	5398 2	Y	129	128 0	15		
						142 9							
03	7502 X	6722	-0-	-780	-0-	348 1	6203 2	Y	155	154 0	16		
						171 9							
04	6990 X	6403	-0-	-587	-0-	341 1	5894 2	Y	153	153 0	16		
						168 9							
05	7037 X	6274	-0-	-763	-0-	330 1	5776 2	Y	153	137 0	32		
						168 9							
06	6570 X	5960	-0-	-610	-0-	315 1	5491 2	Y	140	151 0	21		
						154 9							
07	6727 X	6071	-0-	-656	-0-	314 1	5606 2	Y	137	146 0	12		
						151 9							
-----													
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		236	RRCID ->	266970	COMPL. DATE	12/15/2011	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	9124 - 10270	
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	50 1	878 2	Y	13	13 0	2		
						14 9							
03	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	61 1	1081 2	Y	16	16 0	2		
						18 9							
04	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	63 1	1088 2	Y	16	16 0	2		
						18 9							
05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	62 1	1078 2	Y	15	14 0	3		
						17 9							
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	56 1	968 2	Y	15	16 0	2		
						17 9							
*07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	54 1	965 2	Y	14	15 0	1		
						15 9							
-----													
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		240	RRCID ->	266993	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	10585	PERF.	8724 - 10450	
02	5740 X	4716	-0-	-1024	-0-	240 1	4220 2	Y	233	232 0	27		
						256 9							
03	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	339 1	6057 2	Y	284	282 0	29		
						312 9							
04	6360 X	5796	-0-	-564	-0-	300 1	5186 2	Y	282	281 0	30		
						310 9							
05	6572 X	5762	-0-	-810	-0-	295 1	5167 2	Y	273	245 0	58		
						300 9							
06	6480 X	5995	-0-	-485	-0-	310 1	5403 2	Y	256	276 0	38		
						282 9							
07	6696 X	5941	-0-	-755	-0-	300 1	5364 2	Y	252	268 0	22		
						277 9							
-----													
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		241	RRCID ->	267190	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	8280 - 9630	
02	4172 X	3963	-0-	-209	-0-	203 1	3582 2	Y	162	161 0	19		
						178 9							
03	4619 X	4611	-0-	-8	-0-	233 1	4163 2	Y	195	194 0	20		
						215 9							
04	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	233 1	4027 2	Y	193	193 0	20		
						212 9							
05	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	235 1	4108 2	Y	194	173 0	41		
						213 9							
06	4470 X	4408	-0-	-62	-0-	228 1	3986 2	Y	176	191 0	26		
						194 9							
07	4619 X	4481	-0-	-138	-0-	228 1	4063 2	Y	173	184 0	15		
						190 9							



HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		243	RRCID ->	267340	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	10683	PERF.	7884 - 7894
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1344 N	1073	-0-	-271	-0-	55 1	971 2	Y	43	43 0		5
						47 9						
03	1426 N	715	-0-	-711	-0-	35 1	629 2	Y	46	46 0		5
						51 9						
04	1350 N	271	-0-	-1079	-0-	12 1	205 2	Y	49	49 0		5
						54 9						
05	1178 N	138	-0-	-1040	-0-	5 1	90 2	Y	39	36 0		8
						43 9						
06	690 N	142	-0-	-548	-0-	5 1	84 2	Y	48	49 0		7
						53 9						
07	279 N	158	-0-	-121	-0-	6 1	100 2	Y	47	50 0		4
						52 9						
-----												
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		239	RRCID ->	267663	COMPL. DATE	07/10/2013	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8246 - 8558
02	1960 X	1488	-0-	-472	-0-	73 1	1292 2	Y	112	112 0		13
						123 9						
03	2170 X	1787	-0-	-383	-0-	87 1	1548 2	Y	138	137 0		14
						152 9						
04	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	149 1	2567 2	Y	135	135 0		14
						149 9						
05	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	132 1	2318 2	Y	133	119 0		28
						146 9						
06	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	127 1	2217 2	Y	124	134 0		18
						136 9						
*07	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	111 1	1974 2	Y	122	129 0		11
						134 9						
-----												
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		242	RRCID ->	267678	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	8290 - 9378
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		245	RRCID ->	267680	COMPL. DATE	02/13/2021	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	7704 - 7755
02	4452 X	-0-	-0-	-4452	-0-			Y	45	45 0		5
03	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-			Y	45	45 0		5
04	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-			Y	53	52 0		6
05	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			Y	53	48 0		11
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	49	53 0		7
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	48	51 0		4
-----												
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		251	RRCID ->	267834	COMPL. DATE	10/27/2012	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	9074 - 10420
02	5320 X	5009	-0-	-311	-0-	264 1	4655 2	Y	82	82 0		9
						90 9						
03	5890 X	5453	-0-	-437	-0-	284 1	5060 2	Y	99	98 0		10
						109 9						
04	5670 X	4347	-0-	-1323	-0-	232 1	4008 2	Y	97	97 0		10
						107 9						
05	5766 X	5408	-0-	-358	-0-	286 1	5013 2	Y	99	88 0		21
						109 9						
06	5520 X	5417	-0-	-103	-0-	288 1	5031 2	Y	89	97 0		13
						98 9						
07	5549 X	5512	-0-	-37	-0-	287 1	5128 2	Y	88	93 0		8
						97 9						

-----														
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 244 RRCID -> 268257 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 8447 - 11170														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
02	10596 X	10596	-0-	-0-	-0-	568	1	9999	2	Y	26	26	0	3
						29	9							
03	7254 X	3870	-0-	-3384	-0-	204	1	3633	2	Y	30	30	0	3
						33	9							
04	7020 X	3999	-0-	-3021	-0-	217	1	3748	2	Y	31	31	0	3
						34	9							
05	7254 X	6946	-0-	-308	-0-	373	1	6539	2	Y	31	28	0	6
						34	9							
06	7020 X	6029	-0-	-991	-0-	325	1	5673	2	Y	28	30	0	4
						31	9							
07	7254 X	5449	-0-	-1805	-0-	287	1	5132	2	Y	27	29	0	2
						30	9							
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 248 RRCID -> 268853 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9070 - 10420														
02	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	169	1	2968	2	Y	170	169	0	20
						187	9							
03	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	191	1	3408	2	Y	204	203	0	21
						224	9							
04	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	186	1	3211	2	Y	203	203	0	21
						223	9							
05	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	189	1	3310	2	Y	204	182	0	43
						224	9							
06	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	180	1	3145	2	Y	185	201	0	27
						204	9							
*07	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	175	1	3127	2	Y	182	193	0	16
						200	9							
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 249 RRCID -> 268903 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7210 - 7352														
02	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	125	1	2207	2	Y	70	70	0	8
						77	9							
03	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	158	1	2812	2	Y	85	84	0	9
						94	9							
04	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	146	1	2529	2	Y	82	82	0	9
						90	9							
05	3100 N	3120	-0-	20	20	164	1	2866	2	Y	82	74	0	17
						90	9							
06	3000 N	3012	-0-	12	32	159	1	2768	2	Y	77	83	0	11
						85	9							
*07	3066 N	3034	-0-	-32	-0-	156	1	2794	2	Y	76	80	0	7
						84	9							
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 250 RRCID -> 268910 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8350 - 9940														
02	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	99	1	1738	2	Y	26	26	0	3
						29	9							
03	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	108	1	1927	2	Y	31	31	0	3
						34	9							
04	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	124	1	2135	2	Y	31	31	0	3
						34	9							
05	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	121	1	2115	2	Y	32	28	0	7
						35	9							
06	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	118	1	2062	2	Y	28	31	0	4
						31	9							
*07	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	117	1	2092	2	Y	28	30	0	2
						31	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 255 RRCID -> 269271 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8822 - 9272														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3640 X	2804	-0-	-836	-0-	147	1	2587	2	Y	64	64	0	7
03	3999 X	3812	-0-	-187	-0-	198	1	3528	2	Y	78	77	0	8
04	3870 X	3669	-0-	-201	-0-	196	1	3388	2	Y	77	77	0	8
05	3658 X	3646	-0-	-12	-0-	192	1	3369	2	Y	77	69	0	16
06	3690 X	3566	-0-	-124	-0-	189	1	3300	2	Y	70	76	0	10
07	3813 X	3672	-0-	-141	-0-	191	1	3404	2	Y	70	74	0	6
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 252 RRCID -> 269297 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 7906 - 8220														
02	3220 X	2749	-0-	-471	-0-	147	1	2592	2	Y	9	9	0	1
03	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	199	1	3543	2	Y	11	11	0	1
04	3390 X	3185	-0-	-205	-0-	174	1	2999	2	Y	11	11	0	1
05	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	194	1	3405	2	Y	11	10	0	2
06	3450 X	3425	-0-	-25	-0-	185	1	3229	2	Y	10	11	0	1
07	3565 X	3480	-0-	-85	-0-	184	1	3285	2	Y	10	10	0	1
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 253 RRCID -> 269583 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6894 - 7506														
02	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	187	1	3296	2	Y	11	11	0	1
03	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	247	1	4414	2	Y	13	13	0	1
04	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	241	1	4169	2	Y	13	13	0	1
05	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	249	1	4363	2	Y	14	12	0	3
06	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	233	1	4069	2	Y	12	13	0	2
*07	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	244	1	4354	2	Y	11	12	0	1
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 257 RRCID -> 269998 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6750 - 7140														
02	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	293	1	5157	2	Y	97	97	0	11
03	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	337	1	6011	2	Y	118	117	0	12
04	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	339	1	5865	2	Y	117	117	0	12
05	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	335	1	5866	2	Y	118	105	0	25
06	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	335	1	5850	2	Y	106	115	0	16
*07	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	320	1	5709	2	Y	104	111	0	9

-----														
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 254 RRCID -> 270024 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 7806 - 9155														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
02		8344 X	7021	-0-	-1323	-0-	367 1	6469 2	Y	168	168 0			19
							185 9							
03		9114 X	8275	-0-	-839	-0-	427 1	7625 2	Y	203	201 0			21
							223 9							
04		8550 X	8277	-0-	-273	-0-	441 1	7615 2	Y	201	201 0			21
							221 9							
05		8587 X	7316	-0-	-1271	-0-	383 1	6711 2	Y	202	180 0			43
							222 9							
06		8070 X	7835	-0-	-235	-0-	414 1	7220 2	Y	183	199 0			27
							201 9							
07		8556 X	7794	-0-	-762	-0-	403 1	7193 2	Y	180	191 0			16
							198 9							
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 247 RRCID -> 270050 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8716 - 10698														
02		2548 N	2427	-0-	-121	-0-	129 1	2265 2	Y	30	30 0			3
							33 9							
03		2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	149 1	2660 2	Y	37	36 0			4
							41 9							
04		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	140 1	2426 2	Y	35	35 0			4
							39 9							
05		2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	150 1	2633 2	Y	36	32 0			8
							40 9							
06		2760 N	2654	-0-	-106	-0-	142 1	2477 2	Y	32	35 0			5
							35 9							
*07		2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	142 1	2532 2	Y	32	34 0			3
							35 9							
-----														
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 7 RRCID -> 270817 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8820 - 9342														
02		2268 N	2036	-0-	-232	-0-	106 1	1864 2	Y	60	60 0			7
							66 9							
03		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	123 1	2196 2	Y	72	72 0			7
							79 9							
04		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	127 1	2198 2	Y	73	72 0			8
							80 9							
05		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	124 1	2180 2	Y	71	64 0			15
							78 9							
06		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	123 1	2146 2	Y	66	71 0			10
							73 9							
07		2480 N	2419	-0-	-61	-0-	125 1	2224 2	Y	64	68 0			6
							70 9							
-----														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 258 RRCID -> 270818 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9270 - 10310														
02		1036 N	933	-0-	-103	-0-	45 1	788 2	Y	91	91 0			10
							100 9							
03		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	54 1	957 2	Y	110	109 0			11
							121 9							
04		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	55 1	957 2	Y	109	109 0			11
							120 9							
05		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	56 1	987 2	Y	110	98 0			23
							121 9							
06		1110 N	995	-0-	-115	-0-	48 1	837 2	Y	100	108 0			15
							110 9							
07		1147 N	1051	-0-	-96	-0-	50 1	894 2	Y	97	104 0			8
							107 9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136		WELL #: 260		RRCID -> 271227	COMPL. DATE 07/24/2014	TOTAL DEPTH 10195	PERF. 8770 - 9940
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4984 X	4486 -0-	-498	-0-	235 1 114 9	4137 2 Y	104 104 0 12
03	5518 X	4937 -0-	-581	-0-	255 1 139 9	4543 2 Y	126 125 0 13
04	5340 X	4886 -0-	-454	-0-	260 1 136 9	4490 2 Y	124 124 0 13
05	5208 X	4859 -0-	-349	-0-	255 1 138 9	4466 2 Y	125 112 0 26
06	4950 X	4583 -0-	-367	-0-	242 1 125 9	4216 2 Y	114 123 0 17
07	5053 X	4561 -0-	-492	-0-	235 1 123 9	4203 2 Y	112 119 0 10
-----							
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 256		RRCID -> 272450	COMPL. DATE 06/09/2014	TOTAL DEPTH 9645	PERF. 8310 - 8330
02	6020 X	4839 -0-	-1181	-0-	255 1 97 9	4487 2 Y	88 88 0 10
03	6536 X	6536 -0-	-0-	-0-	341 1 118 9	6077 2 Y	107 106 0 11
04	6152 X	6152 -0-	-0-	-0-	330 1 117 9	5705 2 Y	106 106 0 11
05	6263 X	6263 -0-	-0-	-0-	332 1 117 9	5814 2 Y	106 95 0 22
06	6330 X	5949 -0-	-381	-0-	317 1 107 9	5525 2 Y	97 105 0 14
07	6541 X	6063 -0-	-478	-0-	316 1 105 9	5642 2 Y	95 101 0 8
-----							
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 261		RRCID -> 272585	COMPL. DATE 02/11/2014	TOTAL DEPTH 10134	PERF. 8990 - 9520
02	2800 N	1951 -0-	-849	7299	102 1 51 9	1798 2 Y	46 46 0 5
03	3100 N	2268 -0-	-832	6467	117 1 62 9	2089 2 Y	56 55 0 6
04	3000 N	2239 -0-	-761	5706	119 1 61 9	2059 2 Y	55 55 0 6
05	3100 N	2312 -0-	-788	4918	122 1 61 9	2129 2 Y	55 49 0 12
06	3000 N	2270 -0-	-730	4188	120 1 54 9	2096 2 Y	49 54 0 7
*07	3100 N	2363 -0-	-737	3451	122 1 54 9	2187 2 Y	49 52 0 4
-----							
SLICK, T. B. ESTATE 533		WELL #: 8		RRCID -> 274453	COMPL. DATE 04/25/2014	TOTAL DEPTH 9823	PERF. 8575 - 9612
02	4284 X	3926 -0-	-358	-0-	205 1 116 9	3605 2 Y	105 105 0 12
03	4743 X	4398 -0-	-345	-0-	226 1 140 9	4032 2 Y	127 126 0 13
04	4560 X	4289 -0-	-271	-0-	227 1 139 9	3923 2 Y	126 126 0 13
05	4619 X	4394 -0-	-225	-0-	230 1 140 9	4024 2 Y	127 113 0 27
06	4470 X	4116 -0-	-354	-0-	216 1 127 9	3773 2 Y	115 125 0 17
07	4433 X	4244 -0-	-189	-0-	218 1 124 9	3902 2 Y	113 120 0 10



-----															
HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
SLICK ESTATE -C- WELL #: 16 RRCID -> 196761 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9374 - 9860															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
02		140 N	59	-0-	-81	-0-	9	1	49	2	Y	1			24
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	58	2	Y	3	9	1	18
04		134 N	134	-0-	-0-	-0-	3	9	22	1	Y	-0-			18
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			18
06		246 N	246	-0-	-0-	-0-	28	1	218	2	Y	-0-			18
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1			19
-----															
SLICK ESTATE -C- WELL #: 18 RRCID -> 216561 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 7346 - 7352															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
-----															
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548															
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 4 RRCID -> 010914 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BENTSEN BROS. "A" WELL #: 1 RRCID -> 251726 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9330 - 9416															
02	1232	N	785	-0-	-447	-0-	721	2	64	9	N	58			153
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1618	2	102	9	N	93	183	1	63
04	1350	N	1322	-0-	-28	-0-	1234	2	88	9	N	80			143
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1051	2	54	9	N	49			192
06	1650	N	1212	-0-	-438	-0-	1145	2	67	9	N	61	182	1	71
07	1364	N	189	-0-	-1175	-0-	128	2	61	9	N	55			126
-----															
BENTSEN BROS. "A" WELL #: 2 RRCID -> 254599 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8744 - 9352															
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-			12
03	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	1158	2			N	-0-			12
04	960	N	900	-0-	-60	-0-	900	2			N	-0-			12
05	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	1274	2			N	-0-			12
06	1110	N	945	-0-	-165	-0-	945	2			N	-0-			12
*07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-			12
-----															
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566															
ECHOLS WELL #: 1 RRCID -> 161410 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8544 - 8560															
02	924	X	807	-0-	-117	-0-	807	1			Y	-0-			181
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	5			186
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	6			192
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	5			197
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			198
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			200

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.//		864566								
ECHOLS		WELL #:		2	RRCID ->	164446	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9330 - 9450
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62 1		Y	-0-		10
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	6		16
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	5		21
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	6		27
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2		29
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		30

HINDE (VKSGB. NO. 1)				41537 416	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		107	RRCID ->	174624	COMPL. DATE	03/13/2001	TOTAL DEPTH	6799	PERF.	4728 - 4975
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HINDE (4850 FRIO)				41537 570	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
BENTSEN BROS. -A-		WELL #:		5 U	RRCID ->	122129	COMPL. DATE	08/18/1986	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	4854 - 4879
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOFFMAN (WILCOX)				41937 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
HOFFMAN 116		WELL #:		2	RRCID ->	212342	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	16055	PERF.	13643 - 14004
02	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	64	1	2610	2	N	-0-	-0-
03	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	124	1	2901	2	N	-0-	-0-
04	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	120	1	2636	2	N	-0-	-0-
05	3051 N	3051	-0-	-0-	-0-	112	1	2939	2	N	-0-	-0-
*06	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	120	1	2615	2	N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HOFFMAN 116		WELL #:		1	RRCID ->	213792	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	15300	PERF.	13437 - 13935
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43



HOFFMAN (2000)		41937 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336								
HOFFMAN		WELL #:		RRCID -> 271344		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2112 - 2118		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		51
		PLUGGED AND ABANDONED		04/04/2014						

HOFFMAN, EAST		41938 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688								
GREEN		WELL #:		RRCID -> 276009		COMPL. DATE 08/22/2014		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 1953 - 1959		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23

HOLLY BEACH (LM- 4)		42282 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON		
DEGUELLO OPERATING LLC		210225								
STATE TRACT 726		WELL #:		RRCID -> 249030		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8224 - 8234		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ILLINI (LOWER VICKSBURG)		42295 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
KLEBERG, RJ JR TR PATRICIO PAST		WELL #:		RRCID -> 288407		COMPL. DATE 10/02/2018		TOTAL DEPTH 10077 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		42403 248		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
PALMER STATE 348		WELL #:		RRCID -> 175711		COMPL. DATE 02/20/2000		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11284 - 12396						
02	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	130	1	1685	2	Y	273	250	1	171
						300	9							
03	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	161	1	2222	2	Y	176	219	1	128
						194	9							
04	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	164	1	2020	2	Y	127	210	1	45
						140	9							
05	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	162	1	2111	2	Y	87	64	1	68
						96	9							
06	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	115	1	2114	2	Y	126	126	1	68
						139	9							
*07	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	161	1	1944	2	Y	116	127	1	57
						128	9							

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 42403 248		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
PALMER STATE 348		WELL #: 4		RRCID -> 182101		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 13200		PERF.10942 - 12140						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 25		RRCID -> 183272		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 12402		PERF.10962 - 12298						
02	2212 N	1986	-0-	-226	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
03	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
04	2520 N	2234	-0-	-286	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
05	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
06	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
07	2294 N	2291	-0-	-3	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
-----																
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 27		RRCID -> 187331		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 12544		PERF.10390 - 12343						
02	756 N	636	-0-	-120	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
04	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
05	713 N	546	-0-	-167	-0-	546	2			N	-0-					-0-
06	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
*07	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
-----																
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 28		RRCID -> 189568		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10360 - 12327						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PALMER 347		WELL #: 5R		RRCID -> 191724		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 12740		PERF.10355 - 11662						
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	56	1	728	2	Y	54	54	1			19
						59	9									
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	45	1	629	2	Y	3	21	1			1
						3	9									
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	50	1	617	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	54	1	702	2	Y	-0-					-0-
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	36	1	660	2	Y	-0-					-0-
*07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	55	1	664	2	Y	-0-					-0-
-----																
PALMER STATE 348		WELL #: 6		RRCID -> 193641		COMPL. DATE 02/18/2003		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10386 - 11973						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 42403 248		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
PALMER STATE 348		WELL #: 8		RRCID -> 200004		COMPL. DATE 11/20/2003				TOTAL DEPTH 12643 PERF.10425 - 11681			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	2072 N	1947	-0-	-125	-0-	130 1	1682 2	Y	123	112 1		77	
03	2294 N	2253	-0-	-41	-0-	135 9	1930 2	Y	167	122 1		122	
04	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	139 1	1776 2	Y	150	219 1		53	
05	2170 N	1569	-0-	-601	-0-	184 9	1352 2	Y	103	76 1		80	
06	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	144 1	1969 2	Y	149	149 1		80	
07	2170 N	2166	-0-	-4	-0-	165 9	1860 2	Y	138	150 1		68	
						104 1							
						113 9							
						107 1							
						164 9							
						154 1							
						152 9							
-----													
PALMER STATE 348		WELL #: 9		RRCID -> 206817		COMPL. DATE 04/30/2004				TOTAL DEPTH 12750 PERF.10128 - 11700			
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	49 1	635 2	Y	94	192 1		55	
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	103 9	467 2	Y	198			253	
04	780 N	603	-0-	-177	-0-	34 1	539 2	Y	18	183 1		88	
05	806 N	797	-0-	-9	-0-	218 9	594 2	Y	143	183 1		48	
06	690 N	613	-0-	-77	-0-	44 1	477 2	Y	100			148	
07	620 N	599	-0-	-21	-0-	20 9	487 2	Y	65			213	
						46 1							
						157 9							
						26 1							
						110 9							
						40 1							
						72 9							
-----													
PALMER STATE 348		WELL #: 10		RRCID -> 209790		COMPL. DATE 03/13/2005				TOTAL DEPTH 12750 PERF.11076 - 12360			
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	27 1	348 2	Y	-0-			-0-	
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	37 1	517 2	Y	-0-			-0-	
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	37 1	461 2	Y	-0-			-0-	
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	63 1	822 2	Y	-0-			-0-	
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	40 1	739 2	Y	-0-			-0-	
*07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	38 1	454 2	Y	-0-			-0-	
-----													
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 29		RRCID -> 211574		COMPL. DATE 04/20/2005				TOTAL DEPTH 12412 PERF.11654 - 12295			
02	112 N	66	-0-	-46	-0-	57 2	9 9	N	8	8 1		3	
03	403 N	150	-0-	-253	-0-	139 2	11 9	N	10	10 1		3	
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	240 2	9 9	N	8	8 1		3	
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	161 2	8 9	N	7	8 1		2	
06	150 N	29	-0-	-121	-0-	17 2	12 9	N	11	10 1		3	
07	248 N	74	-0-	-174	-0-	65 2	9 9	N	8	8 1		3	
-----													
PALMER STATE 348		WELL #: 11		RRCID -> 217474		COMPL. DATE 03/06/2006				TOTAL DEPTH 12451 PERF.11287 - 12390			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13	

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		42403 248	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		15	RRCID ->	228843	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	13810	PERF.11147	- 11754			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		39	RRCID ->	242304	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	12371	PERF.11240	- 11562
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		40	RRCID ->	271402	COMPL. DATE	12/12/2013	TOTAL DEPTH	12031	PERF.11142	- 11878		
02	6972 X	6397	-0-	-575	-0-	5791	2	606	9	N	551	516	1	214
03	7719 X	6482	-0-	-1237	-0-	5852	2	630	9	N	573	616	1	171
04	7470 X	6630	-0-	-840	-0-	6051	2	579	9	N	526	512	1	185
05	7719 X	6025	-0-	-1694	-0-	5520	2	505	9	N	459	513	1	131
06	7470 X	3791	-0-	-3679	-0-	3099	2	692	9	N	629	604	1	156
07	7068 X	5344	-0-	-1724	-0-	4757	2	587	9	N	534	510	1	180

PALMER 347		WELL #:		14	RRCID ->	272601	COMPL. DATE	01/21/2014	TOTAL DEPTH	12517	PERF.10142	- 12176		
02	4256 X	3810	-0-	-446	-0-	237	1	3057	2	Y	469	469	1	166
						516	9							
03	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	268	1	3708	2	Y	287	363	1	90
						316	9							
04	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	286	1	3527	2	Y	273	200	1	163
						300	9							
05	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	257	1	3342	2	Y	315	388	1	90
						347	9							
06	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	183	1	3353	2	Y	290	288	1	92
						319	9							
*07	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	286	1	3452	2	Y	298	292	1	98
						328	9							

PALMER 347		WELL #:		15	RRCID ->	274967	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	12878	PERF.10200	- 12688		
02	3976 X	2817	-0-	-1159	-0-	200	1	2586	2	Y	28	28	1	10
						31	9							
03	3946 X	3628	-0-	-318	-0-	227	1	3146	2	Y	232	169	1	73
						255	9							
04	3690 X	3470	-0-	-220	-0-	240	1	2968	2	Y	238	168	1	143
						262	9							
05	3813 X	3699	-0-	-114	-0-	242	1	3154	2	Y	275	339	1	79
						303	9							
06	3510 X	3369	-0-	-141	-0-	160	1	2931	2	Y	253	252	1	80
						278	9							
07	3627 X	3421	-0-	-206	-0-	239	1	2894	2	Y	262	256	1	86
						288	9							

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 PALMER STATE 348 WELL #: 13 RRCID -> 275284 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11158 - 12311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	56	1	719	2	Y	-0-				-0-
03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	64	1	884	2	Y	88	24	1		64
04	990 N	863	-0-	-127	-0-	97	9	709	2	Y	88	121	1		31
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	57	1	807	2	Y	61	45	1		47
06	990 N	947	-0-	-43	-0-	62	1	807	2	Y	87	87	1		47
07	899 N	880	-0-	-19	-0-	67	9	731	2	Y	81	88	1		40
						44	1								
						96	9								
						60	1								
						89	9								

SULLIVAN, D. J. 'C' WELL #: 41 RRCID -> 275305 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 13087 PERF.11262 - 12879

02	3472 X	3006	-0-	-466	-0-	2754	2	252	9	N	229	215	1		89
03	3720 X	3329	-0-	-391	-0-	3066	2	263	9	N	239	257	1		71
04	3540 X	3318	-0-	-222	-0-	3077	2	241	9	N	219	213	1		77
05	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3538	2	211	9	N	192	214	1		55
06	3540 X	3143	-0-	-397	-0-	2855	2	288	9	N	262	252	1		65
07	3441 X	3282	-0-	-159	-0-	3037	2	245	9	N	223	213	1		75

TEXRON OPERATING, LLC 850872  
 PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 286753 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

02	0 W	2939	-0-	2939	45780	2939	3			N	-0-				429
03	0 W	5571	-0-	5571	51351	5144	3	427	9	N	388				817
04	0 W	4727	-0-	4727	56078	4224	3	503	9	N	457	385	1		889
05	0 W	3613	-0-	3613	59691	3582	3	31	9	N	28				28
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	59691					N	NO RPT				28
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	59691					N	NO RPT				28

HOME RUN (VICKSBURG 10) 42403 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 12 RRCID -> 202922 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11875 - 13180

02	1064 N	1015	-0-	-49	-0-	1015	2			N	-0-				-0-
03	1147 N	833	-0-	-314	-0-	833	2			N	-0-				-0-
04	1170 N	1166	-0-	-4	-0-	1166	2			N	-0-				-0-
05	1116 N	1040	-0-	-76	-0-	1040	2			N	-0-				-0-
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-				-0-
07	1209 N	1072	-0-	-137	-0-	1072	2			N	-0-				-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 33 RRCID -> 231815 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13307 - 13791

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOME RUN (VICKSBURG 10)		//CONT.//		42403 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		38	RRCID ->	238100	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12679 - 13650				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		16	RRCID ->	256529	COMPL. DATE	05/22/2010	TOTAL DEPTH	13800	PERF.13062 - 13588				
02	2884	X	2770	-0-	-114	-0-	2652	2	118	9	N	107	101	1	42
03	3193	X	2983	-0-	-210	-0-	2859	2	124	9	N	113	121	1	34
04	3210	X	3033	-0-	-177	-0-	2920	2	113	9	N	103	100	1	37
05	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3393	2	99	9	N	90	101	1	26
06	3210	X	2909	-0-	-301	-0-	2773	2	136	9	N	124	119	1	31
*07	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3050	2	116	9	N	105	100	1	36

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		17	RRCID ->	258008	COMPL. DATE	09/07/2010	TOTAL DEPTH	13440	PERF.13118 - 13447				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. 'F'		WELL #:		41	RRCID ->	274470	COMPL. DATE	07/17/2014	TOTAL DEPTH	10720	PERF. N/A				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOME RUN, SOUTH (VICKSBURG)		WELL #:		2	RRCID ->	204629	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	14400	PERF.13544 - 13994				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

HOOK (LOMA BLANCA)		WELL #:		6471	RRCID ->	159846	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10240 - 10304				
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-			119
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-			119
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-			119
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-			119
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			119
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			119

HOOK (LOMA BLANCA)		//CONT.//		42489 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
TEXKRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872								
CAGE RANCH		WELL #:		7094	RRCID ->	176396	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10199	- 10289
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CAGE RANCH		WELL #:		7095	RRCID ->	176859	COMPL. DATE	11/14/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10028	- 10309
02	2800 N	9094	-0-	6294	16322	9094	3			Y	-0-	102
03	27557 X	11235	-0-	-16322	-0-	11235	3			Y	-0-	102
04	11292 X	11292	-0-	-0-	-0-	11292	3			Y	-0-	102
05	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	102
06	1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT	102
07	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT	102

CAGE RANCH		WELL #:		7097-C	RRCID ->	177219	COMPL. DATE	02/05/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10212	- 10238
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3

CAGE RANCH II		WELL #:		6472	RRCID ->	197879	COMPL. DATE	08/11/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10034	- 10192
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	322
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	322
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	322
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	322
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	322
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	322

HOWELL, N.E. (4100)		43030 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO				
TBC PETROLEUM		840290										
BROWN, C. S.		WELL #:		1	RRCID ->	109905	COMPL. DATE	01/25/1984	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4105	- 4109
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HUBBERD (LOBO)		43118 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #:		3	RRCID ->	142533	COMPL. DATE	07/25/1992	TOTAL DEPTH	9530	PERF. 8662	- 8734
02	2380 N	1787	-0-	-593	-0-	103	1	1684	3	N	-0-	24
03	2604 N	2237	-0-	-367	-0-	145	1	2092	3	N	-0-	24
04	2520 N	1727	-0-	-793	-0-	91	1	1636	3	N	-0-	24
05	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	108	1	1888	3	N	-0-	24
06	2160 N	1898	-0-	-262	-0-	94	1	1804	3	N	-0-	24
*07	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	66	1	1881	3	N	-0-	24

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #: 4		RRCID -> 143493		COMPL. DATE 11/22/1992		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8392 - 8578		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	784 N	716	-0-	-68	-0-	40 1	676 3	N	-0-	21
03	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	70 1	1037 3	N	-0-	21
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	52 1	949 3	N	-0-	21
05	934 N	934	-0-	-0-	-0-	49 1	885 3	N	-0-	21
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	45 1	877 3	N	-0-	21
07	868 N	761	-0-	-107	-0-	26 1	735 3	N	-0-	21
-----										
HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #: 5		RRCID -> 146480		COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8618		
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	18 1	289 3	N	-0-	42
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	22 1	325 3	N	-0-	42
04	270 N	202	-0-	-68	-0-	11 1	191 3	N	-0-	42
05	310 N	259	-0-	-51	-0-	14 1	245 3	N	-0-	42
06	300 N	217	-0-	-83	-0-	11 1	206 3	N	-0-	42
*07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	13 1	382 3	N	11	53
						12 9				
-----										
HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #: 6		RRCID -> 146561		COMPL. DATE 07/11/1993		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8489 - 8833		
02	2212 N	1642	-0-	-570	-0-	98 1	1544 3	N	-0-	53
03	2294 N	2085	-0-	-209	-0-	135 1	1950 3	N	-0-	53
04	2220 N	1915	-0-	-305	-0-	100 1	1815 3	N	-0-	53
05	1829 N	1720	-0-	-109	-0-	93 1	1627 3	N	-0-	53
06	2010 N	1512	-0-	-498	-0-	77 1	1435 3	N	-0-	53
07	1984 N	1621	-0-	-363	-0-	55 1	1566 3	N	-0-	53
-----										
HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #: 21		RRCID -> 146666		COMPL. DATE 09/11/1993		TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8248 - 8504		
02	1428 N	1237	-0-	-191	-0-	71 1	1165 3	Y	1	31
						1 9				
03	1581 N	1459	-0-	-122	-0-	95 1	1362 3	Y	2	33
						2 9				
04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	85 1	1518 3	Y	-0-	33
05	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	80 1	1395 3	Y	-0-	33
06	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	72 1	1360 3	Y	-0-	33
07	1643 N	1092	-0-	-551	-0-	37 1	1052 3	Y	3	36
						3 9				
-----										
HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #: 24		RRCID -> 152918		COMPL. DATE 01/06/1995		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8267 - 8598		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
HUBBERD, WILLIAM D3		WELL #: 23		RRCID -> 154127		COMPL. DATE 02/04/1995		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8378 - 8653		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
HUBBERD		WELL #: 19		RRCID -> 164321		COMPL. DATE 07/19/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8520 - 8962							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	48	1	748	3	N	-0-				55
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	53	1	775	3	N	-0-				55
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	55	1	979	3	N	-0-				55
05	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	63	1	1104	3	N	-0-				55
06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	60	1	1131	3	N	-0-				55
*07	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	46	1	1310	3	N	-0-				55

HUBBERD B		WELL #: 20		RRCID -> 165675		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8264							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUBBERD, MARIE S. TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 166174		COMPL. DATE 09/03/1997		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8612 - 8670							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUBBERD T		WELL #: 5		RRCID -> 167093		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7438 - 8033							
02	2212 N	1908	-0-	-304	-0-	110	1	1778	3	N	18				74
						20	9								
03	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	158	1	2292	3	N	5				79
						6	9								
04	2370 N	2129	-0-	-241	-0-	113	1	2013	3	N	3	57	1		25
						3	9								
05	2108 N	2056	-0-	-52	-0-	110	1	1946	3	N	-0-				25
06	2370 N	2114	-0-	-256	-0-	107	1	2007	3	N	-0-				25
07	2201 N	2130	-0-	-71	-0-	73	1	2053	3	N	4				29
						4	9								

HUBBERD, WILLIAM A		WELL #: 25		RRCID -> 167287		COMPL. DATE 02/28/1998		TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7613 - 7810							
02	2324 N	2187	-0-	-137	-0-	127	1	2060	3	N	-0-				85
03	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	173	1	2519	3	N	-0-				85
04	2520 N	2239	-0-	-281	-0-	119	1	2120	3	N	-0-				85
05	2418 N	2240	-0-	-178	-0-	120	1	2120	3	N	-0-				85
06	2610 N	2344	-0-	-266	-0-	118	1	2226	3	N	-0-				85
*07	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	87	1	2471	3	N	-0-				85

CHARLES ALEXANDER B		WELL #: 20		RRCID -> 167946		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 9489 PERF. 8264 - 8292							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
CHARLES ALEXANDER C		WELL #: 26		RRCID -> 169267		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8395 - 9021				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	588 N	193	-0-	-395	-0-	8	1	184	3	Y	1	2	1	1
03	341 N	214	-0-	-127	-0-	9	1	205	3	Y	-0-			1
04	780 X	191	-0-	-589	-0-	8	1	182	3	Y	1	1	1	1
05	806 X	214	-0-	-592	-0-	9	1	205	3	Y	-0-			1
06	780 X	242	-0-	-538	-0-	9	1	232	3	Y	1	1	1	1
*07	535 X	535	-0-	-0-	-0-	20	1	514	3	Y	1			2
-----														
CHARLES ALEXANDER D		WELL #: 30		RRCID -> 170403		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8060 - 8464				
02	1092 N	928	-0-	-164	-0-	37	1	885	3	Y	5	6	1	7
03	1147 N	1097	-0-	-50	-0-	45	1	1048	3	Y	4			11
04	1170 N	997	-0-	-173	-0-	42	1	952	3	Y	3	7	1	7
05	1023 N	1016	-0-	-7	-0-	42	1	971	3	Y	3			10
06	1050 N	1001	-0-	-49	-0-	41	1	958	3	Y	2	6	1	6
07	1023 N	933	-0-	-90	-0-	35	1	896	3	Y	2			8
-----														
MARTINEZ-BARRERA GU		WELL #: 5		RRCID -> 171107		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8060 - 8222				
02	588 N	563	-0-	-25	-0-	563	3			N	-0-			-0-
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-			-0-
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-			-0-
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-			-0-
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-			-0-
*07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-			-0-
-----														
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 24		RRCID -> 173495		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8256 - 8290				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HUBBERD		WELL #: 34		RRCID -> 175239		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9265 - 9688				
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	N	-0-			17
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	3	N	-0-			17
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	3	N	-0-			17
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			17
06	240 N	107	-0-	-133	-0-	5	1	102	3	N	-0-			17
*07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	3	N	-0-			17
-----														
HUBBERD		WELL #: 5		RRCID -> 184631		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8587 - 9214				
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	N	-0-			13
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	N	-0-			13
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	N	-0-			13
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-			13
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	3	N	-0-			13
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	4	1	114	3	N	-0-			13

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
HUBBERD		WELL #: 39		RRCID -> 185875		COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8880 - 9883							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	85	1	1377	3	N	-0-					127
03	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	133	1	1926	3	N	14	88	1			53
04	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	15	9	1970	3	N	4					57
05	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	119	1	2082	3	N	-0-					57
06	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	113	1	2122	3	N	-0-					57
*07	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	77	1	2173	3	N	-0-					57
HUBBERD, WILLIAM "A1"		WELL #: 40		RRCID -> 189134		COMPL. DATE 03/15/2002			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7676 - 7843							
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	51	1	837	3	N	-0-					68
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	23	1	337	3	N	-0-					68
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	21	1	383	3	N	-0-					68
05	279 N	224	-0-	-55	-0-	12	1	212	3	N	-0-					68
06	270 N	196	-0-	-74	-0-	10	1	186	3	N	-0-					68
*07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	13	1	361	3	N	-0-					68
HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 43		RRCID -> 189705		COMPL. DATE 01/17/2004			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8616							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 44		RRCID -> 189986		COMPL. DATE 10/21/2003			TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8083 - 9018							
02	168 N	149	-0-	-19	-0-	10	1	139	3	Y	-0-					94
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	25	1	352	3	Y	-0-					94
04	360 N	262	-0-	-98	-0-	14	1	248	3	Y	-0-					94
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	Y	-0-					94
06	360 N	211	-0-	-149	-0-	11	1	200	3	Y	-0-					94
*07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	37	1	1046	3	Y	-0-					94
HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 45		RRCID -> 189990		COMPL. DATE 12/22/2003			TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8056 - 8959							
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	59	1	966	3	N	-0-					32
03	930 N	852	-0-	-78	-0-	55	1	797	3	N	-0-					32
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	45	1	807	3	N	-0-					32
05	930 N	880	-0-	-50	-0-	47	1	833	3	N	-0-					32
06	869 N	869	-0-	-0-	-0-	44	1	825	3	N	-0-					32
*07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	31	1	874	3	N	-0-					32
HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #: 46		RRCID -> 189991		COMPL. DATE 10/20/2003			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6876 - 8866							
02	1540 N	1339	-0-	-201	-0-	77	1	1262	3	N	-0-					23
03	1674 N	1409	-0-	-265	-0-	91	1	1318	3	N	-0-					23
04	1530 N	1394	-0-	-136	-0-	74	1	1320	3	N	-0-					23
05	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	82	1	1440	3	N	-0-					23
06	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	73	1	1364	3	N	-0-					23
*07	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	56	1	1586	3	N	-0-					23

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 48		RRCID -> 189992		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8344 - 9226						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	924	N	701	-0-	-223	-0-	41 1	660	3	N	-0-			66
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	76 1	1083	3	N	-0-			66
04	900	N	882	-0-	-18	-0-	47 1	835	3	N	-0-			66
05	775	N	655	-0-	-120	-0-	35 1	616	3	N	4			70
							4 9							
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-				N	-0-			70
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-			70
-----														
HUBBERD		WELL #: 51		RRCID -> 191134		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9104 - 9516						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HUBBERD		WELL #: 50		RRCID -> 191281		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH 9839 PERF. 8992 - 9636						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 49		RRCID -> 191411		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8681 - 8791						
02	4228	X	3495	-0-	-733	-0-	200 1	3295	3	N	-0-			15
03	4681	X	4181	-0-	-500	-0-	272 1	3909	3	N	-0-			15
04	4530	X	4165	-0-	-365	-0-	219 1	3927	3	N	17			32
							19 9							
05	4247	X	3709	-0-	-538	-0-	198 1	3503	3	N	7			39
							8 9							
06	4110	X	3218	-0-	-892	-0-	164 1	3054	3	N	-0-			39
07	4309	X	3051	-0-	-1258	-0-	104 1	2947	3	N	-0-			39
-----														
HUBBERD WILLIAM "C 3"		WELL #: 53		RRCID -> 191666		COMPL. DATE 06/22/2002		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8180 - 8950						
02	2016	N	1685	-0-	-331	-0-	96 1	1589	3	N	-0-			93
03	2139	N	1995	-0-	-144	-0-	129 1	1866	3	N	-0-			93
04	1950	N	1934	-0-	-16	-0-	102 1	1831	3	N	1			94
							1 9							
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	111 1	1954	3	N	-0-			94
06	1920	N	1830	-0-	-90	-0-	92 1	1738	3	N	-0-			94
*07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	73 1	2049	3	N	-0-			94
-----														
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 33		RRCID -> 191711		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8275 - 8369						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

-----  
HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313  
HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 54 RRCID -> 191715 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8480 - 8569  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	139	1	2317	3	Y	-0-			47
03	2666 X	2361	-0-	-305	-0-	152	1	2209	3	Y	-0-			47
04	2580 X	2402	-0-	-178	-0-	127	1	2275	3	Y	-0-			47
05	2728 X	2312	-0-	-416	-0-	125	1	2186	3	Y	1			48
						1	9							
06	2640 X	2139	-0-	-501	-0-	108	1	2023	3	Y	7			55
						8	9							
07	2728 X	2395	-0-	-333	-0-	82	1	2311	3	Y	2			57
						2	9							

-----  
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 35 RRCID -> 191817 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8704  
-----

02	252 N	241	-0-	-11	-0-	10	1	230	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
03	310 N	109	-0-	-201	-0-	4	1	105	3	Y	-0-			1
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----  
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 36 RRCID -> 191818 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7188 - 8894  
-----

02	644 X	548	-0-	-96	-0-	21	1	525	3	Y	2	3	1	4
						2	9							
03	744 X	318	-0-	-426	-0-	13	1	304	3	Y	1			5
						1	9							
04	600 N	198	-0-	-402	-0-	8	1	189	3	Y	1	3	1	3
						1	9							
05	620 N	506	-0-	-114	-0-	21	1	484	3	Y	1			4
						1	9							
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	21	1	502	3	Y	1	2	1	3
						1	9							
*07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	14	1	349	3	Y	1			4
						1	9							

-----  
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 37 RRCID -> 192599 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8466 - 8543  
-----

02	280 N	240	-0-	-40	-0-	10	1	229	3	Y	1	1	1	2
						1	9							
03	310 N	251	-0-	-59	-0-	11	1	240	3	Y	-0-			2
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	27	1	605	3	Y	1	1	1	2
						1	9							
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	26	1	585	3	Y	2			4
						2	9							
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	11	1	263	3	Y	-0-	2	1	2
07	341 N	254	-0-	-87	-0-	10	1	244	3	Y	-0-			2

-----  
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 34 RRCID -> 192783 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8207 - 8390  
-----

02	588 N	475	-0-	-113	-0-	19	1	454	3	Y	2	3	1	4
						2	9							
03	651 N	509	-0-	-142	-0-	21	1	487	3	Y	1			5
						1	9							
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	25	1	580	3	Y	2	3	1	4
						2	9							
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	23	1	529	3	Y	2			6
						2	9							
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	22	1	526	3	Y	1	3	1	4
						1	9							
07	620 N	489	-0-	-131	-0-	18	1	470	3	Y	1			5
						1	9							

HUBBERD (LOBO)		//CONT.//		43118 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
HUBBERD, WILLIAM "A2"		WELL #:		57ST	RRCID ->	192784	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8343 - 8680
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #:		43	RRCID ->	194080	COMPL. DATE	02/23/2003	TOTAL DEPTH	9126	PERF.	7986 - 8486
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

ALEXANDER, CHARLES		WELL #:		40	RRCID ->	194389	COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL DEPTH	8945	PERF.	8392 - 8703
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HUBBERD		WELL #:		59	RRCID ->	195349	COMPL. DATE	10/29/2009	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	7364 - 7384
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22

ALEXANDER, CHARLES		WELL #:		49	RRCID ->	195590	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL DEPTH	9015	PERF.	7866 - 8806	
02	2324 X	1590	-0-	-734	-0-	67	1	1516	3	Y	6	8 1	10
						7	9						
03	2294 X	2271	-0-	-23	-0-	93	1	2169	3	Y	8		18
						9	9						
04	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	90	1	2087	3	Y	7	11 1	14
						8	9						
05	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	100	1	2310	3	Y	6		20
						7	9						
06	2190 N	2182	-0-	-8	-0-	89	1	2087	3	Y	5	12 1	13
						6	9						
07	2263 N	2049	-0-	-214	-0-	77	1	1968	3	Y	4		17
						4	9						

-----  
 HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313  
 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 45 RRCID -> 196110 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7222 - 8862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	924 N	870	-0-	-54	-0-	35	1	831	3	Y	4	6 1	6
						4	9						
03	1085 N	931	-0-	-154	-0-	38	1	890	3	Y	3		9
						3	9						
04	1110 N	907	-0-	-203	-0-	38	1	866	3	Y	3	5 1	7
						3	9						
05	961 N	754	-0-	-207	-0-	31	1	721	3	Y	2		9
						2	9						
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	40	1	934	3	Y	2	5 1	6
						2	9						
07	930 N	783	-0-	-147	-0-	30	1	752	3	Y	1		7
						1	9						

-----  
 HUBBERD, WILLIAM "C2" WELL #: 60 RRCID -> 196175 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8304 - 8356

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61

-----  
 HUBBERD WELL #: 62 RRCID -> 196339 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8700 - 10208

02	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	140	1	2400	3	N	-0-		53
03	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	106	1	1545	3	N	-0-		53
04	1500 X	1140	-0-	-360	-0-	58	1	1082	3	N	-0-		53
05	2821 X	1505	-0-	-1316	-0-	79	1	1426	3	N	-0-		53
06	2730 X	1306	-0-	-1424	-0-	66	1	1240	3	N	-0-		53
07	2821 X	1089	-0-	-1732	-0-	38	1	1051	3	N	-0-		53

-----  
 MARTINEZ-BARRERA G.U. WELL #: 6 RRCID -> 196934 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8154 - 8762

02	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2697	3	2	9	N	2		60
03	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-		60
04	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3604	3	3	9	N	3		63
05	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3889	3	17	9	N	15		78
06	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3690	3	4	9	N	4		82
*07	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3821	3	9	9	N	8		90

-----  
 HUBBERD WELL #: 65 RRCID -> 196947 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7968 - 9834

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 53		RRCID -> 200081		COMPL. DATE 11/04/2003			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8098 - 8654		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1456 N	1164	-0-	-292	-0-	47	1 1113 3	Y	4	8 1	8
03	1550 N	1449	-0-	-101	-0-	4	9 60 1 1385 3	Y	4		12
04	1740 N	1309	-0-	-431	-0-	4	9 55 1 1250 3	Y	4	7 1	9
05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	4	9 64 1 1474 3	Y	4		13
06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	3	9 60 1 1409 3	Y	3	7 1	9
*07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	2	9 52 1 1318 3	Y	2		11
-----											
HUBBERD		WELL #: 67		RRCID -> 201869		COMPL. DATE 03/18/2004			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8260 - 9497		
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	53	1 905 3	N	-0-		81
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	63	1 910 3	N	-0-		81
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	57	1 1021 3	N	-0-		81
05	1054 N	1023	-0-	-31	-0-	55	1 968 3	N	-0-		81
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	50	1 947 3	N	-0-		81
07	1116 N	868	-0-	-248	-0-	3	9 30 1 835 3	N	3		84
-----											
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 25		RRCID -> 202907		COMPL. DATE 02/14/2004			TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7510 - 8280		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
-----											
HUBBERD "C3"		WELL #: 69		RRCID -> 203238		COMPL. DATE 07/08/2004			TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8154 - 8990		
02	1372 N	1214	-0-	-158	-0-	69	1 1145 3	N	-0-		90
03	1457 N	1389	-0-	-68	-0-	90	1 1299 3	N	-0-		90
04	1410 N	1196	-0-	-214	-0-	63	1 1133 3	N	-0-		90
05	1333 N	1172	-0-	-161	-0-	63	1 1109 3	N	-0-		90
06	1350 N	863	-0-	-487	-0-	44	1 819 3	N	-0-		90
07	1240 N	878	-0-	-362	-0-	30	1 848 3	N	-0-		90
-----											
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 26		RRCID -> 203562		COMPL. DATE 04/23/2004			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8134		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
-----											
HUBBERD		WELL #: 70		RRCID -> 203838		COMPL. DATE 06/04/2004			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 8930		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HUBBERD		WELL #: 79		RRCID -> 214173		COMPL. DATE 10/20/2005			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 9880			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	2576 X	2218	-0-	-358	-0-	125	1	2078	3	N	14	77
03	2852 X	2344	-0-	-508	-0-	15	9	2162	3	N	30	107
04	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	149	1	2479	3	N	-0-	107
05	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	33	9	2648	3	N	26	133
06	2370 X	2251	-0-	-119	-0-	138	1	2136	3	N	-0-	34
07	2697 N	1598	-0-	-1099	-0-	152	1	1544	3	N	-0-	34
HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 82		RRCID -> 241991		COMPL. DATE 07/31/2008			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8910			
02	420 N	336	-0-	-84	-0-	20	1	316	3	Y	-0-	111
03	310 N	292	-0-	-18	-0-	19	1	273	3	Y	-0-	111
04	330 N	279	-0-	-51	-0-	15	1	264	3	Y	-0-	111
05	372 N	99	-0-	-273	-0-	5	1	94	3	Y	-0-	111
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	3	Y	-0-	111
07	279 N	270	-0-	-9	-0-	9	1	261	3	Y	-0-	111
HUBBERD, WILLIAM "A2"		WELL #: 81		RRCID -> 242063		COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8052 - 8393			
02	1008 N	896	-0-	-112	-0-	51	1	845	3	Y	-0-	81
03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	65	1	948	3	Y	-0-	81
04	960 N	819	-0-	-141	-0-	43	1	776	3	Y	-0-	81
05	992 N	968	-0-	-24	-0-	52	1	916	3	Y	-0-	81
06	990 N	955	-0-	-35	-0-	48	1	906	3	Y	1	9
*07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1	9	1038	3	Y	-0-	9
HUBBERD 59		WELL #: 84		RRCID -> 242234		COMPL. DATE 02/01/2009			TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8718 - 9993			
02	868 N	696	-0-	-172	-0-	38	1	658	3	N	-0-	77
03	961 N	848	-0-	-113	-0-	55	1	792	3	N	1	78
04	930 N	926	-0-	-4	-0-	1	9	848	3	N	28	106
05	775 N	679	-0-	-96	-0-	47	1	642	3	N	1	107
06	810 N	308	-0-	-502	-0-	31	9	292	3	N	-0-	107
07	961 N	480	-0-	-481	-0-	36	1	454	3	N	9	116
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 164149		COMPL. DATE 07/25/1997			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8736 - 8746			
HUBBERD TRUST		WELL #: 3										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HUBBERD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 187911		COMPL. DATE 01/14/2002			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8590 - 8704			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	369	1	943	2	N	-0-	7
03	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	365	1	1016	2	N	-0-	7
04	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	384	1	987	2	N	11	18
05	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	396	1	1022	2	N	1	19
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	400	1	978	2	N	2	21
07	1085 N	956	-0-	-129	-0-	956	2			N	-0-	21
-----												
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 35		RRCID -> 197250		COMPL. DATE 12/12/2003			TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8368 - 8780			
02	2408 X	1872	-0-	-536	-0-	235	1	1629	2	Y	7	16
03	2666 X	1939	-0-	-727	-0-	251	1	1682	2	Y	5	4
04	2190 N	1776	-0-	-414	-0-	227	1	1539	2	Y	9	13
05	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	217	1	1921	2	Y	9	22
06	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	305	1	2244	2	Y	7	12
07	1829 N	1668	-0-	-161	-0-	245	1	1423	2	Y	-0-	12
-----												
HUBBERD "B"		WELL #: 3		RRCID -> 208267		COMPL. DATE 12/24/2004			TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8472 - 8618			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 36		RRCID -> 209818		COMPL. DATE 03/28/2005			TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8806 - 8854			
02	3360 X	3332	-0-	-28	-0-	419	1	2905	2	Y	7	14
03	3720 X	3003	-0-	-717	-0-	389	1	2608	2	Y	5	2
04	3870 X	2933	-0-	-937	-0-	375	1	2548	2	Y	9	11
05	3720 X	3422	-0-	-298	-0-	347	1	3065	2	Y	9	20
06	3570 X	3274	-0-	-296	-0-	391	1	2876	2	Y	6	9
07	3689 X	3504	-0-	-185	-0-	514	1	2990	2	Y	-0-	9
-----												
HUBBERD "B"		WELL #: 4 T		RRCID -> 213103		COMPL. DATE 07/18/2007			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 8306			
02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	256	1	655	2	N	-0-	-0-
03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	265	1	737	2	N	-0-	-0-
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	280	1	721	2	N	8	8
05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	293	1	757	2	N	1	9
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	299	1	731	2	N	2	11
07	992 N	743	-0-	-249	-0-	743	2			N	-0-	11

HUBBERD (LOBO)		//CONT.//		43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HUBBERD "C-EAST"		WELL #:		1		RRCID -> 213499		COMPL. DATE 07/31/2005		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8940 - 9008		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-		605 1	1546 2	N	-0-		11
03	2356 X	2170	-0-	-186	-0-		573 1	1597 2	N	-0-		11
04	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-		626 1	1611 2	N	85		96
05	2418 X	2393	-0-	-25	-0-		94 9					
06	2340 X	2163	-0-	-177	-0-		668 1	1724 2	N	1		97
07	2418 X	1400	-0-	-1018	-0-		1 9					
							626 1	1531 2	N	5		102
							6 9					
							1400 2		N	-0-		102
-----												
HUBBERD A		WELL #:		1		RRCID -> 215588		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8526 - 8565		
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-		8 1	21 2	N	-0-		1
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-		7 1	20 2	N	-0-		1
04	30 N	28	-0-	-2	-0-		8 1	20 2	N	-0-		1
05	31 N	22	-0-	-9	-0-		6 1	16 2	N	-0-		1
06	30 N	18	-0-	-12	-0-		5 1	13 2	N	-0-		1
07	31 N	13	-0-	-18	-0-		13 2		N	-0-		1
-----												
HUBBERD "C-EAST"		WELL #:		2		RRCID -> 219667		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8654 - 8952		
02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-		301 1	770 2	N	-0-		16
03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-		353 1	984 2	N	-0-		16
04	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-		371 1	955 2	N	18		34
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-		20 9					
06	1020 N	952	-0-	-68	-0-		328 1	846 2	N	1		35
*07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-		1 9					
							275 1	673 2	N	4		39
							4 9					
							1303 2		N	-0-		39
-----												
HUBBERD TRUST		WELL #:		4		RRCID -> 224997		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9056		
02	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-		479 1	1225 2	N	-0-		1
03	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-		513 1	1429 2	N	-0-		1
04	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-		465 1	1197 2	N	9		10
05	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-		10 9					
06	1620 N	1414	-0-	-206	-0-		526 1	1358 2	N	1		11
07	1674 N	1240	-0-	-434	-0-		1 9					
							410 1	1002 2	N	2		13
							2 9					
							1240 2		N	-0-		13
-----												
HUBBERD -B- (WILCOX 7300)		43119 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HUBBERD "B"		WELL #:		9		RRCID -> 212829		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7208 - 7402		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUBBERD -B- (WILCOX 7300)		//CONT.//		43119 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HUBBERD "B"		WELL #:		4 C	RRCID ->	213101	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7298 - 7326			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUBBLE (REKLAW 2300)				43124 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178											
MCCLURE NORTH		WELL #:		1	RRCID ->	280844	COMPL. DATE	01/27/2016	TOTAL DEPTH	9604	PERF.	9716 - 9794			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2800	N	3334	-0-	534	534	208	1	3113	2	N	12			77
03	2278	N	1744	-0-	-534	-0-	13	9	1581	2	N	-0-			77
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	163	1	988	2	N	3			80
05	2201		1963	-0-	-238	-0-	103	1	1758	2	N	4			84
06	2130		264	-0-	-1866	-0-	3	9	237	2	N	-0-			84
07	2201	NO RPT	-0-	-2201	-0-	-0-	201	1			N	NO RPT			84

HUERFANO (LOBO 1)				43260 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313											
LAREDO TOWNSITE "A" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	164794	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6287 - 6384			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUGHES (5200)				43319 465	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.				460054											
GARCIA 608		WELL #:		2	RRCID ->	230282	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	11815	PERF.	5210 - 5250			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUGHES (6300)				43319 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.				460054											
GARCIA 45		WELL #:		1	RRCID ->	218506	COMPL. DATE	09/20/2018	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	4974 - 5093			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUGHES (6300)		//CONT.//		43319 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
GARCIA 45		WELL #:		2	RRCID ->	254234	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	6510	PERF. 5176 - 5180		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
HUNDIDO (LOBO)				43593 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
BNR OPERATING, LLC				077577									
BENAVIDES, B. R.		WELL #:		1	RRCID ->	150397	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9804 - 9863		
02	532 N	180	-0-	-352		-0-	180	2	N	-0-			-0-
03	580 N	580	-0-	-0-		-0-	580	2	N	-0-			-0-
04	731 N	731	-0-	-0-		-0-	731	2	N	-0-			-0-
05	186 N	72	-0-	-114		-0-	72	2	N	-0-			-0-
06	570 N	-0-	-0-	-570		-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
BENAVIDES		WELL #:		2	RRCID ->	224468	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	10820	PERF. 9600 - 10230		
02	196 N	180	-0-	-16		-0-	180	2	N	-0-			-0-
03	580 N	580	-0-	-0-		-0-	580	2	N	-0-			-0-
04	731 N	731	-0-	-0-		-0-	731	2	N	-0-			-0-
05	186 N	72	-0-	-114		-0-	72	2	N	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210		-0-			N	-0-			-0-
*07	345 N	345	-0-	-0-		-0-	345	2	N	-0-			-0-
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178									
BENAVIDES, BELIA R. "C"		WELL #:		4 A	RRCID ->	082509	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11726	PERF. 10263 - 10329		
02	1101 N	1101	-0-	-0-		-0-	44	1	1057	2	N	-0-	-0-
03	1055 N	1055	-0-	-0-		-0-	78	1	977	2	N	-0-	-0-
04	785 N	785	-0-	-0-		-0-	61	1	724	2	N	-0-	-0-
05	868 N	614	-0-	-254		-0-	51	1	563	2	N	-0-	-0-
06	840 N	619	-0-	-221		-0-	55	1	564	2	N	-0-	-0-
07	806 N	NO RPT	-0-	-806		-0-			N	NO RPT			-0-
BENAVIDES, BELIA R. -B		WELL #:		6	RRCID ->	106618	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9896 - 10014		
02	208 N	208	-0-	-0-		-0-	8	1	200	2	Y	-0-	-0-
03	290 N	290	-0-	-0-		-0-	21	1	269	2	Y	-0-	-0-
04	253 N	253	-0-	-0-		-0-	20	1	233	2	Y	-0-	-0-
05	232 N	232	-0-	-0-		-0-	19	1	213	2	Y	-0-	-0-
06	270 N	201	-0-	-69		-0-	18	1	183	2	Y	-0-	-0-
07	248 N	NO RPT	-0-	-248		-0-			Y	NO RPT			-0-
BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:		9	RRCID ->	148185	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9843 - 10137		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																		
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 148274 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 10308																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 149544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9811 - 10346																		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 RRCID -> 150178 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 10008																		
02		644 N	508	-0-	-136	-0-	-0-	20	1	488	2	N	-0-					-0-
03		682 N	612	-0-	-70	-0-	-0-	45	1	567	2	N	-0-					-0-
04		561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	517	2	N	-0-					-0-
05		558 N	508	-0-	-50	-0-	-0-	42	1	466	2	N	-0-					-0-
06		600 N	514	-0-	-86	-0-	-0-	46	1	468	2	N	-0-					-0-
07		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 12 RRCID -> 150705 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9623 - 9718																		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																		
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 RRCID -> 154548 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 10346																		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																		
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 L RRCID -> 155904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9320 - 10456																		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																		
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 156907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744																		
02		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	1141	2	N	-0-					1
03		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1473	2	N	-0-					1
04		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1175	2	N	-0-					1
05		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	1302	2	N	-0-					1
06		1260 N	1211	-0-	-49	-0-	-0-	108	1	1103	2	N	-0-					1
07		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-	-0-					N	NO RPT					1

-----												
HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9630												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
02		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	49	1	1176	2	Y	-0-
03		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	87	1	1099	2	Y	-0-
04		600 N	2039	-0-	1439	1439	159	1	1880	2	Y	-0-
05		3100 N	2324	-0-	-776	663	193	1	2131	2	Y	-0-
06		2720 N	2057	-0-	-663	-0-	183	1	1874	2	Y	-0-
07		1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT
-----												
MARTINEZ, S. A WELL #: 3 RRCID -> 188026 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9770 - 10198												
02		969 N	969	-0-	-0-	-0-	206	1	763	2	Y	-0-
03		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	231	1	907	2	Y	-0-
04		600 N	1456	-0-	856	856	319	1	1137	2	Y	-0-
05		2605 N	1749	-0-	-856	-0-	339	1	1410	2	Y	-0-
06		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	214	1	1508	2	Y	-0-
07		1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT
-----												
MARTINEZ, S "B" WELL #: 2 RRCID -> 194500 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 10333												
02		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	297	1	1101	2	Y	-0-
03		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	398	1	1566	2	Y	-0-
04		600 N	1316	-0-	716	716	288	1	1028	2	Y	-0-
05		2343 N	1627	-0-	-716	-0-	315	1	1312	2	Y	-0-
06		1890 N	1169	-0-	-721	-0-	145	1	1024	2	Y	-0-
07		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT
-----												
MERIT ENERGY COMPANY 561136												
RATHMELL, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 068875 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9344 - 10016												
02		373 N	373	-0-	-0-	-0-	22	1	351	2	Y	-0-
03		403 N	353	-0-	-50	-0-	21	1	332	2	Y	-0-
04		496 N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	466	2	Y	-0-
05		472 N	472	-0-	-0-	-0-	27	1	445	2	Y	-0-
06		409 N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	385	2	Y	-0-
07		527 N	479	-0-	-48	-0-	23	1	456	2	Y	-0-
-----												
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 2 RRCID -> 085037 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10075 - 10534												
02		224 N	222	-0-	-2	-0-	13	1	209	2	Y	-0-
03		239 N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	2	Y	-0-
04		251 N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	2	Y	-0-
05		262 N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	2	Y	-0-
06		254 N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	2	Y	-0-
*07		260 N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	Y	-0-
-----												
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 086685 COMPL. DATE 02/24/1980 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10432 - 10539												
02		1932 N	1884	-0-	-48	-0-	113	1	1771	2	Y	-0-
03		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	123	1	1945	2	Y	-0-
04		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	121	1	1862	2	Y	-0-
05		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	130	1	2166	2	Y	-0-
06		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	118	1	1934	2	Y	-0-
*07		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	107	1	2089	2	Y	-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
DECARREON, G. G.		WELL #: 2		RRCID -> 087825		COMPL. DATE 02/28/1999		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9432 - 10040	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	252 N	194	-0-	-58	-0-		12	1	182	2	-0-
03	248 N	211	-0-	-37	-0-		13	1	198	2	-0-
04	240 N	201	-0-	-39	-0-		12	1	189	2	-0-
05	217 N	186	-0-	-31	-0-		11	1	175	2	-0-
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-		14	1	221	2	-0-
*07	260 N	260	-0-	-0-	-0-		13	1	247	2	-0-
-----											
RATHMELL, J. G.		WELL #: 5		RRCID -> 089704		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 10569		PERF. 9648 - 9924	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 4		RRCID -> 092261		COMPL. DATE 01/26/1981		TOTAL DEPTH 11013		PERF. 10142 - 10185	
02	2044 X	1097	-0-	-947	-0-		66	1	1031	2	-0-
03	1984 X	1315	-0-	-669	-0-		78	1	1237	2	-0-
04	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-		115	1	1776	2	-0-
05	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-		101	1	1681	2	-0-
06	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-		92	1	1507	2	-0-
07	1953 N	1520	-0-	-433	-0-		74	1	1446	2	-0-
-----											
RATHMELL, J. G.		WELL #: 6		RRCID -> 099141		COMPL. DATE 03/04/1999		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9328 - 10280	
02	1652 X	1226	-0-	-426	-0-		74	1	1152	2	-0-
03	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-		161	1	2547	2	-0-
04	3000 N	3161	-0-	161	161		192	1	2969	2	-0-
05	3100 N	3147	-0-	47	208		179	1	2968	2	-0-
06	3000 N	3127	-0-	127	335		180	1	2947	2	-0-
*07	3439 X	3104	-0-	-335	-0-		151	1	2953	2	-0-
-----											
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 7		RRCID -> 101115		COMPL. DATE 06/25/1990		TOTAL DEPTH 11802		PERF. 10408 - 11395	
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-		29	1	453	2	-0-
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-		30	1	478	2	-0-
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-		28	1	431	2	-0-
05	527 N	473	-0-	-54	-0-		27	1	446	2	-0-
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-		29	1	471	2	-0-
*07	508 N	508	-0-	-0-	-0-		25	1	483	2	-0-
-----											
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 8		RRCID -> 102799		COMPL. DATE 08/06/1982		TOTAL DEPTH 10983		PERF. 9956 - 10678	
02	672 N	652	-0-	-20	-0-		39	1	613	2	-0-
03	744 N	587	-0-	-157	-0-		35	1	552	2	-0-
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-		41	1	640	2	-0-
05	713 N	656	-0-	-57	-0-		37	1	619	2	-0-
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-		34	1	563	2	-0-
*07	749 N	749	-0-	-0-	-0-		36	1	713	2	-0-
-----											
RATHMELL, J. G.		WELL #: 7		RRCID -> 106037		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9686 - 9945	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-



HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 5		RRCID -> 131197		COMPL. DATE 06/07/1989		TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9912 - 10518		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	616 N	509	-0-	-107	-0-	31 1	478 2	Y	-0-	-0-
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	52 1	814 2	Y	-0-	-0-
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	57 1	884 2	Y	-0-	-0-
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	50 1	829 2	Y	-0-	-0-
06	840 N	573	-0-	-267	-0-	33 1	540 2	Y	-0-	-0-
07	961 N	527	-0-	-434	-0-	26 1	501 2	Y	-0-	-0-
-----										
GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 7		RRCID -> 144502		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 10568		
02	756 N	684	-0-	-72	-0-	41 1	643 2	Y	-0-	-0-
03	775 N	427	-0-	-348	-0-	25 1	402 2	Y	-0-	-0-
04	720 N	648	-0-	-72	-0-	39 1	609 2	Y	-0-	-0-
05	744 N	689	-0-	-55	-0-	39 1	650 2	Y	-0-	-0-
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	30 1	488 2	Y	-0-	-0-
07	682 N	364	-0-	-318	-0-	18 1	346 2	Y	-0-	-0-
-----										
RATHMELL, J. G.		WELL #: 8		RRCID -> 144553		COMPL. DATE 03/14/1993		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9804 - 10100		
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	20 1	319 2	Y	-0-	-0-
03	372 N	349	-0-	-23	-0-	21 1	328 2	Y	-0-	-0-
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	22 1	340 2	Y	-0-	-0-
05	372 N	335	-0-	-37	-0-	19 1	316 2	Y	-0-	-0-
06	330 N	317	-0-	-13	-0-	18 1	299 2	Y	-0-	-0-
07	372 N	366	-0-	-6	-0-	18 1	348 2	Y	-0-	-0-
-----										
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 9		RRCID -> 145567		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 10527		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-	-0-
-----										
DECARREON, G. G.		WELL #: 5		RRCID -> 145698		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9894 - 10186		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
RATHMELL, J. G.		WELL #: 9		RRCID -> 145736		COMPL. DATE 04/25/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9690 - 10428		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RATHMELL, J. G.		WELL #: 11		RRCID -> 147261		COMPL. DATE 10/28/1995		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 10016		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
DECARREON, G. G.		WELL #: 7		RRCID -> 147732		COMPL. DATE 12/27/1993		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9642 - 9688								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 10		RRCID -> 147756		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10604 - 11382								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
RATHMELL, J. G.		WELL #: 13		RRCID -> 151524		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9307 - 10434								
02	2492 X	2287	-0-	-205	-0-	137	1	2150	2	Y	-0-					-0-
03	2759 X	2537	-0-	-222	-0-	151	1	2386	2	Y	-0-					-0-
04	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	159	1	2455	2	Y	-0-					-0-
05	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	157	1	2611	2	Y	-0-					-0-
06	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	160	1	2619	2	Y	-0-					-0-
*07	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	141	1	2755	2	Y	-0-					-0-
-----																
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 13		RRCID -> 152449		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9806 - 10534								
02	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	102	1	1600	2	Y	-0-					-0-
03	1829 N	1594	-0-	-235	-0-	95	1	1499	2	Y	-0-					-0-
04	2010 X	1725	-0-	-285	-0-	105	1	1620	2	Y	-0-					-0-
05	2077 X	1556	-0-	-521	-0-	88	1	1468	2	Y	-0-					-0-
06	2010 X	1386	-0-	-624	-0-	80	1	1306	2	Y	-0-					-0-
07	1891 X	1697	-0-	-194	-0-	82	1	1615	2	Y	-0-					-0-
-----																
RATHMELL, J.G.		WELL #: 14 T		RRCID -> 153258		COMPL. DATE 01/23/1995		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 10418								
02	2128 N	2069	-0-	-59	-0-	124	1	1945	2	Y	-0-					-0-
03	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	145	1	2285	2	Y	-0-					-0-
04	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	164	1	2536	2	Y	-0-					-0-
05	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	136	1	2261	2	Y	-0-					-0-
06	2340 X	1910	-0-	-430	-0-	110	1	1800	2	Y	-0-					-0-
07	2790 X	1825	-0-	-965	-0-	89	1	1736	2	Y	-0-					-0-
-----																
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 16		RRCID -> 161693		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10430 - 10490								
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	31	1	482	2	Y	-0-					-0-
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	35	1	555	2	Y	-0-					-0-
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	36	1	558	2	Y	-0-					-0-
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	33	1	551	2	Y	-0-					-0-
06	570 N	535	-0-	-35	-0-	31	1	504	2	Y	-0-					-0-
07	589 N	558	-0-	-31	-0-	27	1	531	2	Y	-0-					-0-
-----																
RATHMELL, J.G.		WELL #: 15		RRCID -> 162715		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 10444								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 17		RRCID -> 163041		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 11412	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1568 N	1337	-0-	-231	-0-		80 1	1257 2	-0-
03	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-		128 1	2028 2	-0-
04	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-		110 1	1704 2	-0-
05	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-		127 1	2116 2	-0-
06	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-		113 1	1853 2	-0-
*07	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-		98 1	1912 2	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 18		RRCID -> 165237		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9870 - 10898	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 16		RRCID -> 165250		COMPL. DATE 11/02/1997		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9762 - 10485	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 9		RRCID -> 165369		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9815 - 10422	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 17		RRCID -> 165578		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 10285	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 18		RRCID -> 166084		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 10145	
02	2380 X	2117	-0-	-263	-0-		127 1	1990 2	-0-
03	2449 X	2422	-0-	-27	-0-		144 1	2278 2	-0-
04	2370 X	2317	-0-	-53	-0-		141 1	2176 2	-0-
05	2449 X	2379	-0-	-70	-0-		135 1	2244 2	-0-
06	2370 X	2307	-0-	-63	-0-		133 1	2174 2	-0-
07	2418 X	2396	-0-	-22	-0-		116 1	2280 2	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 19		RRCID -> 166316		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 11262	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
DECARREON, G. G.		WELL #: 10		RRCID -> 167391		COMPL. DATE 03/30/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 10432			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	2744 X	2555	-0-	-189	-0-	153	1	2402	2	Y	-0-
03	3038 X	2492	-0-	-546	-0-	148	1	2344	2	Y	-0-
04	3210 X	2801	-0-	-409	-0-	170	1	2631	2	Y	-0-
05	3317 X	2584	-0-	-733	-0-	147	1	2437	2	Y	-0-
06	3210 X	2358	-0-	-852	-0-	136	1	2222	2	Y	-0-
07	2883 X	2406	-0-	-477	-0-	117	1	2289	2	Y	-0-
-----											
DECARREON, G. G.		WELL #: 11		RRCID -> 174727		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 10729			
02	168 N	22	-0-	-146	-0-	1	1	21	2	Y	-0-
03	310 N	117	-0-	-193	-0-	7	1	110	2	Y	-0-
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	2	Y	-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	2	Y	-0-
*07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	Y	-0-
-----											
RATHMELL, J. G.		WELL #: 20		RRCID -> 175112		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 11023			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----											
RATHMELL, J. G.		WELL #: 21		RRCID -> 175191		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 10429			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----											
RATHMELL, J. G.		WELL #: 22		RRCID -> 175689		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 10227			
02	3248 X	2729	-0-	-519	-0-	164	1	2565	2	Y	-0-
03	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	208	1	3283	2	Y	-0-
04	3240 X	1001	-0-	-2239	-0-	61	1	940	2	Y	-0-
05	3348 X	1134	-0-	-2214	-0-	64	1	1070	2	Y	-0-
06	3390 X	1183	-0-	-2207	-0-	68	1	1115	2	Y	-0-
07	3503 X	1326	-0-	-2177	-0-	64	1	1262	2	Y	-0-
-----											
DECARREON, G. G.		WELL #: 6		RRCID -> 176853		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9507 - 9608			
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	2	Y	-0-
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	27	1	424	2	Y	-0-
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	27	1	420	2	Y	-0-
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	31	1	507	2	Y	-0-
06	450 N	384	-0-	-66	-0-	22	1	362	2	Y	-0-
07	465 N	370	-0-	-95	-0-	18	1	352	2	Y	-0-
-----											
RATHMELL, J. G.		WELL #: 23		RRCID -> 177050		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10082			
02	2716 X	2455	-0-	-261	-0-	147	1	2308	2	Y	-0-
03	3131 X	3085	-0-	-46	-0-	184	1	2901	2	Y	-0-
04	3030 X	2904	-0-	-126	-0-	177	1	2727	2	Y	-0-
05	3131 X	2511	-0-	-620	-0-	143	1	2368	2	Y	-0-
06	3000 X	2407	-0-	-593	-0-	139	1	2268	2	Y	-0-
07	3100 X	2347	-0-	-753	-0-	114	1	2233	2	Y	-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
RATHMELL, J. G.		WELL #: 25		RRCID -> 177281		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10380				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-		43 1	678 2	Y	-0-	-0-	
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-		46 1	726 2	Y	-0-	-0-	
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-		76 1	1167 2	Y	-0-	-0-	
05	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-		96 1	1590 2	Y	-0-	-0-	
06	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-		164 1	2677 2	Y	-0-	-0-	
*07	3098 N	3098	-0-	-0-	-0-		150 1	2948 2	Y	-0-	-0-	
-----												
DECARREON, G. G.		WELL #: 12		RRCID -> 177682		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 10357				
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-		23 1	354 2	Y	-0-	-0-	
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-		25 1	400 2	Y	-0-	-0-	
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-		22 1	345 2	Y	-0-	-0-	
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-		23 1	388 2	Y	-0-	-0-	
06	420 N	355	-0-	-65	-0-		20 1	335 2	Y	-0-	-0-	
*07	376 N	376	-0-	-0-	-0-		18 1	358 2	Y	-0-	-0-	
-----												
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 20		RRCID -> 178047		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 10649				
02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-		81 1	1271 2	Y	-0-	-0-	
03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-		86 1	1360 2	Y	-0-	-0-	
04	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-		82 1	1263 2	Y	-0-	-0-	
05	1488 N	1364	-0-	-124	-0-		77 1	1287 2	Y	-0-	-0-	
06	1410 N	1383	-0-	-27	-0-		80 1	1303 2	Y	-0-	-0-	
07	1395 N	1247	-0-	-148	-0-		61 1	1186 2	Y	-0-	-0-	
-----												
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 25		RRCID -> 178254		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9754 - 10551				
02	2688 X	2666	-0-	-22	-0-		160 1	2506 2	Y	-0-	-0-	
03	3069 X	2924	-0-	-145	-0-		174 1	2750 2	Y	-0-	-0-	
04	2970 X	2882	-0-	-88	-0-		175 1	2707 2	Y	-0-	-0-	
05	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-		189 1	3143 2	Y	-0-	-0-	
06	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-		173 1	2825 2	Y	-0-	-0-	
07	2976 X	1282	-0-	-1694	-0-		62 1	1220 2	Y	-0-	-0-	
-----												
GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 11		RRCID -> 179718		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 11480 PERF.10218 - 11030				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
-----												
SANCHEZ- MCMURREY		WELL #: 21		RRCID -> 180933		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10225 - 10239				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
-----												
TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 182938		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9875 - 10456				
02	3164 X	2379	-0-	-785	-0-		143 1	2236 2	Y	-0-	-0-	
03	3503 X	2676	-0-	-827	-0-		159 1	2517 2	Y	-0-	-0-	
04	3390 X	2647	-0-	-743	-0-		161 1	2486 2	Y	-0-	-0-	
05	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-		154 1	2564 2	Y	-0-	-0-	
06	2580 X	2535	-0-	-45	-0-		146 1	2389 2	Y	-0-	-0-	
07	2728 X	2581	-0-	-147	-0-		125 1	2456 2	Y	-0-	-0-	

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 13		RRCID -> 183085		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9961 - 10628			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			GAS LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	392 N	384	-0-	-8	-0-	23 1	361 2	Y	-0-		-0-
03	434 N	372	-0-	-62	-0-	22 1	350 2	Y	-0-		-0-
04	420 N	361	-0-	-59	-0-	22 1	339 2	Y	-0-		-0-
05	434 N	419	-0-	-15	-0-	24 1	395 2	Y	-0-		-0-
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	22 1	352 2	Y	-0-		-0-
*07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	18 1	360 2	Y	-0-		-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 23		RRCID -> 183989		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 9947			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 24		RRCID -> 183998		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9644 - 10400			
02	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	89 1	1394 2	Y	-0-		-0-
03	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	109 1	1717 2	Y	-0-		-0-
04	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	98 1	1516 2	Y	-0-		-0-
05	1643 N	1631	-0-	-12	-0-	93 1	1538 2	Y	-0-		-0-
06	1770 N	1470	-0-	-300	-0-	85 1	1385 2	Y	-0-		-0-
07	1674 N	1604	-0-	-70	-0-	78 1	1526 2	Y	-0-		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 26		RRCID -> 185092		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 10720			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 185375		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 10620			
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	34 1	537 2	Y	-0-		-0-
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	38 1	597 2	Y	-0-		-0-
04	780 N	657	-0-	-123	-0-	40 1	617 2	Y	-0-		-0-
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	37 1	613 2	Y	-0-		-0-
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	37 1	608 2	Y	-0-		-0-
07	682 N	601	-0-	-81	-0-	29 1	572 2	Y	-0-		-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 28		RRCID -> 187981		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 10505 PERF. 10040 - 10340			
02	112 N	82	-0-	-30	-0-	5 1	77 2	Y	-0-		-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5 1	76 2	Y	-0-		-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	5 1	83 2	Y	-0-		-0-
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	5 1	86 2	Y	-0-		-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5 1	87 2	Y	-0-		-0-
*07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 2	Y	-0-		-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 15		RRCID -> 188684		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9832 - 10510			
02	1316 N	1273	-0-	-43	-0-	76 1	1197 2	Y	-0-		-0-
03	1519 N	1352	-0-	-167	-0-	80 1	1272 2	Y	-0-		-0-
04	1410 N	1347	-0-	-63	-0-	82 1	1265 2	Y	-0-		-0-
05	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	89 1	1474 2	Y	-0-		-0-
06	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	85 1	1397 2	Y	-0-		-0-
*07	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	71 1	1392 2	Y	-0-		-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
BENAVIDES TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 192464		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9952 - 10251			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	784 N	744	-0-	-40	-0-	45	1	699	2	Y	-0-
03	868 N	473	-0-	-395	-0-	28	1	445	2	Y	-0-
04	840 N	590	-0-	-250	-0-	36	1	554	2	Y	-0-
05	837 N	697	-0-	-140	-0-	40	1	657	2	Y	-0-
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	39	1	636	2	Y	-0-
*07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	33	1	655	2	Y	-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 193287		COMPL. DATE 02/22/2003		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9984 - 10380			
02	812 N	594	-0-	-218	-0-	40	1	553	2	N	1
						1	9				1
03	992 N	817	-0-	-175	-0-	49	1	767	2	N	1
						1	9				1
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	52	1	802	2	N	1
						1	9				1
05	889 N	889	-0-	-0-	-0-	56	1	832	2	N	1
						1	9				1
06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	57	1	839	2	N	1
						1	9				1
*07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	57	1	890	2	N	2
						2	9				1

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 27		RRCID -> 196146		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 11603 PERF.11174 - 11252			
02	1512 N	1404	-0-	-108	-0-	84	1	1320	2	Y	-0-
03	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	100	1	1586	2	Y	-0-
04	1680 N	1643	-0-	-37	-0-	100	1	1543	2	Y	-0-
05	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	103	1	1718	2	Y	-0-
06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	103	1	1685	2	Y	-0-
*07	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	98	1	1922	2	Y	-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 196348		COMPL. DATE 09/09/2003		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10286 - 11110			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 196957		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 11384 PERF.10205 - 11064			
02	4368 X	3125	-0-	-1243	-0-	209	1	2912	2	N	4
						4	9				2
03	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	316	1	4980	2	N	7
						8	9				6
04	19283 X	19283	-0-	-0-	-0-	1180	1	18083	2	N	18
						20	9				5
05	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	457	1	6802	2	N	12
						13	9				21
06	14768 X	14768	-0-	-0-	-0-	934	1	13826	2	N	7
						8	9				7
*07	8634 X	8634	-0-	-0-	-0-	522	1	8091	2	N	19
						21	9				12

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
BENAVIDES TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 197724		COMPL. DATE 12/11/2005		TOTAL DEPTH 11346 PERF. 7540 - 11039					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	952 N	946	-0-	-6	-0-	63 1	1 9	882 2	N	1	1 1		1
03	992 N	985	-0-	-7	-0-	59 1	1 9	925 2	N	1	1 1		1
04	930 N	835	-0-	-95	-0-	51 1	1 9	783 2	N	1	1 1		1
05	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	79 1	1 9	1176 2	N	1	1 1		1
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	73 1	2 9	1079 2	N	2	1 1		2
*07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	56 1	1 9	875 2	N	1	2 1		1
-----													
BENAVIDES TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 200536		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 10940					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
RATHMELL, J. G.		WELL #: 32		RRCID -> 201084		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9724					
02	252 N	223	-0-	-29	-0-	13 1	210 2	Y		-0-			-0-
03	372 N	191	-0-	-181	-0-	11 1	180 2	Y		-0-			-0-
04	270 N	245	-0-	-25	-0-	15 1	230 2	Y		-0-			-0-
05	248 N	199	-0-	-49	-0-	11 1	188 2	Y		-0-			-0-
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	15 1	242 2	Y		-0-			-0-
*07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	13 1	248 2	Y		-0-			-0-
-----													
BENAVIDES TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 202323		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 11248 PERF. 9983 - 10723					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HAYNES, L.		WELL #: 116		RRCID -> 202374		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10302 - 10852					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BENAVIDES TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 223383		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10249 - 11018					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-



HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
RATHMELL, J. G.		WELL #: 30		RRCID -> 225661		COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 10375						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	700 N	311	-0-	-389	-0-		19	1	292	2	Y	-0-			-0-
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-		77	1	1223	2	Y	-0-			-0-
04	990 N	986	-0-	-4	-0-		60	1	926	2	Y	-0-			-0-
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-		49	1	818	2	Y	-0-			-0-
06	1260 N	869	-0-	-391	-0-		50	1	819	2	Y	-0-			-0-
07	1023 N	945	-0-	-78	-0-		46	1	899	2	Y	-0-			-0-
-----															
GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 12		RRCID -> 225773		COMPL. DATE 01/23/2007			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9867 - 10570						
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-		38	1	597	2	Y	-0-			-0-
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-		40	1	624	2	Y	-0-			-0-
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-		37	1	571	2	Y	-0-			-0-
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-		40	1	660	2	Y	-0-			-0-
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-		36	1	590	2	Y	-0-			-0-
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-		30	1	590	2	Y	-0-			-0-
-----															
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 29		RRCID -> 226888		COMPL. DATE 04/11/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10342 - 10452						
02	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-		91	1	1424	2	N	-0-			-0-
03	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-		101	1	1600	2	N	-0-			-0-
04	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-		103	1	1589	2	N	-0-			-0-
05	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-		102	1	1688	2	N	-0-			-0-
06	1500 N	1437	-0-	-63	-0-		83	1	1354	2	N	-0-			-0-
*07	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-		82	1	1605	2	N	-0-			-0-
-----															
BENAVIDES TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 226978		COMPL. DATE 04/15/2007			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9998 - 10556						
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-		59	1	819	2	N	1	1	1	1
03	1364 N	963	-0-	-401	-0-		57	1	903	2	N	3	2	1	2
04	1380 N	1025	-0-	-355	-0-		63	1	962	2	N	-0-	1	1	1
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-		64	1	947	2	N	1	1	1	1
06	930 N	909	-0-	-21	-0-		57	1	850	2	N	2	1	1	2
07	1054 N	834	-0-	-220	-0-		51	1	783	2	N	-0-	1	1	1
-----															
DECARREON, G. G.		WELL #: 16		RRCID -> 228711		COMPL. DATE 06/25/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9713 - 10510						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 229889		COMPL. DATE 05/07/2007			TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9924 - 9938						
02	140 N	113	-0-	-27	-0-		7	1	106	2	N	-0-			-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-		12	1	182	2	N	-0-			-0-
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-		13	1	194	2	N	-0-			-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-		9	1	148	2	N	-0-			-0-
06	180 N	116	-0-	-64	-0-		7	1	109	2	N	-0-			-0-
07	217 N	109	-0-	-108	-0-		5	1	104	2	N	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
RATHMELL, J. G.		WELL #: 33		RRCID -> 231961		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9582 - 10481								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANCHEZ- MCMURRY		WELL #: 26		RRCID -> 235684		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9920 - 10602								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 251692		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 11174 PERF.10004 - 10924								
02	2072 X	1865	-0-	-207	-0-	125 1	1738 2	N	2	1 1						3
03	2263 X	2099	-0-	-164	-0-	125 2	1971 2	N	3	4 1						2
04	1980 N	1926	-0-	-54	-0-	118 3	1806 2	N	2	2 1						2
05	2077 N	1989	-0-	-88	-0-	125 2	1861 2	N	3	3 1						2
06	2040 N	1933	-0-	-107	-0-	122 3	1808 2	N	3	2 1						3
*07	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	129 2	2004 2	N	2	3 1						2

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC		681491		RRCID -> 221448		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11014								
TALBERT "A"		WELL #: 1														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927		RRCID -> 225000		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9540 - 9736								
GUTIERREZ		WELL #: 1														
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT							-0-
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT							-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

GUTIERREZ		WELL #: 3		RRCID -> 235507		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9297 - 9888								
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT							-0-
04	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT							-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

HUNDIDO (9300)										43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.										412178							
MARTINEZ, S.										WELL #: 2		RRCID -> 110746		COMPL. DATE 05/05/1984		TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 9400	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
BENAVIDES, BELIA R. B										WELL #: 1		RRCID -> 143730		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9395 - 9424	
02		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BENAVIDES, BELIA R. B										WELL #: 5		RRCID -> 143731		COMPL. DATE 01/03/1993		TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9370 - 10045	
02		1764 N	1458	-0-	-306 B	-0-	58	1	1400	2	Y	-0-					-0-
03		1922 N	1722	-0-	-200 B	-0-	127	1	1595	2	Y	-0-					-0-
04		1630 X	1630	-0-	-0- B	-0-	127	1	1503	2	Y	-0-					-0-
05		1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	103	1	1136	2	Y	-0-					-0-
06		1680 N	1239	-0-	-441 B	-0-	110	1	1129	2	Y	-0-					-0-
07		1674 N	NO RPT	-0-	-1674 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
BENAVIDES, BELIA R. B										WELL #: 8		RRCID -> 144453		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9326 - 10318	
02		1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	51	1	1217	2	Y	-0-					-0-
03		1804 N	1804	-0-	-0- B	-0-	133	1	1671	2	Y	-0-					-0-
04		1466 X	1466	-0-	-0- B	-0-	114	1	1352	2	Y	-0-					-0-
05		1299 N	1299	-0-	-0- B	-0-	108	1	1191	2	Y	-0-					-0-
06		1740 N	1172	-0-	-568 B	-0-	104	1	1068	2	Y	-0-					-0-
07		1519 N	NO RPT	-0-	-1519 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
BENAVIDES, BELIA R. B										WELL #: 13 U		RRCID -> 151388		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BENAVIDES, BELIA R. "B"										WELL #: 11 U		RRCID -> 154425		COMPL. DATE 05/26/1995		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 9430	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BENAVIDES, BELIA R. "B"										WELL #: 14 U		RRCID -> 154924		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 9660	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178  
 BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 U RRCID -> 156882 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10456

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 158107 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9340 - 10349

02		392 N	379	-0-	-13	B	-0-	15	1	364	2	Y	-0-				-0-
03		352 N	352	-0-	-0-	B	-0-	26	1	326	2	Y	-0-				-0-
04		246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	19	1	227	2	Y	-0-				-0-
05		406 N	406	-0-	-0-	B	-0-	34	1	372	2	Y	-0-				-0-
06		416 N	416	-0-	-0-	B	-0-	37	1	379	2	Y	-0-				-0-
07		248 N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159489 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9372

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

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 177295 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 9446

02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT				-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 DECARREON, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 078840 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 10747 PERF. N/A

02		4620 X	-0-	-0-	-4620	B	-0-					Y	-0-				-0-
03		4495 X	-0-	-0-	-4495	B	-0-					Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 083182 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9600 - 9640

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

HUNDIDO (9300)		//CONT.// 43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
RATHMELL, J.G.		WELL #: 2		RRCID -> 083214		COMPL. DATE 12/07/1988		TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9305 - 9321		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	58 1	911 2	Y	-0-	-0-
03	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	74 1	1164 2	Y	-0-	-0-
04	1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	85 1	1306 2	Y	-0-	-0-
05	1085 N	1001	-0-	-84 B	-0-	57 1	944 2	Y	-0-	-0-
06	1200 N	1133	-0-	-67 B	-0-	65 1	1068 2	Y	-0-	-0-
07	1395 N	1175	-0-	-220 B	-0-	57 1	1118 2	Y	-0-	-0-
-----										
DECARREON, G. G.		WELL #: 3		RRCID -> 092281		COMPL. DATE 03/16/1981		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 9337		
02	1876 N	1765	-0-	-111 B	-0-	106 1	1659 2	Y	-0-	-0-
03	2015 N	2013	-0-	-2 B	-0-	120 1	1893 2	Y	-0-	-0-
04	1950 N	1855	-0-	-95 B	-0-	113 1	1742 2	Y	-0-	-0-
05	1987 N	1987	-0-	-0- B	-0-	113 1	1874 2	Y	-0-	-0-
06	1950 N	1916	-0-	-34 B	-0-	110 1	1806 2	Y	-0-	-0-
*07	2005 N	2005	-0-	-0- B	-0-	97 1	1908 2	Y	-0-	-0-
-----										
RATHMELL, J. G.		WELL #: 4		RRCID -> 110745		COMPL. DATE 05/09/1984		TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9276 - 9286		
02	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	3 1	43 2	Y	-0-	-0-
03	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	2 1	31 2	Y	-0-	-0-
04	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	2 1	27 2	Y	-0-	-0-
05	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	3 1	45 2	Y	-0-	-0-
06	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	1 1	16 2	Y	-0-	-0-
*07	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	2 1	40 2	Y	-0-	-0-
-----										
RATHMELL, J. G.		WELL #: 10		RRCID -> 146966		COMPL. DATE 10/13/1993		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9292 - 9452		
02	308 N	299	-0-	-9 B	-0-	18 1	281 2	Y	-0-	-0-
03	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	25 1	389 2	Y	-0-	-0-
04	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	23 1	358 2	Y	-0-	-0-
05	341 N	75	-0-	-266 B	-0-	4 1	71 2	Y	-0-	-0-
06	390 N	112	-0-	-278 B	-0-	6 1	106 2	Y	-0-	-0-
07	403 N	75	-0-	-328 B	-0-	4 1	71 2	Y	-0-	-0-
-----										
RATHMELL, J. G.		WELL #: 14C		RRCID -> 152526		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 9414		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RATHMELL, J. G.		WELL #: 6		RRCID -> 152919		COMPL. DATE 01/03/1995		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 9374		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RATHMELL, J.G.		WELL #: 7		RRCID -> 155278		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9405 - 9509		
02	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	14 1	215 2	Y	-0-	-0-
03	279 N	251	-0-	-28 B	-0-	15 1	236 2	Y	-0-	-0-
04	270 N	236	-0-	-34 B	-0-	14 1	222 2	Y	-0-	-0-
05	248 N	205	-0-	-43 B	-0-	12 1	193 2	Y	-0-	-0-
06	240 N	224	-0-	-16 B	-0-	13 1	211 2	Y	-0-	-0-
07	248 N	229	-0-	-19 B	-0-	11 1	218 2	Y	-0-	-0-

HUNDIDO (9300)			//CONT.// 43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136														
RATHMELL, J. G.			WELL #: 11		RRCID -> 157423		COMPL. DATE 10/27/1995			TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 9324							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
RATHMELL, J. G.			WELL #: 5		RRCID -> 162127		COMPL. DATE 06/16/2000			TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9366 - 9924							
02		3276 X	2853	-0-	-423 B	-0-	171	1	2682	2	Y	-0-				-0-	
03		3472 X	3098	-0-	-374 B	-0-	184	1	2914	2	Y	-0-				-0-	
04		3360 X	2986	-0-	-374 B	-0-	182	1	2804	2	Y	-0-				-0-	
05		3286 X	3281	-0-	-5 B	-0-	186	1	3095	2	Y	-0-				-0-	
06		3201 X	3201	-0-	-0- B	-0-	185	1	3016	2	Y	-0-				-0-	
*07		3351 X	3351	-0-	-0- B	-0-	163	1	3188	2	Y	-0-				-0-	
-----																	
RATHMELL, J. G.			WELL #: 9		RRCID -> 162678		COMPL. DATE 03/21/1997			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9370 - 9516							
02		1792 N	1742	-0-	-50 B	-4221	105	1	1637	2	Y	-0-				-0-	
03		1922 N	1907	-0-	-15 B	-4221	114	1	1793	2	Y	-0-				-0-	
04		1860 N	1832	-0-	-28 B	-4221	111	1	1721	2	Y	-0-				-0-	
05		1922 N	1937	-0-	15 B	-4206	110	1	1827	2	Y	-0-				-0-	
06		1860 N	1730	-0-	-130 B	-4206	100	1	1630	2	Y	-0-				-0-	
07		1891 N	2040	-0-	149 B	-4057	99	1	1941	2	Y	-0-				-0-	
-----																	
RATHMELL, J. G.			WELL #: 1		RRCID -> 162679		COMPL. DATE 04/02/1997			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9348 - 9376							
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
GUTIERREZ, B. G.			WELL #: 7		RRCID -> 164815		COMPL. DATE 10/04/1997			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 9512							
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
DECARREON, G. G.			WELL #: 2		RRCID -> 165185		COMPL. DATE 10/24/1997			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9428 - 9472							
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
SANCHEZ-MCMURREY			WELL #: 17		RRCID -> 165377		COMPL. DATE 07/19/1997			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 9950							
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	

-----																	
HUNDIDO (9300)			//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136												
RATHMELL, J. G.			WELL #:		18	RRCID -> 172597		COMPL. DATE 03/22/1999		TOTAL DEPTH 10510		PERF. 9258 - 9280					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
RATHMELL, J. G.			WELL #:		13	RRCID -> 172943		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9406 - 9471					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
SANCHEZ-MCMURREY			WELL #:		9	RRCID -> 173100		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 10890		PERF. 9537 - 9583					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
DECARREON, G. G.			WELL #:		9	RRCID -> 173164		COMPL. DATE 05/16/1999		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9295 - 9325					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
-----																	
SANCHEZ-MCMURREY			WELL #:		19	RRCID -> 173324		COMPL. DATE 06/16/1999		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9791 - 9818					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
DECARREON, G. G.			WELL #:		10	RRCID -> 175504		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9457 - 9509					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
RATHMELL, J. G.			WELL #:		16	RRCID -> 177047		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9323 - 10485					
02	4564	X	4095	-0-	-469	B	-0-	246	1	3849	2	Y	-0-				-0-
03	5053	X	4504	-0-	-549	B	-0-	268	1	4236	2	Y	-0-				-0-
04	4890	X	4414	-0-	-476	B	-0-	268	1	4146	2	Y	-0-				-0-
05	4836	X	4533	-0-	-303	B	-0-	257	1	4276	2	Y	-0-				-0-
06	4470	X	4415	-0-	-55	B	-0-	255	1	4160	2	Y	-0-				-0-
*07	4660	X	4660	-0-	-0-	B	-0-	226	1	4434	2	Y	-0-				-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.// 43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
RATHMELL, J. G.		WELL #: 20		RRCID -> 178046		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 9874		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE				(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
RATHMELL, J. G.		WELL #: 17		RRCID -> 179259		COMPL. DATE 10/07/2000		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 9502		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
DECARREON, G. G.		WELL #: 12		RRCID -> 179400		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 9366		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
RATHMELL, J. G.		WELL #: 23		RRCID -> 179723		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 9424		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
RATHMELL, J. G.		WELL #: 21		RRCID -> 182236		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 9667		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
RATHMELL, J. G.		WELL #: 25		RRCID -> 182478		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 9503		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 20		RRCID -> 182945		COMPL. DATE 05/13/2001		TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 9635		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-



HUNDIDO (9300)		//CONT.// 43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
RATHMELL, J. G.		WELL #: 15		RRCID -> 184419		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 9398								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
RATHMELL, J. G.		WELL #: 22		RRCID -> 184521		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 9477								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
SANCHEZ - MCMURREY		WELL #: 23		RRCID -> 184873		COMPL. DATE 09/23/2001		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9568 - 9606								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
RATHMELL, J. G.		WELL #: 29		RRCID -> 185547		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9348 - 9455								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 185718		COMPL. DATE 10/14/2001		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 9825								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
RATHMELL, J. G.		WELL #: 28		RRCID -> 188523		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9408 - 9614								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101				Y	-0-					-0-
-----																
RATHMELL, J. G.		WELL #: 31		RRCID -> 189305		COMPL. DATE 05/19/2002		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9296 - 9574								
02	112 N	107	-0-	-5	B	-0-	6	1	101	2	Y	-0-				-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	8	1	134	2	Y	-0-				-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	10	1	148	2	Y	-0-				-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	9	1	146	2	Y	-0-				-0-
06	150 N	119	-0-	-31	B	-0-	7	1	112	2	Y	-0-				-0-
07	155 N	135	-0-	-20	B	-0-	7	1	128	2	Y	-0-				-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
RATHMELL, J. G.		WELL #:		27	RRCID ->	189969	COMPL. DATE	06/22/2002	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	9327 -	9356
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	1764 N	1697	-0-	-67 B	-0-	102	1	1595	2	Y	-0-	-0-	
03	1736 N	1680	-0-	-56 B	-0-	100	1	1580	2	Y	-0-	-0-	
04	1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	113	1	1752	2	Y	-0-	-0-	
05	1928 N	1928	-0-	-0- B	-0-	109	1	1819	2	Y	-0-	-0-	
06	1620 N	1581	-0-	-39 B	-0-	91	1	1490	2	Y	-0-	-0-	
*07	1955 N	1955	-0-	-0- B	-0-	95	1	1860	2	Y	-0-	-0-	

RATHMELL, J. G.		WELL #:		26	RRCID ->	199635	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9430 -	9570
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	

RATHMELL, J. G.		WELL #:		32	RRCID ->	200620	COMPL. DATE	12/27/2003	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9380 -	9502
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	

BENAVIDES TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	201088	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9730 -	9855
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	

DECARREON, G. G.		WELL #:		11	RRCID ->	206659	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9596 -	9742
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	

BENAVIDES TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	215156	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	11346	PERF.	9918 -	9930
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	

RATHMELL, J. G.		WELL #:		30	RRCID ->	229345	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9455 -	9480
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	

HUNDIDO (9300)		//CONT.// 43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
DECARREON, G. G.		WELL #: 13		RRCID -> 229646		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9402 - 9492								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
RATHMELL, J. G.		WELL #: 34		RRCID -> 231949		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9420 - 9435								
02	28 N	18	-0-	-10	B	-1094	1 1	17 2	N		-0-					-0-
03	31 N	34	-0-	-3	B	-1091	2 1	32 2	N		-0-					-0-
04	30 N	15	-0-	-15	B	-1091	1 1	14 2	N		-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	B	-1091	2 1	29 2	N		-0-					-0-
06	30 N	27	-0-	-3	B	-1091	2 1	25 2	N		-0-					-0-
07	31 N	24	-0-	-7	B	-1091	1 1	23 2	N		-0-					-0-
-----																
INDIAN POINT (FRIO CONS.)		44441 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313														
STATE TRACT 786		WELL #: 11		RRCID -> 058244		COMPL. DATE 03/13/1974		TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-					-0-
-----																
STATE TRACT 786		WELL #: 10		RRCID -> 227252		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 11525 PERF.10220 - 10590								
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		6439			Y		-0-					60
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		6439			Y		-0-					60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		6439			Y	NO RPT	-0-					60
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		6439			Y	NO RPT	-0-					60
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		6439			Y	NO RPT	-0-					60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		6439			Y	NO RPT	-0-					60
-----																
STATE TRACT 786		WELL #: 12		RRCID -> 237192		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11120 - 11154								
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			Y		-0-					5
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			Y		-0-					5
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-					5
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-					5
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-					5
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-					5
-----																
STATE TRACT 786		WELL #: 3		RRCID -> 249872		COMPL. DATE 05/05/2009		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 10610								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			Y		-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			Y		-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-					-0-

INDIGO (FRIO)		44485 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
MAGELLAN E&P HOLDINGS, INC.		521315		WELL #: 1		RRCID -> 243520		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 10386 - 10406	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE				
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2020													

J. C. MARTIN (LOBO)		44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 1		RRCID -> 060439		COMPL. DATE 12/26/1974		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 9210 - 9330	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				

MARTIN, J. C.		4		RRCID -> 062859		COMPL. DATE 06/12/1975		TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A			
02	3808 X	3507	-0-	-301	-0-	161 1	3346 2	N	-0-	2	
03	4154 X	4037	-0-	-117	-0-	198 1	3839 2	N	-0-	2	
04	3960 X	3896	-0-	-64	-0-	194 1	3702 2	N	-0-	2	
05	4092 X	4071	-0-	-21	-0-	201 1	3870 2	N	-0-	2	
06	3960 X	3807	-0-	-153	-0-	190 1	3617 2	N	-0-	2	
*07	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	216 1	3934 2	N	-0-	2	

MARTIN, J. C. ET AL		1		RRCID -> 063329		COMPL. DATE 08/10/1975		TOTAL DEPTH 9207 PERF. N/A			
02	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	307 1	6367 2	N	-0-	-0-	
03	7316 X	7183	-0-	-133	-0-	352 1	6831 2	N	-0-	-0-	
04	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	361 1	6870 2	N	-0-	-0-	
05	7316 X	7295	-0-	-21	-0-	361 1	6934 2	N	-0-	-0-	
06	7080 X	7024	-0-	-56	-0-	351 1	6673 2	N	-0-	-0-	
*07	7552 X	7552	-0-	-0-	-0-	393 1	7159 2	N	-0-	-0-	

MARTIN, J. C.		5		RRCID -> 065406		COMPL. DATE 02/15/1976		TOTAL DEPTH 10021 PERF. N/A			
02	1148 N	1044	-0-	-104	-0-	48 1	996 2	N	-0-	1	
03	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	71 1	1370 2	N	-0-	1	
04	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	73 1	1398 2	N	-0-	1	
05	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	77 1	1485 2	N	-0-	1	
06	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	71 1	1352 2	N	-0-	1	
07	1519 N	1434	-0-	-85	-0-	75 1	1359 2	N	-0-	1	

MARTIN, J. C.		6		RRCID -> 066775		COMPL. DATE 06/01/1976		TOTAL DEPTH 9749 PERF. N/A			
02	224 N	213	-0-	-11	-0-	10 1	203 2	N	-0-	-0-	
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	13 1	253 2	N	-0-	-0-	
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11 1	210 2	N	-0-	-0-	
05	248 N	196	-0-	-52	-0-	10 1	186 2	N	-0-	-0-	
06	270 N	215	-0-	-55	-0-	11 1	204 2	N	-0-	-0-	
*07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	12 1	225 2	N	-0-	-0-	



J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MARTINEZ, G.		WELL #: 2		RRCID -> 070637		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 856 - 8872								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 7		RRCID -> 072383		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8968 - 9794								
02	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	272	1	5654	2	N	-0-					1
03	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	304	1	5901	2	N	1					2
						1	9									
04	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	327	1	6223	2	N	-0-					2
05	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	309	1	5940	2	N	-0-					2
06	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	298	1	5673	2	N	-0-					2
*07	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	236	1	4297	2	N	-0-					2

VERGARA, G. B. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 072592		COMPL. DATE 08/19/1977		TOTAL DEPTH 10530 PERF. N/A								
02	28 X	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URIBE, S.		WELL #: 4		RRCID -> 074874		COMPL. DATE 11/04/1977		TOTAL DEPTH 10808 PERF. N/A								
02	336 N	142	-0-	-194	-0-	14	1	128	2	N	-0-					-0-
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	33	1	336	2	N	-0-					-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	18	1	204	2	N	-0-					-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	2	N	-0-					-0-
06	360 N	168	-0-	-192	-0-	15	1	153	2	N	-0-					-0-
07	217 N	173	-0-	-44	-0-	14	1	159	2	N	-0-					-0-

VERGARA, C.B. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 075823		COMPL. DATE 02/26/1978		TOTAL DEPTH 10002 PERF. N/A								
02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	116	1	1069	2	N	-0-					-0-
03	837 N	823	-0-	-14	-0-	74	1	749	2	N	-0-					-0-
04	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	109	1	1254	2	N	-0-					-0-
05	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	109	1	1235	2	N	-0-					-0-
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	104	1	1079	2	N	-0-					-0-
07	1395 N	1232	-0-	-163	-0-	100	1	1132	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 1		RRCID -> 080239		COMPL. DATE 12/08/1978		TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8860 - 9707								
02	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	154	1	3192	2	N	-0-					-0-
03	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	189	1	3674	2	N	-0-					-0-
04	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	188	1	3573	2	N	-0-					-0-
05	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	200	1	3842	2	N	-0-					-0-
06	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	192	1	3653	2	N	-0-					-0-
*07	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	212	1	3866	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
URIBE, S.		WELL #: 5		RRCID -> 084898		COMPL. DATE 10/10/1979		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8946 - 9108				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	18341 X	7018	-0-	-11323	-0-	685 1	6333 2	N	-0-			-0-
03	7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	648 1	6548 2	N	-0-			-0-
04	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	433 1	4980 2	N	-0-			-0-
05	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	506 1	5724 2	N	-0-			-0-
06	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	535 1	5548 2	N	-0-			-0-
*07	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	550 1	6225 2	N	-0-			-0-

URIBE, S.		WELL #: 6		RRCID -> 086383		COMPL. DATE 01/30/1980		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10514 - 10626				
02	980 N	573	-0-	-407	-0-	56 1	517 2	N	-0-			-0-
03	1085 N	581	-0-	-504	-0-	52 1	529 2	N	-0-			-0-
04	870 N	515	-0-	-355	-0-	41 1	474 2	N	-0-			-0-
05	620 N	463	-0-	-157	-0-	38 1	425 2	N	-0-			-0-
06	570 N	471	-0-	-99	-0-	41 1	430 2	N	-0-			-0-
07	527 N	519	-0-	-8	-0-	42 1	477 2	N	-0-			-0-

VERGARA, G. B. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 086805		COMPL. DATE 01/17/1980		TOTAL DEPTH 10421 PERF. 9475 - 9483				
02	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	195 1	1802 2	N	-0-			-0-
03	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	194 1	1959 2	N	-0-			-0-
04	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	141 1	1619 2	N	-0-			-0-
05	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	133 1	1504 2	N	-0-			-0-
06	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	129 1	1338 2	N	-0-			-0-
*07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	116 1	1313 2	N	-0-			-0-

MARSHALL, STANLEY G. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 098971		COMPL. DATE 12/21/1981		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9620 - 9624				
02	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	226 1	2715 2	N	-0-			-0-
03	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	247 1	2987 2	N	-0-			-0-
04	2910 X	2612	-0-	-298	-0-	212 1	2400 2	N	-0-			-0-
05	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	252 1	2918 2	N	-0-			-0-
06	2910 X	2619	-0-	-291	-0-	221 1	2398 2	N	-0-			-0-
07	3007 X	2531	-0-	-476	-0-	222 1	2309 2	N	-0-			-0-

ZACHRY, E. B.		WELL #: 5		RRCID -> 104490		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9330 - 9613				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M.L.E.I. MARSHALL, S. G.		WELL #: 1		RRCID -> 108655		COMPL. DATE 11/07/1983		TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9574 - 10125				
02	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	160 1	1917 2	N	-0-			-0-
03	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	173 1	2090 2	N	-0-			-0-
04	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	170 1	1923 2	N	-0-			-0-
05	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	159 1	1842 2	N	-0-			-0-
06	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	167 1	1812 2	N	-0-			-0-
*07	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	188 1	1953 2	N	-0-			-0-

M.L.E.I.; MARSHALL, S. G.		WELL #: 4		RRCID -> 110740		COMPL. DATE 04/09/1984		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9966 - 9996				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 M.L.S.I.; MARSHALL, S.G. WELL #: 5 RRCID -> 111052 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10440 - 10584

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	336 N	314	-0-	-22	-0-		24 1	290 2	N	-0-			-0-
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-		68 1	820 2	N	-0-			-0-
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-		33 1	375 2	N	-0-			-0-
05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-		80 1	924 2	N	-0-			-0-
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-		36 1	388 2	N	-0-			-0-
*07	506 N	506	-0-	-0-	-0-		44 1	462 2	N	-0-			-0-

M.L.E.I.; MARSHALL, S. G. WELL #: 7 RRCID -> 112277 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10190 - 10200

02	2184 X	2095	-0-	-89	-0-		161 1	1934 2	N	-0-			-0-
03	2387 N	2265	-0-	-122	-0-		173 1	2092 2	N	-0-			-0-
04	2340 N	2261	-0-	-79	-0-		183 1	2078 2	N	-0-			-0-
05	2325 N	2225	-0-	-100	-0-		177 1	2048 2	N	-0-			-0-
06	2190 N	2109	-0-	-81	-0-		178 1	1931 2	N	-0-			-0-
07	2325 N	2245	-0-	-80	-0-		197 1	2048 2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 114661 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10262 - 10448

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

ZACHRY, E.B. WELL #: 8 RRCID -> 131210 COMPL. DATE 04/27/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9334 - 9663

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 179656 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9355 - 9444

02	56 N	48	-0-	-8	-0-		5 1	43 2	N	-0-			-0-
03	62 N	28	-0-	-34	-0-		3 1	25 2	N	-0-			-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-		2 2		N	-0-			-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-		10 1	112 2	N	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-		4 1	37 2	N	-0-			-0-
*07	21 N	21	-0-	-0-	-0-		2 1	19 2	N	-0-			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 35 RRCID -> 249180 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9445 - 9455

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 39 RRCID -> 249368 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9294 - 10194

02	79 N	79	-0-	-0-	-0-		6 1	73 2	N	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-		3 1	39 2	N	-0-			-0-
04	90 N	60	-0-	-30	-0-		5 1	55 2	N	-0-			-0-
05	93 N	56	-0-	-37	-0-		4 1	52 2	N	-0-			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-		2 1	17 2	N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-



-----												
J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178												
MECOM, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 062777 COMPL. DATE 06/14/1975 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
-----												
02		4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	326 1	4535 2	N	-0-		-0-
03		4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	383 1	4423 2	N	-0-		-0-
04		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	331 1	4272 2	N	-0-		-0-
05		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	360 1	4359 2	N	-0-		-0-
06		4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	357 1	4110 2	N	-0-		-0-
07		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MECOM, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 063472 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 10285 PERF. N/A												
02		5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	388 1	5390 2	N	-0-		-0-
03		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	218 1	2513 2	N	-0-		-0-
04		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	287 1	3699 2	N	-0-		-0-
05		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	325 1	3931 2	N	-0-		-0-
06		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	247 1	2842 2	N	-0-		-0-
07		2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MECOM, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 064632 COMPL. DATE 12/18/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A												
02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	18 1	247 2	N	-0-		-0-
03		269 N	269	-0-	-0-	-0-	21 1	248 2	N	-0-		-0-
04		269 N	269	-0-	-0-	-0-	19 1	250 2	N	-0-		-0-
05		276 N	276	-0-	-0-	-0-	21 1	255 2	N	-0-		-0-
06		260 N	260	-0-	-0-	-0-	21 1	239 2	N	-0-		-0-
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MECOM, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 065220 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 9958 PERF. N/A												
02		147 N	147	-0-	-0-	-0-	10 1	137 2	N	-0-		-0-
03		155 N	150	-0-	-5	-0-	12 1	138 2	N	-0-		-0-
04		151 N	151	-0-	-0-	-0-	11 1	140 2	N	-0-		-0-
05		156 N	156	-0-	-0-	-0-	12 1	144 2	N	-0-		-0-
06		150 N	147	-0-	-3	-0-	12 1	135 2	N	-0-		-0-
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MECOM, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 065527 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 10306 PERF. N/A												
02		4620 X	3804	-0-	-816	-0-	255 1	3549 2	N	-0-		-0-
03		5208 X	4236	-0-	-972	-0-	338 1	3898 2	N	-0-		-0-
04		5040 X	4793	-0-	-247	-0-	345 1	4448 2	N	-0-		-0-
05		5208 X	3589	-0-	-1619	-0-	274 1	3315 2	N	-0-		-0-
06		4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	388 1	4475 2	N	-0-		-0-
07		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MECOM, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 066243 COMPL. DATE 04/24/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. N/A												
02		333 N	333	-0-	-0-	-0-	22 1	311 2	N	-0-		-0-
03		325 N	325	-0-	-0-	-0-	26 1	299 2	N	-0-		-0-
04		307 N	307	-0-	-0-	-0-	22 1	285 2	N	-0-		-0-
05		372 N	312	-0-	-60	-0-	24 1	288 2	N	-0-		-0-
06		300 N	286	-0-	-14	-0-	23 1	263 2	N	-0-		-0-
07		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MECOM, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 068837 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9676 PERF. N/A												
02		1008 N	584	-0-	-424	-0-	39 1	545 2	N	-0-		-0-
03		837 N	624	-0-	-213	-0-	50 1	574 2	N	-0-		-0-
04		982 N	982	-0-	-0-	-0-	71 1	911 2	N	-0-		-0-
05		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	103 1	1250 2	N	-0-		-0-
06		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	98 1	1124 2	N	-0-		-0-
07		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
MECOM, J. W.		WELL #:		8	RRCID ->	069268	COMPL. DATE	12/02/1976	TOTAL DEPTH	8747	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
MECOM, J. W.		WELL #:		16	RRCID ->	070194	COMPL. DATE	01/26/1977	TOTAL DEPTH	9310	PERF. N/A				
02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-		70	1	969	2	N	-0-			-0-
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-		87	1	999	2	N	-0-			-0-
04	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-		81	1	1046	2	N	-0-			-0-
05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-		86	1	1042	2	N	-0-			-0-
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-		85	1	983	2	N	-0-			-0-
07	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
MECOM, J. W.		WELL #:		17	RRCID ->	070578	COMPL. DATE	03/16/1977	TOTAL DEPTH	10000	PERF. N/A				
02	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-		223	1	3105	2	N	-0-			-0-
03	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-		294	1	3392	2	N	-0-			-0-
04	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-		155	1	1998	2	N	-0-			-0-
05	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-		344	1	4166	2	N	-0-			-0-
06	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-		312	1	3594	2	N	-0-			-0-
07	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
MECOM, J. W.		WELL #:		18	RRCID ->	071362	COMPL. DATE	05/12/1977	TOTAL DEPTH	9452	PERF. 8339 - 8644				
02	336 N	255	-0-	-81	-0-		17	1	238	2	N	-0-			-0-
03	341 N	326	-0-	-15	-0-		26	1	300	2	N	-0-			-0-
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-		21	1	277	2	N	-0-			-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-		24	1	292	2	N	-0-			-0-
06	330 N	303	-0-	-27	-0-		24	1	279	2	N	-0-			-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
MECOM, J. W.		WELL #:		19	RRCID ->	072220	COMPL. DATE	07/17/1977	TOTAL DEPTH	10128	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3					N	NO RPT			-0-
-----															
MECOM, J. W.		WELL #:		9	RRCID ->	074275	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7568 - 7636				
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-		10	1	144	2	N	-0-			-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-		20	1	228	2	N	-0-			-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-		12	1	150	2	N	-0-			-0-
05	155 N	143	-0-	-12	-0-		11	1	132	2	N	-0-			-0-
06	150 N	111	-0-	-39	-0-		9	1	102	2	N	-0-			-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	074921	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10126	PERF. 9114 - 9349				
02	1820 N	1737	-0-	-83	-0-		105	1	1632	2	N	-0-			-0-
03	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-		275	1	1484	2	N	-0-			-0-
04	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-		288	1	1617	2	N	-0-			-0-
05	1922 N	1784	-0-	-138	-0-		106	1	1678	2	N	-0-			-0-
06	1710 N	1492	-0-	-218	-0-		143	1	1349	2	N	-0-			-0-
07	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-						N	NO RPT			-0-

-----													
J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MARTINEZ, EUDOXIO		WELL #:		1	RRCID ->	075657	COMPL. DATE	04/27/1978	TOTAL DEPTH	10401	PERF.	9107 - 9966	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
02		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	108 1	1669 2	N	-0-			-0-
03		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	244 1	1321 2	N	-0-			-0-
04		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	237 1	1329 2	N	-0-			-0-
05		1953 N	1472	-0-	-481	-0-	88 1	1384 2	N	-0-			-0-
06		1500 N	1417	-0-	-83	-0-	136 1	1281 2	N	-0-			-0-
07		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MARTINEZ, A. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	075822	COMPL. DATE	06/03/2002	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	8898 - 9120	
02		2660 X	1455	-0-	-1205	-0-	88 1	1367 2	N	-0-			-0-
03		2728 X	1563	-0-	-1165	-0-	244 1	1319 2	N	-0-			-0-
04		2640 X	1537	-0-	-1103	-0-	232 1	1305 2	N	-0-			-0-
05		2232 X	1497	-0-	-735	-0-	89 1	1408 2	N	-0-			-0-
06		1500 N	1116	-0-	-384	-0-	107 1	1009 2	N	-0-			-0-
07		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MECOM, J. W. (SWD)		WELL #:		14	RRCID ->	076015	COMPL. DATE	04/11/1978	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A	
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MARTINEZ, ACELA		WELL #:		1	RRCID ->	077343	COMPL. DATE	04/18/1978	TOTAL DEPTH	10726	PERF.	N/A	
02		1260 N	1043	-0-	-217	-0-	63 1	980 2	Y	-0-			-0-
03		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	238 1	1288 2	Y	-0-			-0-
04		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	223 1	1250 2	Y	-0-			-0-
05		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	86 1	1360 2	Y	-0-			-0-
06		1470 N	18	-0-	-1452	-0-	2 1	16 2	Y	-0-			-0-
07		1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		11	RRCID ->	077695	COMPL. DATE	07/24/1978	TOTAL DEPTH	10226	PERF.	N/A	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		21	RRCID ->	080911	COMPL. DATE	02/17/1979	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8931 - 9074	
02		296 N	296	-0-	-0-	-0-	20 1	276 2	N	-0-			-0-
03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	23 1	260 2	N	-0-			-0-
04		269 N	269	-0-	-0-	-0-	19 1	250 2	N	-0-			-0-
05		292 N	292	-0-	-0-	-0-	22 1	270 2	N	-0-			-0-
06		286 N	286	-0-	-0-	-0-	23 1	263 2	N	-0-			-0-
07		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		24	RRCID ->	081780	COMPL. DATE	04/01/1979	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	8930 - 9496	
02		1344 N	1272	-0-	-72	-0-	85 1	1187 2	N	-0-			-0-
03		1426 N	1273	-0-	-153	-0-	102 1	1171 2	N	-0-			-0-
04		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	86 1	1114 2	N	-0-			-0-
05		1395 N	1284	-0-	-111	-0-	98 1	1186 2	N	-0-			-0-
06		1230 N	1180	-0-	-50	-0-	94 1	1086 2	N	-0-			-0-
07		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
MECOM, J. W.		WELL #:		23	RRCID ->	083045	COMPL. DATE	06/25/1979	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8593 - 8754		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		2891 X	2891	-0-	-0-	194	1	2697	2	N	-0-		-0-	
03		3315 X	3315	-0-	-0-	264	1	3051	2	N	-0-		-0-	
04		3267 X	3267	-0-	-0-	235	1	3032	2	N	-0-		-0-	
05		3139 X	3139	-0-	-0-	240	1	2899	2	N	-0-		-0-	
06		2839 X	2839	-0-	-0-	227	1	2612	2	N	-0-		-0-	
07		2418 X	NO RPT	-0-	-2418					N	NO RPT		-0-	
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		25	RRCID ->	083853	COMPL. DATE	08/24/1979	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8070 - 9398		
02		6636 X	6400	-0-	-236	430	1	5970	2	N	-0-		-0-	
03		6572 X	5979	-0-	-593	477	1	5502	2	N	-0-		-0-	
04		6468 X	6468	-0-	-0-	465	1	6003	2	N	-0-		-0-	
05		7099 X	5225	-0-	-1874	399	1	4826	2	N	-0-		-0-	
06		6902 X	6902	-0-	-0-	551	1	6351	2	N	-0-		-0-	
07		7099 X	NO RPT	-0-	-7099					N	NO RPT		-0-	
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		28	RRCID ->	086388	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	9216	PERF.	8504 - 9042		
02		784 N	449	-0-	-335	30	1	419	2	N	-0-		-0-	
03		868 N	488	-0-	-380	39	1	449	2	N	-0-		-0-	
04		917 N	917	-0-	-0-	66	1	851	2	N	-0-		-0-	
05		936 N	936	-0-	-0-	71	1	865	2	N	-0-		-0-	
06		931 N	931	-0-	-0-	74	1	857	2	N	-0-		-0-	
07		961 N	NO RPT	-0-	-961					N	NO RPT		-0-	
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		31	RRCID ->	090161	COMPL. DATE	10/09/1980	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7967 - 9253		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		32	RRCID ->	091438	COMPL. DATE	11/23/1980	TOTAL DEPTH	9331	PERF.	7966 - 9172		
02		137 N	137	-0-	-0-	9	1	128	2	N	-0-		-0-	
03		215 N	215	-0-	-0-	17	1	198	2	N	-0-		-0-	
04		1164 N	1164	-0-	-0-	84	1	1080	2	N	-0-		-0-	
05		1019 N	1019	-0-	-0-	78	1	941	2	N	-0-		-0-	
06		847 N	847	-0-	-0-	68	1	779	2	N	-0-		-0-	
07		279 N	NO RPT	-0-	-279					N	NO RPT		-0-	
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		34	RRCID ->	092262	COMPL. DATE	02/17/1981	TOTAL DEPTH	9901	PERF.	8628 - 8783		
02		277 N	277	-0-	-0-	19	1	258	2	N	-0-		-0-	
03		314 N	314	-0-	-0-	25	1	289	2	N	-0-		-0-	
04		327 N	327	-0-	-0-	24	1	303	2	N	-0-		-0-	
05		329 N	329	-0-	-0-	25	1	304	2	N	-0-		-0-	
06		300 N	266	-0-	-34	21	1	245	2	N	-0-		-0-	
07		310 N	NO RPT	-0-	-310					N	NO RPT		-0-	
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		35	RRCID ->	092972	COMPL. DATE	04/05/1981	TOTAL DEPTH	10114	PERF.	8844 - 9909		
02		585 N	585	-0-	-0-	39	1	546	2	N	-0-		-0-	
03		682 N	618	-0-	-64	49	1	569	2	N	-0-		-0-	
04		796 N	796	-0-	-0-	57	1	739	2	N	-0-		-0-	
05		746 N	746	-0-	-0-	57	1	689	2	N	-0-		-0-	
06		790 N	790	-0-	-0-	63	1	727	2	N	-0-		-0-	
07		682 N	NO RPT	-0-	-682					N	NO RPT		-0-	

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 412178									
MECOM, J. W.		WELL #: 38 P		RRCID -> 093698		COMPL. DATE 05/20/1981		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8648 - 9197			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	9 1	131 2	N	-0-	-0-	
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	17 1	196 2	N	-0-	-0-	
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	17 1	220 2	N	-0-	-0-	
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	18 1	221 2	N	-0-	-0-	
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	15 1	167 2	N	-0-	-0-	
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MARTINEZ, ACELA		WELL #: 2		RRCID -> 096183		COMPL. DATE 05/11/1995		TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9894			
02	1456 N	1246	-0-	-210	-0-	75 1	1171 2	Y	-0-	-0-	
03	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	245 1	1326 2	Y	-0-	-0-	
04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	242 1	1361 2	Y	-0-	-0-	
05	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	91 1	1433 2	Y	-0-	-0-	
06	1530 N	993	-0-	-537	-0-	95 1	898 2	Y	-0-	-0-	
07	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
MECOM, J. W.		WELL #: 40 P		RRCID -> 096754		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8311 - 8834			
02	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	195 1	2707 2	N	-0-	-0-	
03	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	231 1	2668 2	N	-0-	-0-	
04	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	215 1	2775 2	N	-0-	-0-	
05	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	228 1	2764 2	N	-0-	-0-	
06	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	232 1	2670 2	N	-0-	-0-	
07	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MECOM, J. W.		WELL #: 41		RRCID -> 097359		COMPL. DATE 01/16/1982		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7202 - 7375			
02	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	224 1	3110 2	N	-0-	-0-	
03	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	273 1	3145 2	N	-0-	-0-	
04	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	247 1	3190 2	N	-0-	-0-	
05	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	270 1	3268 2	N	-0-	-0-	
06	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	274 1	3164 2	N	-0-	-0-	
07	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MECOM, J. W.		WELL #: 43 J		RRCID -> 098647		COMPL. DATE 03/20/1982		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9544 - 9904			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MECOM, J. W.		WELL #: 45 J		RRCID -> 100057		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8130 - 9040			
02	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	333 1	4626 2	N	-0-	-0-	
03	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	441 1	5090 2	N	-0-	-0-	
04	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	415 1	5353 2	N	-0-	-0-	
05	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	344 1	4161 2	N	-0-	-0-	
06	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	261 1	3012 2	N	-0-	-0-	
07	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MECOM, J. W.		WELL #: 47		RRCID -> 103495		COMPL. DATE 04/08/1988		TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8132 - 8227			
02	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	96 1	1334 2	N	-0-	-0-	
03	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	168 1	1938 2	N	-0-	-0-	
04	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	160 1	2065 2	N	-0-	-0-	
05	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	167 1	2024 2	N	-0-	-0-	
06	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	174 1	2003 2	N	-0-	-0-	
07	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT	-0-	

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MECOM, J. W.		WELL #:		48	RRCID ->	103701	COMPL. DATE	12/29/1982	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8673 - 9193		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-	-0-	
03		172 N	172	-0-	-0-	14	1	158	2	N	-0-	-0-	
04		358 N	358	-0-	-0-	26	1	332	2	N	-0-	-0-	
05		133 N	133	-0-	-0-	10	1	123	2	N	-0-	-0-	
06		180 N	79	-0-	-101	6	1	73	2	N	-0-	-0-	
07		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		49J	RRCID ->	104721	COMPL. DATE	02/20/1983	TOTAL DEPTH	9289	PERF. 7546 - 7804		
02		1176 N	717	-0-	-459	-0-	48	1	669	2	N	-0-	
03		1178 N	631	-0-	-547	-0-	50	1	581	2	N	-0-	
04		761 N	761	-0-	-0-	-0-	55	1	706	2	N	-0-	
05		806 N	702	-0-	-104	-0-	54	1	648	2	N	-0-	
06		673 N	673	-0-	-0-	-0-	54	1	619	2	N	-0-	
07		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		51	RRCID ->	106973	COMPL. DATE	06/05/1983	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7854 - 7944		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		56S	RRCID ->	110381	COMPL. DATE	04/17/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8408 - 9496		
02		862 N	862	-0-	-0-	-0-	58	1	804	2	N	-0-	
03		992 N	873	-0-	-119	-0-	70	1	803	2	N	-0-	
04		871 N	871	-0-	-0-	-0-	63	1	808	2	N	-0-	
05		961 N	878	-0-	-83	-0-	67	1	811	2	N	-0-	
06		840 N	840	-0-	-0-	-0-	67	1	773	2	N	-0-	
07		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		57	RRCID ->	110709	COMPL. DATE	04/18/1997	TOTAL DEPTH	9905	PERF. 8504 - 8782		
02		4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	310	1	4304	2	N	-0-	
03		4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	381	1	4402	2	N	-0-	
04		4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	345	1	4450	2	N	-0-	
05		4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	357	1	4320	2	N	-0-	
06		4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	356	1	4100	2	N	-0-	
07		1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		59V	RRCID ->	112691	COMPL. DATE	08/22/1984	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8902 - 9090		
02		336 N	315	-0-	-21	-0-	21	1	294	2	N	-0-	
03		349 N	349	-0-	-0-	-0-	28	1	321	2	N	-0-	
04		367 N	367	-0-	-0-	-0-	26	1	341	2	N	-0-	
05		358 N	358	-0-	-0-	-0-	27	1	331	2	N	-0-	
06		330 N	319	-0-	-11	-0-	25	1	294	2	N	-0-	
07		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		61K	RRCID ->	116645	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8450 - 8536		
02		368 N	368	-0-	-0-	-0-	25	1	343	2	N	-0-	
03		403 N	292	-0-	-111	-0-	23	1	269	2	N	-0-	
04		277 N	277	-0-	-0-	-0-	20	1	257	2	N	-0-	
05		403 N	267	-0-	-136	-0-	20	1	247	2	N	-0-	
06		270 N	251	-0-	-19	-0-	20	1	231	2	N	-0-	
07		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MECOM, J. W.		WELL #:		29	RRCID ->	120909	COMPL. DATE	04/14/1986	TOTAL DEPTH	9930	PERF. 8386 - 8582	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		476 X	181	-0-	-295	-0-	12	1	169	2	N	-0-
03		527 X	311	-0-	-216	-0-	25	1	286	2	N	-0-
04		480 N	480	-0-	-0-	-0-	35	1	445	2	N	-0-
05		632 N	632	-0-	-0-	-0-	48	1	584	2	N	-0-
06		542 N	542	-0-	-0-	-0-	43	1	499	2	N	-0-
07		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		65	RRCID ->	140135	COMPL. DATE	01/10/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9011 - 9034	
02		300 N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	280	2	N	-0-
03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	23	1	260	2	N	-0-
04		189 N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	2	N	-0-
05		527 N	527	-0-	-0-	-0-	40	1	487	2	N	-0-
06		293 N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	270	2	N	-0-
07		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		67	RRCID ->	141115	COMPL. DATE	02/24/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8552 - 8754	
02		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	111	1	1539	2	N	-0-
03		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	114	1	1319	2	N	-0-
04		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	103	1	1330	2	N	-0-
05		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	109	1	1319	2	N	-0-
06		1290 N	1249	-0-	-41	-0-	100	1	1149	2	N	-0-
07		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		68	RRCID ->	142677	COMPL. DATE	08/24/1992	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8561 - 8712	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		70	RRCID ->	143939	COMPL. DATE	11/24/1992	TOTAL DEPTH	10092	PERF. 8694 - 8824	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		72	RRCID ->	144325	COMPL. DATE	12/16/1992	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8742 - 9388	
02		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	90	1	1246	2	N	-0-
03		1426 N	1386	-0-	-40	-0-	111	1	1275	2	N	-0-
04		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	104	1	1346	2	N	-0-
05		1488 N	1404	-0-	-84	-0-	107	1	1297	2	N	-0-
06		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	115	1	1328	2	N	-0-
07		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		74	RRCID ->	144592	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8673 - 9298	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 412178								
MECOM, J. W.		WELL #: 76		RRCID -> 145651		COMPL. DATE 05/13/1993		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7900 - 7920		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4424 X	4362	-0-	-62	-0-	293 1	4069 2	N	-0-	-0-
03	4712 X	3652	-0-	-1060	-0-	291 1	3361 2	N	-0-	-0-
04	4560 X	4300	-0-	-260	-0-	309 1	3991 2	N	-0-	-0-
05	4836 X	1895	-0-	-2941	-0-	145 1	1750 2	N	-0-	-0-
06	4680 X	2913	-0-	-1767	-0-	233 1	2680 2	N	-0-	-0-
07	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MECOM, J. W.		WELL #: 75		RRCID -> 146270		COMPL. DATE 06/14/1993		TOTAL DEPTH 9254 PERF. 8936 - 8988		
02	4424 X	4155	-0-	-269	-0-	279 1	3876 2	N	-0-	-0-
03	4960 X	4397	-0-	-563	-0-	351 1	4046 2	N	-0-	-0-
04	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	368 1	4752 2	N	-0-	-0-
05	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	400 1	4839 2	N	-0-	-0-
06	4590 X	4035	-0-	-555	-0-	322 1	3713 2	N	-0-	-0-
07	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MECOM, J. W.		WELL #: 78		RRCID -> 146401		COMPL. DATE 07/16/1993		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8551 - 8792		
02	1400 N	1106	-0-	-294	-0-	74 1	1032 2	N	-0-	-0-
03	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	108 1	1243 2	N	-0-	-0-
04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	79 1	1018 2	N	-0-	-0-
05	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	142 1	1713 2	N	-0-	-0-
06	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	145 1	1670 2	N	-0-	-0-
07	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MECOM, J. W.		WELL #: 77		RRCID -> 146668		COMPL. DATE 08/22/1993		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8942 - 9057		
02	336 N	277	-0-	-59	-0-	19 1	258 2	N	-0-	-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	19 1	222 2	N	-0-	-0-
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	15 1	191 2	N	-0-	-0-
05	310 N	236	-0-	-74	-0-	18 1	218 2	N	-0-	-0-
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	30 1	340 2	N	-0-	-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MECOM, J. W.		WELL #: 69		RRCID -> 146721		COMPL. DATE 08/28/1992		TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MECOM, J. W.		WELL #: 79		RRCID -> 146722		COMPL. DATE 09/16/1993		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9550 - 9775		
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	21 1	287 2	N	-0-	-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	26 1	296 2	N	-0-	-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	22 1	281 2	N	-0-	-0-
05	310 N	276	-0-	-34	-0-	21 1	255 2	N	-0-	-0-
06	300 N	267	-0-	-33	-0-	21 1	246 2	N	-0-	-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MECON. J. W.		WELL #: 80		RRCID -> 146895		COMPL. DATE 10/07/1993		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8540 - 8778		
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	18 1	256 2	N	-0-	-0-
03	372 N	289	-0-	-83	-0-	23 1	266 2	N	-0-	-0-
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	20 1	261 2	N	-0-	-0-
05	310 N	292	-0-	-18	-0-	22 1	270 2	N	-0-	-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	22 1	255 2	N	-0-	-0-
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	-0-



-----													
J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	153625	COMPL. DATE	05/19/2002	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	8850 - 8893	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
02		5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	316 1	4901 2	N	-0-			-0-
03		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	689 1	3723 2	N	-0-			-0-
04		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	463 1	2600 2	N	-0-			-0-
05		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	205 1	3247 2	N	-0-			-0-
06		3000 X	1109	-0-	-1891	-0-	106 1	1003 2	N	-0-			-0-
07		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	154233	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8926 - 9178	
02		672 N	563	-0-	-109	-0-	34 1	529 2	N	-0-			-0-
03		744 N	698	-0-	-46	-0-	109 1	589 2	N	-0-			-0-
04		854 N	854	-0-	-0-	-0-	129 1	725 2	N	-0-			-0-
05		821 N	821	-0-	-0-	-0-	49 1	772 2	N	-0-			-0-
06		690 N	410	-0-	-280	-0-	39 1	371 2	N	-0-			-0-
07		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		82	RRCID ->	159807	COMPL. DATE	07/24/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8967 - 8987	
02		292 N	292	-0-	-0-	-0-	20 1	272 2	N	-0-			-0-
03		310 N	303	-0-	-7	-0-	24 1	279 2	N	-0-			-0-
04		304 N	304	-0-	-0-	-0-	22 1	282 2	N	-0-			-0-
05		310 N	305	-0-	-5	-0-	23 1	282 2	N	-0-			-0-
06		300 N	292	-0-	-8	-0-	23 1	269 2	N	-0-			-0-
07		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MECON, J. W.		WELL #:		81	RRCID ->	160097	COMPL. DATE	07/27/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8006 - 9528	
02		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	104 1	1441 2	N	-0-			-0-
03		1364 N	1328	-0-	-36	-0-	106 1	1222 2	N	-0-			-0-
04		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	92 1	1180 2	N	-0-			-0-
05		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	119 1	1443 2	N	-0-			-0-
06		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	108 1	1245 2	N	-0-			-0-
07		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		83	RRCID ->	162969	COMPL. DATE	03/12/1997	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7619 - 8662	
02		1736 N	1734	-0-	-2	-0-	116 1	1618 2	N	-0-			-0-
03		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	144 1	1662 2	N	-0-			-0-
04		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	89 1	1149 2	N	-0-			-0-
05		1922 N	1364	-0-	-558	-0-	104 1	1260 2	N	-0-			-0-
06		1740 N	1208	-0-	-532	-0-	96 1	1112 2	N	-0-			-0-
07		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		84	RRCID ->	163174	COMPL. DATE	03/23/1997	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8062 - 9052	
02		280 N	278	-0-	-2	-0-	19 1	259 2	N	-0-			-0-
03		310 N	281	-0-	-29	-0-	22 1	259 2	N	-0-			-0-
04		199 N	199	-0-	-0-	-0-	14 1	185 2	N	-0-			-0-
05		310 N	239	-0-	-71	-0-	18 1	221 2	N	-0-			-0-
06		270 N	204	-0-	-66	-0-	16 1	188 2	N	-0-			-0-
07		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		85	RRCID ->	163541	COMPL. DATE	04/29/1997	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8583 - 9708	
02		10462 X	10462	-0-	-0-	-0-	702 1	9760 2	N	-0-			-0-
03		9643 X	9643	-0-	-0-	-0-	769 1	8874 2	N	-0-			-0-
04		9838 X	9838	-0-	-0-	-0-	708 1	9130 2	N	-0-			-0-
05		9238 X	9095	-0-	-143	-0-	694 1	8401 2	N	-0-			-0-
06		9439 X	9439	-0-	-0-	-0-	753 1	8686 2	N	-0-			-0-
07		9238 X	NO RPT	-0-	-9238	-0-			N	NO RPT			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 412178								
MECOM, J. W.		WELL #: 86		RRCID -> 165062		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8528 - 8916		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	21 1	291 2	N	-0-	-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	25 1	289 2	N	-0-	-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	22 1	279 2	N	-0-	-0-
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	30 1	358 2	N	-0-	-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	25 1	286 2	N	-0-	-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MECOM, J. W.		WELL #: 87		RRCID -> 165188		COMPL. DATE 05/23/1997		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7869 - 8643		
02	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	189 1	2621 2	N	-0-	-0-
03	3162 X	2946	-0-	-216	-0-	235 1	2711 2	N	-0-	-0-
04	3060 X	2979	-0-	-81	-0-	214 1	2765 2	N	-0-	-0-
05	3162 X	2939	-0-	-223	-0-	224 1	2715 2	N	-0-	-0-
06	3000 X	2907	-0-	-93	-0-	232 1	2675 2	N	-0-	-0-
07	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ESCAMILLA		WELL #: 1		RRCID -> 165367		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 10520 PERF.10125 - 10230		
02	1400 N	1379	-0-	-21	-0-	249 1	1130 2	N	-0-	-0-
03	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	447 1	2052 2	N	-0-	-0-
04	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	441 1	1964 2	N	-0-	-0-
05	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	438 1	1811 2	N	-0-	-0-
06	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	749 1	1089 2	N	-0-	-0-
07	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MANN, E. E. TRUST ET AL 142		WELL #: 1		RRCID -> 167402		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10210 - 10314		
02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	203 1	921 2	Y	-0-	-0-
03	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	211 1	968 2	Y	-0-	-0-
04	600 N	1047	-0-	447	447	192 1	855 2	Y	-0-	-0-
05	1629 N	1182	-0-	-447	-0-	230 1	952 2	Y	-0-	-0-
06	1140 N	932	-0-	-208	-0-	380 1	552 2	Y	-0-	-0-
07	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
MECOM, J. W.		WELL #: 89		RRCID -> 168016		COMPL. DATE 08/07/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8178 - 8359		
02	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	88 1	1227 2	N	-0-	-0-
03	1426 N	1333	-0-	-93	-0-	106 1	1227 2	N	-0-	-0-
04	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	117 1	1512 2	N	-0-	-0-
05	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	139 1	1687 2	N	-0-	-0-
06	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	134 1	1548 2	N	-0-	-0-
07	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MECOM, J. W.		WELL #: 91		RRCID -> 168111		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 7720 - 9718		
02	252 N	219	-0-	-33	-0-	15 1	204 2	N	-0-	-0-
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	35 1	401 2	N	-0-	-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	21 1	266 2	N	-0-	-0-
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	29 1	347 2	N	-0-	-0-
06	360 N	309	-0-	-51	-0-	25 1	284 2	N	-0-	-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MECOM, J. W.		WELL #: 90		RRCID -> 168514		COMPL. DATE 01/02/1998		TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8056 - 8748		
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	27 1	373 2	N	-0-	-0-
03	434 N	406	-0-	-28	-0-	32 1	374 2	N	-0-	-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	25 1	321 2	N	-0-	-0-
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	46 1	557 2	N	-0-	-0-
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	36 1	411 2	N	-0-	-0-
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT	-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MECOM, J. W.		WELL #:		88	RRCID ->	168756	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	9649	PERF.	9148 - 9296
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1988 N	836	-0-	-1152	-0-	56	1	780	2	N	-0-	-0-
03	2232 N	699	-0-	-1533	-0-	56	1	643	2	N	-0-	-0-
04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	140	1	1801	2	N	-0-	-0-
05	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	205	1	2477	2	N	-0-	-0-
06	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	207	1	2381	2	N	-0-	-0-
07	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		92	RRCID ->	169896	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	10702	PERF.	8878 - 10064
02	5124 X	3545	-0-	-1579	-0-	238	1	3307	2	N	-0-	-0-
03	5611 X	3548	-0-	-2063	-0-	283	1	3265	2	N	-0-	-0-
04	5220 X	3427	-0-	-1793	-0-	247	1	3180	2	N	-0-	-0-
05	5394 X	3207	-0-	-2187	-0-	245	1	2962	2	N	-0-	-0-
06	4770 X	3105	-0-	-1665	-0-	248	1	2857	2	N	-0-	-0-
07	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		100	RRCID ->	170035	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9096 - 9212
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		98	RRCID ->	170039	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9654 - 9998
02	840 N	595	-0-	-245	-0-	40	1	555	2	N	-0-	-0-
03	1147 N	643	-0-	-504	-0-	51	1	592	2	N	-0-	-0-
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	71	1	915	2	N	-0-	-0-
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	75	1	903	2	N	-0-	-0-
06	815 N	815	-0-	-0-	-0-	65	1	750	2	N	-0-	-0-
07	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		99	RRCID ->	170044	COMPL. DATE	08/11/1998	TOTAL DEPTH	10523	PERF.	8588 - 9737
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		93ST	RRCID ->	170334	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL DEPTH	9029	PERF.	8023 - 8602
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		102	RRCID ->	171104	COMPL. DATE	10/31/1998	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	8740 - 8884
02	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	221	1	3066	2	N	-0-	-0-
03	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	276	1	3189	2	N	-0-	-0-
04	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	210	1	2713	2	N	-0-	-0-
05	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	222	1	2683	2	N	-0-	-0-
06	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	224	1	2577	2	N	-0-	-0-
07	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT	-0-

-----														
J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
MANN, E & E TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	172722	COMPL. DATE	04/04/1999	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10250 - 10328		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
-----														
02		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-		-0-
03		527 N	4	-0-	-523	-0-	1	1	3	2	Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	Y	-0-		-0-
06		4 N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	2	Y	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		97	RRCID ->	172777	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	10335	PERF.	8926 - 9638		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		103	RRCID ->	174611	COMPL. DATE	09/05/1999	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	8660 - 9003		
02		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	150	1	2090	2	N	-0-		-0-
03		2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	237	1	2740	2	N	-0-		-0-
04		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	158	1	2033	2	N	-0-		-0-
05		2480 N	1927	-0-	-553	-0-	147	1	1780	2	N	-0-		-0-
06		2460 N	2361	-0-	-99	-0-	188	1	2173	2	N	-0-		-0-
07		2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		104	RRCID ->	174695	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8402 - 8694		
02		447 N	447	-0-	-0-	-0-	30	1	417	2	N	-0-		-0-
03		217 N	210	-0-	-7	-0-	17	1	193	2	N	-0-		-0-
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	N	-0-		-0-
05		496 N	142	-0-	-354	-0-	11	1	131	2	N	-0-		-0-
06		210 N	66	-0-	-144	-0-	5	1	61	2	N	-0-		-0-
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		105	RRCID ->	175079	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9852 - 9882		
02		997 N	997	-0-	-0-	-0-	67	1	930	2	N	-0-		-0-
03		1054 X	1026	-0-	-28	-0-	82	1	944	2	N	-0-		-0-
04		1020 X	979	-0-	-41	-0-	70	1	909	2	N	-0-		-0-
05		1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	83	1	999	2	N	-0-		-0-
06		1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	83	1	955	2	N	-0-		-0-
07		1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		107	RRCID ->	175591	COMPL. DATE	12/18/1999	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	9469 - 9684		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		106	RRCID ->	175753	COMPL. DATE	11/30/1999	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8729 - 9137		
02		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	105	1	1464	2	N	-0-		-0-
03		1674 N	1517	-0-	-157	-0-	121	1	1396	2	N	-0-		-0-
04		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	116	1	1490	2	N	-0-		-0-
05		1674 N	1602	-0-	-72	-0-	122	1	1480	2	N	-0-		-0-
06		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	123	1	1421	2	N	-0-		-0-
07		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT		-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
MECOM, J. W.		WELL #:		42	RRCID ->	176355	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6220 - 6250			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	56 N	30	-0-	-26	-0-		2	1	28	2	N	-0-			-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-		6	1	69	2	N	-0-			-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-		4	1	50	2	N	-0-			-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-		12	1	140	2	N	-0-			-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-		22	1	259	2	N	-0-			-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
MECOM, J. W.		WELL #:		110	RRCID ->	177041	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	9934	PERF.	8390 - 8946			
02	2072 N	1839	-0-	-233	-0-		123	1	1716	2	N	-0-			-0-
03	2294 N	2085	-0-	-209	-0-		166	1	1919	2	N	-0-			-0-
04	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-		159	1	2049	2	N	-0-			-0-
05	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-		177	1	2144	2	N	-0-			-0-
06	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-		174	1	2002	2	N	-0-			-0-
07	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
MECOM, J. W.		WELL #:		111	RRCID ->	177165	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8074 - 8924			
02	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-		98	1	1363	2	N	-0-			-0-
03	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-		126	1	1452	2	N	-0-			-0-
04	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-		112	1	1443	2	N	-0-			-0-
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-		120	1	1457	2	N	-0-			-0-
06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-		121	1	1397	2	N	-0-			-0-
07	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
MECOM, J. W.		WELL #:		112	RRCID ->	177523	COMPL. DATE	06/14/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8572 - 8898			
02	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-		139	1	1936	2	N	-0-			-0-
03	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-		180	1	2078	2	N	-0-			-0-
04	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-		163	1	2099	2	N	-0-			-0-
05	2294 N	2281	-0-	-13	-0-		174	1	2107	2	N	-0-			-0-
06	2190 N	2189	-0-	-1	-0-		175	1	2014	2	N	-0-			-0-
07	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
MECOM, J. W.		WELL #:		109	RRCID ->	177843	COMPL. DATE	03/25/2000	TOTAL DEPTH	10219	PERF.	8400 - 8585			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
MECOM, J. W.		WELL #:		108	RRCID ->	177860	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8355 - 8894			
02	1820 N	1186	-0-	-634	-0-		80	1	1106	2	N	-0-			-0-
03	2108 N	1301	-0-	-807	-0-		104	1	1197	2	N	-0-			-0-
04	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-		138	1	1779	2	N	-0-			-0-
05	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-		155	1	1875	2	N	-0-			-0-
06	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-		154	1	1771	2	N	-0-			-0-
07	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
MECOM, J. W.		WELL #:		114	RRCID ->	183264	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7899 - 9260			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 412178									
MECOM, J. W.		WELL #: 113		RRCID -> 183446		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8125 - 9004			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
				(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	868	N	233	-0-	-635	-0-	16 1	217 2	N	-0-	-0-
03	682	N	551	-0-	-131	-0-	44 1	507 2	N	-0-	-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	67 1	859 2	N	-0-	-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	74 1	896 2	N	-0-	-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	67 1	774 2	N	-0-	-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
MECOM, J. W.		WELL #: 115		RRCID -> 188002		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9075 - 9310			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
MECOM, J. W.		WELL #: 118		RRCID -> 194256		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9075 - 9165			
02	336	N	301	-0-	-35	-0-	20 1	281 2	N	-0-	-0-
03	403	N	309	-0-	-94	-0-	25 1	284 2	N	-0-	-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	24 1	306 2	N	-0-	-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	26 1	315 2	N	-0-	-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	26 1	304 2	N	-0-	-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
MECOM, J. W.		WELL #: 116		RRCID -> 195058		COMPL. DATE 03/30/2003		TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7902 - 8398			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
MECOM, J. W.		WELL #: 117		RRCID -> 195184		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7289 - 8276			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
MECOM, J. W.		WELL #: 119		RRCID -> 201803		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8510 - 9148			
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	38 1	528 2	N	-0-	-0-
03	620	N	578	-0-	-42	-0-	46 1	532 2	N	-0-	-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	43 1	555 2	N	-0-	-0-
05	620	N	619	-0-	-1	-0-	47 1	572 2	N	-0-	-0-
06	570	N	569	-0-	-1	-0-	45 1	524 2	N	-0-	-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
MECOM, J. W.		WELL #: 121		RRCID -> 202517		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8047 - 9130			
02	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	299 1	4157 2	N	-0-	-0-
03	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	368 1	4245 2	N	-0-	-0-
04	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	367 1	4737 2	N	-0-	-0-
05	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	391 1	4736 2	N	-0-	-0-
06	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	390 1	4495 2	N	-0-	-0-
07	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
MECOM, J. W.		WELL #:		120	RRCID ->	203072	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8480 - 9056		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		3500 X	-0-	-0-	-3500	-0-				N	-0-			-0-
03		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-				N	-0-			-0-
04		1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		123	RRCID ->	203508	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	8854	PERF.	8093 - 8157		
02		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	111 1	1536 2	N	-0-				-0-
03		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	133 1	1537 2	N	-0-				-0-
04		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	133 1	1712 2	N	-0-				-0-
05		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	143 1	1727 2	N	-0-				-0-
06		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	146 1	1682 2	N	-0-				-0-
07		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		124	RRCID ->	204952	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9617 - 10162		
02		588 N	536	-0-	-52	-0-	36 1	500 2	N	-0-				-0-
03		682 N	669	-0-	-13	-0-	53 1	616 2	N	-0-				-0-
04		775 N	775	-0-	-0-	-0-	56 1	719 2	N	-0-				-0-
05		835 N	835	-0-	-0-	-0-	64 1	771 2	N	-0-				-0-
06		660 N	654	-0-	-6	-0-	52 1	602 2	N	-0-				-0-
07		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		126	RRCID ->	205749	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7944 - 8729		
02		1848 N	1649	-0-	-199	-0-	111 1	1538 2	N	-0-				-0-
03		2170 N	1885	-0-	-285	-0-	150 1	1735 2	N	-0-				-0-
04		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	95 1	1222 2	N	-0-				-0-
05		1829 N	1294	-0-	-535	-0-	99 1	1195 2	N	-0-				-0-
06		1830 N	1251	-0-	-579	-0-	100 1	1151 2	N	-0-				-0-
07		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		122	RRCID ->	206424	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	8828	PERF.	8160 - 8548		
02		112 N	102	-0-	-10	-0-	7 1	95 2	N	-0-				-0-
03		146 N	146	-0-	-0-	-0-	12 1	134 2	N	-0-				-0-
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	8 1	98 2	N	-0-				-0-
05		275 N	275	-0-	-0-	-0-	21 1	254 2	N	-0-				-0-
06		408 N	408	-0-	-0-	-0-	33 1	375 2	N	-0-				-0-
07		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		125	RRCID ->	206476	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7972 - 8192		
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	6 1	87 2	N	-0-				-0-
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	8 1	90 2	N	-0-				-0-
04		68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 2	N	-0-				-0-
05		93 N	51	-0-	-42	-0-	4 1	47 2	N	-0-				-0-
06		90 N	82	-0-	-8	-0-	7 1	75 2	N	-0-				-0-
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MECOM, J. W.		WELL #:		129	RRCID ->	208212	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	9787	PERF.	8664 - 9574		
02		2072 N	2004	-0-	-68	-0-	135 1	1869 2	N	-0-				-0-
03		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	176 1	2034 2	N	-0-				-0-
04		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	141 1	1821 2	N	-0-				-0-
05		2232 N	1995	-0-	-237	-0-	152 1	1843 2	N	-0-				-0-
06		2130 N	1913	-0-	-217	-0-	153 1	1760 2	N	-0-				-0-
07		2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-				N	NO RPT			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MECOM, J. W.		WELL #:		130	RRCID ->	208732	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	7732 - 8925	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		896 N	875	-0-	-21	-0-	59 1	816 2	N	-0-			-0-
03		992 N	903	-0-	-89	-0-	72 1	831 2	N	-0-			-0-
04		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	75 1	974 2	N	-0-			-0-
05		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	86 1	1046 2	N	-0-			-0-
06		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	85 1	984 2	N	-0-			-0-
07		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		131	RRCID ->	208813	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	7962 - 7972	
02		410 N	410	-0-	-0-	-0-	28 1	382 2	N	-0-			-0-
03		434 N	417	-0-	-17	-0-	33 1	384 2	N	-0-			-0-
04		397 N	397	-0-	-0-	-0-	29 1	368 2	N	-0-			-0-
05		434 N	389	-0-	-45	-0-	30 1	359 2	N	-0-			-0-
06		390 N	361	-0-	-29	-0-	29 1	332 2	N	-0-			-0-
07		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		128	RRCID ->	209191	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL DEPTH	9380	PERF.	8386 - 8603	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		127	RRCID ->	211224	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8880 - 9234	
02		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	70 1	966 2	N	-0-			-0-
03		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	84 1	973 2	N	-0-			-0-
04		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	74 1	959 2	N	-0-			-0-
05		1147 N	1063	-0-	-84	-0-	81 1	982 2	N	-0-			-0-
06		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	83 1	959 2	N	-0-			-0-
07		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
J. C. MARTIN (NAVARRO 10100)		//CONT.//		44957 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MECOM, J. W.		WELL #:		94	RRCID ->	169845	COMPL. DATE	01/22/1999	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	5660 - 9700	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MECOM, J. W.		WELL #:		96	RRCID ->	170356	COMPL. DATE	01/22/1999	TOTAL DEPTH	10182	PERF.	9188 - 10043	
02		1736 X	282	-0-	-1454	-0-	19 1	263 2	N	-0-			-0-
03		682 X	314	-0-	-368	-0-	25 1	289 2	N	-0-			-0-
04		485 N	485	-0-	-0-	-0-	35 1	450 2	N	-0-			-0-
05		409 N	409	-0-	-0-	-0-	31 1	378 2	N	-0-			-0-
06		435 N	435	-0-	-0-	-0-	35 1	400 2	N	-0-			-0-
07		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (WILCOX-WHITE)  
SILVER FOX OIL & GAS LLC  
WHITE, J.H.

44957 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
781927  
WELL #: 1A RRCID -> 142784 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8455 - 8642

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT			-0-
04		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 8150)  
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.  
MECOM, J. W.

44957 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA  
412178  
WELL #: 105 RRCID -> 181500 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8120 - 8160

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

J. C. MARTIN (WILCOX 9400)  
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.  
MECOM, J. W.

44957 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
412178  
WELL #: 95 RRCID -> 170402 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9361 - 9824

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 9900)  
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.  
MECOM, J. W.

44957 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
412178  
WELL #: 101 RRCID -> 171542 COMPL. DATE 10/17/1998 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 9286

02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	17	1	240	2	N	-0-	-0-
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	17	1	195	2	N	-0-	-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	20	1	260	2	N	-0-	-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	18	1	221	2	N	-0-	-0-
06	210 N	174	-0-	-36	-0-	14	1	160	2	N	-0-	-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT	-0-

J. C. MARTIN, SOUTH (LOBO)  
HILCORP ENERGY COMPANY  
MARTIN, J.C.

44958 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
386310  
WELL #: 9 RRCID -> 106060 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9191 - 9375

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

MARTIN, J. C.

WELL #: 10 RRCID -> 106487 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9620 - 9826

02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	40	1	833	2	N	-0-	-0-
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	55	1	1067	2	N	-0-	-0-
04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	55	1	1043	2	N	-0-	-0-
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	59	1	1137	2	N	-0-	-0-
06	1080 N	861	-0-	-219	-0-	43	1	818	2	N	-0-	-0-
07	1116 N	880	-0-	-236	-0-	46	1	834	2	N	-0-	-0-

-----													
J.C. MARTIN, SOUTH (LOBO)		//CONT.//		44958 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MARTIN, J. C.		WELL #:		15	RRCID ->	161395	COMPL. DATE	10/16/1996	TOTAL DEPTH	10420	PERF.	9002 - 9110	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
J J & J (LOBO)				45044 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178									
MARTINEZ, L.		WELL #:		2	RRCID ->	114070	COMPL. DATE	01/15/1994	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	8814 - 12240	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
03		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	79 1	917 2	Y	5			15
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6 9		Y	-0-			15
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06		960 N	-0-	-0-	-960	-0-			Y	-0-			15
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15
-----													
MARTINEZ, L.		WELL #:		3	RRCID ->	116773	COMPL. DATE	01/17/1989	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11291 - 11358	
02		1440 N	1249	-0-	-191	-0-	85 1	1155 2	Y	8	13 1		17
03		651 N	97	-0-	-554	-0-	9 9		Y	-0-			17
04		600 N	2235	-0-	1635	1635	8 1	89 2	Y	10	25 1		2
05		4029 X	2394	-0-	-1635	-0-	174 1	2050 2	Y	9			11
06		2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	11 9		Y	7			18
07		1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-	182 1	2202 2	Y	NO RPT			18
-----													
LAUREL, SERGIO		WELL #:		6	RRCID ->	144480	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	8754 - 12132	
02		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	10 9		Y	-0-			5
03		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	111 1	1289 2	Y	-0-			5
04		1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	137 1	1614 2	Y	-0-			5
05		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	245 1	2966 2	Y	-0-			5
06		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	243 1	2857 2	Y	-0-			5
07		1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-			Y	NO RPT			5
-----													
URIBE, I. C.		WELL #:		1	RRCID ->	194192	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	12620	PERF.	8896 - 11800	
02		438 N	438	-0-	-0-	-0-	30 1	408 2	Y	-0-			3
03		124 N	2	-0-	-122	-0-	2 2		Y	-0-			3
04		366 N	366	-0-	-0-	-0-	29 1	337 2	Y	-0-			3
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			3
07		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT			3
-----													
REMORA OPERATING, LLC		WELL #:		701613	RRCID ->	257500	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	9020 - 12384	
URIBE, A. A.		1											
02		7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	1804 1	5592 2	N	-0-			-0-
03		8244 X	8244	-0-	-0-	-0-	1933 1	6311 2	N	-0-			-0-
04		10802 X	10802	-0-	-0-	-0-	5157 1	5645 2	N	-0-			-0-
05		7874 X	5893	-0-	-1981	-0-	450 1	5443 2	N	-0-			-0-
06		7620 X	6366	-0-	-1254	-0-	186 1	6180 2	N	-0-			-0-
07		7874 X	4989	-0-	-2885	-0-	620 1	4369 2	N	-0-			-0-

J J & J (WILCOX 8800)		45044 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058										
LAUREL, S. L.		WELL #: 1		RRCID -> 073018		COMPL. DATE 08/19/1977		TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			117
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
I. C. URIBE GU		WELL #: 4		RRCID -> 222667		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 12390 PERF. 8786 - 8797				
02	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	58 1	790 2	Y	-0-			-0-
03	496 N	4	-0-	-492 B	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
04	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	33 1	388 2	Y	-0-			-0-
05	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	4 1	54 2	Y	-0-			-0-
06	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
07	434 N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
J J & J (WILCOX 9000)		45044 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058										
LAUREL, SERGIO		WELL #: 2		RRCID -> 219964		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 11903 PERF. 8330 - 8836				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
EOG RESOURCES, INC.		253162										
URIBE, I. C.		WELL #: 1		RRCID -> 143000		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
MARTINEZ, OMAR		WELL #: 1		RRCID -> 113497		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 12770 PERF. 9030 - 9043				
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	20 1	270 2	Y	-0-			3
03	248 N	53	-0-	-195	-0-	4 1	49 2	Y	-0-			3
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	15 1	171 2	Y	-0-			3
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	15 1	184 2	Y	-0-			3
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	12 1	142 2	Y	-0-			3
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			3
REMORA OPERATING, LLC		701613										
URIBE, A. A.		WELL #: 1		RRCID -> 257932		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 9027				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
J & J (WILCOX 11450)				45044	700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
EOG RESOURCES, INC.				253162										
URIBE, I. C.				WELL #:	1	RRCID ->	194731	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	12620	PERF.	10899 - 11078	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
REMORA OPERATING, LLC				701613					CNTY: ZAPATA					
URIBE, A. A.				WELL #:	1	RRCID ->	257933	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	10877 - 11192	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
J. R. (4070)				45170	350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL					
FREDCO				284921										
TALLEY-KIBBE				WELL #:	2	RRCID ->	121715	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	4460	PERF.	4140 - 4160	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
-----														
J.R. (5618)				45170	600	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL					
HAMILTON, J. R.				348610										
CUELLAR, V. B.				WELL #:	2A	RRCID ->	087813	COMPL. DATE	03/12/1980	TOTAL DEPTH	6331	PERF.	5618 - 5624	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
JABONCILLOS (STILLWELL)				45244	750	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297										
MORGAN-SUNRAY				WELL #:	1	RRCID ->	283841	COMPL. DATE	02/15/2017	TOTAL DEPTH	5985	PERF.	5026 - 5030	
02	280 #	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-		115	
03	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-		115	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115	
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	2		N	-0-		115	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115	

JABONCILLOS (YEGUA 1 - SEG. B)		45244 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
VELA, LAZARO		WELL #: 1		RRCID -> 128140		COMPL. DATE 04/13/1988		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7720 - 7736				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JABONCILLOS (YEGUA 2)		45244 816		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
VELA, LAZARO GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 129134		COMPL. DATE 09/21/1988		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7680 - 7689				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VELA		WELL #: 11		RRCID -> 205364		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B)		45244 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
VELA, LAZARO		WELL #: 1		RRCID -> 134284		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7102 - 7185				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VELA, LAZARD		WELL #: 9		RRCID -> 199662		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7284 - 7310				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VELA		WELL #: 10ST		RRCID -> 203596		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7090 - 7222				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JABONCILLOS (7200)			45244 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297									
VELA			WELL #: 8		RRCID -> 202179		COMPL. DATE 03/23/2004			TOTAL DEPTH 12573 PERF. 7129 - 7164		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VELA			WELL #: 11		RRCID -> 212471		COMPL. DATE 08/11/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200)			45336 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178											
LA PRESA			WELL #: 4		RRCID -> 225853		COMPL. DATE 01/10/2012			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6947 - 7234				
02	672 N	637	-0-	-35	-0-	104	1	247	2	N	260	183	1	245
						286	9							
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	161	1	224	2	N	305	362	1	188
						336	9							
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	142	1	329	2	N	261	366	1	83
						287	9							
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	129	1	353	2	N	323	178	1	228
						355	9							
06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	150	1	520	2	N	315	178	1	365
						347	9							
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			365

LA PRESA			WELL #: 6		RRCID -> 231887		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8196				
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	104	1	247	2	Y	-0-	14	1	9
03	372 N	357	-0-	-15	-0-	149	1	207	2	Y	1			10
						1	9							
04	600 N	792	-0-	192	192	236	1	549	2	Y	6			16
						7	9							
05	495 N	303	-0-	-192	-0-	81	1	221	2	Y	1			17
						1	9							
06	360 N	223	-0-	-137	-0-	50	1	172	2	Y	1			18
						1	9							
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			18

LA PRESA			WELL #: 12		RRCID -> 241055		COMPL. DATE 06/20/2008			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7788 - 7888				
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	85	1	201	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	75	1	104	2	Y	-0-			-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	120	1	278	2	Y	-0-			-0-
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	104	1	285	2	Y	-0-			-0-
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	66	1	228	2	Y	-0-			-0-
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			-0-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) //CONT.// 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
LA PRESA WELL #: 16 RRCID -> 242091 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6960 - 7257												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT	AMT CODE	M		
02	1848 X	1338	-0-	-510	-0-	397	1	941	2	N	-0-	50
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	50
04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	384	1	894	2	N	-0-	50
05	1488 N	24	-0-	-1464	-0-	6	1	18	2	N	-0-	50
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	2	N	-0-	50
07	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT	50
-----												
LA PRESA WELL #: 19 RRCID -> 243724 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6821 - 6878												
02	2408 N	1999	-0-	-409	-0-	593	1	1406	2	Y	-0-	27
03	1984 N	1932	-0-	-52	-0-	809	1	1123	2	Y	-0-	26
04	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	661	1	1538	2	Y	-0-	26
05	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	729	1	1988	2	Y	-0-	26
06	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	626	1	2168	2	Y	-0-	26
07	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT	26
-----												
LA PRESA WELL #: 21 RRCID -> 244720 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6788 - 6799												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	64
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	9	1	13	2	Y	-0-	64
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	97	1	226	2	Y	-0-	64
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	37	1	101	2	Y	-0-	64
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-	64
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT	64
-----												
JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178												
LA PRESA WELL #: 2 RRCID -> 223826 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 7801 - 7894												
02	5628 X	4041	-0-	-1587	-0-	1199	1	2842	2	Y	-0-	50
03	6231 X	3037	-0-	-3194	-0-	1267	1	1758	2	Y	11	61
						12	9					
04	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	1090	1	2536	2	Y	26	87
						29	9					
05	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	1339	1	3653	2	Y	22	109
						24	9					
06	9033 X	9033	-0-	-0-	-0-	2019	1	6995	2	Y	17	126
						19	9					
07	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT	126
-----												
LA PRESA WELL #: 8 RRCID -> 232767 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8592 - 8650												
02	2100 N	1657	-0-	-443	-0-	492	1	1165	2	N	-0-	77
03	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	872	1	1211	2	N	-0-	77
04	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	570	1	1325	2	N	5	82
						6	9					
05	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	668	1	1822	2	N	3	85
						3	9					
06	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	542	1	1878	2	N	-0-	85
07	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT	85
-----												
LA PRESA WELL #: 9 RRCID -> 233195 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9898 - 9960												
02	112 N	51	-0-	-61	-0-	15	1	36	2	Y	-0-	-0-
03	124 N	34	-0-	-90	-0-	14	1	20	2	Y	-0-	-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	15	1	35	2	Y	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	21	1	74	2	Y	-0-	-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT	-0-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) //CONT.// 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178  
 LA PRESA WELL #: 7 RRCID -> 233527 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9016 - 9024

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
02	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	354 1	839 2		N	-0-			68
03	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	482 1	670 2		N	-0-			68
04	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	411 1	955 2		N	-0-			68
05	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	286 1	781 2		N	2			70
						2 9							
06	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	299 1	1035 2		N	-0-			70
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70

LA PRESA WELL #: 11 RRCID -> 237334 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8897 - 9141

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

LA PRESA WELL #: 17 RRCID -> 242015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8473 - 8522

02	28 N	7	-0-	-21	-0-	2 1	5 2		N	-0-			123
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	11 1	15 2		N	-0-			123
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	13 1	31 2		N	-0-			123
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	5 1	15 2		N	-0-			123
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	2 1	7 2		N	-0-			123
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			123

JARON (QUEEN CITY) 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG  
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178  
 PALITOS BLANCOS WELL #: 1 RRCID -> 190810 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9663

02	280 N	218	-0-	-62	-0-	21 1	189 3		N	7			177
						8 9							
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	31 1	253 3		N	1			178
						1 9							
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	29 1	215 3		N	5			183
						6 9							
05	248 N	60	-0-	-188	-0-	18 1	42 3		N	-0-			183
06	270 N	43	-0-	-227	-0-	6 1	37 3		N	-0-			183
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			183

CONEJO WELL #: 1 RRCID -> 223062 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9469 - 9496

02	1568 N	1040	-0-	-528	-0-	102 1	910 3		N	25			185
						28 9							
03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	157 1	1301 3		N	28	184 1		29
						31 9							
04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	154 1	1138 3		N	26			55
						29 9							
05	1147 N	268	-0-	-879	-0-	79 1	180 3		N	8			63
						9 9							
06	1440 N	709	-0-	-731	-0-	103 1	582 3		N	22			85
						24 9							
07	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-				N	NO RPT			85



JARON (QUEEN CITY)		//CONT.//		45775 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
CONEJO				WELL #:	2	RRCID ->	229409	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	9807	PERF.	9507 - 9537
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2044 N	1400	-0-	-644	-0-	138	1	1229	3	N	30		205
03	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	201	1	1669	3	N	15	182 1	38
04	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	204	1	1512	3	N	27		65
05	1550 N	418	-0-	-1132	-0-	123	1	282	3	N	12		77
06	1830 N	1222	-0-	-608	-0-	179	1	1014	3	N	26		103
07	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-	29	9			N	NO RPT		103
-----													
CONEJO				WELL #:	3	RRCID ->	234054	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9511 - 9540
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	39	1	348	3	N	5		43
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	56	1	465	3	N	4		47
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	56	1	411	3	N	6		53
05	434 N	154	-0-	-280	-0-	46	1	106	3	N	2		55
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	94	1	532	3	N	5		60
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	6	9			N	NO RPT		60
-----													
CONEJO				WELL #:	6	RRCID ->	238492	COMPL. DATE	05/04/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9588 - 9602
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	3	N	-0-		133
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	142	3	N	-0-		133
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	N	-0-		133
05	93 N	23	-0-	-70	-0-	7	1	16	3	N	-0-		133
06	90 N	53	-0-	-37	-0-	8	1	45	3	N	-0-		133
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		133
-----													
CONEJO				WELL #:	7	RRCID ->	240322	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9544 - 9570
02	672 N	657	-0-	-15	-0-	65	1	579	3	N	12		182
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	70	1	582	3	N	10		192
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	89	1	657	3	N	6		198
05	713 N	95	-0-	-618	-0-	29	1	65	3	N	1		199
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	102	1	578	3	N	-0-	172 1	27
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT		27

JARON (QUEEN CITY)		//CONT.//		45775 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG		
WAGNER OIL COMPANY				891175							
MESTENA OIL & GAS COMPANY		WELL #: J 10		RRCID -> 119438	COMPL. DATE 11/09/1985	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9460	-	9492	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02		416 N	416	-0-	-0-	12 1	398 2	N	5		147
						6 9					
03		478 N	478	-0-	-0-	10 1	457 2	N	10		157
						11 9					
04		437 N	437	-0-	-0-	15 1	410 2	N	11		168
						12 9					
05		465 N	-0-	-0-	-465			N	-0-		168
06		450 N	222	-0-	-228	3 1	146 2	N	66	182 1	52
						73 9					
07		465 N	71	-0-	-394	2 1	69 2	N	-0-		52
-----											
MESTENA OIL & GAS COMPANY		WELL #: J 11		RRCID -> 122906	COMPL. DATE 04/04/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9418	-	9435	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MESTENA OIL & GAS COMPANY		WELL #: J 13		RRCID -> 192733	COMPL. DATE 01/17/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9472	-	9502	
02		1020 N	1020	-0-	-0-	29 1	970 2	N	19		66
						21 9					
03		1190 N	1190	-0-	-0-	26 1	1141 2	N	21	2 8	85
						23 9					
04		1020 N	1020	-0-	-0-	34 1	953 2	N	30		115
						33 9					
05		1116 N	-0-	-0-	-1116			N	-0-		115
06		1140 N	567	-0-	-573	9 1	540 2	N	16	1 8	130
						18 9					
07		1054 N	324	-0-	-730	8 1	310 2	N	5		135
						6 9					
-----											
MESTENA OIL & GAS CO		WELL #: J 14		RRCID -> 225006	COMPL. DATE 01/22/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9456	-	9526	
02		227 N	227	-0-	-0-	6 1	210 2	N	10		94
						11 9					
03		218 N	218	-0-	-0-	4 1	194 2	N	18	2 8	110
						20 9					
04		238 N	238	-0-	-0-	8 1	222 2	N	7		117
						8 9					
05		248 N	-0-	-0-	-248			N	-0-		117
06		218 N	218	-0-	-0-	4 1	211 2	N	3		120
						3 9					
07		248 N	41	-0-	-207	1 1	38 2	N	2		122
						2 9					

-----												
JAVELINA (VICKSBURG CONS.) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT				WELL #:	45841 050 075784	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
				1		RRCID -> 206497	COMPL. DATE 10/23/2004	TOTAL DEPTH 13856	PERF.10182	- 11318		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
-----												
02	1260 N	480	-0-	-780	-0-	125 53	1 3	302	2	Y	-0-	30
03	1395 N	497	-0-	-898	-0-	121 43	1 3	333	2	Y	-0-	13 1
04	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	258 100	1 3	1571 30	2 9	Y	27	22 1
05	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	288 106	1 3	1344 31	2 9	Y	28	37 1
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	165 41	1 3	637 19	2 9	Y	17	18 1
*07	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	299 135	1 3	1295 30	2 9	Y	27	31 1
-----												
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 209102	COMPL. DATE 02/17/2005	TOTAL DEPTH 13655	PERF.11130	- 11206		
-----												
02	1204 N	554	-0-	-650	-0-	145 61	1 3	348	2	Y	-0-	23
03	1364 N	557	-0-	-807	-0-	144 61	1 3	352	2	Y	-0-	13 1
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	177 69	1 3	1079 48	2 9	Y	44	38 1
05	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	247 92	1 3	1155 26	2 9	Y	24	31 1
06	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	310 78	1 3	1197 14	2 9	Y	13	14 1
07	1426 N	1145	-0-	-281	-0-	193 87	1 3	837 28	2 9	Y	25	29 1
-----												
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 212866	COMPL. DATE 06/28/2005	TOTAL DEPTH 12230	PERF. 9878	- 11963		
-----												
02	3556 X	1460	-0-	-2096	-0-	376 159	1 3	908 17	2 9	Y	15	45
03	3937 X	1148	-0-	-2789	-0-	292 124	1 3	715 17	2 9	Y	15	33 1
04	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	439 170	1 3	2671 30	2 9	Y	27	23 1
05	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	337 125	1 3	1573 13	2 9	Y	12	16 1
06	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	300 75	1 3	1161 25	2 9	Y	23	25 1
*07	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	440 199	1 3	1906 24	2 9	Y	22	25 1
-----												
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 216962	COMPL. DATE 01/08/2006	TOTAL DEPTH 12550	PERF. 9970	- 11777		
-----												
02	2716 X	124	-0-	-2592	-0-	29 12	1 3	69 14	2 9	Y	13	49
03	3007 X	930	-0-	-2077	-0-	237 100	1 3	579 14	2 9	Y	13	29 1
04	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	527 205	1 3	3211 29	2 9	Y	26	20 1
05	2914 X	1340	-0-	-1574	-0-	220 81	1 3	1026 13	2 9	Y	12	16 1
06	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	307 77	1 3	1186 31	2 9	Y	28	31 1
07	3596 X	2924	-0-	-672	-0-	503 228	1 3	2182 11	2 9	Y	10	13 1

-----														
JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.			//CONT.// 075784											
E. RIETHMEYER GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 219286			COMPL. DATE 03/10/2006			TOTAL DEPTH 12950 PERF.10240 - 11601			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
02		3360 X	2740	-0-	-620	-0-	101	1	2337	2	Y	-0-		5
							302	3						
03		3720 X	3348	-0-	-372	-0-	123	1	2859	2	Y	-0-		5
							366	3						
04		1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	83	1	1773	2	Y	-0-		5
							102	3						
05		3720 X	3299	-0-	-421	-0-	120	1	2975	2	Y	2		7
							202	3						
06		3600 X	2678	-0-	-922	-0-	88	1	2458	2	Y	-0-		7
							132	3						
*07		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	97	1	3173	2	Y	-0-		7
							278	3						
-----														
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 220458			COMPL. DATE 05/09/2006			TOTAL DEPTH 12422 PERF.10170 - 11370			
-----														
02		3584 X	3002	-0-	-582	-0-	780	1	1880	2	Y	12		38
							329	3						
03		3968 X	3040	-0-	-928	-0-	784	1	1918	2	Y	5	30 1	13
							332	3						
04		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	400	1	2436	2	Y	24	22 1	15
							156	3						
05		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	817	1	3817	2	Y	15	19 1	11
							302	3						
06		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	727	1	2808	2	Y	11	12 1	10
							183	3						
07		3317 X	2686	-0-	-631	-0-	462	1	2002	2	Y	12	15 1	7
							209	3						
-----														
E. RIETHMEYER GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 223249			COMPL. DATE 12/18/2006			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
-----														
02		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	75	1	1731	2	Y	15		30
							223	3						
03		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	75	1	1741	2	Y	6		36
							223	3						
04		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	76	1	1620	2	Y	3	16 1	23
							93	3						
05		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	83	1	2064	2	Y	14		37
							140	3						
06		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	80	1	2233	2	Y	4		41
							120	3						
*07		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	65	1	2120	2	Y	3	27 1	17
							186	3						
-----														
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 226937			COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 12957 PERF.10535 - 11210			
-----														
02		4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	156	1	3990	2	Y	50		66
							513	3						
03		4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	148	1	4083	2	Y	62	105 1	23
							520	3						
04		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	136	1	2620	2	Y	78		101
							151	3						
05		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	139	1	3071	2	Y	79	84 1	96
							209	3						
06		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	146	1	3465	2	Y	54	116 1	34
							187	3						
*07		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	138	1	3176	2	Y	53		87
							281	3						

-----															
JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.			//CONT.//		075784										
RIETHMEYER, E. GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 230737			COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	12500 PERF.10514 - 11518			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
02		3332 X	2995	-0-	-337	-0-	111 1	2543 2	13 9	Y		12			32
							328 3	13 9							
03		3627 X	3179	-0-	-448	-0-	116 1	2690 2	28 9	Y		25			57
							345 3	28 9							
04		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	141 1	2998 2	17 9	Y		15	65 1		7
							172 3	17 9							
05		6076 X	3127	-0-	-2949	-0-	114 1	2808 2	15 9	Y		14			21
							190 3	15 9							
06		5880 X	4352	-0-	-1528	-0-	143 1	3985 2	11 9	Y		10			31
							213 3	11 9							
*07		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	116 1	3784 2	59 9	Y		54	83 1		2
							331 3	59 9							
-----															
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 232262			COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	12250 PERF. 9845 - 11813			
02		2996 X	2139	-0-	-857	-0-	554 1	1334 2	17 9	Y		15			42
							234 3	17 9							
03		3317 X	2189	-0-	-1128	-0-	564 1	1379 2	8 9	Y		7	33 1		16
							238 3	8 9							
04		2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	354 1	2151 2	37 9	Y		34	31 1		19
							137 3	37 9							
05		2945 X	2009	-0-	-936	-0-	328 1	1536 2	23 9	Y		21	27 1		13
							122 3	23 9							
06		2280 X	2199	-0-	-81	-0-	421 1	1627 2	45 9	Y		41	45 1		9
							106 3	45 9							
07		2759 X	2396	-0-	-363	-0-	409 1	1774 2	28 9	Y		25	29 1		5
							185 3	28 9							
-----															
E. RIETHMEYER GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 232265			COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	14500 PERF.10494 - 11886			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
-----															
E. RIETHMEYER GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 234045			COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	13070 PERF.10668 - 12897			
02		6160 X	6130	-0-	-30	-0-	194 1	5238 2	26 9	Y		24			55
							672 3	26 9							
03		9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	229 1	8464 2	32 9	Y		29			84
							1068 3	32 9							
04		6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	232 1	5948 2	22 9	Y		20	92 1		12
							339 3	22 9							
05		7979 X	7979	-0-	-0-	-0-	220 1	7238 2	35 9	Y		32			44
							486 3	35 9							
06		8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	237 1	7667 2	13 9	Y		12			56
							408 3	13 9							
*07		8624 X	8624	-0-	-0-	-0-	198 1	7744 2	8 9	Y		7	60 1		3
							674 3	8 9							

-----													
JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.			//CONT.// 075784										
RIETHMEYER, E. GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 237386			COMPL. DATE 03/14/2008			TOTAL DEPTH 12250 PERF.10776 - 11788		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	67 1	1649 2	Y	2			58
							212 3	2 9					
03		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	79 1	1893 2	Y	7			65
							243 3	8 9					
04		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	52 1	1157 2	Y	7			72
							66 3	8 9					
05		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	88 1	1463 2	Y	11			83
							101 3	12 9					
06		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	104 1	1924 2	Y	1			84
							105 3	1 9					
*07		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	69 1	1418 2	Y	5			89
							127 3	6 9					
-----													
RIETHMEYER, E. GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 237523			COMPL. DATE 04/05/2008			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11024 - 11298		
02		6530 X	6530	-0-	-0-	-0-	224 1	5581 2	Y	6			27
							718 3	7 9					
03		6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	236 1	5630 2	Y	8			35
							720 3	9 9					
04		6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	251 1	5606 2	Y	8			43
							321 3	9 9					
05		5828 X	4068	-0-	-1760	-0-	216 1	3592 2	Y	11			54
							248 3	12 9					
06		5640 X	3954	-0-	-1686	-0-	193 1	3565 2	Y	2			56
							194 3	2 9					
07		5828 X	4385	-0-	-1443	-0-	187 1	3849 2	Y	5			61
							343 3	6 9					
-----													
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 242573			COMPL. DATE 10/24/2008			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11264 - 11430		
02		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	136 1	3474 2	Y	52			96
							446 3	57 9					
03		5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	174 1	4799 2	Y	43	89 1		50
							611 3	47 9					
04		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	163 1	3142 2	Y	56			106
							181 3	62 9					
05		4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	174 1	3851 2	Y	89	95 1		100
							262 3	98 9					
06		4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	159 1	3781 2	Y	36	77 1		59
							204 3	40 9					
*07		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	141 1	3256 2	Y	58			117
							288 3	64 9					
-----													
RIETHMEYER, E. GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 247418			COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10478 - 11116		
02		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	99 1	2676 2	Y	16			20
							343 3	18 9					
03		4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	110 1	4048 2	Y	9			29
							510 3	10 9					
04		2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	76 1	1937 2	Y	4	21 1		12
							110 3	4 9					
05		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	112 1	3696 2	Y	15			27
							248 3	17 9					
06		3060 X	2880	-0-	-180	-0-	82 1	2653 2	Y	4			31
							141 3	4 9					
*07		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	81 1	3194 2	Y	8	23 1		16
							278 3	9 9					

-----														
JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//	45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.			//CONT.//	075784										
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	250833	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	12738	PERF.	9872 - 11364		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
02	1204 N	1046	-0-	-158	-0-	270	1	651	2	Y	10			90
						114	3	11	9					
03	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	410	1	1003	2	Y	10	44	1	56
						174	3	11	9					
04	T. A.	2480	-0-	2480	2480	326	1	1986	2	Y	37	31	1	62
						127	3	41	9					
05	T. A.	1896	-0-	1896	4376	310	1	1447	2	Y	23	30	1	55
						114	3	25	9					
06	T. A.	1180	-0-	1180	5556	225	1	870	2	Y	25	28	1	52
						57	3	28	9					
07	T. A.	1045	-0-	1045	6601	174	1	755	2	Y	34	38	1	48
						79	3	37	9					
-----														
E. RIETHMEYER GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	251205	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	12899	PERF.	11638 - 12664		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	535	-0-	535	535	23	1	470	2	Y	-0-			-0-
						42	3							
-----														
MAGNUM PRODUCING, LP			WELL #:	521516	RRCID ->	173434	COMPL. DATE	05/28/1999	TOTAL DEPTH	16070	PERF.	13294 - 14108		
KOTARA-ALDRIDGE ET AL G U			WELL #:	2										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			169
-----														
MERIT ENERGY COMPANY			WELL #:	561136	RRCID ->	010989	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	13370	PERF.	10100 - 10370		
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:	4										
02	3388 X	3341	-0-	-47	-0-	69	1	3270	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
03	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	72	1	3732	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
04	3630 X	3626	-0-	-4	-0-	62	1	3562	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
05	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	73	1	3749	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
06	3630 X	3543	-0-	-87	-0-	75	1	3466	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*07	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	83	1	3843	2	Y	21	19	0	2
						23	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	010990	COMPL. DATE	01/18/1996	TOTAL DEPTH	12127	PERF.	10032	- 11948
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	2296 X	2139	-0-	-157	-0-	41 1	1960 2	Y	125	120 0			17
03	2542 X	809	-0-	-1733	-0-	138 9	654 2	Y	129	137 0			9
04	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	13 1	2299 2	Y	139	130 0			18
05	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	142 9	3543 2	Y	131	136 0			13
06	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	40 1	2820 2	Y	130	122 0			21
*07	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	153 9	2553 2	Y	110	121 0			10

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	049497	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	12988	PERF.	11328	- 11456
02	5180 X	5026	-0-	-154	-0-	102 1	4845 2	Y	72	69 0			10
03	5735 X	5510	-0-	-225	-0-	79 9	5327 2	Y	74	79 0			5
04	5550 X	5275	-0-	-275	-0-	102 1	5099 2	Y	79	74 0			10
05	5735 X	5617	-0-	-118	-0-	81 9	5427 2	Y	76	78 0			8
06	5550 X	5142	-0-	-408	-0-	89 1	4953 2	Y	74	70 0			12
*07	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	87 9	5448 2	Y	61	68 0			5

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	052701	COMPL. DATE	01/20/1998	TOTAL DEPTH	13379	PERF.	12900	- 13070
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	061012	COMPL. DATE	02/24/2021	TOTAL DEPTH	11279	PERF.	9656	- 10510
02	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	109 1	5163 2	Y	9	9 0			1
03	47595 X	47595	-0-	-0-	-0-	10 9	46689 2	Y	10	10 0			1
04	41376 X	41376	-0-	-0-	-0-	895 1	40653 2	Y	9	9 0			1
05	31133 X	31133	-0-	-0-	-0-	11 9	30524 2	Y	10	10 0			1
06	24790 X	24790	-0-	-0-	-0-	713 1	24252 2	Y	10	9 0			2
*07	17480 X	17480	-0-	-0-	-0-	10 9	16987 2	Y	9	10 0			1



-----														
JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 062253				COMPL. DATE 05/14/2002			TOTAL DEPTH 13902 PERF.10184 - 10764		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
-----														
02	2296 N	1423	-0-	-873	-0-	29 1	1393 2	Y	1	1	0	-0-		
03	2387 N	1948	-0-	-439	-0-	37 1	1910 2	Y	1	1	0	-0-		
04	2400 N	1611	-0-	-789	-0-	28 1	1582 2	Y	1	1	0	-0-		
05	2728 N	2177	-0-	-551	-0-	42 1	2134 2	Y	1	1	0	-0-		
06	1890 N	1792	-0-	-98	-0-	38 1	1753 2	Y	1	1	0	-0-		
*07	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	44 1	2058 2	Y	3	3	0	-0-		
-----														
DAVIS, W.J.		WELL #:		3	RRCID -> 063756				COMPL. DATE 07/08/1999			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11968 - 12244		
-----														
02	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	113 1	3016 2	Y	8	8	0	1		
03	3348 X	3286	-0-	-62	-0-	131 1	3145 2	Y	9	9	0	1		
04	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	137 1	3255 2	Y	8	8	0	1		
05	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	120 1	3352 2	Y	9	9	0	1		
06	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	119 1	3250 2	Y	8	8	0	1		
*07	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	119 1	3236 2	Y	14	14	0	1		
-----														
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 064583				COMPL. DATE 04/02/2021			TOTAL DEPTH 12822 PERF.11437 - 11714		
-----														
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	11 1	537 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	3100 N	3462	-0-	362	-0-	65 1	3397 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	3000 N	45823	-0-	42823	-0-	790 1	45033 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	3100 N	27595	-0-	24495	-0-	530 1	27065 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	85715 X	18035	-0-	-67680	-0-	384 1	17651 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
*07	13933 X	13933	-0-	-0-	-0-	295 1	13638 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
-----														
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 065595				COMPL. DATE 02/27/2008			TOTAL DEPTH 12460 PERF.10260 - 10366		
-----														
02	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	69 1	1857 2	Y	153	147	0	21		
03	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	87 1	2104 2	Y	158	168	0	11		
04	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	75 1	1782 2	Y	169	158	0	22		
05	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	186 9	1837 2	Y	160	166	0	16		
06	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	66 1	1929 2	Y	157	148	0	25		
*07	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	176 9	1854 2	Y	133	146	0	12		
-----														
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 068793				COMPL. DATE 09/06/1976			TOTAL DEPTH 13927 PERF. N/A		
-----														
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	2 2	2 9	Y	2	2	0	-0-		
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	6 2	2 9	Y	2	2	0	-0-		
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	6 2	2 9	Y	2	2	0	-0-		
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	23 2	2 9	Y	2	2	0	-0-		
06	8 N	6	-0-	-2	-0-	4 2	2 9	Y	2	2	0	-0-		
*07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	13 2	3 9	Y	3	3	0	-0-		

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
DAVIS, W.J.		WELL #: 4		RRCID -> 068812		COMPL. DATE 07/22/2002		TOTAL DEPTH 14935 PERF.11965 - 13844								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4844 X	3045	-0-	-1799	-0-	109	1	2901	2	Y	32	31	0			4
						35	9									
03	4712 X	3705	-0-	-1007	-0-	146	1	3523	2	Y	33	35	0			2
						36	9									
04	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	189	1	4488	2	Y	35	33	0			4
						39	9									
05	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	161	1	4497	2	Y	34	35	0			3
						37	9									
06	4620 X	3497	-0-	-1123	-0-	122	1	3339	2	Y	33	31	0			5
						36	9									
*07	4867 X	3961	-0-	-906	-0-	139	1	3785	2	Y	34	36	0			3
						37	9									

DAVIS, W.J.		WELL #: 5		RRCID -> 069896		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11934 - 12122								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 072785		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 14380 PERF.10785 - 10805								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 073662		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 14437 PERF.10194 - 11414								
02	7616 X	6290	-0-	-1326	-0-	128	1	6085	2	Y	70	68	0			9
						77	9									
03	8432 X	7341	-0-	-1091	-0-	137	1	7124	2	Y	73	77	0			5
						80	9									
04	8160 X	6621	-0-	-1539	-0-	113	1	6422	2	Y	78	73	0			10
						86	9									
05	10323 X	7871	-0-	-2452	-0-	150	1	7638	2	Y	75	77	0			8
						83	9									
06	7680 X	7187	-0-	-493	-0-	151	1	6957	2	Y	72	68	0			12
						79	9									
*07	7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	165	1	7644	2	Y	64	70	0			6
						70	9									

DAVIS, W.J.		WELL #: 7		RRCID -> 079054		COMPL. DATE 10/17/1978		TOTAL DEPTH 14469 PERF.12083 - 12340								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
REITHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082229		COMPL. DATE 12/16/2004			TOTAL DEPTH 13977 PERF.11334 - 11344			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	9	1	425	2	Y	-0-	-0-
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	9	1	472	2	Y	-0-	-0-
04	420 N	414	-0-	-6	-0-	7	1	407	2	Y	-0-	-0-
05	434 N	339	-0-	-95	-0-	7	1	332	2	Y	-0-	-0-
06	420 N	381	-0-	-39	-0-	8	1	373	2	Y	-0-	-0-
*07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	12	1	532	2	Y	-0-	-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 084110		COMPL. DATE 05/26/2021			TOTAL DEPTH 14140 PERF.10778 - 11154			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	6017	-0-	6017	6017	115	1	5855	2	Y	43	39 0 4
06	14B2 EXT	24842	-0-	24842	30859	528	1	24267	2	Y	43	40 0 7
*07	49386 X	18527	-0-	-30859	-0-	432	1	18047	2	Y	44	47 0 4

DAVIS, W.J.		WELL #: 8		RRCID -> 085219		COMPL. DATE 06/02/2002			TOTAL DEPTH 12506 PERF.10408 - 10420			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 086841		COMPL. DATE 07/18/2007			TOTAL DEPTH 14816 PERF.12254 - 12264			
02	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	94	1	2504	2	Y	137	132 0 18
03	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	151	1	3672	2	Y	143	151 0 10
04	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	157	1	3435	2	Y	151	142 0 19
05	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	166	1	3246	2	Y	146	150 0 15
06	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	116	1	3011	2	Y	141	133 0 23
*07	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	161	1	3094	2	Y	148	158 0 13

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 089661		COMPL. DATE 12/25/2001			TOTAL DEPTH 12230 PERF.11318 - 11467			
02	2240 X	2138	-0-	-102	-0-	44	1	2094	2	Y	-0-	-0-
03	2480 X	1922	-0-	-558	-0-	36	1	1886	2	Y	-0-	-0-
04	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-	-0-
05	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-	-0-
06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-	-0-
*07	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-	-0-

DAVIS, W.J.		WELL #: 1 D		RRCID -> 089673		COMPL. DATE 08/21/2001			TOTAL DEPTH 14111 PERF. 1620 - 1848			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 092059		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 14971		PERF.12600 - 13134		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	100	1	2666	2	Y	-0-	-0-
03	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	114	1	2751	2	Y	-0-	-0-
04	2910 X	2711	-0-	-199	-0-	110	1	2601	2	Y	-0-	-0-
05	2945 X	2621	-0-	-324	-0-	90	1	2531	2	Y	-0-	-0-
06	2970 X	2605	-0-	-365	-0-	92	1	2513	2	Y	-0-	-0-
*07	3069 X	2577	-0-	-492	-0-	92	1	2485	2	Y	-0-	-0-
-----												
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 097088		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 13538		PERF.10254 - 10264		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
-----												
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 120743		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 14227		PERF. 9969 - 10660		
02	2016 N	1817	-0-	-199	-0-	37	1	1773	2	Y	6	6 0 1
						7	9					
03	2232 N	1845	-0-	-387	-0-	35	1	1803	2	Y	6	7 0 -0-
						7	9					
04	2340 N	1579	-0-	-761	-0-	27	1	1543	2	Y	8	7 0 1
						9	9					
05	2883 X	1674	-0-	-1209	-0-	32	1	1634	2	Y	7	7 0 1
						8	9					
06	1800 N	1514	-0-	-286	-0-	32	1	1474	2	Y	7	7 0 1
						8	9					
*07	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	35	1	1611	2	Y	7	7 0 1
						8	9					
-----												
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 122093		COMPL. DATE 09/01/1986		TOTAL DEPTH 15000		PERF.12262 - 12596		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
-----												
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 124662		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 14454		PERF.10974 - 12667		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
-----												
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 127829		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH 14183		PERF.10705 - 10848		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058				Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058				Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058				Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058				Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058				Y	-0-	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058				Y	-0-	-0-	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	130154	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	3250 - 3534		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAVIS, W.J.		WELL #:		6	RRCID ->	131827	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	14901	PERF.	12408 - 12522
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	133819	COMPL. DATE	03/05/1991	TOTAL DEPTH	13965	PERF.	10490 - 10670
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	136226	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	12070 - 12790
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	29	1	778	2	Y	-0-	-0-
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	36	1	871	2	Y	-0-	-0-
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	36	1	849	2	Y	-0-	-0-
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	33	1	911	2	Y	-0-	-0-
06	840 N	832	-0-	-8	-0-	29	1	803	2	Y	-0-	-0-
*07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	31	1	840	2	Y	-0-	-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	142972	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	13160	PERF.	10280 - 10908
02	4676 X	3879	-0-	-797	-0-	137	1	3656	2	Y	78	75 0 11
03	5022 X	3985	-0-	-1037	-0-	155	1	3741	2	Y	81	86 0 6
04	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	180	1	4265	2	Y	86	81 0 11
05	4433 X	4029	-0-	-404	-0-	136	1	3803	2	Y	82	85 0 8
06	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	152	1	4145	2	Y	81	76 0 13
*07	4681 X	4020	-0-	-661	-0-	140	1	3801	2	Y	72	79 0 6

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	143612	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	14012	PERF.11013	- 11302
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3024 X	2627	-0-	-397	-0-	52 1	2454 2	Y	110	106 0		15
						121 9						
03	3348 X	2924	-0-	-424	-0-	53 1	2746 2	Y	114	121 0		8
						125 9						
04	3330 X	2805	-0-	-525	-0-	46 1	2625 2	Y	122	114 0		16
						134 9						
05	3441 X	2957	-0-	-484	-0-	54 1	2775 2	Y	116	120 0		12
						128 9						
06	3210 X	2814	-0-	-396	-0-	57 1	2633 2	Y	113	107 0		18
						124 9						
*07	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	62 1	2885 2	Y	74	85 0		7
						81 9						
-----												
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	145201	COMPL. DATE	02/24/1993	TOTAL DEPTH	13210	PERF.10916	- 12560
02	5740 X	4407	-0-	-1333	-0-	158 1	4224 2	Y	23	22 0		3
						25 9						
03	6355 X	5436	-0-	-919	-0-	216 1	5194 2	Y	24	25 0		2
						26 9						
04	6150 X	5817	-0-	-333	-0-	234 1	5555 2	Y	25	24 0		3
						28 9						
05	6324 X	4628	-0-	-1696	-0-	159 1	4443 2	Y	24	25 0		2
						26 9						
06	5730 X	4048	-0-	-1682	-0-	142 1	3880 2	Y	24	22 0		4
						26 9						
*07	6014 X	5134	-0-	-880	-0-	181 1	4919 2	Y	31	32 0		3
						34 9						
-----												
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	145836	COMPL. DATE	04/16/1993	TOTAL DEPTH	13197	PERF.10724	- 12436
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	24 1	633 2	Y	-0-			-0-
03	682 N	620	-0-	-62	-0-	25 1	595 2	Y	-0-			-0-
04	630 N	594	-0-	-36	-0-	24 1	570 2	Y	-0-			-0-
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	21 1	578 2	Y	-0-			-0-
06	600 N	590	-0-	-10	-0-	21 1	569 2	Y	-0-			-0-
*07	620 N	610	-0-	-10	-0-	22 1	588 2	Y	-0-			-0-
-----												
DAVIS, W.J.		WELL #:		11	RRCID ->	149887	COMPL. DATE	05/18/1994	TOTAL DEPTH	13877	PERF.12252	- 13908
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
DAVIS, W.J.		WELL #:		10	RRCID ->	150932	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	13810	PERF.11900	- 12598
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	23 1	625 2	Y	-0-			-0-
03	713 N	562	-0-	-151	-0-	22 1	540 2	Y	-0-			-0-
04	630 N	479	-0-	-151	-0-	19 1	460 2	Y	-0-			-0-
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	12 1	344 2	Y	-0-			-0-
06	540 N	274	-0-	-266	-0-	10 1	264 2	Y	-0-			-0-
*07	496 N	246	-0-	-250	-0-	9 1	237 2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 152629		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 12729 PERF.10188 - 10198							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	5	1	130	2	Y	-0-				-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	Y	-0-				-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	Y	-0-				-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	Y	-0-				-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	148	2	Y	-0-				-0-
*07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	2	Y	-0-				-0-
-----															
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 157727		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 14190 PERF.13394 - 13744							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-				-0-
-----															
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 21		RRCID -> 159253		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9504 - 10205							
02	924 N	802	-0-	-122	-0-	16	1	763	2	Y	21	20	0		3
						23	9								
03	1085 N	1032	-0-	-53	-0-	19	1	989	2	Y	22	23	0		2
						24	9								
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	16	1	940	2	Y	23	22	0		3
						25	9								
05	1705 N	1076	-0-	-629	-0-	20	1	1032	2	Y	22	23	0		2
						24	9								
06	990 N	950	-0-	-40	-0-	20	1	905	2	Y	23	21	0		4
						25	9								
*07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	22	1	1036	2	Y	15	18	0		1
						17	9								
-----															
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 159881		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 12760 PERF.10206 - 10932							
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
*07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
-----															
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 160397		COMPL. DATE 07/19/2021		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10675 - 11285							
02	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	56	1	2665	2	Y	-0-				-0-
03	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	61	1	3189	2	Y	-0-				-0-
04	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	55	1	3125	2	Y	-0-				-0-
05	3317 X	3231	-0-	-86	-0-	62	1	3169	2	Y	-0-				-0-
06	3150 X	856	-0-	-2294	-0-	18	1	838	2	Y	-0-				-0-
*07	18002 X	18002	-0-	-0-	-0-	381	1	17621	2	Y	-0-				-0-
-----															
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 165894		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 14101 PERF.10036 - 10326							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 166553		COMPL. DATE 02/03/2021		TOTAL DEPTH 12565		PERF.10030 - 10985		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	8 1	366 2	Y	3	3 0		-0-
						3 9						
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	12 1	619 2	Y	4	4 0		-0-
						4 9						
04	988 N	988	-0-	-0-	-0-	17 1	965 2	Y	5	4 0		1
						6 9						
05	806 N	330	-0-	-476	-0-	6 1	321 2	Y	3	4 0		-0-
						3 9						
06	600 N	424	-0-	-176	-0-	9 1	411 2	Y	4	3 0		1
						4 9						
*07	837 N	450	-0-	-387	-0-	10 1	440 2	Y	-0-	1 0		-0-
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 168417		COMPL. DATE 04/20/1999		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12112 - 12445		
02	4480 X	4126	-0-	-354	-0-	85 1	4041 2	Y	-0-			-0-
						90 1	4714 2	Y	-0-			-0-
03	4960 X	4804	-0-	-156	-0-	78 1	4454 2	Y	-0-			-0-
						89 1	4529 2	Y	-0-			-0-
04	4800 X	4532	-0-	-268	-0-	98 1	4490 2	Y	-0-			-0-
						108 1	5013 2	Y	75	68 0		7
05	4960 X	4618	-0-	-342	-0-	83 9						
06	4800 X	4588	-0-	-212	-0-							
*07	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 24		RRCID -> 168648		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 12846		PERF.10563 - 12386		
02	1736 N	1360	-0-	-376	-0-	28 1	1326 2	Y	5	4 0		1
						6 9						
03	1643 N	1567	-0-	-76	-0-	29 1	1535 2	Y	3	4 0		-0-
						3 9						
04	1530 N	1454	-0-	-76	-0-	25 1	1423 2	Y	5	4 0		1
						6 9						
05	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	57 1	2894 2	Y	3	4 0		-0-
						3 9						
06	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	62 1	2840 2	Y	5	4 0		1
						6 9						
*07	3100 N	3118	-0-	18	18	66 1	3045 2	Y	6	6 0		1
						7 9						
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169479		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12280 - 12986		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 169503		COMPL. DATE 11/10/2017		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10950 - 11785		
02	2268 X	2084	-0-	-184	-0-	43 1	2038 2	Y	3	3 0		-0-
						3 9						
03	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	50 1	2607 2	Y	4	4 0		-0-
						4 9						
04	2430 X	2323	-0-	-107	-0-	40 1	2277 2	Y	5	4 0		1
						6 9						
05	2511 X	2090	-0-	-421	-0-	40 1	2047 2	Y	3	4 0		-0-
						3 9						
06	2430 N	2061	-0-	-369	-0-	44 1	2009 2	Y	7	6 0		1
						8 9						
*07	2387 N	1558	-0-	-829	-0-	33 1	1508 2	Y	15	15 0		1
						17 9						



JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
CHEVRON BTLT		WELL #: 1		RRCID -> 171147		COMPL. DATE 09/02/2000			TOTAL DEPTH 11570 PERF.10196 - 10716				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1310 2	12 9		N	11			108
03	1953 X	985	-0-	-968	-0-	985 2			N	-0-			108
04	1200 N	951	-0-	-249	-0-	949 2	2 9		N	2			110
05	1457 N	1071	-0-	-386	-0-	1063 2	8 9		N	7			117
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1054 2	14 9		N	13			130
*07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1072 2	19 9		N	17			147
-----													
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 172438		COMPL. DATE 12/24/2009			TOTAL DEPTH 15884 PERF.13186 - 13198				
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				Y	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	17 1	412 2		Y	-0-			-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	12 1	333 2		Y	-0-			-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	12 1	323 2		Y	-0-			-0-
*07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	13 1	342 2		Y	-0-			-0-
-----													
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 172471		COMPL. DATE 12/29/1998			TOTAL DEPTH 13510 PERF.12246 - 13226				
02	2380 X	2150	-0-	-230	-0-	77 1	2056 2		Y	15	15 0		2
03	2790 N	1658	-0-	-1132	-0-	65 1	1575 2		Y	16	17 0		1
04	1860 N	1642	-0-	-218	-0-	66 1	1557 2		Y	17	16 0		2
05	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	44 1	1239 2		Y	17	17 0		2
06	1590 N	1303	-0-	-287	-0-	45 1	1240 2		Y	16	15 0		3
*07	1705 N	1267	-0-	-438	-0-	44 1	1204 2		Y	17	18 0		2
-----													
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174031		COMPL. DATE 06/15/1999			TOTAL DEPTH 15764 PERF.14336 - 15040				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
PHILLIPS BTLT		WELL #: 2		RRCID -> 174806		COMPL. DATE 10/00/2006			TOTAL DEPTH 12667 PERF.10042 - 11274				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 175052		COMPL. DATE 09/04/2004			TOTAL DEPTH 15580 PERF.14195 - 14215				
02	14896 X	14844	-0-	-52	-0-	536 1	14308 2		Y	-0-			-0-
03	16337 X	15136	-0-	-1201	-0-	604 1	14532 2		Y	-0-			-0-
04	15810 X	13491	-0-	-2319	-0-	545 1	12946 2		Y	-0-			-0-
05	15717 X	10190	-0-	-5527	-0-	351 1	9839 2		Y	-0-			-0-
06	15900 X	12693	-0-	-3207	-0-	449 1	12244 2		Y	-0-			-0-
*07	16430 X	12512	-0-	-3918	-0-	444 1	12068 2		Y	-0-			-0-

-----															
JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 175991			COMPL. DATE 12/01/1999			TOTAL DEPTH 15508 PERF.13540 - 15188			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
02		1176 N	1061	-0-	-115	-0-	37	1	991	2	Y	30	29	0	4
							33	9							
03		1116 N	1015	-0-	-101	-0-	39	1	942	2	Y	31	33	0	2
							34	9							
04		1020 N	976	-0-	-44	-0-	38	1	902	2	Y	33	31	0	4
							36	9							
05		961 N	961	-0-	-0-	-0-	32	1	894	2	Y	32	33	0	3
							35	9							
06		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	36	1	974	2	Y	31	29	0	5
							34	9							
*07		1023 N	925	-0-	-98	-0-	32	1	857	2	Y	33	35	0	3
							36	9							
-----															
HOPKINS, M. A. GAS UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 176080			COMPL. DATE 11/23/1999			TOTAL DEPTH 13225 PERF.11937 - 12904			
-----															
02		7448 X	5016	-0-	-2432	-0-	103	1	4874	2	Y	35	33	0	5
							39	9							
03		8246 X	6409	-0-	-1837	-0-	120	1	6252	2	Y	34	37	0	2
							37	9							
04		8700 X	6188	-0-	-2512	-0-	106	1	6040	2	Y	38	35	0	5
							42	9							
05		9734 X	6730	-0-	-3004	-0-	129	1	6561	2	Y	36	37	0	4
							40	9							
06		8370 X	6327	-0-	-2043	-0-	134	1	6154	2	Y	35	33	0	6
							39	9							
*07		7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	166	1	7690	2	Y	55	56	0	5
							61	9							
-----															
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		28	RRCID -> 176539			COMPL. DATE 12/07/2005			TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9964 - 10082			
-----															
02		7980 X	6482	-0-	-1498	-0-	131	1	6204	2	Y	134	129	0	18
							147	9							
03		10196 X	10196	-0-	-0-	-0-	189	1	9854	2	Y	139	147	0	10
							153	9							
04		10170 X	9445	-0-	-725	-0-	160	1	9122	2	Y	148	139	0	19
							163	9							
05		12307 X	10046	-0-	-2261	-0-	190	1	9701	2	Y	141	146	0	14
							155	9							
06		10081 X	10081	-0-	-0-	-0-	211	1	9718	2	Y	138	130	0	22
							152	9							
*07		10607 X	10607	-0-	-0-	-0-	222	1	10253	2	Y	120	131	0	11
							132	9							
-----															
DAVIS, W. J. "A"			WELL #:		5	RRCID -> 177061			COMPL. DATE 03/24/2000			TOTAL DEPTH 15507 PERF.14345 - 14990			
-----															
02		22956 X	22956	-0-	-0-	-0-	817	1	21839	2	Y	273	262	0	37
							300	9							
03		24756 X	24756	-0-	-0-	-0-	976	1	23470	2	Y	282	299	0	20
							310	9							
04		23973 X	23973	-0-	-0-	-0-	955	1	22687	2	Y	301	283	0	38
							331	9							
05		25490 X	25490	-0-	-0-	-0-	868	1	24305	2	Y	288	297	0	29
							317	9							
06		25184 X	25184	-0-	-0-	-0-	879	1	23996	2	Y	281	265	0	45
							309	9							
*07		23514 X	23514	-0-	-0-	-0-	824	1	22367	2	Y	294	313	0	26
							323	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
BTLT B		WELL #:		3	RRCID ->	177383	COMPL. DATE	04/19/2000	TOTAL DEPTH	11887	PERF.11029 - 11147				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
-----															
BTLT A		WELL #:		2	RRCID ->	177681	COMPL. DATE	05/27/2000	TOTAL DEPTH	12212	PERF. 9272 - 11476				
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1405	2	35	9	N	32				194
03	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2311	2	39	9	N	35	187	1		42
04	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1532	2	20	9	N	18				60
05	1550 N	1308	-0-	-242	-0-	1300	2	8	9	N	7				67
06	1500 N	1358	-0-	-142	-0-	1323	2	35	9	N	32				99
07	1550 N	1286	-0-	-264	-0-	1268	2	18	9	N	16				115
-----															
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	178201	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	13388	PERF.10426 - 12997				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BTLT A		WELL #:		3	RRCID ->	178872	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10560 - 12828				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	179431	COMPL. DATE	08/28/2005	TOTAL DEPTH	15300	PERF.14343 - 14767				
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-				-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		30	RRCID ->	180173	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	13700	PERF. 9896 - 9996				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
DARWINA D. JAMIESON		WELL #:		1	RRCID ->	180748	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	11194 - 12654
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
DIXIE MORTGAGE HOPKINS G.U.		WELL #:		9	RRCID ->	181150	COMPL. DATE	12/11/2000	TOTAL DEPTH	12920	PERF.	12335 - 12608
02	3836 X	57	-0-	-3779	-0-	23	2	34	9	Y	31	30 0 4
03	4061 X	2048	-0-	-2013	-0-	38	1	1975	2	Y	32	34 0 2
						35	9					
04	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	84	1	4784	2	Y	34	32 0 4
						37	9					
05	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	85	1	4330	2	Y	33	34 0 3
						36	9					
06	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	77	1	3548	2	Y	39	36 0 6
						43	9					
*07	5084 X	3942	-0-	-1142	-0-	81	1	3742	2	Y	108	104 0 10
						119	9					
-----												
BELL		WELL #:		2	RRCID ->	181505	COMPL. DATE	09/11/2000	TOTAL DEPTH	13860	PERF.	13362 - 13530
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	126	2			N	-0-	114
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-	114
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-	114
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-	114
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-	114
07	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-	114
-----												
JAMIESON, DARWINA		WELL #:		3	RRCID ->	182484	COMPL. DATE	03/04/2001	TOTAL DEPTH	14317	PERF.	11767 - 13864
02	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3607	2	65	9	N	59	183 1 58
03	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	3966	2	54	9	N	49	107
04	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4006	2	55	9	N	50	157
05	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4189	2	75	9	N	68	225
06	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3725	2	57	9	N	52	190 1 87
*07	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4182	2	68	9	N	62	149
-----												
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	183045	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	13746	PERF.	10780 - 10806
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

-----												
JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 183285			COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 12693	PERF.10710 - 11110	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
-----												
02	840 N	810	-0-	-30	-0-	17 1	787 2	Y	5	4	0	1
						6 9						
03	961 N	637	-0-	-324	-0-	12 1	621 2	Y	4	5	0	-0-
						4 9						
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	14 1	826 2	Y	5	4	0	1
						6 9						
05	1736 N	916	-0-	-820	-0-	18 1	894 2	Y	4	5	0	-0-
						4 9						
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	14 1	643 2	Y	5	4	0	1
						6 9						
*07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	19 1	860 2	Y	4	5	0	-0-
						4 9						
-----												
DAVIS, W. J. "A"				WELL #:	7	RRCID -> 183393			COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 14655	PERF.14310 - 14330
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID -> 183778			COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 14067	PERF.12585 - 13600
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	7	0	1
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	8	0	1
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	8	0	1
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	8	0	1
06	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	68 1	1849 2	Y	7	7	0	1
						8 9						
*07	23670 X	23670	-0-	-0-	-0-	840 1	22820 2	Y	9	9	0	1
						10 9						
-----												
HOPKINS, M. A. GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID -> 185377			COMPL. DATE 04/23/2002		TOTAL DEPTH 12850	PERF.10050 - 12460
02	448 N	432	-0-	-16	-0-	15 1	398 2	Y	17	17	0	2
						19 9						
03	558 N	547	-0-	-11	-0-	21 1	506 2	Y	18	19	0	1
						20 9						
04	510 N	494	-0-	-16	-0-	19 1	454 2	Y	19	18	0	2
						21 9						
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	21 1	587 2	Y	19	19	0	2
						21 9						
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	23 1	619 2	Y	17	16	0	3
						19 9						
*07	496 N	457	-0-	-39	-0-	16 1	424 2	Y	15	17	0	1
						17 9						
-----												
DAVIS, M. A.				WELL #:	1	RRCID -> 186041			COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 15683	PERF.12743 - 15447
02	840 N	783	-0-	-57	-0-	783 2		N	-0-			130
03	961 N	932	-0-	-29	-0-	932 2		N	-0-			130
04	870 N	869	-0-	-1	-0-	869 2		N	-0-			130
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2		N	-0-			130
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2		N	-0-			130
*07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2		N	-0-			130

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	186042	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	11070 - 11076
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		8	RRCID ->	186314	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	14680 - 14700
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DAVIS, W.J.		WELL #:		12	RRCID ->	186797	COMPL. DATE	12/10/2001	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	12106 - 12454
02	4956	X	4385	-0-	-571	-0-	158	1	4225	2	Y	2 2 0 -0-
							2	9				
03	5487	X	5275	-0-	-212	-0-	210	1	5063	2	Y	2 2 0 -0-
							2	9				
04	5310	X	4963	-0-	-347	-0-	200	1	4761	2	Y	2 2 0 -0-
							2	9				
05	5022	X	4968	-0-	-54	-0-	171	1	4795	2	Y	2 2 0 -0-
							2	9				
06	5100	X	4767	-0-	-333	-0-	168	1	4597	2	Y	2 2 0 -0-
							2	9				
*07	5270	X	4710	-0-	-560	-0-	167	1	4530	2	Y	12 11 0 1
							13	9				

JAMIESON, DARWINA		WELL #:		2	RRCID ->	187242	COMPL. DATE	03/27/2020	TOTAL DEPTH	14360	PERF.	10215 - 11682
02	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	79	1	3756	2	Y	7 7 0 1
							8	9				
03	4898	X	4118	-0-	-780	-0-	77	1	4032	2	Y	8 8 0 1
							9	9				
04	4740	X	3970	-0-	-770	-0-	68	1	3893	2	Y	8 8 0 1
							9	9				
05	4898	X	4168	-0-	-730	-0-	80	1	4079	2	Y	8 8 0 1
							9	9				
06	4740	X	3844	-0-	-896	-0-	82	1	3754	2	Y	7 7 0 1
							8	9				
07	4247	X	4202	-0-	-45	-0-	87	1	4049	2	Y	60 56 0 5
							66	9				

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	187244	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	10182 - 10404
02	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	91	1	2436	2	Y	-0-
03	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	105	1	2533	2	Y	-0-
04	2880	X	2370	-0-	-510	-0-	96	1	2274	2	Y	-0-
05	2976	X	2051	-0-	-925	-0-	71	1	1980	2	Y	-0-
06	2850	X	2001	-0-	-849	-0-	71	1	1930	2	Y	-0-
*07	2790	X	2083	-0-	-707	-0-	74	1	2009	2	Y	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	187343	COMPL. DATE	04/16/2002	TOTAL DEPTH	12677	PERF.11948	- 12470	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	214 1	5710 2	Y	-0-			-0-
03		7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	299 1	7186 2	Y	-0-			-0-
04		7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	322 1	7649 2	Y	-0-			-0-
05		8955 X	8955	-0-	-0-	-0-	309 1	8646 2	Y	-0-			-0-
06		6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	227 1	6181 2	Y	-0-			-0-
*07		7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	265 1	7192 2	Y	-0-			-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	188022	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11024	- 11190
02		644 X	585	-0-	-59	-0-	11 1	528 2	Y	42	40 0	6
							46 9					
03		891 X	891	-0-	-0-	-0-	16 1	829 2	Y	42	45 0	3
							46 9					
04		1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	30 1	1735 2	Y	46	43 0	6
							51 9					
05		1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	27 1	1359 2	Y	43	45 0	4
							47 9					
06		870 X	743	-0-	-127	-0-	15 1	683 2	Y	41	38 0	7
							45 9					
*07		1891 X	645	-0-	-1246	-0-	13 1	622 2	Y	9	15 0	1
							10 9					

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		9	RRCID ->	188205	COMPL. DATE	02/12/2002	TOTAL DEPTH	14646	PERF.14340	- 14360
02		364 N	202	-0-	-162	-0-	7 1	178 2	Y	15	15 0	2
							17 9					
03		638 N	638	-0-	-0-	-0-	25 1	594 2	Y	17	18 0	1
							19 9					
04		460 N	460	-0-	-0-	-0-	18 1	422 2	Y	18	17 0	2
							20 9					
05		465 N	465	-0-	-0-	-0-	15 1	431 2	Y	17	17 0	2
							19 9					
06		391 N	391	-0-	-0-	-0-	13 1	360 2	Y	16	15 0	3
							18 9					
*07		342 N	342	-0-	-0-	-0-	11 1	312 2	Y	17	18 0	2
							19 9					

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		33	RRCID ->	189963	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	16970	PERF.11823	- 12125
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	190227	COMPL. DATE	07/17/2019	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10302	- 10348
02		18032 X	15440	-0-	-2592	-0-	556 1	14859 2	Y	23	22 0	3
							25 9					
03		19065 X	15987	-0-	-3078	-0-	637 1	15324 2	Y	24	25 0	2
							26 9					
04		17820 X	14697	-0-	-3123	-0-	593 1	14076 2	Y	25	24 0	3
							28 9					
05		17360 X	13926	-0-	-3434	-0-	479 1	13421 2	Y	24	25 0	2
							26 9					
06		16530 X	15152	-0-	-1378	-0-	535 1	14591 2	Y	24	22 0	4
							26 9					
*07		17081 X	14138	-0-	-2943	-0-	501 1	13611 2	Y	24	26 0	2
							26 9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		34	RRCID ->	190253	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	13304	PERF.10744	- 10800
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
02	252 N	2	-0-	-250	-0-	2	2	Y	-0-		-0-	
03	341 N	1	-0-	-340	-0-	1	2	Y	-0-		-0-	
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-	128	2	-0-
05	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2	Y	-0-		-0-	
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-	473	2	-0-
*07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-	110	2	-0-

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	190363	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	14679	PERF.12788	- 12956
02	2100 N	1892	-0-	-208	-0-	68	1	Y	-0-	1824	2	-0-
03	2325 N	580	-0-	-1745	-0-	23	1	Y	-0-	557	2	-0-
04	2190 N	649	-0-	-1541	-0-	26	1	Y	-0-	623	2	-0-
05	434 N	199	-0-	-235	-0-	7	1	Y	-0-	192	2	-0-
06	570 N	52	-0-	-518	-0-	2	1	Y	-0-	50	2	-0-
*07	682 N	38	-0-	-644	-0-	1	1	Y	-0-	37	2	-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		35	RRCID ->	191126	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12314	- 12618
02	6776 X	4698	-0-	-2078	-0-	97	1	Y	5	4	0	1
						6	9					
03	7347 X	6295	-0-	-1052	-0-	118	1	Y	4	5	0	-0-
						4	9					
04	7110 X	5395	-0-	-1715	-0-	93	1	Y	6	5	0	1
						7	9					
05	8184 X	7642	-0-	-542	-0-	147	1	Y	4	5	0	-0-
						4	9					
06	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	155	1	Y	5	4	0	1
						6	9					
*07	8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	174	1	Y	34	32	0	3
						37	9					

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		36	RRCID ->	192177	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	13115	PERF.11934	- 11950
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1672		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1672		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1672		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1672		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1672		Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1672		Y	-0-			-0-

JAMIESON, DARWINA		WELL #:		4	RRCID ->	192410	COMPL. DATE	04/11/2019	TOTAL DEPTH	14200	PERF.10668	- 10878
02	4928 X	3573	-0-	-1355	-0-	74	1	N	-0-			-0-
03	5394 X	3915	-0-	-1479	-0-	74	1	N	-0-			-0-
04	4890 X	3806	-0-	-1084	-0-	66	1	N	-0-			-0-
05	7657 X	4051	-0-	-3606	-0-	78	1	N	-0-			-0-
06	4410 X	3886	-0-	-524	-0-	83	1	N	-0-			-0-
*07	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	89	1	N	-0-			-0-



JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 37		RRCID -> 193892		COMPL. DATE 04/22/2003			TOTAL DEPTH 13075 PERF.11614 - 11780					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4368 X	3796	-0-	-572	-0-	77	1	3633	2	Y	78	75	0	10
						86	9							
03	4836 X	4503	-0-	-333	-0-	83	1	4331	2	Y	81	85	0	6
						89	9							
04	4680 X	3597	-0-	-1083	-0-	60	1	3442	2	Y	86	81	0	11
						95	9							
05	4836 X	4801	-0-	-35	-0-	91	1	4620	2	Y	82	85	0	8
						90	9							
06	4680 X	4148	-0-	-532	-0-	86	1	3974	2	Y	80	75	0	13
						88	9							
*07	4495 X	4049	-0-	-446	-0-	84	1	3889	2	Y	69	76	0	6
						76	9							
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 195073		COMPL. DATE 12/01/2004			TOTAL DEPTH 12828 PERF.12704 - 12719					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 38		RRCID -> 195359		COMPL. DATE 07/13/2003			TOTAL DEPTH 13450 PERF.11646 - 13080					
02	336 N	318	-0-	-18	-0-	5	1	239	2	Y	67	64	0	9
						74	9							
03	403 N	336	-0-	-67	-0-	5	1	255	2	Y	69	73	0	5
						76	9							
04	390 N	342	-0-	-48	-0-	5	1	257	2	Y	73	69	0	9
						80	9							
05	620 N	309	-0-	-311	-0-	4	1	228	2	Y	70	72	0	7
						77	9							
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	6	1	287	2	Y	66	62	0	11
						73	9							
*07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	18	1	813	2	Y	-0-	11	0	-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 39		RRCID -> 196729		COMPL. DATE 11/09/2009			TOTAL DEPTH 13218 PERF.10200 - 10272					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DAVIS, W.J.		WELL #: 14		RRCID -> 198514		COMPL. DATE 12/18/2003			TOTAL DEPTH 14220 PERF.11601 - 12392					
02	7364 X	6221	-0-	-1143	-0-	223	1	5955	2	Y	39	38	0	5
						43	9							
03	8153 X	7898	-0-	-255	-0-	313	1	7540	2	Y	41	43	0	3
						45	9							
04	7890 X	7655	-0-	-235	-0-	307	1	7300	2	Y	44	41	0	6
						48	9							
05	8153 X	7830	-0-	-323	-0-	268	1	7517	2	Y	41	43	0	4
						45	9							
06	7650 X	7426	-0-	-224	-0-	261	1	7120	2	Y	41	38	0	7
						45	9							
*07	7905 X	7366	-0-	-539	-0-	260	1	7060	2	Y	42	45	0	4
						46	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 40		RRCID -> 200065		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 13300 PERF.10050 - 10624						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	756 N	617	-0-	-139	-0-	13	1	604	2	Y	-0-				-0-
03	868 N	774	-0-	-94	-0-	15	1	759	2	Y	-0-				-0-
04	870 N	803	-0-	-67	-0-	14	1	789	2	Y	-0-				-0-
05	1333 N	973	-0-	-360	-0-	19	1	954	2	Y	-0-				-0-
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	20	1	900	2	Y	-0-				-0-
*07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	21	1	972	2	Y	-0-				-0-

BELL		WELL #: 3		RRCID -> 200532		COMPL. DATE 02/28/2004			TOTAL DEPTH 14376 PERF.12264 - 13642						
02	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1774	2	106	9	N	96				176
03	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	1967	2	92	9	N	84	188	1		72
04	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	1901	2	111	9	N	101				173
05	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1863	2	103	9	N	94				267
06	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1669	2	96	9	N	87	177	1		177
*07	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1819	2	112	9	N	102				279

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 41		RRCID -> 201080		COMPL. DATE 11/03/2013			TOTAL DEPTH 12415 PERF.10050 - 10060						
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	12	1	571	2	Y	17	17	0		2
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	13	1	660	2	Y	18	19	0		1
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	13	1	751	2	Y	19	18	0		2
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	15	1	744	2	Y	19	19	0		2
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	9	1	426	2	Y	18	17	0		3
*07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	10	1	457	2	Y	14	16	0		1

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 202163		COMPL. DATE 03/28/2016			TOTAL DEPTH 13545 PERF.11495 - 11641						
02	364 X	360	-0-	-4	-0-	13	1	337	2	Y	9	9	0		1
03	403 X	242	-0-	-161	-0-	10	9	221	2	Y	11	11	0		1
04	251 X	251	-0-	-0-	-0-	12	9	230	2	Y	10	10	0		1
05	248 X	239	-0-	-9	-0-	10	1	220	2	Y	10	10	0		1
06	390 X	248	-0-	-142	-0-	11	9	229	2	Y	10	9	0		2
*07	403 X	148	-0-	-255	-0-	8	1	132	2	Y	10	11	0		1

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 43		RRCID -> 202736		COMPL. DATE 02/11/2020			TOTAL DEPTH 13120 PERF.10474 - 12422						
02	4676 X	3558	-0-	-1118	-0-	71	1	3384	2	Y	94	90	0		13
03	5084 X	3952	-0-	-1132	-0-	103	9	3773	2	Y	97	103	0		7
04	4830 X	4015	-0-	-815	-0-	72	1	3835	2	Y	103	97	0		13
05	6510 X	4315	-0-	-2195	-0-	107	9	4125	2	Y	99	102	0		10
06	4650 X	3719	-0-	-931	-0-	67	1	3535	2	Y	97	91	0		16
*07	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	113	9	4014	2	Y	100	107	0		9

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 42		RRCID -> 202990		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 12473 PERF.11778 - 11858								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 203553		COMPL. DATE 05/11/2021		TOTAL DEPTH 13347 PERF.11320 - 11660								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 44		RRCID -> 204585		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11950 - 12763								
02	336 N	217	-0-	-119	-0-	4	1	213	2	Y	-0-					-0-
03	341 N	258	-0-	-83	-0-	5	1	253	2	Y	-0-					-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	4	1	238	2	Y	-0-					-0-
05	465 N	250	-0-	-215	-0-	5	1	245	2	Y	-0-					-0-
06	240 N	210	-0-	-30	-0-	4	1	206	2	Y	-0-					-0-
*07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	9	1	419	2	Y	-0-					-0-
-----																
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 45		RRCID -> 205913		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10500 - 10508								
02	1932 X	864	-0-	-1068	-0-	15	1	709	2	Y	127	122	0			17
03	1085 X	973	-0-	-112	-0-	140	9	812	2	Y	132	140	0			9
04	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	16	1	2773	2	Y	141	132	0			18
05	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	145	9	1860	2	Y	135	139	0			14
06	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	49	1	2102	2	Y	131	124	0			21
*07	3069 X	1471	-0-	-1598	-0-	155	9	1292	2	Y	137	146	0			12
						36	1									
						149	9									
						46	1									
						144	9									
						28	1									
						151	9									
-----																
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 207563		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 14390 PERF.12500 - 12800								
02	2800 N	2887	-0-	87	87	104	1	2783	2	Y	-0-					-0-
03	2397 N	2310	-0-	-87	-0-	92	1	2218	2	Y	-0-					-0-
04	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	88	1	2085	2	Y	-0-					-0-
05	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	75	1	2098	2	Y	-0-					-0-
06	2160 X	2043	-0-	-117	-0-	72	1	1971	2	Y	-0-					-0-
*07	2232 X	2032	-0-	-200	-0-	72	1	1960	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 46		RRCID -> 208623		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11740 - 11746						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	868 N	833	-0-	-35	-0-	17	1	813	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
03	1023 N	858	-0-	-165	-0-	16	1	838	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
04	960 N	892	-0-	-68	-0-	15	1	874	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
05	1798 N	896	-0-	-902	-0-	17	1	875	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	18	1	823	2	Y	4	3	0	1
						4	9							
*07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	23	1	1084	2	Y	23	22	0	2
						25	9							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 49		RRCID -> 209709		COMPL. DATE 01/27/2021		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10394 - 12540						
02	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	123	1	5835	2	Y	-0-			-0-
03	8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	158	1	8247	2	Y	-0-			-0-
04	7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	134	1	7665	2	Y	-0-			-0-
05	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	143	1	7311	2	Y	-0-			-0-
06	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	149	1	6832	2	Y	-0-			-0-
*07	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	166	1	7687	2	Y	14	13	0	1
						15	9							
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 209875		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 14310 PERF.12460 - 12766						
02	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	71	1	1898	2	Y	7	7	0	1
						8	9							
03	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	82	1	1965	2	Y	8	8	0	1
						9	9							
04	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	78	1	1857	2	Y	8	8	0	1
						9	9							
05	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	66	1	1857	2	Y	8	8	0	1
						9	9							
06	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	65	1	1775	2	Y	7	7	0	1
						8	9							
*07	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	65	1	1761	2	Y	3	4	0	-0-
						3	9							
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 210394		COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9948 - 10386						
02	4004 X	3441	-0-	-563	-0-	71	1	3370	2	Y	-0-			-0-
03	4123 X	3817	-0-	-306	-0-	72	1	3745	2	Y	-0-			-0-
04	4290 X	3455	-0-	-835	-0-	60	1	3395	2	Y	-0-			-0-
05	4433 X	3497	-0-	-936	-0-	67	1	3430	2	Y	-0-			-0-
06	4260 X	2705	-0-	-1555	-0-	58	1	2647	2	Y	-0-			-0-
*07	3813 X	3020	-0-	-793	-0-	64	1	2956	2	Y	-0-			-0-
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 211583		COMPL. DATE 09/11/2017		TOTAL DEPTH 13910 PERF.11060 - 11630						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90	87	0	12
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	94	99	0	7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	99	93	0	13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	95	98	0	10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84	80	0	14
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	0	-0-



JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		52	RRCID ->	218758	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	13515	PERF.	10712 - 10782	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	38 1	1781 2	Y	52	50	0	7	
03	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	57 9	2041 2	Y	54	57	0	4	
04	1980 N	1533	-0-	-447	-0-	39 1	1445 2	Y	57	54	0	7	
05	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	59 9	2049 2	Y	55	56	0	6	
06	1980 N	1876	-0-	-104	-0-	25 1	1782 2	Y	50	48	0	8	
*07	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	63 9	2171 2	Y	12	19	0	1	

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	220726	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	12039	PERF.	9854 - 10152
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	40 1	41 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	2 1	93 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	2 1	130 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	3 1	131 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	3 1	160 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	3 1	138 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		10	RRCID ->	220939	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	15505	PERF.	13620 - 13780
02	4172 X	4015	-0-	-157	-0-	144 1	3852 2	Y	17	17	0	2
03	4340 X	4068	-0-	-272	-0-	19 9	3886 2	Y	18	19	0	1
04	3900 X	3735	-0-	-165	-0-	162 1	3564 2	Y	19	18	0	2
05	3999 X	3384	-0-	-615	-0-	20 9	3247 2	Y	19	19	0	2
06	4290 X	3346	-0-	-944	-0-	150 1	3208 2	Y	18	17	0	3
*07	4433 X	3561	-0-	-872	-0-	21 9	3414 2	Y	19	20	0	2

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	223939	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	11136 - 11286
02	2800 X	1892	-0-	-908	-0-	39 1	1853 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3565 X	1720	-0-	-1845	-0-	32 1	1688 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	28 1	1603 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	44 1	2252 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	55 1	2520 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	57 1	2652 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BTLT A		WELL #:		5	RRCID ->	225205	COMPL. DATE	10/13/2014	TOTAL DEPTH	11926	PERF.	8974 - 10154
02	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3660 2	63 9	N	57			139
03	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4452 2	55 9	N	50			189
04	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4281 2	66 9	N	60	178	1	71
05	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4132 2	66 9	N	60			131
06	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4433 2	63 9	N	57			188
*07	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4871 2	51 9	N	46	182	1	52

-----													
JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136								
HOPKINS, M. A. GAS UNIT			WELL #:		19	RRCID -> 225282			COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	12060 PERF.10091 - 10375	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
02		5712 X	4211	-0-	-1501	-0-	87 1	4117 2	Y	6	6 0		1
							7 9						
03		6324 X	4774	-0-	-1550	-0-	90 1	4677 2	Y	6	7 0		-0-
							7 9						
04		6030 X	4297	-0-	-1733	-0-	74 1	4214 2	Y	8	7 0		1
							9 9						
05		7998 X	4091	-0-	-3907	-0-	78 1	4005 2	Y	7	7 0		1
							8 9						
06		5790 X	2478	-0-	-3312	-0-	53 1	2417 2	Y	7	7 0		1
							8 9						
*07		4774 X	3188	-0-	-1586	-0-	67 1	3113 2	Y	7	7 0		1
							8 9						
-----													
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT			WELL #:		14	RRCID -> 226014			COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	13091 PERF.12244 - 12422	
02		6300 X	6224	-0-	-76	-0-	225 1	5999 2	Y	-0-			-0-
03		7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	280 1	6732 2	Y	-0-			-0-
04		6630 X	6252	-0-	-378	-0-	253 1	5999 2	Y	-0-			-0-
05		6789 X	6140	-0-	-649	-0-	212 1	5928 2	Y	-0-			-0-
06		6780 X	5929	-0-	-851	-0-	210 1	5719 2	Y	-0-			-0-
*07		7006 X	5942	-0-	-1064	-0-	211 1	5731 2	Y	-0-			-0-
-----													
BTLT B			WELL #:		6	RRCID -> 226133			COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	11138 PERF.10716 - 10960	
02		6328 X	6093	-0-	-235	-0-	5948 2	145 9	Y	132	122 1		115
03		7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	7021 2	162 9	Y	147	185 1		77
04		6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	6494 2	127 9	Y	115	112 1		80
05		6758 X	6673	-0-	-85	-0-	6554 2	119 9	Y	108	91 1		97
06		6960 X	6692	-0-	-268	-0-	6583 2	109 9	Y	99	135 1		61
07		7192 X	6800	-0-	-392	-0-	6694 2	106 9	Y	96	90 1		67
-----													
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		53	RRCID -> 226488			COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	11950 PERF.11516 - 11530	
02		1764 N	1636	-0-	-128	-0-	34 1	1601 2	Y	1	1 0		-0-
							1 9						
03		1953 N	1884	-0-	-69	-0-	35 1	1848 2	Y	1	1 0		-0-
							1 9						
04		1890 N	1655	-0-	-235	-0-	29 1	1625 2	Y	1	1 0		-0-
							1 9						
05		1953 X	1669	-0-	-284	-0-	32 1	1636 2	Y	1	1 0		-0-
							1 9						
06		1830 N	1541	-0-	-289	-0-	33 1	1507 2	Y	1	1 0		-0-
							1 9						
*07		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	35 1	1639 2	Y	54	49 0		5
							59 9						
-----													
BTLT B			WELL #:		7	RRCID -> 226757			COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	11070 PERF. 9904 - 10814	
02		11144 X	11144	-0-	-0-	-0-	11144 2		Y	-0-			-0-
03		10843 X	10843	-0-	-0-	-0-	10826 2	17 9	Y	15	7 1		8
04		12101 X	12101	-0-	-0-	-0-	11976 2	125 9	Y	114	42 1		80
05		13395 X	13395	-0-	-0-	-0-	13276 2	119 9	Y	108	91 1		97
06		12065 X	12065	-0-	-0-	-0-	11956 2	109 9	Y	99	135 1		61
*07		13121 X	13121	-0-	-0-	-0-	13015 2	106 9	Y	96	90 1		67

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 54		RRCID -> 229338		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 12540 PERF. 9864 - 10266			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	3892 X	3389	-0-	-503	-0-	69 1	3280 2	Y	36	34 0	5
03	4650 X	3918	-0-	-732	-0-	40 9	3804 2	Y	37	39 0	3
04	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	73 1	3572 2	Y	39	37 0	5
05	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	41 9	3524 2	Y	37	38 0	4
06	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	63 1	3240 2	Y	35	33 0	6
*07	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	43 9	3211 2	Y	30	33 0	3

BTLT B		WELL #: 8		RRCID -> 230068		COMPL. DATE 05/23/2010		TOTAL DEPTH 11142 PERF. 9940 - 10870		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BTLT B		WELL #: 9		RRCID -> 232015		COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9486 - 10028		
02	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 2		Y	-0-	-0-
03	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000 2		Y	-0-	-0-
04	3000 N	3412	-0-	412	412	3412 2		Y	-0-	-0-
05	2541 N	2129	-0-	-412	-0-	2129 2		Y	-0-	-0-
06	3000 N	3235	-0-	235	235	3235 2		Y	-0-	-0-
07	2945 X	2170	-0-	-775	-0-	2170 2		Y	-0-	-0-

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 232959		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 12780 PERF.12042 - 12369			
02	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	173 1	4612 2	Y	157	151 0	21
03	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	173 9	3280 2	Y	162	172 0	11
04	5070 X	3093	-0-	-1977	-0-	136 1	2785 2	Y	174	163 0	22
05	5239 X	2965	-0-	-2274	-0-	178 9	2686 2	Y	166	171 0	17
06	5070 X	2316	-0-	-2754	-0-	117 1	2063 2	Y	161	152 0	26
*07	5239 X	2266	-0-	-2973	-0-	191 9	2047 2	Y	131	145 0	12

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 233023		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 12189 PERF.11030 - 11716			
02	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	80 1	2141 2	Y	2093	1915 0	281
03	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	2302 9	2321 2	Y	2170	2300 0	151
04	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	96 1	2024 2	Y	2316	2172 0	295
05	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	2387 9	2011 2	Y	2213	2283 0	225
06	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	85 1	2156 2	Y	2160	2036 0	349
*07	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	2548 9	1839 2	Y	1896	2077 0	168



JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 233986		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 12560 PERF.10572 - 11320							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 56		RRCID -> 234064		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9874 - 10700							
02	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	41	1	1953	2	Y	54	52	0		7
						59	9								
03	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	40	1	2063	2	Y	56	59	0		4
						62	9								
04	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	37	1	2127	2	Y	60	56	0		8
						66	9								
05	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	42	1	2153	2	Y	57	59	0		6
						63	9								
06	2100 N	2040	-0-	-60	-0-	42	1	1951	2	Y	43	42	0		7
						47	9								
*07	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	48	1	2227	2	Y	9	15	0		1
						10	9								

BTLT		WELL #: C 1		RRCID -> 235132		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 12340 PERF. 9453 - 9770							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 58		RRCID -> 237125		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9336 - 10601							
02	3080 X	2454	-0-	-626	-0-	49	1	2337	2	Y	62	60	0		8
						68	9								
03	3410 X	2792	-0-	-618	-0-	51	1	2671	2	Y	64	68	0		4
						70	9								
04	3030 X	2806	-0-	-224	-0-	47	1	2683	2	Y	69	64	0		9
						76	9								
05	3813 X	2932	-0-	-881	-0-	55	1	2805	2	Y	65	67	0		7
						72	9								
06	2850 X	2838	-0-	-12	-0-	59	1	2710	2	Y	63	60	0		10
						69	9								
*07	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	64	1	2964	2	Y	93	95	0		8
						102	9								

BTLT		WELL #: E 1		RRCID -> 239558		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11335 - 11365							
02	1148 N	967	-0-	-181	-0-	82	1	885	2	Y	-0-				-0-
03	1209 N	916	-0-	-293	-0-	75	1	841	2	Y	-0-				-0-
04	960 N	916	-0-	-44	-0-	66	1	850	2	Y	-0-				-0-
05	1085 N	869	-0-	-216	-0-	71	1	798	2	Y	-0-				-0-
06	900 N	828	-0-	-72	-0-	74	1	754	2	Y	-0-				-0-
07	961 N	959	-0-	-2	-0-	79	1	880	2	Y	-0-				-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
BTLT		WELL #: D 1		RRCID -> 240998		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12140 PERF.11110 - 11150				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	228	1	2450	2	Y	81	92 1	109
03	2511 N	2490	-0-	-21	-0-	197	1	2208	2	Y	77	95 1	91
04	2430 N	2282	-0-	-148	-0-	159	1	2035	2	Y	80	92 1	79
05	2511 N	2151	-0-	-360	-0-	169	1	1897	2	Y	77	95 1	61
06	2400 N	1870	-0-	-530	-0-	157	1	1591	2	Y	111	92 1	80
07	2356 N	1404	-0-	-952	-0-	108	1	1195	2	Y	92		172
						89	9						
						85	9						
						122	9						
						101	9						
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 60		RRCID -> 241000		COMPL. DATE 08/30/2013			TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9485 - 10370				
02	8456 X	6631	-0-	-1825	-0-	136	1	6455	2	Y	36	35 0	5
03	9362 X	8025	-0-	-1337	-0-	150	1	7832	2	Y	39	41 0	3
04	8520 X	7177	-0-	-1343	-0-	123	1	7010	2	Y	40	38 0	5
05	10323 X	7798	-0-	-2525	-0-	149	1	7606	2	Y	39	40 0	4
06	7890 X	7397	-0-	-493	-0-	157	1	7198	2	Y	38	36 0	6
*07	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	173	1	8007	2	Y	33	36 0	3
						40	9						
						43	9						
						44	9						
						42	9						
						36	9						
BTLT		WELL #: C 2		RRCID -> 241007		COMPL. DATE 02/18/2009			TOTAL DEPTH 12463 PERF.10958 - 11770				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 57		RRCID -> 241531		COMPL. DATE 08/27/2016			TOTAL DEPTH 10835 PERF. 8990 - 10465				
02	3948 X	3195	-0-	-753	-0-	65	1	3100	2	Y	27	26 0	4
03	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	82	1	4283	2	Y	28	30 0	2
04	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	76	1	4321	2	Y	30	28 0	4
05	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	81	1	4118	2	Y	29	30 0	3
06	3330 X	3246	-0-	-84	-0-	68	1	3146	2	Y	29	27 0	5
*07	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	85	1	3926	2	Y	58	58 0	5
						30	9						
						31	9						
						33	9						
						32	9						
						64	9						
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241952		COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 14950 PERF.12902 - 12910				
02	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	163	1	4364	2	Y	-0-		-0-
03	5022 X	4836	-0-	-186	-0-	193	1	4643	2	Y	-0-		-0-
04	4860 X	4369	-0-	-491	-0-	177	1	4192	2	Y	-0-		-0-
05	5022 X	4636	-0-	-386	-0-	160	1	4476	2	Y	-0-		-0-
06	4860 X	4434	-0-	-426	-0-	157	1	4277	2	Y	-0-		-0-
*07	5022 X	4600	-0-	-422	-0-	163	1	4437	2	Y	-0-		-0-

-----															
JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT			WELL #:		16	RRCID -> 242075			COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 13730 PERF.12768 - 12778			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
02		2324 X	1822	-0-	-502	-0-	65	1	1749	2	Y	7	7	0	1
							8	9							
03		2511 X	1899	-0-	-612	-0-	75	1	1815	2	Y	8	8	0	1
							9	9							
04		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	69	1	1644	2	Y	8	8	0	1
							9	9							
05		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	45	1	1270	2	Y	8	8	0	1
							9	9							
06		1830 N	1787	-0-	-43	-0-	63	1	1716	2	Y	7	7	0	1
							8	9							
*07		1767 N	1747	-0-	-20	-0-	62	1	1675	2	Y	9	9	0	1
							10	9							
-----															
BTLT			WELL #:		D 2	RRCID -> 242083			COMPL. DATE 01/25/2010			TOTAL DEPTH 12140 PERF. 9740 - 10922			
02		4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	385	1	4136	2	Y	76	88	1	102
							84	9							
03		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	365	1	4086	2	Y	79	89	1	92
							87	9							
04		6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	472	1	6046	2	Y	77	92	1	77
							85	9							
05		5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	479	1	5378	2	Y	77	93	1	61
							85	9							
06		5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	468	1	4737	2	Y	110	91	1	80
							121	9							
*07		4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	349	1	3880	2	Y	87			167
							96	9							
-----															
BTLT			WELL #:		F 1	RRCID -> 243258			COMPL. DATE 02/14/2009			TOTAL DEPTH 11970 PERF.10718 - 11470			
02		308 N	215	-0-	-93	-0-	18	1	197	2	Y	-0-			-0-
03		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	177	1	1986	2	Y	-0-			-0-
04		2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	205	1	2625	2	Y	55			55
							61	9							
05		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	175	1	1963	2	Y	21			76
							23	9							
06		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	95	1	963	2	Y	18	61	1	33
							20	9							
*07		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	164	1	1818	2	Y	33			66
							36	9							
-----															
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT			WELL #:		17	RRCID -> 243887			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12402 - 12468			
02		140 N	1	-0-	-139	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	2	Y	-0-			-0-
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
06		180 N	10	-0-	-170	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
*07		198 N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	191	2	Y	-0-			-0-

-----														
JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		20ST	RRCID ->	244179	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL DEPTH	12918	PERF.11460	- 11767		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
02	58136 X	58136	-0-	-0-	-0-	2097	1	56018	2	Y	19	18	0	3
03	40133 X	40133	-0-	-0-	-0-	1601	1	38511	2	Y	19	21	0	1
04	36960 X	27797	-0-	-9163	-0-	1122	1	26651	2	Y	22	20	0	3
05	38192 X	24056	-0-	-14136	-0-	829	1	23205	2	Y	20	21	0	2
06	62280 X	20287	-0-	-41993	-0-	716	1	19525	2	Y	42	37	0	7
*07	64356 X	19225	-0-	-45131	-0-	678	1	18413	2	Y	122	118	0	11
						134	9							
-----														
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	244628	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	13450	PERF.11265	- 11635		
02	6272 X	5843	-0-	-429	-0-	204	1	5459	2	Y	164	158	0	22
03	6913 X	6063	-0-	-850	-0-	180	9	5641	2	Y	170	180	0	12
04	6420 X	5796	-0-	-624	-0-	235	1	5371	2	Y	181	170	0	23
05	6324 X	5626	-0-	-698	-0-	187	9	5248	2	Y	174	179	0	18
06	6270 X	5366	-0-	-904	-0-	226	1	5011	2	Y	155	148	0	25
*07	6479 X	5265	-0-	-1214	-0-	199	9	4997	2	Y	76	94	0	7
						184	1							
						171	9							
						84	9							
-----														
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	247251	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	13390	PERF.12438	- 12442		
02	2296 N	2109	-0-	-187	-0-	75	1	1994	2	Y	36	34	0	5
03	2542 N	1525	-0-	-1017	-0-	40	9	1425	2	Y	37	39	0	3
04	2400 N	1709	-0-	-691	-0-	59	1	1599	2	Y	39	37	0	5
05	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	41	9	2725	2	Y	38	39	0	4
06	3000 N	3084	-0-	84	84	67	1	2934	2	Y	38	36	0	6
*07	2636 N	2552	-0-	-84	-0-	43	9	2397	2	Y	61	62	0	5
						97	1							
						42	9							
						108	1							
						42	9							
						88	1							
						67	9							
-----														
BTLT		WELL #:		C 4	RRCID ->	247297	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	12310	PERF. 9940	- 9978		
02	476 N	439	-0-	-37	-0-	37	1	402	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	59	1	661	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	37	1	475	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	44	1	495	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	690 N	407	-0-	-283	-0-	37	1	370	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	527 N	309	-0-	-218	-0-	26	1	283	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
BTLT		WELL #:		F 2	RRCID ->	247544	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10375	- 10828		
02	1932 X	1708	-0-	-224	-0-	145	1	1563	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2046 X	1563	-0-	-483	-0-	128	1	1435	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1980 X	1573	-0-	-407	-0-	114	1	1459	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1984 X	1593	-0-	-391	-0-	130	1	1463	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1830 X	1437	-0-	-393	-0-	129	1	1308	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	287	1	3190	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 247901		COMPL. DATE 02/20/2020			TOTAL DEPTH 13346 PERF.11630 - 13002					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	272	1	7280	2	Y	159	153	0	21
						175	9							
03	8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	330	1	7940	2	Y	164	174	0	11
						180	9							
04	9600 X	7936	-0-	-1664	-0-	313	1	7429	2	Y	176	165	0	22
						194	9							
05	9486 X	7623	-0-	-1863	-0-	256	1	7182	2	Y	168	173	0	17
						185	9							
06	8580 X	6488	-0-	-2092	-0-	223	1	6092	2	Y	157	149	0	25
						173	9							
*07	9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	317	1	8617	2	Y	122	136	0	11
						134	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 59		RRCID -> 248428		COMPL. DATE 06/25/2013			TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9696 - 9994					
02	2380 N	1989	-0-	-391	-0-	41	1	1941	2	Y	6	6	0	1
						7	9							
03	2635 X	1818	-0-	-817	-0-	34	1	1777	2	Y	6	7	0	-0-
						7	9							
04	2550 X	2286	-0-	-264	-0-	39	1	2238	2	Y	8	7	0	1
						9	9							
05	2635 X	2613	-0-	-22	-0-	50	1	2555	2	Y	7	7	0	1
						8	9							
06	2550 X	2115	-0-	-435	-0-	45	1	2062	2	Y	7	7	0	1
						8	9							
*07	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	51	1	2368	2	Y	18	17	0	2
						20	9							

BTLT		WELL #: G 1		RRCID -> 248688		COMPL. DATE 05/26/2009			TOTAL DEPTH 12600 PERF.10030 - 10710					
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	33	1	356	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	42	1	474	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	38	1	487	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	42	1	473	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	36	1	370	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	27	1	294	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 248690		COMPL. DATE 12/08/2017			TOTAL DEPTH 13024 PERF.11480 - 11740					
02	6216 X	5413	-0-	-803	-0-	193	1	5153	2	Y	61	59	0	8
						67	9							
03	6851 X	5797	-0-	-1054	-0-	229	1	5499	2	Y	63	67	0	4
						69	9							
04	6330 X	5471	-0-	-859	-0-	218	1	5178	2	Y	68	63	0	9
						75	9							
05	6355 X	4942	-0-	-1413	-0-	168	1	4704	2	Y	64	66	0	7
						70	9							
06	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	271	1	7399	2	Y	69	65	0	11
						76	9							
*07	9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	326	1	8851	2	Y	95	98	0	8
						105	9							

BTLT		WELL #: D 3		RRCID -> 249271		COMPL. DATE 07/24/2009			TOTAL DEPTH 11470 PERF.10595 - 10720					
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 251319		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13630 PERF.12709 - 13078		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
02	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	110	1	2927	2	Y	-0-	-0-
03	3503 X	3334	-0-	-169	-0-	133	1	3201	2	Y	-0-	-0-
04	3390 X	3199	-0-	-191	-0-	129	1	3070	2	Y	-0-	-0-
05	3503 X	2855	-0-	-648	-0-	98	1	2757	2	Y	-0-	-0-
06	3240 X	1625	-0-	-1615	-0-	57	1	1568	2	Y	-0-	-0-
*07	3348 X	1222	-0-	-2126	-0-	43	1	1179	2	Y	-0-	-0-
-----												
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 251971		COMPL. DATE 02/13/2020		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11594 - 12117		
02	5488 X	4678	-0-	-810	-0-	169	1	4509	2	Y	-0-	-0-
03	5952 X	5086	-0-	-866	-0-	203	1	4883	2	Y	-0-	-0-
04	5760 X	4653	-0-	-1107	-0-	188	1	4465	2	Y	-0-	-0-
05	5580 X	4484	-0-	-1096	-0-	155	1	4329	2	Y	-0-	-0-
06	5010 X	4215	-0-	-795	-0-	149	1	4055	2	Y	10	8 0 2
						11	9					
*07	5177 X	4338	-0-	-839	-0-	151	1	4104	2	Y	75	70 0 7
						83	9					
-----												
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 62		RRCID -> 254326		COMPL. DATE 02/04/2021		TOTAL DEPTH 11906		PERF. 9586 - 11535		
02	2800 N	11053	-0-	8253	8253	228	1	10822	2	Y	3	3 0 -0-
						3	9					
03	3100 N	8916	-0-	5816	14069	168	1	8744	2	Y	4	4 0 -0-
						4	9					
04	3000 N	6938	-0-	3938	18007	120	1	6815	2	Y	3	3 0 -0-
						3	9					
05	23942 X	5935	-0-	-18007	-0-	114	1	5817	2	Y	4	4 0 -0-
						4	9					
06	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	109	1	5032	2	Y	4	3 0 1
						4	9					
*07	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	104	1	4833	2	Y	28	26 0 3
						31	9					
-----												
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 61		RRCID -> 254692		COMPL. DATE 03/06/2018		TOTAL DEPTH 12912		PERF.10595 - 10760		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 255978		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 13130		PERF.11938 - 12878		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	30 0 4
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	35 0 2
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	33 0 4
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	34 0 3
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	31 0 5
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	36 0 3
-----												
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 1D		RRCID -> 256626		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 4000 - 6000		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 257980		COMPL. DATE 06/21/2010		TOTAL DEPTH 15877		PERF.14560 - 15330				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	11060 X	9070	-0-	-1990	-0-	326	1	8714	2	Y	27	26	0	4
						30	9							
03	12245 X	9375	-0-	-2870	-0-	373	1	8971	2	Y	28	30	0	2
						31	9							
04	11850 X	11428	-0-	-422	-0-	460	1	10935	2	Y	30	28	0	4
						33	9							
05	12245 X	10275	-0-	-1970	-0-	353	1	9891	2	Y	28	29	0	3
						31	9							
06	10680 X	8985	-0-	-1695	-0-	317	1	8637	2	Y	28	26	0	5
						31	9							
*07	11811 X	8464	-0-	-3347	-0-	299	1	8133	2	Y	29	31	0	3
						32	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 259474		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 13165		PERF.12230 - 12695			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	2	Y	-0-	-0-	-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 260651		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11920 - 12346				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	8652 X	7617	-0-	-1035	-0-	274	1	7326	2	Y	15	15	0	2
						17	9							
03	9393 X	8745	-0-	-648	-0-	348	1	8379	2	Y	16	17	0	1
						18	9							
04	9090 X	8541	-0-	-549	-0-	344	1	8178	2	Y	17	16	0	2
						19	9							
05	9114 X	8368	-0-	-746	-0-	288	1	8061	2	Y	17	17	0	2
						19	9							
06	8670 X	7922	-0-	-748	-0-	279	1	7625	2	Y	16	15	0	3
						18	9							
*07	8835 X	7920	-0-	-915	-0-	281	1	7620	2	Y	17	18	0	2
						19	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 262924		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 13011		PERF.10760 - 12498				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	5348 X	4816	-0-	-532	-0-	170	1	4545	2	Y	92	89	0	12
						101	9							
03	5642 X	5116	-0-	-526	-0-	200	1	4810	2	Y	96	101	0	7
						106	9							
04	5460 X	5415	-0-	-45	-0-	214	1	5089	2	Y	102	96	0	13
						112	9							
05	5611 X	5185	-0-	-426	-0-	175	1	4902	2	Y	98	101	0	10
						108	9							
06	5340 X	3428	-0-	-1912	-0-	117	1	3206	2	Y	95	90	0	15
						105	9							
*07	5611 X	1525	-0-	-4086	-0-	50	1	1366	2	Y	99	105	0	9
						109	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	264311	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	12902	PERF.	11994 - 12668	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	88 1	2345 2	Y	15	15 0		2	
03	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	105 1	2534 2	Y	16	17 0		1	
04	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	100 1	2377 2	Y	17	16 0		2	
05	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	84 1	2344 2	Y	17	17 0		2	
06	2460 N	2459	-0-	-1	-0-	86 1	2355 2	Y	16	15 0		3	
*07	2542 N	2410	-0-	-132	-0-	85 1	2300 2	Y	23	24 0		2	

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		64	RRCID ->	265948	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	12980	PERF.	10800 - 11998	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	2604 X	2512	-0-	-92	-0-	52 1	2452 2	Y	7	7 0		1	
03	2883 X	2763	-0-	-120	-0-	52 1	2702 2	Y	8	8 0		1	
04	2790 X	2693	-0-	-97	-0-	46 1	2638 2	Y	8	8 0		1	
05	2883 X	2801	-0-	-82	-0-	54 1	2738 2	Y	8	8 0		1	
06	2700 X	2635	-0-	-65	-0-	56 1	2571 2	Y	7	7 0		1	
*07	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	62 1	2858 2	Y	8	8 0		1	

JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	265951	COMPL. DATE	09/08/2012	TOTAL DEPTH	15639	PERF.	14590 - 15210	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	7952 X	6481	-0-	-1471	-0-	234 1	6247 2	Y	-0-			-0-	
03	8804 X	6920	-0-	-1884	-0-	276 1	6644 2	Y	-0-			-0-	
04	7140 X	5979	-0-	-1161	-0-	242 1	5737 2	Y	-0-			-0-	
05	7378 X	3276	-0-	-4102	-0-	113 1	3163 2	Y	-0-			-0-	
06	6930 X	642	-0-	-6288	-0-	23 1	619 2	Y	-0-			-0-	
*07	7161 X	3411	-0-	-3750	-0-	121 1	3290 2	Y	-0-			-0-	

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	265967	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	15327	PERF.	14610 - 14915	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	49 1	1320 2	Y	5	4 0		1	
03	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	59 1	1409 2	Y	3	4 0		-0-	
04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	57 1	1346 2	Y	5	4 0		1	
05	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	46 1	1298 2	Y	3	4 0		-0-	
06	1320 N	1304	-0-	-16	-0-	46 1	1252 2	Y	5	4 0		1	
*07	1364 N	1280	-0-	-84	-0-	45 1	1232 2	Y	3	4 0		-0-	



JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 27		RRCID -> 265997	COMPL. DATE 12/22/2011	TOTAL DEPTH 14275	PERF.12050	- 12890	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	75 1	2009 2	Y	15	14 0	2
03	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	17 9	2057 2	Y	15	16 0	1
04	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	86 1	1945 2	Y	16	15 0	2
05	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	17 9	1879 2	Y	15	15 0	2
06	2040 N	1695	-0-	-345	-0-	67 1	1621 2	Y	14	14 0	2
*07	2108 N	1706	-0-	-402	-0-	59 1	1625 2	Y	19	19 0	2
						15 9					
						60 1					
						21 9					
-----											
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 266007		COMPL. DATE 01/18/2012			TOTAL DEPTH 15350 PERF.13290 - 15130		
02	4312 X	4141	-0-	-171	-0-	148 1	3953 2	Y	36	35 0	5
03	4650 X	4216	-0-	-434	-0-	40 9	4007 2	Y	38	40 0	3
04	4380 X	3968	-0-	-412	-0-	167 1	3765 2	Y	40	38 0	5
05	4526 X	3866	-0-	-660	-0-	42 9	3691 2	Y	39	40 0	4
06	4440 X	3692	-0-	-748	-0-	159 1	3522 2	Y	37	35 0	6
*07	4588 X	3629	-0-	-959	-0-	44 9	3459 2	Y	39	42 0	3
						132 1					
						43 9					
						129 1					
						41 9					
						127 1					
						43 9					
-----											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 65H		RRCID -> 266234		COMPL. DATE 10/10/2012			TOTAL DEPTH 10501 PERF.11050 - 13480		
02	7028 X	4709	-0-	-2319	-0-	95 1	4493 2	Y	110	106 0	15
03	7781 X	6756	-0-	-1025	-0-	121 9	6506 2	Y	114	121 0	8
04	7530 X	5864	-0-	-1666	-0-	125 1	5631 2	Y	122	114 0	16
05	8308 X	7230	-0-	-1078	-0-	125 9	6966 2	Y	116	120 0	12
06	6750 X	5302	-0-	-1448	-0-	99 1	5068 2	Y	113	107 0	18
*07	7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	134 9	7156 2	Y	76	87 0	7
						136 1					
						128 9					
						110 1					
						124 9					
						155 1					
						84 9					
-----											
HOPKINS, M. A.		WELL #: 32		RRCID -> 266996		COMPL. DATE 01/14/2012			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11980 - 13010		
02	11900 X	10568	-0-	-1332	-0-	378 1	10101 2	Y	81	78 0	11
03	13020 X	11314	-0-	-1706	-0-	89 9	10774 2	Y	84	89 0	6
04	12600 X	11524	-0-	-1076	-0-	448 1	10964 2	Y	89	84 0	11
05	12617 X	10961	-0-	-1656	-0-	92 9	10491 2	Y	86	88 0	9
06	11310 X	10285	-0-	-1025	-0-	462 1	9833 2	Y	84	79 0	14
*07	11904 X	10188	-0-	-1716	-0-	98 9	9734 2	Y	87	93 0	8
						375 1					
						95 9					
						360 1					
						92 9					
						358 1					
						96 9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	267002	COMPL. DATE	03/17/2012	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	12070 - 13126
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		63	RRCID ->	267196	COMPL. DATE	08/18/2017	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	11590 - 11896
02	6496 X	4310	-0-	-2186	-0-	88 1	4171 2	Y	46	44 0		6
						51 9						
03	7192 X	4601	-0-	-2591	-0-	86 1	4462 2	Y	48	51 0		3
						53 9						
04	6960 X	4225	-0-	-2735	-0-	72 1	4096 2	Y	52	48 0		7
						57 9						
05	7192 X	4302	-0-	-2890	-0-	82 1	4167 2	Y	48	50 0		5
						53 9						
06	4740 X	4053	-0-	-687	-0-	85 1	3915 2	Y	48	45 0		8
						53 9						
*07	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	102 1	4725 2	Y	49	53 0		4
						54 9						

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		18	RRCID ->	267197	COMPL. DATE	03/17/2012	TOTAL DEPTH	15292	PERF.	13350 - 14645
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	267662	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	13073	PERF.	10990 - 12720
02	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	34 1	1627 2	Y	13	12 0		2
						14 9						
03	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	39 1	2047 2	Y	13	14 0		1
						14 9						
04	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	43 1	2424 2	Y	14	13 0		2
						15 9						
05	3162 X	2797	-0-	-365	-0-	53 1	2730 2	Y	13	14 0		1
						14 9						
06	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	52 1	2387 2	Y	13	12 0		2
						14 9						
*07	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	58 1	2669 2	Y	3	5 0		-0-
						3 9						

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	267941	COMPL. DATE	06/17/2012	TOTAL DEPTH	15450	PERF.	13340 - 15220
02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	42 1	1109 2	Y	21	20 0		3
						23 9						
03	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	73 1	1747 2	Y	22	23 0		2
						24 9						
04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	54 1	1282 2	Y	23	22 0		3
						25 9						
05	960 N	960	-0-	-0-	-0-	32 1	904 2	Y	22	23 0		2
						24 9						
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	27 1	749 2	Y	21	20 0		3
						23 9						
*07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	23 1	617 2	Y	23	24 0		2
						25 9						

-----  
 JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 DAVIS, W. J. "A" WELL #: 12 RRCID -> 268250 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 15620 PERF.13100 - 13120  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1624 X	983	-0-	-641	-0-	35	1	933	2	Y	14	13	0	2
						15	9							
03	961 X	858	-0-	-103	-0-	34	1	809	2	Y	14	15	0	1
						15	9							
04	930 X	836	-0-	-94	-0-	33	1	786	2	Y	15	14	0	2
						17	9							
05	899 X	676	-0-	-223	-0-	23	1	638	2	Y	14	15	0	1
						15	9							
06	1050 X	299	-0-	-751	-0-	10	1	274	2	Y	14	13	0	2
						15	9							
*07	1085 X	334	-0-	-751	-0-	11	1	308	2	Y	14	15	0	1
						15	9							

-----  
 BTLT B WELL #: 12 RRCID -> 268849 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9694 - 10064  
 -----

02	3276 X	2963	-0-	-313	-0-	2674	2	289	9	N	263	243	1	230
03	3627 X	3605	-0-	-22	-0-	3300	2	305	9	N	277	362	1	145
04	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3351	2	252	9	N	229	214	1	160
05	3379 X	3233	-0-	-146	-0-	2998	2	235	9	N	214	181	1	193
06	3480 X	2909	-0-	-571	-0-	2690	2	219	9	N	199	270	1	122
07	3720 X	3492	-0-	-228	-0-	3281	2	211	9	N	192	180	1	134

-----  
 BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 66 RRCID -> 269233 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11860 - 12590  
 -----

02	3332 X	2246	-0-	-1086	-0-	45	1	2150	2	Y	46	44	0	6
						51	9							
03	3317 X	2945	-0-	-372	-0-	54	1	2838	2	Y	48	51	0	3
						53	9							
04	3210 X	2966	-0-	-244	-0-	50	1	2859	2	Y	52	48	0	7
						57	9							
05	4185 X	3219	-0-	-966	-0-	61	1	3105	2	Y	48	50	0	5
						53	9							
06	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	61	1	2797	2	Y	48	45	0	8
						53	9							
*07	3069 X	2848	-0-	-221	-0-	59	1	2748	2	Y	37	42	0	3
						41	9							

-----  
 JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 269591 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 15706 PERF.15032 - 15288  
 -----

02	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	207	1	5533	2	Y	68	66	0	9
						75	9							
03	6262 X	6243	-0-	-19	-0-	246	1	5919	2	Y	71	75	0	5
						78	9							
04	5910 X	5673	-0-	-237	-0-	226	1	5363	2	Y	76	71	0	10
						84	9							
05	5859 X	5364	-0-	-495	-0-	182	1	5104	2	Y	71	74	0	7
						78	9							
06	6240 X	5094	-0-	-1146	-0-	177	1	4840	2	Y	70	66	0	11
						77	9							
*07	6448 X	5079	-0-	-1369	-0-	177	1	4821	2	Y	74	78	0	7
						81	9							

-----  
 JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 269997 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 15699 PERF.14910 - 15550  
 -----

02	252 X	-0-	-0-	-252	-0-					Y	203	196	0	27
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	212	224	0	15
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	226	212	0	29
05	239 X	239	-0-	-0-	-0-	1	2	238	9	Y	216	223	0	22
06	233 X	233	-0-	-0-	-0-	1	2	232	9	Y	211	199	0	34
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	221	235	0	20

-----													
JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		68	RRCID ->	270159	COMPL. DATE	01/22/2021	TOTAL DEPTH	11570	PERF. 9743 - 11410	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
02		12858 X	12858	-0-	-0-	-0-	266 1	12585 2	Y	6	6 0		1
							7 9						
03		11722 X	11722	-0-	-0-	-0-	220 1	11495 2	Y	6	7 0		-0-
							7 9						
04		10446 X	10446	-0-	-0-	-0-	180 1	10258 2	Y	7	6 0		1
							8 9						
05		10408 X	10408	-0-	-0-	-0-	200 1	10200 2	Y	7	7 0		1
							8 9						
06		9298 X	9298	-0-	-0-	-0-	198 1	9093 2	Y	6	6 0		1
							7 9						
*07		10345 X	10345	-0-	-0-	-0-	218 1	10098 2	Y	26	25 0		2
							29 9						
-----													
DAVIS, W. J. "A"			WELL #:		13	RRCID ->	270340	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	14980	PERF.14640 - 14828	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
JOHNSON, C. G. GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	270361	COMPL. DATE	06/27/2013	TOTAL DEPTH	15465	PERF.14844 - 15050	
02		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	125 1	3334 2	Y	-0-			-0-
03		3472 X	3376	-0-	-96	-0-	135 1	3241 2	Y	-0-			-0-
04		3870 X	2322	-0-	-1548	-0-	94 1	2228 2	Y	-0-			-0-
05		3999 X	3811	-0-	-188	-0-	131 1	3680 2	Y	-0-			-0-
06		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	143 1	3910 2	Y	-0-			-0-
*07		3844 X	3052	-0-	-792	-0-	108 1	2944 2	Y	-0-			-0-
-----													
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	270551	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	15894	PERF.13436 - 14940	
02		3612 X	3536	-0-	-76	-0-	128 1	3408 2	Y	-0-			-0-
03		3968 X	3704	-0-	-264	-0-	148 1	3556 2	Y	-0-			-0-
04		3780 X	3528	-0-	-252	-0-	143 1	3385 2	Y	-0-			-0-
05		3813 X	3453	-0-	-360	-0-	119 1	3334 2	Y	-0-			-0-
06		3780 X	3313	-0-	-467	-0-	117 1	3196 2	Y	-0-			-0-
*07		3906 X	3315	-0-	-591	-0-	118 1	3197 2	Y	-0-			-0-
-----													
JENDRUSCH, A. K. GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	270558	COMPL. DATE	08/05/2013	TOTAL DEPTH	16414	PERF.16140 - 16227	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	2	-0-	2	2	2 2		Y	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
-----													

-----															
JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		71	RRCID -> 270804			COMPL. DATE 08/14/2013			TOTAL DEPTH 12662 PERF.10144 - 12375			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * CODE	EOM BALANCE
-----															
02		4648 X	3866	-0-	-782	-0-	77	1	3638	2	Y	137	132	0	18
							151	9							
03		5146 X	4165	-0-	-981	-0-	75	1	3933	2	Y	143	151	0	10
							157	9							
04		4980 X	3943	-0-	-1037	-0-	65	1	3712	2	Y	151	142	0	19
							166	9							
05		5146 X	4554	-0-	-592	-0-	84	1	4309	2	Y	146	150	0	15
							161	9							
06		4980 X	4425	-0-	-555	-0-	91	1	4179	2	Y	141	133	0	23
							155	9							
*07		4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	101	1	4654	2	Y	124	136	0	11
							136	9							
-----															
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		69	RRCID -> 270876			COMPL. DATE 02/13/2020			TOTAL DEPTH 12493 PERF. 9294 - 9854			
-----															
02		3416 X	2351	-0-	-1065	-0-	46	1	2178	2	Y	115	111	0	15
							127	9							
03		3441 X	2700	-0-	-741	-0-	48	1	2521	2	Y	119	126	0	8
							131	9							
04		3030 X	2161	-0-	-869	-0-	35	1	1986	2	Y	127	119	0	16
							140	9							
05		4495 X	2231	-0-	-2264	-0-	40	1	2058	2	Y	121	125	0	12
							133	9							
06		2610 X	2054	-0-	-556	-0-	41	1	1882	2	Y	119	112	0	19
							131	9							
*07		2697 X	2170	-0-	-527	-0-	43	1	2007	2	Y	109	118	0	10
							120	9							
-----															
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		73	RRCID -> 270878			COMPL. DATE 01/23/2021			TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9696 - 12039			
-----															
02		10355 X	10355	-0-	-0-	-0-	213	1	10113	2	Y	26	25	0	4
							29	9							
03		11272 X	11272	-0-	-0-	-0-	211	1	11031	2	Y	27	29	0	2
							30	9							
04		10373 X	10373	-0-	-0-	-0-	178	1	10163	2	Y	29	27	0	4
							32	9							
05		11470 X	10686	-0-	-784	-0-	205	1	10450	2	Y	28	29	0	3
							31	9							
06		11100 X	9754	-0-	-1346	-0-	207	1	9517	2	Y	27	26	0	4
							30	9							
*07		11470 X	10692	-0-	-778	-0-	225	1	10426	2	Y	37	38	0	3
							41	9							
-----															
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		70	RRCID -> 271191			COMPL. DATE 01/28/2021			TOTAL DEPTH 13019 PERF.10666 - 13090			
-----															
02		13658 X	13658	-0-	-0-	-0-	282	1	13359	2	Y	15	14	0	2
							17	9							
03		13774 X	13774	-0-	-0-	-0-	259	1	13498	2	Y	15	16	0	1
							17	9							
04		10415 X	10415	-0-	-0-	-0-	179	1	10218	2	Y	16	15	0	2
							18	9							
05		15004 X	11227	-0-	-3777	-0-	215	1	10994	2	Y	16	16	0	2
							18	9							
06		14520 X	8462	-0-	-6058	-0-	180	1	8257	2	Y	23	21	0	4
							25	9							
*07		15004 X	8404	-0-	-6600	-0-	177	1	8170	2	Y	52	51	0	5
							57	9							

-----															
JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		72	RRCID -> 271416			COMPL. DATE 01/29/2020			TOTAL DEPTH 12196 PERF. 9438 - 11266			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
02		13440 X	11467	-0-	-1973	-0-	233	1	11026	2	Y	189	182	0	25
							208	9							
03		14818 X	12789	-0-	-2029	-0-	237	1	12335	2	Y	197	208	0	14
							217	9							
04		14310 X	11847	-0-	-2463	-0-	200	1	11417	2	Y	209	196	0	27
							230	9							
05		16988 X	12550	-0-	-4438	-0-	237	1	12094	2	Y	199	206	0	20
							219	9							
06		13770 X	11557	-0-	-2213	-0-	241	1	11100	2	Y	196	184	0	32
							216	9							
*07		12803 X	12334	-0-	-469	-0-	258	1	11930	2	Y	133	153	0	12
							146	9							
-----															
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		74	RRCID -> 272965			COMPL. DATE 02/15/2014			TOTAL DEPTH 12418 PERF. 9909 - 12148			
-----															
02		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	30	1	1438	2	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
03		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	41	1	2153	2	Y	4	4	0	-0-
							4	9							
04		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	34	1	1943	2	Y	5	4	0	1
							6	9							
05		2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	47	1	2382	2	Y	3	4	0	-0-
							3	9							
06		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	51	1	2338	2	Y	4	3	0	1
							4	9							
*07		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	52	1	2384	2	Y	3	4	0	-0-
							3	9							
-----															
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		75	RRCID -> 272973			COMPL. DATE 03/17/2014			TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9580 - 12303			
-----															
02		5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	115	1	5455	2	Y	96	92	0	13
							106	9							
03		6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	116	1	6028	2	Y	99	105	0	7
							109	9							
04		5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	86	1	4895	2	Y	106	99	0	14
							117	9							
05		6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	126	1	6417	2	Y	101	105	0	10
							111	9							
06		5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	113	1	5214	2	Y	99	93	0	16
							109	9							
*07		6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	139	1	6409	2	Y	79	88	0	7
							87	9							
-----															
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		77	RRCID -> 272974			COMPL. DATE 03/27/2014			TOTAL DEPTH 12194 PERF. 11137 - 11428			
-----															
02		10696 X	9656	-0-	-1040	-0-	199	1	9425	2	Y	29	28	0	4
							32	9							
03		11842 X	10459	-0-	-1383	-0-	196	1	10230	2	Y	30	32	0	2
							33	9							
04		11850 X	9359	-0-	-2491	-0-	161	1	9162	2	Y	33	31	0	4
							36	9							
05		13485 X	9842	-0-	-3643	-0-	188	1	9620	2	Y	31	32	0	3
							34	9							
06		11370 X	8640	-0-	-2730	-0-	183	1	8421	2	Y	33	31	0	5
							36	9							
*07		10695 X	9567	-0-	-1128	-0-	201	1	9309	2	Y	52	52	0	5
							57	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 76		RRCID -> 272976		COMPL. DATE 04/12/2014			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9434 - 11386					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	8652 X	7569	-0-	-1083	-0-	156	1	7373	2	Y	36	34	0	5
						40	9							
03	9486 X	8185	-0-	-1301	-0-	153	1	7991	2	Y	37	39	0	3
						41	9							
04	9840 X	7734	-0-	-2106	-0-	133	1	7558	2	Y	39	37	0	5
						43	9							
05	11098 X	8414	-0-	-2684	-0-	161	1	8211	2	Y	38	39	0	4
						42	9							
06	9450 X	7859	-0-	-1591	-0-	166	1	7652	2	Y	37	35	0	6
						41	9							
*07	8837 X	8837	-0-	-0-	-0-	186	1	8601	2	Y	45	47	0	4
						50	9							
BTLT-OXY 'A'		WELL #: H 1		RRCID -> 272977		COMPL. DATE 04/30/2014			TOTAL DEPTH 11582 PERF. 9696 - 11373					
02	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2205	2	77	9	Y	70			125
03	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2441	2	61	9	Y	55			180
04	2460 N	2454	-0-	-6	-0-	2417	2	37	9	Y	34	188	1	26
05	2542 N	2436	-0-	-106	-0-	2380	2	56	9	Y	51			77
06	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2879	2	58	9	Y	53			130
*07	3100 N	3192	-0-	92	92	3127	2	65	9	Y	59			189
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 78		RRCID -> 272978		COMPL. DATE 02/22/2019			TOTAL DEPTH 13372 PERF.10444 - 10674					
02	20468 X	9339	-0-	-11129	-0-	193	1	9124	2	Y	20	19	0	3
						22	9							
03	20987 X	13904	-0-	-7083	-0-	261	1	13622	2	Y	19	21	0	1
						21	9							
04	18900 X	14400	-0-	-4500	-0-	248	1	14128	2	Y	22	20	0	3
						24	9							
05	20181 X	14355	-0-	-5826	-0-	275	1	14058	2	Y	20	21	0	2
						22	9							
06	15990 X	14680	-0-	-1310	-0-	312	1	14346	2	Y	20	19	0	3
						22	9							
*07	14880 X	4247	-0-	-10633	-0-	89	1	4135	2	Y	21	22	0	2
						23	9							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 23R		RRCID -> 272980		COMPL. DATE 05/10/2014			TOTAL DEPTH 13220 PERF.11573 - 12301					
02	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	107	1	5092	2	Y	131	126	0	18
						144	9							
03	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	100	1	5230	2	Y	135	144	0	9
						149	9							
04	5820 X	5012	-0-	-808	-0-	84	1	4768	2	Y	145	136	0	18
						160	9							
05	6014 X	4842	-0-	-1172	-0-	90	1	4599	2	Y	139	143	0	14
						153	9							
06	5820 X	1444	-0-	-4376	-0-	28	1	1267	2	Y	135	127	0	22
						149	9							
*07	5921 X	386	-0-	-5535	-0-	5	1	226	2	Y	141	150	0	13
						155	9							

-----															
JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		79	RRCID -> 272981			COMPL. DATE 03/27/2020			TOTAL DEPTH 12895 PERF.10554 - 10716			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
02		7952 X	4692	-0-	-3260	-0-	96	1	4565	2	Y	28	27	0	4
							31	9							
03		7719 X	4241	-0-	-3478	-0-	79	1	4131	2	Y	28	30	0	2
							31	9							
04		7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	129	1	7341	2	Y	31	29	0	4
							34	9							
05		10106 X	7156	-0-	-2950	-0-	137	1	6987	2	Y	29	30	0	3
							32	9							
06		5910 X	5863	-0-	-47	-0-	124	1	5710	2	Y	26	25	0	4
							29	9							
*07		7750 X	6289	-0-	-1461	-0-	133	1	6136	2	Y	18	20	0	2
							20	9							
-----															
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		80	RRCID -> 272982			COMPL. DATE 07/02/2014			TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9531 - 11623			
02		7784 X	6873	-0-	-911	-0-	138	1	6540	2	Y	177	170	0	24
							195	9							
03		8618 X	7394	-0-	-1224	-0-	135	1	7058	2	Y	183	194	0	13
							201	9							
04		8310 X	7238	-0-	-1072	-0-	121	1	6901	2	Y	196	184	0	25
							216	9							
05		8835 X	8083	-0-	-752	-0-	151	1	7726	2	Y	187	193	0	19
							206	9							
06		7980 X	7315	-0-	-665	-0-	151	1	6963	2	Y	183	172	0	30
							201	9							
*07		7595 X	6999	-0-	-596	-0-	144	1	6646	2	Y	190	203	0	17
							209	9							
-----															
JOHNSON, C. G. GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 273220			COMPL. DATE 04/01/2014			TOTAL DEPTH 15463 PERF.14316 - 15230			
02		13496 X	12860	-0-	-636	-0-	462	1	12331	2	Y	61	59	0	8
							67	9							
03		14818 X	14132	-0-	-686	-0-	561	1	13502	2	Y	63	67	0	4
							69	9							
04		13620 X	12873	-0-	-747	-0-	517	1	12280	2	Y	69	64	0	9
							76	9							
05		13485 X	8925	-0-	-4560	-0-	305	1	8548	2	Y	65	67	0	7
							72	9							
06		13770 X	8040	-0-	-5730	-0-	282	1	7689	2	Y	63	60	0	10
							69	9							
*07		14229 X	10121	-0-	-4108	-0-	357	1	9691	2	Y	66	70	0	6
							73	9							
-----															
A. K. JENDRUSCH GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 275433			COMPL. DATE 10/10/2014			TOTAL DEPTH 16905 PERF.14875 - 16538			
02		3892 X	3471	-0-	-421	-0-	125	1	3340	2	Y	5	5	0	1
							6	9							
03		4309 X	3044	-0-	-1265	-0-	121	1	2917	2	Y	5	6	0	-0-
							6	9							
04		4170 X	3842	-0-	-328	-0-	155	1	3679	2	Y	7	6	0	1
							8	9							
05		4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	165	1	4631	2	Y	6	6	0	1
							7	9							
06		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	156	1	4256	2	Y	5	5	0	1
							6	9							
*07		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	144	1	3913	2	Y	6	6	0	1
							7	9							



-----														
JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136											
JOHNSON, C. G. GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 275513			COMPL. DATE 11/20/2014			TOTAL DEPTH 15736 PERF.14296 - 15166			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
02		18592 X	15422	-0-	-3170	-0-	555 1	14832 2	Y		32	31 0		4
							35 9							
03		20398 X	15865	-0-	-4533	-0-	632 1	15196 2	Y		34	36 0		2
							37 9							
04		16758 X	16758	-0-	-0-	-0-	675 1	16042 2	Y		37	34 0		5
							41 9							
05		15686 X	14215	-0-	-1471	-0-	489 1	13687 2	Y		35	36 0		4
							39 9							
06		16530 X	12954	-0-	-3576	-0-	457 1	12461 2	Y		33	32 0		5
							36 9							
*07		17329 X	11589	-0-	-5740	-0-	410 1	11139 2	Y		36	38 0		3
							40 9							
-----														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #: 82		RRCID -> 275518			COMPL. DATE 08/13/2020			TOTAL DEPTH 13340 PERF.10464 - 13203			
02		24304 X	1985	-0-	-22319	-0-	36 1	1694 2	Y		232	224 0		31
							255 9							
03		36743 X	36743	-0-	-0-	-0-	686 1	35791 2	Y		242	256 0		17
							266 9							
04		30889 X	30889	-0-	-0-	-0-	528 1	30077 2	Y		258	242 0		33
							284 9							
05		28943 X	28943	-0-	-0-	-0-	551 1	28121 2	Y		246	254 0		25
							271 9							
06		26040 X	25214	-0-	-826	-0-	531 1	24433 2	Y		227	215 0		37
							250 9							
*07		26908 X	24950	-0-	-1958	-0-	527 1	24383 2	Y		36	70 0		3
							40 9							
-----														
JOHNSON, C. G. GAS UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 275885			COMPL. DATE 12/21/2014			TOTAL DEPTH 15260 PERF.14448 - 14920			
02		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	94 1	2510 2	Y		-0-			-0-
03		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	143 1	3448 2	Y		-0-			-0-
04		2790 X	2644	-0-	-146	-0-	107 1	2537 2	Y		-0-			-0-
05		2883 X	2601	-0-	-282	-0-	90 1	2511 2	Y		-0-			-0-
06		2790 X	2289	-0-	-501	-0-	81 1	2208 2	Y		-0-			-0-
*07		3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	128 1	3479 2	Y		-0-			-0-
-----														
BTLT A			WELL #: 6		RRCID -> 275912			COMPL. DATE 01/03/2015			TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9596 - 11428			
02		3444 X	2738	-0-	-706	-0-	2697 2	41 9	N		37			242
03		3441 X	3195	-0-	-246	-0-	3156 2	39 9	N		35			277
04		3120 X	3112	-0-	-8	-0-	3076 2	36 9	N		33	180 1		130
05		3224 X	2687	-0-	-537	-0-	2646 2	41 9	N		37			167
06		3120 X	2971	-0-	-149	-0-	2929 2	42 9	N		38			205
07		3224 X	2714	-0-	-510	-0-	2673 2	41 9	N		37			242
-----														
DAVIS, W. J.			WELL #: 15		RRCID -> 275933			COMPL. DATE 01/20/2015			TOTAL DEPTH 14791 PERF.13018 - 14548			
02		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	40 1	1061 2	Y		-0-			-0-
03		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	47 1	1142 2	Y		-0-			-0-
04		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	41 1	982 2	Y		-0-			-0-
05		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	46 1	1294 2	Y		-0-			-0-
06		1140 N	1043	-0-	-97	-0-	37 1	1006 2	Y		-0-			-0-
*07		1054 N	972	-0-	-82	-0-	35 1	937 2	Y		-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		81	RRCID -> 276356		COMPL. DATE	01/23/2019	TOTAL DEPTH	12599	PERF.10190	- 10400		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02		26914 X	26914	-0-	-0-	971 1	25935 2	Y	7	7	0	1		
						8 9								
03		28396 X	25938	-0-	-2458	1035 1	24894 2	Y	8	8	0	1		
						9 9								
04		27480 X	24633	-0-	-2847	995 1	23629 2	Y	8	8	0	1		
						9 9								
05		32695 X	32695	-0-	-0-	1127 1	31559 2	Y	8	8	0	1		
						9 9								
06		27840 X	27840	-0-	-0-	984 1	26836 2	Y	18	16	0	3		
						20 9								
*07		28396 X	25123	-0-	-3273	890 1	24182 2	Y	46	45	0	4		
						51 9								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		86	RRCID -> 284804		COMPL. DATE	04/30/2018	TOTAL DEPTH	12799	PERF.11992	- 12731		
02		8708 X	6355	-0-	-2353	129 1	6095 2	Y	119	115	0	16		
						131 9								
03		9641 X	6588	-0-	-3053	121 1	6331 2	Y	124	131	0	9		
						136 9								
04		8820 X	6425	-0-	-2395	108 1	6172 2	Y	132	124	0	17		
						145 9								
05		11470 X	6869	-0-	-4601	129 1	6601 2	Y	126	130	0	13		
						139 9								
06		8490 X	6858	-0-	-1632	143 1	6580 2	Y	123	116	0	20		
						135 9								
*07		7037 X	6722	-0-	-315	141 1	6504 2	Y	70	84	0	6		
						77 9								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		85	RRCID -> 284805		COMPL. DATE	05/14/2021	TOTAL DEPTH	13300	PERF.10235	- 13132		
02		22428 X	17165	-0-	-5263	355 1	16810 2	Y	-0-	4	0	-0-		
						230 1	11979 2	Y	-0-			-0-		
03		22971 X	12209	-0-	-10762	194 1	11065 2	Y	-0-			-0-		
						525 1	22062 2	Y	-0-			-0-		
04		23670 X	11259	-0-	-12411	1318 1	35950 2	Y	-0-			-0-		
						1316 1	35745 2	Y	-0-			-0-		
05		29047 X	22587	-0-	-6460				-0-			-0-		
									-0-			-0-		
06		37268 X	37268	-0-	-0-				-0-			-0-		
									-0-			-0-		
*07		37061 X	37061	-0-	-0-				-0-			-0-		
									-0-			-0-		
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		83	RRCID -> 285103		COMPL. DATE	06/27/2018	TOTAL DEPTH	12663	PERF. 9450	- 11718		
02		14448 X	8667	-0-	-5781	313 1	8354 2	Y	-0-			-0-		
						499 1	12009 2	Y	-0-			-0-		
03		15345 X	12508	-0-	-2837	685 1	16264 2	Y	-0-			-0-		
						525 1	14710 2	Y	-0-			-0-		
04		16949 X	16949	-0-	-0-	472 1	12887 2	Y	-0-			-0-		
						454 1	12321 2	Y	-0-			-0-		
05		15235 X	15235	-0-	-0-				-0-			-0-		
									-0-			-0-		
06		13359 X	13359	-0-	-0-				-0-			-0-		
									-0-			-0-		
*07		16399 X	12775	-0-	-3624				-0-			-0-		
									-0-			-0-		
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		88	RRCID -> 286358		COMPL. DATE	03/29/2019	TOTAL DEPTH	13070	PERF.10208	- 12864		
02		46396 X	35475	-0-	-10921	1273 1	34024 2	Y	162	156	0	22		
						178 9								
03		51367 X	46581	-0-	-4786	1851 1	44536 2	Y	176	186	0	12		
						194 9								
04		49710 X	47001	-0-	-2709	1888 1	44836 2	Y	252	232	0	32		
						277 9								
05		50189 X	43399	-0-	-6790	1487 1	41648 2	Y	240	248	0	24		
						264 9								
06		45540 X	40547	-0-	-4993	1424 1	38864 2	Y	235	221	0	38		
						259 9								
*07		48577 X	39060	-0-	-9517	1384 1	37586 2	Y	82	113	0	7		
						90 9								

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		84	RRCID ->	286359	COMPL. DATE	03/31/2019	TOTAL DEPTH	12863	PERF.	10598	-	12156	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02		21764 X	21764	-0-	-0-	424 1	20108 2	Y	1120	1077 0	151				
						1232 9									
03		25943 X	25943	-0-	-0-	466 1	24314 2	Y	1057	1134 0	74				
						1163 9									
04		27850 X	27850	-0-	-0-	473 1	26961 2	Y	378	404 0	48				
						416 9									
05		26983 X	26983	-0-	-0-	511 1	26074 2	Y	362	373 0	37				
						398 9									
06		23792 X	23792	-0-	-0-	498 1	22906 2	Y	353	333 0	57				
						388 9									
*07		24765 X	24765	-0-	-0-	521 1	24102 2	Y	129	175 0	11				
						142 9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		89	RRCID ->	286365	COMPL. DATE	03/30/2019	TOTAL DEPTH	13335	PERF.	11876	-	13560	
02		1148 X	831	-0-	-317	12 1	565 2	Y	231	222 0	31				
						254 9									
03		1271 X	881	-0-	-390	12 1	606 2	Y	239	253 0	17				
						263 9									
04		1230 X	954	-0-	-276	12 1	661 2	Y	255	239 0	33				
						281 9									
05		1519 X	877	-0-	-642	12 1	598 2	Y	243	251 0	25				
						267 9									
06		1080 X	967	-0-	-113	15 1	691 2	Y	237	224 0	38				
						261 9									
*07		992 X	702	-0-	-290	14 1	649 2	Y	35	70 0	3				
						39 9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		92	RRCID ->	289878	COMPL. DATE	03/20/2020	TOTAL DEPTH	12097	PERF.	10337	-	11553	
02		82992 X	66358	-0-	-16634	1346 1	63799 2	N	1103	1061 0	148				
						1213 9									
03		88970 X	58212	-0-	-30758	1071 1	55884 2	N	1143	1212 0	79				
						1257 9									
04		86100 X	52160	-0-	-33940	876 1	49941 2	N	1221	1144 0	156				
						1343 9									
05		110236 X	73583	-0-	-36653	2380 1	69923 2	N	1164	1202 0	118				
						1280 9									
06		78960 X	58299	-0-	-20661	2017 1	55029 2	N	1139	1073 0	184				
						1253 9									
*07		73470 X	52667	-0-	-20803	1824 1	49535 2	N	1189	1267 0	106				
						1308 9									

SMITH PRODUCTION INC.		789662		WELL #:		H 1	RRCID ->	255468	COMPL. DATE	02/24/2010	TOTAL DEPTH	11422	PERF.	10268	-	10315
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					

BTLT		WELL #:		H 2	RRCID ->	256158	COMPL. DATE	04/18/2010	TOTAL DEPTH	11320	PERF.	10116	-	10274	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662								
BTLT		WELL #: H 4		RRCID -> 257297	COMPL. DATE 08/27/2011	TOTAL DEPTH 11500		PERF. 10272		- 10296		
-----												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
JAVELINA ( 5,400)				45841 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 48		RRCID -> 268882	COMPL. DATE 08/27/2012	TOTAL DEPTH 16000		PERF. 5564		- 5570		
-----												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 5D		RRCID -> 271790	COMPL. DATE 11/25/2013	TOTAL DEPTH 12731		PERF. 6038		- 6296		
-----												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	484	466	0	65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	502	532	0	35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	535	502	0	68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	512	528	0	52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	500	471	0	81
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	521	556	0	46
-----												
JAY SIMMONS (6400)				45897 594	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY				891175								
FIRST NATIONAL BANK OF MISSION		WELL #: 2		RRCID -> 010994	COMPL. DATE 08/19/1988	TOTAL DEPTH 6434		PERF. 6293		- 6297		
-----												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
JAY SIMMONS (8000)				45897 792	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
VILLARREAL		WELL #: A 3		RRCID -> 148218	COMPL. DATE 10/05/2001	TOTAL DEPTH 9037		PERF. 8952		- 8982		
-----												
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG O)			46088 180		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HIDALGO		
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC			293117									
COATES-DORCHESTER			WELL #:	1	RRCID ->	277799	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7766 - 8186
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1464	1622	-0-	158 B	38502	321 1	1282 2	Y	17		278
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	38502			19 9					
03		0	2242	-0-	2242 B	40744	319 1	1906 2	Y	15		293
		04	2900 N	1848	-0-	-1052 B	39692	263 1	1572 2	Y	12	305
		05	3100 N	1936	-0-	-1164 B	38528	293 1	1632 2	Y	10	315
		06	3000 N	1261	-0-	-1739 B	36789	215 1	1039 2	Y	6	321
*07		3100 N	1952	-0-	-1148 B	35641	272 1	1680 2	Y	-0-		321
COATES-DORCHESTER			WELL #:	3	RRCID ->	282329	COMPL. DATE	12/09/2015	TOTAL DEPTH	8935	PERF.	7176 - 7396
02		774 N	774	-0-	-0- B	-0-	155 1	619 2	Y	-0-		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03		1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	154 1	921 2	Y	-0-		-0-
04		886 N	886	-0-	-0- B	-0-	127 1	759 2	Y	-0-		-0-
05		930 N	930	-0-	-0- B	-0-	142 1	788 2	Y	-0-		-0-
06		606 N	606	-0-	-0- B	-0-	104 1	502 2	Y	-0-		-0-
*07		943 N	943	-0-	-0- B	-0-	131 1	812 2	Y	-0-		-0-
MERIT ENERGY COMPANY			WELL #:	9	RRCID ->	178772	COMPL. DATE	07/09/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7949 - 8294
BRANN, REGINA												
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
JEFFRESS, J. D.			WELL #:	26	RRCID ->	179059	COMPL. DATE	08/13/1900	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	7234 - 7293
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
JEFFRESS J.D.			WELL #:	4A	RRCID ->	275280	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	12772	PERF.	7366 - 7672
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		402
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	180 1	222
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	1	177 1	46
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		46
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		46
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		46

JEFFRESS (VICKSBURG P)		46088 190		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HIDALGO						
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC		293117												
COATES ENERGY		WELL #: 1		RRCID -> 243622		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 7728 - 7787				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		672 N	672	-0-	-0-	B	-0-	135	1	537	2	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		934 N	934	-0-	-0-	B	-0-	134	1	800	2	Y	-0-	-0-
04		770 N	770	-0-	-0-	B	-0-	110	1	660	2	Y	-0-	-0-
05		808 N	808	-0-	-0-	B	-0-	123	1	685	2	Y	-0-	-0-
*06		526 N	526	-0-	-0-	B	-0-	90	1	436	2	Y	-0-	-0-
*07		819 N	819	-0-	-0-	B	-0-	114	1	705	2	Y	-0-	-0-
-----														
MERIT ENERGY COMPANY		561136						CASTILLO DEEP GU						
CASTILLO DEEP GU		WELL #: 5		RRCID -> 178391		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 12812		PERF. 8805 - 8870				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
-----														
BRANN, REGINA		WELL #: 9		RRCID -> 178771		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8720 - 8776				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
-----														
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 26		RRCID -> 179057		COMPL. DATE 08/13/1900		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 7932 - 8073				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
-----														
BRANN, REGINA		WELL #: 7		RRCID -> 179073		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8586 - 8662				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
-----														
CASTILLO-FLORES GU		WELL #: 6		RRCID -> 179734		COMPL. DATE 08/07/2000		TOTAL DEPTH 11100		PERF. N/A				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

-----														
JEFFRESS (VICKSBURG P)			//CONT.//		46088 190	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136									
JEFFRESS, J. D.			WELL #:		34	RRCID -> 186835		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 8034 - 8174		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
-----														
VAN SCHERPE GAS UNIT 'B'			WELL #:		1	RRCID -> 275536		COMPL. DATE 10/31/2014		TOTAL DEPTH 12673		PERF. 7920 - 8090		
02	545	N	545	-0-	-0-	B		-0-	41 1	504 2	N	-0-	3 1	11
			03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	496	N	482	-0-	-14	B		-0-	39 1	443 2	N	-0-		11
04	452	N	452	-0-	-0-	B		-0-	38 1	413 2	N	1	1 1	11
									1 9					
05	440	N	440	-0-	-0-	B		-0-	44 1	396 2	N	-0-	1 1	10
06	480	N	440	-0-	-40	B		-0-	40 1	400 2	N	-0-		10
*07	439	N	439	-0-	-0-	B		-0-	45 1	394 2	N	-0-		10
-----														
JEFFRESS (VICKSBURG Q)			46088 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY			561136											
BRANN, REGINA			WELL #:		9	RRCID -> 178379		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7949 - 9091		
02	719	N	719	-0-	-0-			-0-	54 1	665 2	N	-0-		85
03	543	N	543	-0-	-0-			-0-	44 1	499 2	N	-0-		85
04	429	N	429	-0-	-0-			-0-	36 1	393 2	N	-0-	1 1	84
05	382	N	382	-0-	-0-			-0-	38 1	344 2	N	-0-		84
06	380	N	380	-0-	-0-			-0-	35 1	345 2	N	-0-		84
*07	91	N	91	-0-	-0-			-0-	9 1	82 2	N	-0-		84
-----														
CASTILLO DEEP GU			WELL #:		5	RRCID -> 178387		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 12812		PERF. 9000 - 9039		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-		N	NO RPT			-0-
-----														
BRANN, REGINA			WELL #:		7	RRCID -> 179074		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8764 - 8855		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-		N	NO RPT			-0-
-----														
JEFFRESS, J. D.			WELL #:		26	RRCID -> 179616		COMPL. DATE 08/13/1900		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 8498 - 8523		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			-0-		N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG Q)		//CONT.//		46088 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		6	RRCID ->	179731	COMPL. DATE	02/18/2001	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 8547 - 10570	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		34	RRCID ->	186836	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 8521 - 8558	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SCHERPE, PETER VAN		WELL #:		3	RRCID ->	191199	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH	12450	PERF. 6676 - 8136	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-		10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10

JEFFRESS (VICKSBURG S)		46088 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
GALLILEE OIL INVESTMENTS LLC		293117										
COATES-DORCHESTER		WELL #:		2	RRCID ->	223013	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8408 - 8538	
02	1848 N	1507	-0-	-341	-0-	301	1	1203	2	Y	3	41
03	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	300	1	1788	2	Y	3	44
04	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	247	1	1475	2	Y	3	47
05	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	275	1	1532	2	Y	1	48
06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	202	1	975	2	Y	2	50
*07	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	255	1	1577	2	Y	-0-	50

COATES ENERGY		WELL #:		1	RRCID ->	228754	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	9425	PERF. 8401 - 8412	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COATES ENERGY		WELL #:		2	RRCID ->	242042	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	8901	PERF. 8746 - 8770	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-



JEFFRESS (VICKSBURG S)		//CONT.//		46088 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
BRANN, REGINA				WELL #: 3	RRCID -> 178102		COMPL. DATE 06/03/2000			TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9244 - 12214					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	204	1	2515	2	N	-0-	1	1		69
03	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	444	1	5003	2	N	1				70
04	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	548	1	6028	2	N	-0-	1	1		69
05	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	633	1	5728	2	N	2	1	1		70
06	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	487	1	4842	2	N	1	1	1		70
*07	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	438	1	3816	2	N	1	1	1		70
-----															
BRANN, REGINA				WELL #: 8	RRCID -> 178639		COMPL. DATE 12/09/2003			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 11900					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BRANN, REGINA				WELL #: 10	RRCID -> 181473		COMPL. DATE 11/02/2000			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9367 - 9443					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BTLT "A"				WELL #: 4	RRCID -> 182980		COMPL. DATE 02/12/2001			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 9274					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
JEFFRESS, J. D.				WELL #: 34	RRCID -> 186837		COMPL. DATE 06/06/2001			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8810 - 8978					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
VAN SCHERPE, PETER				WELL #: 2	RRCID -> 204672		COMPL. DATE 03/18/2005			TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8792 - 9067					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S)		//CONT.// 46088 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
CASTILLO FLORES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211193		COMPL. DATE 10/07/2000		TOTAL DEPTH 13690 PERF.10522 - 10529				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 40		RRCID -> 221155		COMPL. DATE 06/04/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 39		RRCID -> 229973		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9114 - 10335				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
COATES F GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 277005		COMPL. DATE 04/16/2015		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11234 - 11325				
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	56 1	425 2	N	-0-			-0-
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	48 1	443 2	N	-0-			-0-
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	44 1	420 2	N	-0-			-0-
05	465 N	112	-0-	-353	-0-	10 1	102 2	N	-0-			-0-
06	450 N	136	-0-	-314	-0-	14 1	122 2	N	-0-			-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BRANN REGINA		WELL #: 5		RRCID -> 277507		COMPL. DATE 07/19/2016		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9184 - 9508				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
-----												
COATES GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 279114		COMPL. DATE 10/14/2015		TOTAL DEPTH 12946 PERF. 8600 - 8710				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S)		//CONT.//		46088 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
VAN SCHERPE, PETER		WELL #:		3 J	RRCID ->	122994	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10030	PERF. 8458 - 8802	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VANTAGE OPERATING, LLC				882608					CNTY: HIDALGO		
RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		4	RRCID ->	182713	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	11357	PERF. 9050 - 9210
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WHEELLOCK GAS UNIT O/A				6	RRCID ->	249058	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	11830	PERF. 9267 - 9307
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: HIDALGO		
WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #:		5	RRCID ->	180767	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11314	PERF. 8524 - 8544
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)				46088 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		1	RRCID ->	153857	COMPL. DATE	02/28/1995	TOTAL DEPTH	12528	PERF. 9529 - 9603
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRANN, REGINA				3	RRCID ->	170037	COMPL. DATE	04/23/2000	TOTAL DEPTH	12571	PERF. 9958 - 10166
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 JEFFRESS, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 171671 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9621 - 9654

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 4 RRCID -> 173925 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9958 - 10152

02	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	157	1	1932	2	N	2	1	1	1	8	128
						2	9									
03	2232 X	602	-0-	-1630	-0-	49	1	553	2	N	-0-					128
04	2160 X	108	-0-	-2052	-0-	9	1	99	2	N	-0-	1	1			127
05	2232 N	66	-0-	-2166	-0-	7	1	59	2	N	-0-					127
06	570 N	51	-0-	-519	-0-	5	1	46	2	N	-0-					127
07	124 N	55	-0-	-69	-0-	6	1	49	2	N	-0-					127

BRANN, REGINA "SIDETRACK" WELL #: 1 RRCID -> 174304 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 13064 PERF.10239 - 11234

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 178424 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9682 - 10218

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

JEFFRESS, J. D. WELL #: 27 RRCID -> 178433 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9675 - 10750

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178642 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10149 - 10250

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

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.// 46088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 11		RRCID -> 179725		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9596 - 10728								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 6		RRCID -> 181031		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 12939 PERF. 9518 - 9739								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			2
-----																
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 29		RRCID -> 181214		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 10497 PERF. 9528 - 10364								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 28		RRCID -> 181296		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9623 - 10946								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BRANN, REGINA		WELL #: 10		RRCID -> 181474		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10067 - 10176								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 30		RRCID -> 181917		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 11001 PERF. 9616 - 10837								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 17		RRCID -> 182950		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10296								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.// 46088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
BTLT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 182975		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10200								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 31		RRCID -> 183769		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 9697								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 33		RRCID -> 185867		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 9603								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 34		RRCID -> 186838		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9971 - 10382								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SCHERPE, PETER VAN		WELL #: 2		RRCID -> 190338		COMPL. DATE 11/26/2001		TOTAL DEPTH 12325 PERF. 9602 - 9716								
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 40		RRCID -> 221141		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 39		RRCID -> 229975		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10298 - 10335								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.//		46088 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
JEFFRESS, JD		WELL #:		41	RRCID ->	232298	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	11575	PERF. 9572 - 10651
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
VANTAGE OPERATING, LLC				882608							
RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	184150	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	11830	PERF. 9596 - 11644
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
XTO ENERGY INC.				945936							
WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #:		2	RRCID ->	180442	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL DEPTH	13070	PERF.10036 - 10180
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #:		5	RRCID ->	180766	COMPL. DATE	12/21/2009	TOTAL DEPTH	11314	PERF. 9512 - 10383
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
JEFFRESS (VICKSBURG U)				46088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		2	RRCID ->	047651	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	12076	PERF.11414 - 11724
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		10	RRCID ->	065467	COMPL. DATE	11/03/1994	TOTAL DEPTH	12673	PERF.11170 - 11246
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8

-----												
JEFFRESS (VICKSBURG U)			//CONT.// 46088 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136									
JEFFRESS, J. D.			WELL #: 17		RRCID -> 114528			COMPL. DATE 01/14/1985			TOTAL DEPTH 11910 PERF.11297 - 11635	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----												
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
SCHERPE, PETER VAN			WELL #: 3		RRCID -> 123372			COMPL. DATE 02/10/1987			TOTAL DEPTH 12450 PERF.11384 - 11514	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
JEFFRESS, J. D.			WELL #: 18		RRCID -> 153591			COMPL. DATE 06/03/2007			TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9611 - 11374	
02	392	N	257	-0-	-135	-0-	19	1	238	2	N	60
03	403	N	191	-0-	-212	-0-	16	1	175	2	N	60
04	360	N	225	-0-	-135	-0-	19	1	206	2	N	60
05	279	N	200	-0-	-79	-0-	20	1	180	2	N	60
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	32	1	315	2	N	60
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	22	1	191	2	N	60
-----												
VAN SCHERPE "B"			WELL #: 1		RRCID -> 167794			COMPL. DATE 03/23/1998			TOTAL DEPTH 12673 PERF.11272 - 11402	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
VAN SCHERPE "B"			WELL #: 3		RRCID -> 169020			COMPL. DATE 04/12/2005			TOTAL DEPTH 13093 PERF.11104 - 11179	
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	37	1	457	2	N	33
							18	9				
03	589	N	317	-0-	-272	-0-	24	1	270	2	N	53
							23	9				
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	43	1	478	2	N	92
							46	9				
05	558	N	447	-0-	-111	-0-	34	1	311	2	N	184
							102	9				
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	42	1	416	2	N	36
							39	9				
07	589	N	374	-0-	-215	-0-	37	1	324	2	N	45
							13	9				
-----												
JEFFRESS, J. D.			WELL #: 16		RRCID -> 170797			COMPL. DATE 09/08/2006			TOTAL DEPTH 12450 PERF.11418 - 11622	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-



-----															
JEFFRESS (VICKSBURG U)			//CONT.//		46088 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
JEFFRESS, J. D.			WELL #:		6	RRCID -> 171570			COMPL. DATE 11/13/1998			TOTAL DEPTH 12939 PERF.11158 - 11204			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JEFFRESS, J. D.			WELL #:		3A	RRCID -> 172515			COMPL. DATE 01/29/2006			TOTAL DEPTH 12165 PERF.11234 - 11382			
02	5460	X	4115	-0-	-1345	-0-	307	1	3786	2	N	20	3	1	51
							22	9							
03	6045	X	5748	-0-	-297	-0-	468	1	5273	2	N	6	1	8	56
							7	9							
04	5850	X	5489	-0-	-361	-0-	452	1	4970	2	N	61	3	1	112
							67	9							
05	6045	X	4500	-0-	-1545	-0-	443	1	4010	2	N	43	1	1	153
							47	9							
06	5610	X	4613	-0-	-997	-0-	420	1	4173	2	N	18	1	1	168
							20	9							
07	5735	X	4319	-0-	-1416	-0-	444	1	3864	2	N	10	3	1	173
							11	9							
-----															
BRANN, REGINA			WELL #:		3	RRCID -> 176972			COMPL. DATE 04/23/2000			TOTAL DEPTH 12571 PERF.12179 - 12440			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRANN, REGINA			WELL #:		8	RRCID -> 178640			COMPL. DATE 05/19/2000			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11669 - 11688			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
COATES, G.			WELL #:		3	RRCID -> 194774			COMPL. DATE 04/15/2002			TOTAL DEPTH 12700 PERF.11315 - 11416			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U)		//CONT.//		46088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #:		11	RRCID ->	221282	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11184	-	11811	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	1568 N	628	-0-	-940	-0-	45	1	555	2	N	25	3 1	20 8	192
						28	9							
03	1271 N	1033	-0-	-238	-0-	83	1	930	2	N	18	2 1	5 8	203
						20	9							
04	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	153	1	1682	2	N	29	184 1	14 8	34
						32	9							
05	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	130	1	1175	2	N	18	2 1	5 8	45
						20	9							
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	104	1	1033	2	N	35	2 1	15 8	63
						39	9							
07	1922 N	926	-0-	-996	-0-	94	1	819	2	N	12	4 1	15 8	56
						13	9							
-----														
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #:		14	RRCID ->	226393	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	12420	PERF.11363	-	11490	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
VAN SCHERPE P. GAS UNIT "B"		WELL #:		13	RRCID ->	227887	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11318	-	11348	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
JD JEFFRESS		WELL #:		42	RRCID ->	240332	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	11502	PERF.11285	-	11400	
02	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	448	1	5525	2	N	38	184 1	3 8	92
						42	9							
03	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	529	1	5958	2	N	35	1 8		126
						39	9							
04	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	533	1	5864	2	N	45	3 1	2 8	166
						50	9							
05	5890 X	5555	-0-	-335	-0-	552	1	4992	2	N	10	2 1	1 8	173
						11	9							
06	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	538	1	5351	2	N	29	2 1	2 8	198
						32	9							
07	5890 X	5582	-0-	-308	-0-	570	1	4961	2	N	46	3 1	2 8	239
						51	9							
-----														
BTLT		WELL #:		C 3	RRCID ->	249714	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11520	-	11750	
02	2156 N	1720	-0-	-436	-0-	140	1	1504	2	Y	69			134
						76	9							
03	2511 N	1952	-0-	-559	-0-	152	1	1706	2	Y	85			219
						94	9							
04	2130 N	1765	-0-	-365	-0-	121	1	1546	2	Y	89	189 1		119
						98	9							
05	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	167	1	1876	2	Y	34			153
						37	9							
06	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	174	1	1759	2	Y	38	123 1		68
						42	9							
07	1829 N	1723	-0-	-106	-0-	138	1	1527	2	Y	53			121
						58	9							

-----													
JEFFRESS (VICKSBURG U)			//CONT.//		46088 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
VANTAGE OPERATING, LLC					882608								
RENTFRO, RUSSELL			WELL #:		6	RRCID -> 184151			COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----													
WHEELLOCK GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 197878			COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 11314 PERF.11018 - 11200		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----													
RUSSELL RENTFRO			WELL #:		9	RRCID -> 234495			COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 11836 PERF.11177 - 11256		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----													
JEFFRESS (VICKSBURG V)					46088 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY					561136								
VAN SCHERPE "B"			WELL #:		1	RRCID -> 053920			COMPL. DATE 11/04/1972		TOTAL DEPTH 12673 PERF. N/A		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
JEFFRESS, J. D.			WELL #:		9	RRCID -> 059734			COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 12563 PERF.11360 - 11605		
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	38	1	470	2	N	-0-	12
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	39	1	442	2	N	-0-	12
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	41	1	452	2	N	-0-	12
05	465	N	451	-0-	-14	-0-	45	1	406	2	N	-0-	12
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	44	1	439	2	N	-0-	12
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	47	1	410	2	N	-0-	12
-----													
JEFFRESS, J. D.			WELL #:		11	RRCID -> 089849			COMPL. DATE 09/29/1980		TOTAL DEPTH 11725 PERF.11244 - 11636		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V)			//CONT.//	46088 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//	561136											
VAN SCHERPE "B"			WELL #:	3	RRCID ->	096009	COMPL. DATE	11/02/1981	TOTAL DEPTH	13093	PERF.	11381	-	11576	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
VAN SCHERPE, P. GAS UNIT "B"			WELL #:	5	RRCID ->	132343	COMPL. DATE	10/19/1989	TOTAL DEPTH	12264	PERF.	11579	-	11937	
02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	173	1	2133	2	N	59	186	1	16 8 68
							65	9							
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	141	1	1584	2	N	48	5	1	4 8 107
							53	9							
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	185	1	2031	2	N	58	10	1	12 8 143
							64	9							
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	181	1	1640	2	N	112	193	1	4 8 58
							123	9							
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	159	1	1577	2	N	42	6	1	13 8 81
							46	9							
*07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	193	1	1677	2	N	20	10	1	12 8 79
							22	9							
-----															
JEFFRESS, J. D.			WELL #:	19	RRCID ->	165106	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	11472	-	12487	
02	7896	X	3914	-0-	-3982	-0-	292	1	3603	2	N	17	5	1	3 8 86
							19	9							
03	8742	X	8572	-0-	-170	-0-	696	1	7829	2	N	43	1	8	128
							47	9							
04	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	746	1	8212	2	N	12	5	1	2 8 133
							13	9							
05	8742	X	6466	-0-	-2276	-0-	643	1	5819	2	N	4	2	1	1 8 134
							4	9							
06	8460	X	8145	-0-	-315	-0-	744	1	7397	2	N	4	2	1	2 8 134
							4	9							
07	8742	X	7250	-0-	-1492	-0-	747	1	6500	2	N	3	4	1	2 8 131
							3	9							
-----															
VAN SCHERPE, P. "B"			WELL #:	6	RRCID ->	166969	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11651	-	12002	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
BRANN, REGINA			WELL #:	8	RRCID ->	178641	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9263	-	9490	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-



JEFFRESS (VICKSBURG V)		//CONT.//		46088 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
VAN SCHERPE, P. GAS UNIT "B"		WELL #:		13	RRCID ->	227844	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11318	- 11658
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	76	1	937	2	N	29	6 1 3 8 102
03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	32	9	857	2	N	80	4 1 1 8 177
04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	76	1	896	2	N	107	193 1 2 8 89
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	81	1	789	2	N	32	4 1 1 8 116
06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	118	9	850	2	N	23	4 1 2 8 133
*07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	87	1	776	2	N	8	8 1 2 8 131

VANTAGE OPERATING, LLC		882608		WHEELLOCK GAS UNIT O/A			WELL #:	1	RRCID ->	050508	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	11810	PERF.11464	- 11647
02	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	724	1	6754	2	Y	136	127	1	63		
03	9563 X	9563	-0-	-0-	-0-	150	9	8510	2	Y	161	112	1	112		
04	9067 X	9067	-0-	-0-	-0-	876	1	8051	2	Y	157	170	1	99		
05	9425 X	9425	-0-	-0-	-0-	177	9	8480	2	Y	127	165	1	61		
06	8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	843	1	7495	2	Y	140	80	1	121		
*07	8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	173	9	7793	2	Y	130	182	1	69		

RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		3	RRCID ->	055065	COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL DEPTH	12869	PERF.11557	- 11733
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		5	RRCID ->	143691	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	13267	PERF.11389	- 11431		
02	5404 X	4527	-0-	-877	-0-	430	1	4014	2	Y	75	52	1	69
03	5487 X	5346	-0-	-141	-0-	83	9	4764	2	Y	84	112	1	41
04	5310 X	5061	-0-	-249	-0-	490	1	4504	2	Y	77	65	1	53
05	5456 X	5294	-0-	-162	-0-	92	9	4763	2	Y	72	77	1	48
06	5160 X	5110	-0-	-50	-0-	472	1	4436	2	Y	81	59	1	70
07	5332 X	5131	-0-	-201	-0-	85	9	4541	2	Y	81	86	1	65

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608												
WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150170 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11334 - 11546												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176687 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12044 - 12818												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 8 RRCID -> 187000 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11300 - 11662												
02		1316 X	-0-	-0-	-1316	-0-	-0-					-0-
03		403 X	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 224306 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11214 - 12775												
02		12040 X	9413	-0-	-2627	-0-	899	1	8387	2	Y	115 81 1 106
							127	9				
03		11966 X	11509	-0-	-457	-0-	1061	1	10303	2	Y	132 173 1 65
							145	9				
04		11520 X	10885	-0-	-635	-0-	1019	1	9733	2	Y	121 102 1 84
							133	9				
05		11904 X	11101	-0-	-803	-0-	952	1	10024	2	Y	114 122 1 76
							125	9				
06		11130 X	10748	-0-	-382	-0-	1235	1	9375	2	Y	125 93 1 108
							138	9				
*07		11766 X	11766	-0-	-0-	-0-	1155	1	10469	2	Y	129 134 1 103
							142	9				
-----												
WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231307 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 11486												
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT -0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT -0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT -0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT -0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT -0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT -0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) VANTAGE OPERATING, LLC RUSSELL RENTFRO		//CONT.// //CONT.//	46088 600 882608	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 8	RRCID -> 232153	COMPL. DATE 03/21/2008	TOTAL DEPTH 13400	PERF.11262 - 12562				
02		5824 X	4361	-0-	-1463	-0-	82 1 66 9	4213 2	Y	60	44 1	58
03		6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	112 1 74 9	5821 2	Y	67	92 1	33
04		5730 X	4635	-0-	-1095	-0-	67 1 65 9	4503 2	Y	59	52 1	40
05		5921 X	5155	-0-	-766	-0-	68 1 68 9	5019 2	Y	62	50 1	52
06		5820 X	4470	-0-	-1350	-0-	80 1 56 9	4334 2	Y	51	50 1	53
07		6014 X	4612	-0-	-1402	-0-	69 1 66 9	4477 2	Y	60	54 1	59

WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #: 11	RRCID -> 243587	COMPL. DATE 06/17/2008	TOTAL DEPTH 13100	PERF.11396 - 11510
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-

RUSSELL RENTFRO		WELL #: 9	RRCID -> 248356	COMPL. DATE 09/23/2010	TOTAL DEPTH 11836	PERF.11037 - 11830					
02	4536 X	61	-0-	-4475	-0-	2 1 41 9	18 2	Y	37	92 1	39
03	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	678 1 186 9	6582 2	Y	169	134 1	74
04	4860 X	15	-0-	-4845	-0-	1 1	14 2	Y	-0-	47 1	27
05	5022 X	4885	-0-	-137	-0-	416 1 87 9	4382 2	Y	79	72 1	34
06	4860 X	1211	-0-	-3649	-0-	135 1 48 9	1028 2	Y	44	54 1	24
*07	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	654 1 102 9	5926 2	Y	93	42 1	75

XTO ENERGY INC. WHEELLOCK GAS UNIT O/A		945936	WELL #: 3ST	RRCID -> 064569	COMPL. DATE 10/24/2017	TOTAL DEPTH 11834	PERF.11495 - 11585
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-



JEFFRESS (VICKSBURG W)			46088 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			561136										
JEFFRESS, J.D.			WELL #:	8	RRCID ->	058250	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	11254 - 12402	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02	12236 X	3741	-0-	-8495	-0-	279 1	3433 2	N	26	5 1	1 8	141	
03	11191 X	3611	-0-	-7580	-0-	293 1	3295 2	N	21			162	
04	5160 X	3990	-0-	-1170	-0-	331 1	3646 2	N	12	6 1	1 8	167	
05	5332 X	3233	-0-	-2099	-0-	321 1	2908 2	N	4	3 1		168	
06	5160 X	3308	-0-	-1852	-0-	302 1	3002 2	N	4	3 1	1 8	168	
07	4154 X	2607	-0-	-1547	-0-	262 1	2282 2	N	57	187 1	1 8	37	
-----													
JEFFRESS, J.D.			WELL #:	19	RRCID ->	162445	COMPL. DATE	03/09/1997	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	12022 - 12487	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
VAN SCHERPE GU "B"			WELL #:	7	RRCID ->	172313	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	12710	PERF.	11561 - 12524	
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	4 1	45 2	N	67	5 1	2 8	86	
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	74 1	171 2	N	8	4 1	1 8	89	
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	15 1	230 2	N	7	7 1	2 8	87	
05	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	21 1	1048 2	N	6	4 1	1 8	88	
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	8 9	818 2	N	10	4 1	2 8	92	
*07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	116 1	579 2	N	5	7 1	1 8	89	
-----													
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"			WELL #:	9	RRCID ->	175358	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	12339	PERF.	12025 - 12174	
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	83 1	1025 2	N	131	184 1	13 8	135	
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	144 9	894 2	N	64	3 8		196	
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	79 1	815 2	N	89	184 1	10 8	91	
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	70 9	941 2	N	42	3 8		130	
06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	74 1	930 2	N	75	11 8		194	
*07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	98 9	844 2	N	17	10 8		201	
-----													
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"			WELL #:	8	RRCID ->	176362	COMPL. DATE	08/01/1999	TOTAL DEPTH	12424	PERF.	11870 - 11903	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

JEFFRESS (VICKSBURG W)		//CONT.// 46088 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
BRANN, REGINA		WELL #: 3		RRCID -> 176974		COMPL. DATE 04/23/2000		TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 12516								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
COATES, G.		WELL #: 3		RRCID -> 194773		COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12346 - 12536								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
VANTAGE OPERATING, LLC		882608		WELL #: 7		RRCID -> 176689		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 13172 PERF.12714 - 12818						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 230399		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 12932								
02	10388 X	9166	-0-	-1222	-0-	859 1	8012 2	Y	268	247	1					132
03	9455 X	4255	-0-	-5200	-0-	295 9	3698 2	Y	160	206	1					86
04	10149 X	10149	-0-	-0-	-0-	176 9	8957 2	Y	231	162	1					155
05	10746 X	10746	-0-	-0-	-0-	938 1	9544 2	Y	269	299	1					125
06	9810 X	6790	-0-	-3020	-0-	254 9	5824 2	Y	181	152	1					154
07	10478 X	9272	-0-	-1206	-0-	906 1	8077 2	Y	276	289	1					141
						296 9										
						767 1										
						199 9										
						304 9										
-----																
RUSSELL RENTFRO		WELL #: 8		RRCID -> 231960		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 11326								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
RUSSELL RENTFRO		WELL #: 7		RRCID -> 236917		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12611 - 12775								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG W)		//CONT.//		46088 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
VANTAGE OPERATING, LLC		//CONT.//		882608									
WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	243584	COMPL. DATE	04/14/2009	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11232 - 12677	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		12061 X	12061	-0-	-0-	-0-	1156 1	10782 2	Y	112	103 1		52
							123 9						
03		12790 X	12790	-0-	-0-	-0-	1180 1	11467 2	Y	130	91 1		91
							143 9						
04		11343 X	11343	-0-	-0-	-0-	1062 1	10141 2	Y	127	138 1		80
							140 9						
05		10917 X	10917	-0-	-0-	-0-	937 1	9866 2	Y	104	134 1		50
							114 9						
06		4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	466 1	3538 2	Y	105	65 1		90
							116 9						
07		3782 X	3537	-0-	-245	-0-	341 1	3094 2	Y	93	134 1		49
							102 9						

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #:		4	RRCID ->	074286	COMPL. DATE	11/15/1977	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG 6700)				46088 920	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136									
CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		4	RRCID ->	275426	COMPL. DATE	09/02/2014	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	6890 - 6900	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		846	773	-0-	-73	-0-	87 1	668 2	N	16	16 1		39
							18 9						
03		853 N	853	-0-	-0-	-0-	82 1	757 2	N	13	12 1		40
							14 9						
04		750 N	720	-0-	-30	-0-	67 1	634 2	N	17	16 1		41
							19 9						
05		955 N	955	-0-	-0-	-0-	86 1	851 2	N	16	16 1		41
							18 9						
06		854 N	854	-0-	-0-	-0-	85 1	755 2	N	13	12 1		42
							14 9						
07		744 N	487	-0-	-257	-0-	45 1	419 2	N	21	23 1		40
							23 9						

JEFFRESS (VICKSBURG 7100)				46088 927	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
DORADO DRILLING, INC.		WELL #:		223295									
FARLEY		WELL #:		A 1	RRCID ->	242300	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	6960 - 6980	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG 7380) 46088 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 VANTAGE OPERATING, LLC 882608  
 RENTFRO, RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 145368 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 5380 - 5660

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

JEFFRESS, E. (HURD) 46089 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 278201 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6842 - 6854

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

JEFFRESS, E. (HURD, LOWER) 46089 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 277522 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7190 - 7202

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 DORADO DRILLING, INC. 223295  
 DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191661 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8870

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

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193125 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9010

02	56 N	34	-0-	-22	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
*07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193220 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8640 - 9029

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

JEFFRESS, E. (VICKSBURG OVP) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295  
 DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193333 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 9058

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	2	1	24	3	Y	-0-				-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-				-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-				-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-				-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-				-0-
*07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-				-0-

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193375 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

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

FARLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194579 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 12712 PERF. 8346 - 8998

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

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195987 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9060 - 9172

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 163430 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9824 - 10919

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178021 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 9808

02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	2	N	-0-				8
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	2	N	-0-				8
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-				8
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	21	1	211	2	N	-0-				8
06	120 N	83	-0-	-37	-0-	8	1	75	2	N	-0-				8
*07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	N	-0-				8

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178637 COMPL. DATE 04/04/2000										TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9110 - 9179				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179005 COMPL. DATE 07/07/2000										TOTAL DEPTH	12800	PERF.	9205 - 9300				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 179878 COMPL. DATE 03/08/2005										TOTAL DEPTH	13490	PERF.	9492 - 11032				
02		395 N	395	-0-	-0-	-0-	46	1	349	2	N	-0-					2
03		341 N	80	-0-	-261	-0-	8	1	72	2	N	-0-					2
04		390 N	42	-0-	-348	-0-	4	1	38	2	N	-0-					2
05		434 N	40	-0-	-394	-0-	4	1	36	2	N	-0-					2
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	N	-0-					2
*07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-					2
-----																	
COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 180312 COMPL. DATE 10/21/2000										TOTAL DEPTH	13622	PERF.	9003 - 9612				
02		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	204	1	1556	2	N	-0-					139
03		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	204	1	1882	2	N	3					142
							3	9									
04		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	219	1	2072	2	N	26					168
							29	9									
05		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	231	1	2288	2	N	7					175
							8	9									
06		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	231	1	2050	2	N	5					180
							6	9									
*07		2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	276	1	2598	2	N	-0-					180
-----																	
COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 181831 COMPL. DATE 01/25/2001										TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9016 - 9554				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
-----																	
COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182063 COMPL. DATE 12/12/2000										TOTAL DEPTH	12964	PERF.	9535 - 9680				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----																	
JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P)			//CONT.//		46089 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136												
COATES 'B'			WELL #:		1P	RRCID ->	186036	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	13458	PERF. 9624 - 10530					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SALINAS, M.			WELL #:		6	RRCID ->	278202	COMPL. DATE	05/05/2015	TOTAL DEPTH	13000	PERF. N/A					
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
-----																	
JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)					46089 399	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
DORADO DRILLING, INC.					223295												
DEATRICK			WELL #:		2	RRCID ->	195973	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 7327 - 7478					
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
FARLEY			WELL #:		A 2	RRCID ->	195984	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 6630 - 6688					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC					293117												
COATES-DORCHESTER "C"			WELL #:		1	RRCID ->	243229	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	8060	PERF. 7780 - 7796					
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)		//CONT.//		46089 399	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY				561136												
BRANN, REGINA				WELL #: 7	RRCID -> 274842		COMPL. DATE 05/31/2018			TOTAL DEPTH	9800 PERF. 7378 - 7814					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
02	7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	578	1	7121	2	N	3	3	1	1	8	231
03	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	572	1	6433	2	N	1					232
04	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	591	1	6498	2	N	4	3	1	1	8	232
05	6975 X	6216	-0-	-759	-0-	618	1	5596	2	N	2	2	1			232
06	6750 X	6563	-0-	-187	-0-	600	1	5960	2	N	3	2	1	1	8	232
07	6975 X	6042	-0-	-933	-0-	622	1	5417	2	N	3	3	1	1	8	231
-----																
BRANN, REGINA				WELL #: 6	RRCID -> 274869		COMPL. DATE 06/25/2014			TOTAL DEPTH	12200 PERF. 7388 - 7408					
02	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	306	1	3775	2	N	8					80
03	4092 X	3579	-0-	-513	-0-	290	1	3270	2	N	17					97
04	3960 X	3366	-0-	-594	-0-	280	1	3085	2	N	1					98
05	4092 X	3028	-0-	-1064	-0-	301	1	2724	2	N	3					101
06	3960 X	3051	-0-	-909	-0-	279	1	2772	2	N	-0-					101
07	4092 X	2980	-0-	-1112	-0-	307	1	2673	2	N	-0-					101
-----																
JEFFRESS J. D.				WELL #: 24	RRCID -> 274873		COMPL. DATE 07/15/2014			TOTAL DEPTH	11200 PERF. 7218 - 7240					
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	83	1	1019	2	N	-0-					62
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	69	1	778	2	N	-0-					62
04	840 N	704	-0-	-136	-0-	59	1	645	2	N	-0-					62
05	899 N	713	-0-	-186	-0-	71	1	642	2	N	-0-					62
06	810 N	544	-0-	-266	-0-	50	1	494	2	N	-0-					62
07	713 N	689	-0-	-24	-0-	71	1	618	2	N	-0-					62
-----																
JEFFRESS J. D.				WELL #: 25	RRCID -> 274875		COMPL. DATE 07/15/2014			TOTAL DEPTH	12000 PERF. 7332 - 7528					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
COATES 'A'				WELL #: 38	RRCID -> 274916		COMPL. DATE 09/04/2014			TOTAL DEPTH	13000 PERF. 7448 - 7474					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
-----																
CASTILLO FLORES GU				WELL #: 6	RRCID -> 274930		COMPL. DATE 05/30/2014			TOTAL DEPTH	11100 PERF. 7783 - 7842					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	7	1	2	8	81
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1	3	1	1	8	78
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			76



JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)		//CONT.//		46089 399	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
VAN SCHERPE GAS UNIT 'B'		WELL #:		2	RRCID ->	275011	COMPL. DATE	01/03/2019	TOTAL DEPTH	12521	PERF.	5590 - 5592				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10

SALINAS, M.		WELL #:		12	RRCID ->	275519	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	8162 - 8184				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10

COATES 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	275520	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	13722	PERF.	7786 - 7924				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12

JEFFRESS J. D.		WELL #:		17T	RRCID ->	275799	COMPL. DATE	07/28/2014	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	6180 - 6245				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COATES 'A'		WELL #:		33	RRCID ->	276877	COMPL. DATE	10/26/2014	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7375 - 7495				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		46089 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
DORADO DRILLING, INC.		223295										
DEATRICK		WELL #:		5	RRCID ->	192997	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	8329 - 8395
02	196 N	133	-0-	-63	-0-	11	1	122	3	Y	-0-	-0-
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	16	1	190	3	Y	-0-	-0-
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	1	1	145	2	Y	-0-	-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	2	1	169	2	Y	-0-	-0-
06	196 X	196	-0-	-0-	-0-	2	1	194	2	Y	-0-	-0-
07	217 X	204	-0-	-13	-0-	2	1	202	2	Y	-0-	-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		//CONT.//		46089 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295										
DEATRICK		WELL #:		7	RRCID ->	193126	COMPL. DATE	12/21/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8244 - 8324			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DEATRICK		WELL #:		6	RRCID ->	193334	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	10015	PERF. 8166 - 8234			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FARLEY		WELL #:		A 2	RRCID ->	194420	COMPL. DATE	03/31/2003	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 8880 - 9033			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FARLEY G. U.		WELL #:		1	RRCID ->	194577	COMPL. DATE	01/26/2003	TOTAL DEPTH	12712	PERF. 7842 - 8474			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DEATRICK		WELL #:		1	RRCID ->	194861	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	14820	PERF. 8218 - 8292			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FARLEY G. U.		WELL #:		2	RRCID ->	195988	COMPL. DATE	03/11/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 8390 - 8473			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		//CONT.//		46089 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY				561136						
COATES "A"				WELL #: 32	RRCID -> 178022	COMPL. DATE 05/14/2000	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8598	- 8714	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
COATES "A"				WELL #: 26	RRCID -> 178636	COMPL. DATE 04/07/2000	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8530	- 8595	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
COATES "A"				WELL #: 29	RRCID -> 179006	COMPL. DATE 07/10/2000	TOTAL DEPTH 12800	PERF. 8620	- 8689	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
COATES "A"				WELL #: 23	RRCID -> 179067	COMPL. DATE 08/23/2000	TOTAL DEPTH 12980	PERF. 9016	- 9204	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
COATES "A"				WELL #: 21	RRCID -> 179646	COMPL. DATE 09/17/2000	TOTAL DEPTH 12900	PERF. 9008	- 9110	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
COATES "B"				WELL #: 6	RRCID -> 181475	COMPL. DATE 10/21/2000	TOTAL DEPTH 13622	PERF. 9003	- 9054	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
COATES "C"				WELL #: 4	RRCID -> 182730	COMPL. DATE 01/25/2001	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9016	- 9076	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		//CONT.// 46089 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
COATES 'B'		WELL #: 1P		RRCID -> 186034		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9000 - 10530								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
COATES "A"		WELL #: 25		RRCID -> 209748		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 9124								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
COATES "B"		WELL #: 3P		RRCID -> 222982		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9067 - 10486								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
COATES "A"		WELL #: 24		RRCID -> 242945		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8644 - 8674								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
VAN SCHERPE GAS UNIT 'B'		WELL #: 10		RRCID -> 274471		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6045 - 6178								
02	0 A	-0-	-0-	-0-	567					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	567					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	567					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	567					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	567					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	567					N	-0-					-0-
-----																
BRANN REGINA		WELL #: 2 J		RRCID -> 274843		COMPL. DATE 06/25/2014		TOTAL DEPTH 12860 PERF. 7514 - 7540								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		//CONT.//		46089 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
VAN SCHERPE GAS UNIT B		WELL #:		12	RRCID ->	276007	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 6692 - 6702
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3 1	14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	2 1	15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	4 1	15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 1	15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 1	15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	4 1	15
-----											
JEFFRESS, E. (VICKSBURG S)				46089 490	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
COATES "A"		WELL #:		26	RRCID ->	177914	COMPL. DATE	03/29/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8530 - 9736
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
COATES "A"		WELL #:		29	RRCID ->	179008	COMPL. DATE	06/30/2000	TOTAL DEPTH	12800	PERF. 9662 - 9824
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COATES "A"		WELL #:		23	RRCID ->	179066	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	12980	PERF. 9636 - 9834
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COATES "A"		WELL #:		21	RRCID ->	179645	COMPL. DATE	09/17/2000	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9734 - 9858
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COATES "C"		WELL #:		1J	RRCID ->	180424	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	13490	PERF.10822 - 11032
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S)		//CONT.// 46089 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
COATES 'A'		WELL #: 28		RRCID -> 181050		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 9930								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
COATES "C"		WELL #: 3		RRCID -> 182062		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 12964 PERF.11852 - 11856								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
COATES "H"		WELL #: 3		RRCID -> 190294		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 14030 PERF.10902 - 11142								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
COATES "A"		WELL #: 10		RRCID -> 191121		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 14137 PERF.11634 - 11705								
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	6	1	50	2	N	-0-					91
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	7	1	66	2	N	-0-	9	1			82
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-					82
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	2	N	-0-					82
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	N	-0-					82
*07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	N	-0-	2	1	4	8	76
-----																
COATES "A"		WELL #: 8J		RRCID -> 191263		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 11434								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CASTILLO DEEP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194655		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 14100 PERF.11704 - 11817								
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	37	1	282	2	N	10					210
						11	9									
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	38	1	350	2	N	6					216
						7	9									
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	36	1	341	2	N	17					233
						19	9									
05	372 N	370	-0-	-2	-0-	33	1	329	2	N	7					240
						8	9									
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	44	1	392	2	N	1					241
						1	9									
*07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	42	1	393	2	N	-0-					241

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195386 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11590 - 11664

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

COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195997 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.11521 - 11697

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

COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 221751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 10932

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

COATES "A" WELL #: 43 RRCID -> 242327 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10112 - 10215

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COATES 'A' WELL #: 42 RRCID -> 285450 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11200 - 11220

02	28 N	23	-0-	-5	-0-	3	1	20	2	N	-0-	47
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-	47
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	N	-0-	47
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-	47
06	10 N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	2	N	-0-	47
07	14 N	4	-0-	-10	-0-	4	2			N	-0-	46

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117  
 COATES-DORCHESTER "B" WELL #: 1 RRCID -> 230917 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12506 - 12586

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
COATES, GEORGE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	049879	COMPL. DATE	06/06/1998	TOTAL DEPTH	14318	PERF.	5020 - 5045		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
COATES "A"		WELL #:		3	RRCID ->	061993	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	13870	PERF.	11768 - 12370		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SALINAS, B. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	084465	COMPL. DATE	08/17/1979	TOTAL DEPTH	12714	PERF.	11987 - 12060		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
-----														
COATES "A"		WELL #:		7	RRCID ->	088450	COMPL. DATE	06/24/1980	TOTAL DEPTH	12846	PERF.	11636 - 12271		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
COATES "A"		WELL #:		6	RRCID ->	092833	COMPL. DATE	11/29/1999	TOTAL DEPTH	12512	PERF.	11908 - 12382		
02	308 N	302	-0-	-6	-0-	34	1	262	2	N	5	1	1	1 8 40
						6	9							
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	31	1	286	2	N	5	1	1	4 8 40
						6	9							
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	31	1	290	2	N	2	1	1	1 8 40
						2	9							
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	36	1	354	2	N	2	1	1	41
						2	9							
06	300 N	294	-0-	-6	-0-	29	1	262	2	N	3	1	1	1 8 42
						3	9							
*07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	33	1	307	2	N	2	1	1	5 8 38
						2	9							
-----														
COATES "C"		WELL #:		1 J	RRCID ->	101351	COMPL. DATE	08/04/1982	TOTAL DEPTH	13490	PERF.	12178 - 12814		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
COATES "A"		WELL #:		8 J	RRCID -> 106659	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	11347	-	12647			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
02	1092 N	994	-0-	-98	-0-	115	1	875	2	N	4	1	8		297	
03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	119	1	1095	2	N	12	4	8		305	
04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	112	1	1059	2	N	10	1	8		314	
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	119	1	1180	2	N	19				333	
06	1200 N	1199	-0-	-1	-0-	119	1	1056	2	N	22	1	8		354	
*07	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	124	1	1163	2	N	3	6	8		351	
-----																
COATES "A"		WELL #:		12	RRCID -> 147398	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	12883	PERF.	10897	-	12078			
02	4816 X	4684	-0-	-132	-0-	534	1	4078	2	N	65	187	1	3	8	173
03	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	555	1	5121	2	N	84	9	1	8	8	240
04	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	517	1	4898	2	N	108	13	1	2	8	333
05	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	548	1	5425	2	N	102	195	1	1	8	239
06	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	554	1	4924	2	N	101	9	1	2	8	329
*07	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	590	1	5552	2	N	89	19	1	11	8	388
-----																
COATES "H"		WELL #:		1	RRCID -> 162136	COMPL. DATE	08/05/1996	TOTAL DEPTH	15340	PERF.	13138	-	13262			
02	280 N	194	-0-	-86	-0-	15	1	118	2	N	55	43	1	7	8	90
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	24	1	218	2	N	62	33	1	2	8	117
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	68	1	330	2	N	76	44	1	6	8	143
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	35	1	349	2	N	47	43	1	2	8	145
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	52	1	244	2	N	47	32	1	6	8	154
*07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	37	1	350	2	N	56	62	1	6	8	142
-----																
COATES "H"		WELL #:		2	RRCID -> 163042	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	13220	-	13481			
02	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	181	1	1386	2	N	7	6	1	1	8	68
03	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	270	1	2489	2	N	5	4	1			69
04	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	229	1	2169	2	N	17	6	1	1	8	79
05	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	251	1	2490	2	N	8	6	1			81
06	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	238	1	2118	2	N	7	4	1	1	8	83
*07	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	249	1	2338	2	N	8	8	1	1	8	82

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
COATES "A"		WELL #:		15	RRCID ->	166090	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11592	- 12533			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02		5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	683	1	5220	2	N	74	9 1	3 8	258
							81	9							
03		7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	690	1	6361	2	N	78	191 1	10 8	135
							86	9							
04		6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	656	1	6208	2	N	81	9 1	2 8	205
							89	9							
05		7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	686	1	6796	2	N	30	9 1	1 8	225
							33	9							
06		6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	688	1	6118	2	N	97	6 1	2 8	314
							107	9							
*07		7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	713	1	6707	2	N	114	196 1	12 8	220
							125	9							
-----															
COATES "B"		WELL #:		5	RRCID ->	168643	COMPL. DATE	02/21/1998	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11913	- 12660			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11	7 1	3 8	20	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7	5 1	1 8	21	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7	6 1	2 8	20	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8	6 1	1 8	21	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7	5 1	2 8	21	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9	9 1	2 8	19	
-----															
COATES "A"		WELL #:		18	RRCID ->	174018	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11478	- 12644			
02		2996 X	2921	-0-	-75	-0-	331	1	2532	2	N	53	8 1	3 8	213
							58	9							
03		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	334	1	3083	2	N	46	191 1	11 8	57
							51	9							
04		3150 X	3062	-0-	-88	-0-	290	1	2747	2	N	23	8 1	2 8	70
							25	9							
05		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	335	1	3318	2	N	27	8 1	1 8	88
							30	9							
06		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	359	1	3191	2	N	14	6 1	2 8	94
							15	9							
*07		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	388	1	3646	2	N	15	13 1	12 8	84
							17	9							
-----															
COATES "A"		WELL #:		19	RRCID ->	174021	COMPL. DATE	06/21/1999	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11812	- 12696			
02		168 N	157	-0-	-11	-0-	18	1	139	2	N	-0-			67
03		254 N	254	-0-	-0-	-0-	25	1	229	2	N	-0-	2 1		65
04		240 N	208	-0-	-32	-0-	20	1	188	2	N	-0-			65
05		255 N	255	-0-	-0-	-0-	23	1	232	2	N	-0-			65
06		240 N	232	-0-	-8	-0-	23	1	209	2	N	-0-			65
07		217 N	192	-0-	-25	-0-	18	1	174	2	N	-0-	3 1	1 8	61
-----															
COATES "A"		WELL #:		16	RRCID ->	174062	COMPL. DATE	05/10/1999	TOTAL DEPTH	12820	PERF.11772	- 12508			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
03		14B2 EXT	259	-0-	259	-0-	25	1	234	2	N	-0-			3
04		14B2 EXT	151	-0-	151	-0-	14	1	137	2	N	-0-			3
05		14B2 EXT	109	-0-	109	-0-	10	1	99	2	N	-0-			3
06		14B2 EXT	98	-0-	98	-0-	617	10	88	2	N	-0-			3
07		14B2 EXT	77	-0-	77	-0-	694	7	70	2	N	-0-			3

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.// 46089 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
COATES "A"		WELL #: 20		RRCID -> 174083		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11810 - 12628								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
-----																
COATES "A"		WELL #: 22		RRCID -> 174816		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 12990 PERF.11826 - 12754								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
-----																
COATES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 175392		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 12358								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
-----																
COATES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 175498		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 12398								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
-----																
COATES "B"		WELL #: 6		RRCID -> 176125		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 13622 PERF.11946 - 13300								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
COATES "A"		WELL #: 27		RRCID -> 176679		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 12860 PERF.11756 - 12349								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
-----																
COATES "A"		WELL #: 25		RRCID -> 176789		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 13419								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
COATES "A" WELL #: 28 RRCID -> 176918 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 12436															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 176938 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 12407															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
COATES "B" WELL #: 7 RRCID -> 177045 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11912 - 12758															
02		196 N	167	-0-	-29	-0-	19	1	142	2	N	5	5	1	119
03		223 N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	189	2	N	13	4	1	128
04		188 N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	131	2	N	39	5	1	162
05		186 N	166	-0-	-20	-0-	43	9	138	2	N	13	5	1	170
06		210 N	23	-0-	-187	-0-	14	1	12	2	N	9	4	1	175
*07		213 N	213	-0-	-0-	-0-	1	1	10	9					
							20	1	185	2	N	7	8	1	174
							8	9							
COATES "A" WELL #: 30 RRCID -> 177758 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11605 - 12378															
02		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	348	1	2657	2	N	25	14	1	99
03		3069 X	2117	-0-	-952	-0-	28	9	205	1	N	16	10	1	97
04		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	18	9	322	1	N	22	13	1	104
05		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	322	1	3049	2	N	47	13	1	137
06		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	24	9	354	1	N	108	10	1	233
07		3503 X	3048	-0-	-455	-0-	354	1	3188	2	N	65	196	1	91
							52	9	119	9					
							286	1	2690	2	N				
							72	9							
COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 181141 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 12802															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
COATES "C"		WELL #:		2	RRCID ->	181584	COMPL. DATE	12/29/1999	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11246	-	13438	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	183	1		90
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1		89
-----															
COATES "B"		WELL #:		8	RRCID ->	186009	COMPL. DATE	02/04/2003	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	13355	-	13543	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
COATES "H"		WELL #:		3	RRCID ->	190287	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	14030	PERF.	12893	-	13329	
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	67	1	513	2	N	-0-				140
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	64	1	590	2	N	-0-				140
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	82	1	774	2	N	-0-				140
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	73	1	719	2	N	-0-				140
06	600 N	484	-0-	-116	-0-	49	1	435	2	N	-0-				140
*07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	77	1	727	2	N	-0-				140
-----															
COATES "A"		WELL #:		34	RRCID ->	195385	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH	13173	PERF.	11382	-	12887	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
COATES "A"		WELL #:		35	RRCID ->	195995	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	13601	PERF.	12242	-	12251	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
-----															
COATES "A"		WELL #:		36	RRCID ->	227020	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	12562	-	13165	
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	126	1	963	2	N	-0-				53
03	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	112	1	1032	2	N	-0-				53
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	65	1	611	2	N	-0-				53
05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	107	1	1056	2	N	-0-				53
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	84	1	750	2	N	-0-				53
*07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	58	1	545	2	N	-0-				53

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.// 46089 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.L// 561136												
COATES "A"		WELL #: 39		RRCID -> 231898		COMPL. DATE 11/09/2007				TOTAL DEPTH 13380 PERF.12639 - 12991				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	138	1	1053	2	N	7	1 1	113
03		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	148	1	1363	2	N	17		130
04		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	112	1	1058	2	N	14	1 1	142
05		643 N	643	-0-	-0-	-0-	59	1	580	2	N	4	1 1	145
06		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	207	1	1844	2	N	6	1 8	150
*07		3002 N	3002	-0-	-0-	-0-	287	1	2702	2	N	12	1 1	160
-----														
COATES "A"		WELL #: 37		RRCID -> 232193		COMPL. DATE 08/29/2007				TOTAL DEPTH 13443 PERF.12770 - 13252				
02		448 N	223	-0-	-225	-0-	26	1	197	2	N	-0-		68
03		460 N	460	-0-	-0-	-0-	45	1	415	2	N	-0-		68
04		575 N	575	-0-	-0-	-0-	55	1	520	2	N	-0-		68
05		645 N	645	-0-	-0-	-0-	59	1	586	2	N	-0-		68
06		582 N	582	-0-	-0-	-0-	58	1	516	2	N	7		75
*07		656 N	656	-0-	-0-	-0-	63	1	593	2	N	-0-	7 1	68
-----														
SALINAS, M.		WELL #: 13		RRCID -> 232249		COMPL. DATE 10/08/2007				TOTAL DEPTH 13355 PERF.12546 - 12930				
02		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	322	1	2460	2	N	56	10 1	188
03		2573 X	2129	-0-	-444	-0-	206	1	1901	2	N	20	29 1	179
04		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	269	1	2545	2	N	42	9 1	210
05		2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	242	1	2401	2	N	14	9 1	214
06		2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	282	1	2506	2	N	57	6 1	263
*07		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	307	1	2883	2	N	45	15 1	274
-----														
SALINAS, M.		WELL #: 14		RRCID -> 234943		COMPL. DATE 01/27/2008				TOTAL DEPTH 13615 PERF. N/A				
02		2408 X	362	-0-	-2046	-0-	35	1	268	2	N	54	5 1	158
03		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	357	1	3290	2	N	32	4 1	178
04		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	334	1	3167	2	N	43	5 1	214
05		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	314	1	3113	2	N	46	189 1	70
06		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	334	1	2972	2	N	21	4 1	85
*07		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	348	1	3272	2	N	12	8 1	78
-----														
COATES "A"		WELL #: 38		RRCID -> 236578		COMPL. DATE 03/15/2008				TOTAL DEPTH 13000 PERF.11943 - 12498				
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-



OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (10,400 SD) //CONT.// 46089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295  
 FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 194421 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 9906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1120 N	1107	-0-	-13	-0-	87	1	987	3	N	30		188
						33	9						
03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	100	1	1212	3	N	30		218
						33	9						
04	1260 N	1209	-0-	-51	-0-	11	1	1166	2	N	29		247
						32	9						
05	1240 N	1154	-0-	-86	-0-	11	1	1141	2	N	2		249
						2	9						
06	1260 N	1194	-0-	-66	-0-	11	1	1177	2	N	5		254
						6	9						
07	1240 N	1183	-0-	-57	-0-	11	1	1172	2	N	-0-		254

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 8 RRCID -> 052536 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 12488 PERF. 11530 - 11550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2828 X	344	-0-	-2484	-0-	7	1	337	2	Y	-0-		-0-
03	3131 X	2493	-0-	-638	-0-	47	1	2446	2	Y	-0-		-0-
04	3390 X	2365	-0-	-1025	-0-	41	1	2324	2	Y	-0-		-0-
05	3503 X	883	-0-	-2620	-0-	17	1	866	2	Y	-0-		-0-
06	3330 X	897	-0-	-2433	-0-	19	1	877	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
*07	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	67	1	3094	2	Y	18	16 0	2
						20	9						

JEFFRESS, J. D. WELL #: 5ST RRCID -> 053426 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12819 PERF. 11150 - 11345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	233	1	2874	2	N	71	181 1	3 8 45
						78	9						
03	3596 X	2803	-0-	-793	-0-	227	1	2550	2	N	24	1 8	68
						26	9						
04	3480 X	2952	-0-	-528	-0-	237	1	2605	2	N	100	1 1	2 8 165
						110	9						
05	3596 X	2598	-0-	-998	-0-	255	1	2309	2	N	31	1 1	1 8 194
						34	9						
06	3420 X	2861	-0-	-559	-0-	252	1	2506	2	N	94	177 1	2 8 109
						103	9						
07	3534 X	2765	-0-	-769	-0-	279	1	2425	2	N	55	1 1	2 8 161
						61	9						

JEFFRESS, J. D. WELL #: 7 RRCID -> 054930 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 13222 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	172	1	2122	2	N	10	1 1	1 8 101
						11	9						
03	2015 N	1866	-0-	-149	-0-	151	1	1702	2	N	12		113
						13	9						
04	1950 N	1465	-0-	-485	-0-	121	1	1335	2	N	8	1 1	1 8 119
						9	9						
05	2015 N	1766	-0-	-249	-0-	176	1	1589	2	N	1	1 1	119
						1	9						
06	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	171	1	1695	2	N	24	1 1	1 8 141
						26	9						
*07	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	157	1	1367	2	N	18	1 1	1 8 157
						20	9						



JEFFRESS, N (VKSBG, LO)		//CONT.//		46090 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		15	RRCID ->	086123	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	13105	PERF.	11258 - 11268		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		12	RRCID ->	092367	COMPL. DATE	01/25/1981	TOTAL DEPTH	11519	PERF.	11304 - 11435
02	364 N	350	-0-	-14	-0-	26 1	318 2	N	5			135
						6 9						
03	434 N	331	-0-	-103	-0-	25 1	284 2	N	20			155
						22 9						
04	420 N	234	-0-	-186	-0-	17 1	189 2	N	25			180
						28 9						
05	403 N	211	-0-	-192	-0-	20 1	178 2	N	12			192
						13 9						
06	330 N	190	-0-	-140	-0-	15 1	152 2	N	21	183 1		30
						23 9						
07	248 N	175	-0-	-73	-0-	16 1	140 2	N	17			47
						19 9						

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		23	RRCID ->	176915	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	12565	PERF.	10673 - 10917
02	T. A.	81	-0-	81	81	6 1	75 2	N	-0-			28
03	T. A.	65	-0-	65	146	5 1	60 2	N	-0-			28
04	T. A.	48	-0-	48	194	4 1	44 2	N	-0-			28
05	T. A.	12	-0-	12	206	1 1	11 2	N	-0-			28
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	206			N	-0-			28
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	206			N	-0-			28

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		26	RRCID ->	178494	COMPL. DATE	08/13/1900	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	7234 - 10218
02	423 X	423	-0-	-0-	-0-	32 1	391 2	N	-0-			60
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 2	N	-0-			60
04	480 N	52	-0-	-428	-0-	4 1	48 2	N	-0-			60
05	465 N	46	-0-	-419	-0-	5 1	41 2	N	-0-			60
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	2 1	25 2	N	-0-			60
07	62 N	30	-0-	-32	-0-	3 1	27 2	N	-0-			60

BRANN, REGINA		WELL #:		10	RRCID ->	180422	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9397 - 11544
02	896 X	333	-0-	-563	-0-	25 1	308 2	N	-0-			44
03	992 X	465	-0-	-527	-0-	38 1	427 2	N	-0-			44
04	540 N	525	-0-	-15	-0-	43 1	474 2	N	7			51
						8 9						
05	372 N	312	-0-	-60	-0-	31 1	281 2	N	-0-			51
06	450 N	282	-0-	-168	-0-	26 1	256 2	N	-0-			51
07	558 N	236	-0-	-322	-0-	24 1	212 2	N	-0-			51

JEFFRESS, N (VKSGB, LO)		//CONT.//		46090 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		32	RRCID ->	181569	COMPL. DATE	01/18/2021	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10060	- 10849		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	434	1	5346	2	N	11	1 1	1 8	86
						12	9							
03	8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	699	1	7872	2	N	41			127
						45	9							
04	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	587	1	6459	2	N	47	1 1	1 8	172
						52	9							
05	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	539	1	4875	2	N	5			177
						6	9							
06	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	475	1	4718	2	N	190	189 1	1 8	177
						209	9							
*07	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	623	1	5420	2	N	-0-	1 8		176
-----														
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		30	RRCID ->	181918	COMPL. DATE	12/11/2000	TOTAL DEPTH	11001	PERF.10731	- 10837		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
-----														
BLTL "A"		WELL #:		4	RRCID ->	182053	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9246	- 10956		
02	224 N	173	-0-	-51	-0-	165	2	8	9	N	7		43	
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	387	2	13	9	N	12		55	
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	344	2	6	9	N	5		60	
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-		60	
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	360	2	13	9	N	12		72	
*07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	329	2	7	9	N	6		78	
-----														
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		22	RRCID ->	182333	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10666	- 10757		
02	112 N	59	-0-	-53	-0-	4	1	55	2	N	-0-		27	
03	124 N	73	-0-	-51	-0-	6	1	67	2	N	-0-		27	
04	180 N	53	-0-	-127	-0-	4	1	49	2	N	-0-		27	
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	2	N	-0-		27	
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-		27	
*07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	N	-0-		27	
-----														
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		17	RRCID ->	182539	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	11910	PERF. 9626	- 10552		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
-----														
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		28	RRCID ->	182732	COMPL. DATE	11/14/2000	TOTAL DEPTH	11254	PERF.10807	- 10946		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)		//CONT.// 46090 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 31		RRCID -> 182813		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 10907								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3					
-----																
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 33		RRCID -> 183140		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 10812								
02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	86	1	1058	2	N	-0-	30				
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	114	1	1286	2	N	-0-	30				
04	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	141	1	1556	2	N	-0-	30				
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	104	1	942	2	N	-0-	30				
06	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	109	1	1088	2	N	-0-	30				
*07	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	111	1	969	2	N	-0-	30				
-----																
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 34		RRCID -> 185715		COMPL. DATE 05/13/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 10727								
02	1792 N	1	-0-	-1791	-0-	1	2			N	-0-	161				
03	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	176	1	1986	2	N	-0-	161				
04	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	212	1	2334	2	N	-0-	161				
05	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	227	1	2055	2	N	-0-	161				
06	1920 N	1807	-0-	-113	-0-	165	1	1642	2	N	-0-	161				
07	1984 N	844	-0-	-1140	-0-	87	1	757	2	N	-0-	161				
-----																
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 35		RRCID -> 191437		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH 11621 PERF.11101 - 11252								
02	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	280	1	3448	2	Y	30	91	1	5	8	116
03	3751 X	3682	-0-	-69	-0-	296	1	3330	2	Y	51	1	8			166
04	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	309	1	3404	2	Y	103	91	1	4	8	174
05	3534 X	3164	-0-	-370	-0-	113	9									
06	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	310	1	2806	2	Y	44	93	1	1	8	124
07	3534 X	2796	-0-	-738	-0-	48	9									
						338	1	3358	2	Y	131	93	1	4	8	158
						144	9									
						284	1	2470	2	Y	38	90	1	4	8	102
						42	9									
-----																
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 38		RRCID -> 194239		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11215 - 11362								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 36		RRCID -> 194617		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11254 - 11446								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

JEFFRESS, N (VKSGB, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 JEFFRESS, J. D. WELL #: 37 RRCID -> 194792 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11124 - 11247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	60	1	743	2	Y	28	90 1	5 8 114
						31	9						
03	589 N	487	-0-	-102	-0-	35	1	398	2	Y	49	1 8	162
						54	9						
04	990 N	685	-0-	-305	-0-	48	1	524	2	Y	103	89 1	4 8 172
						113	9						
05	930 N	765	-0-	-165	-0-	72	1	647	2	Y	42	92 1	1 8 121
						46	9						
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	53	1	530	2	Y	130	91 1	4 8 156
						143	9						
*07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	74	1	644	2	Y	38	89 1	4 8 101
						42	9						

BTLT B WELL #: 4 RRCID -> 225281 COMPL. DATE 08/00/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9910 - 10944

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BTLT B WELL #: 5 RRCID -> 225328 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10834 - 11070

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

VANTAGE OPERATING, LLC 882608  
 RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 180774 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 12869 PERF.10422 - 10466

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 197895 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10663 - 11644

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	294					Y	-0-		-0-
03	294 X	-0-	-0-	-294	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	317	-0-	317	317	37	1	280	2	Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	317					Y	-0-		-0-

WHEELLOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198108 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10364 - 10450

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

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V)		46091 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
BOREN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 163597		COMPL. DATE 01/23/1997		TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4 1	31 2	N	11	23
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	12 9	49 2	N	2	25
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 9	34 2	N	-0-	25
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	4 1	45 2	N	-0-	25
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	5 1	43 2	N	-0-	25
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	2 1	17 2	N	-0-	25
BOREN GU		WELL #: 7		RRCID -> 164243		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13790 PERF.12988 - 13656		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
COATES "F" GU		WELL #: 5		RRCID -> 164436		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 13550 PERF.12802 - 13390		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1 8	21
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	1	21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1 8	21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1 8	21
MACHAC GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 170231		COMPL. DATE 05/23/1998		TOTAL DEPTH 13650 PERF.12706 - 12860		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LEONARD GU		WELL #: 1		RRCID -> 171659		COMPL. DATE 09/09/1998		TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 14966		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MACHAC GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 173169		COMPL. DATE 05/09/1999		TOTAL DEPTH 15750 PERF.13330 - 13360		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175174 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 11492

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

BOREN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175719 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13228

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

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191201 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.12759 - 13100

02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	66	1	508	2	Y	1	1	1	12
							1	9							
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	66	1	605	2	Y	2	1	1	13
							2	9							
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	61	1	580	2	Y	1	1	1	13
							1	9							
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	65	1	639	2	Y	1	1	1	13
							1	9							
06	660	N	645	-0-	-15	-0-	65	1	579	2	Y	1	1	1	13
							1	9							
*07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	69	1	651	2	Y	2	2	1	13
							2	9							

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109029 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11413 - 11254

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

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 1K RRCID -> 117878 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12336 - 12648

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----														
JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)			//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136									
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 163815			COMPL. DATE 05/18/1997			TOTAL DEPTH 14243 PERF.11994 - 14110		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
02		2800 N	3475	-0-	675	959	400 1	3056 2	N	17	12 1	1 8		111
							19 9							
03		4984 X	4025	-0-	-959	-0-	391 1	3604 2	N	27	9 1			129
							30 9							
04		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	338 1	3197 2	N	43	12 1	1 8		159
							47 9							
05		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	326 1	3225 2	N	15	11 1			163
							17 9							
06		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	265 1	2356 2	N	42	8 1	1 8		196
							46 9							
*07		2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	268 1	2518 2	N	16	17 1	1 8		194
							18 9							
-----														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		22	RRCID -> 164323			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 14286 PERF.12396 - 14070		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
COATES "E" GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 164454			COMPL. DATE 08/01/1997			TOTAL DEPTH 12340 PERF.11938 - 12089		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	4 1	1 8		4
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	3 1			5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	4 1	1 8		5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	4 1			5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	3 1	1 8		5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	5 1	1 8		4
-----														
DE AUSTIN-CASTILLO GU			WELL #:		3	RRCID -> 164672			COMPL. DATE 08/31/1997			TOTAL DEPTH 12820 PERF.12235 - 12665		
02		934 N	934	-0-	-0-	-0-	107 1	816 2	N	10	7 1	3 8		73
							11 9							
03		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	107 1	984 2	N	7	5 1	1 8		74
							8 9							
04		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	98 1	931 2	N	9	7 1	2 8		74
							10 9							
05		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	104 1	1032 2	N	8	7 1	1 8		74
							9 9							
06		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	106 1	940 2	N	8	5 1	2 8		75
							9 9							
*07		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	114 1	1068 2	N	10	10 1	2 8		73
							11 9							
-----														
DE AUSTIN-CASTILLO GU			WELL #:		4	RRCID -> 165693			COMPL. DATE 10/28/1997			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12118 - 12354		
02		511 N	511	-0-	-0-	-0-	57 1	439 2	N	14	13 1			48
							15 9							
03		496 N	481	-0-	-15	-0-	45 1	418 2	N	16	9 1			55
							18 9							
04		647 N	647	-0-	-0-	-0-	58 1	546 2	N	39	12 1			82
							43 9							
05		3100 N	3684	-0-	584	584	336 1	3329 2	N	17	12 1			87
							19 9							
06		2447 N	1863	-0-	-584	-0-	185 1	1644 2	N	31	9 1			109
							34 9							
*07		779 N	779	-0-	-0-	-0-	73 1	688 2	N	16	18 1			107
							18 9							

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
MACHAC GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	167790	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL DEPTH	15750	PERF.12173	- 12270
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
COATES "E" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	168676	COMPL. DATE	03/28/1998	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12187	- 12334
02	588 N	547	-0-	-41	-0-	62 1	476 2	N	8	6 1	1 8	216
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	62 1	571 2	N	9	5 1		220
04	630 N	608	-0-	-22	-0-	57 1	544 2	N	6	6 1	1 8	219
05	620 N	392	-0-	-228	-0-	35 1	351 2	N	5	5 1		219
06	630 N	82	-0-	-548	-0-	8 1	70 2	N	4	3 1	1 8	219
07	620 N	249	-0-	-371	-0-	23 1	218 2	N	7	7 1	1 8	218
-----												
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		25	RRCID ->	169846	COMPL. DATE	09/10/1998	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12380	- 12590
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MACHAC GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	170230	COMPL. DATE	05/23/1998	TOTAL DEPTH	13650	PERF.11282	- 11441
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ADAME GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	170940	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	14375	PERF.	0 - 12375
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	171579	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	14320	PERF.12430	- 12818
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12 2			N	-0-		153
03	248 N	106	-0-	-142	-0-	106 2			N	-0-		153
04	240 N	65	-0-	-175	-0-	65 2			N	-0-		153
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2			N	-0-		153
06	90 N	40	-0-	-50	-0-	40 2			N	-0-		153
*07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2			N	-0-		153



JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	171697	COMPL. DATE	12/19/1998	TOTAL DEPTH	13140	PERF.12532	- 12871	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2296 X	2242	-0-	-54	-0-	2231 2	11 9	N		10			253
03	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245 2		N		-0-			253
04	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875 2		N		-0-			253
05	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2883 2	6 9	N		5			258
06	3000 X	2693	-0-	-307	-0-	2693 2		N		-0-			258
07	3100 X	2034	-0-	-1066	-0-	2034 2		N		-0-			258
-----													
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		26	RRCID ->	172439	COMPL. DATE	01/20/1999	TOTAL DEPTH	13003	PERF.12534	- 12585	
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	16 1	741 2	Y		-0-			-0-
03	744 N	647	-0-	-97	-0-	12 1	635 2	Y		-0-			-0-
04	750 N	621	-0-	-129	-0-	11 1	610 2	Y		-0-			-0-
05	1364 N	728	-0-	-636	-0-	14 1	714 2	Y		-0-			-0-
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	16 1	753 2	Y		-0-			-0-
*07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	17 1	783 2	Y		-0-			-0-
-----													
DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	172511	COMPL. DATE	02/24/1999	TOTAL DEPTH	13212	PERF.12603	- 12928	
02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1413 2	19 9	N		17			184
03	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1551 2	24 9	N		22	183 1		23
04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1502 2	7 9	N		6			29
05	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1583 2	21 9	N		19			48
06	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1534 2	12 9	N		11			59
*07	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1563 2	20 9	N		18			77
-----													
CASTILLO DEEP GU		WELL #:		4	RRCID ->	172620	COMPL. DATE	08/28/1999	TOTAL DEPTH	13310	PERF.11298	- 11486	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----													
DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	173111	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	13900	PERF.12782	- 12998	
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27 2		N		-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N		-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N		-0-			-0-
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		N		-0-			-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		N		-0-			-0-
07	14 N	3	-0-	-11	-0-	3 2		N		-0-			-0-
-----													
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		27	RRCID ->	173167	COMPL. DATE	03/10/1999	TOTAL DEPTH	12886	PERF.12442	- 12718	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
-----													
MACHAC GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	173184	COMPL. DATE	01/21/1999	TOTAL DEPTH	13600	PERF. N/A		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	173860	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12696 - 13013			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		7	RRCID ->	174028	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL DEPTH	13080	PERF.	12470 - 12848			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
-----															
CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		4	RRCID ->	174498	COMPL. DATE	08/20/1999	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	9977 - 11566			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
ADAME GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	175036	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	14504	PERF.	11849 - 12007			
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	68	1	522	2	N	29	12	1	1 8	176
						32	9								
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	82	1	760	2	N	19	9	1		186
						21	9								
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	96	1	905	2	N	74	195	1		65
						81	9								
05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	106	1	1050	2	N	22	11	1		76
						24	9								
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	48	1	428	2	N	16	8	1		84
						18	9								
07	310 N	113	-0-	-197	-0-	10	1	93	2	N	9	13	1		80
						10	9								
-----															
DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	175101	COMPL. DATE	10/21/1999	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	12617 - 13034			
02	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4173	2	45	9	N	41				202
03	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4436	2	48	9	N	44				246
04	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4093	2	22	9	N	20	169	1		97
05	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3729	2	56	9	N	51				148
06	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	3948	2	52	9	N	47				195
*07	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3841	2	37	9	N	34				229
-----															
COATES "E" GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	175980	COMPL. DATE	09/28/1999	TOTAL DEPTH	14814	PERF.	12075 - 12253			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		5	RRCID ->	176036	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	12430	PERF.	1.1186	- 12300			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	15	1	4	8	15
03	T. A.	27	-0-	27	27	1	1	11	2	N	14	11	1	1	8	17
						15	9									
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	27					N	17	15	1	3	8	16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	16	15	1	1	8	16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	16	11	1	3	8	18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	21	21	1	3	8	15
-----																
ADAME GU		WELL #:		4	RRCID ->	176146	COMPL. DATE	01/24/2000	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	1.1976	- 12234			
02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	178	1	1359	2	N	17	13	1	3	8	289
						19	9									
03	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	209	1	1925	2	N	11	9	1	1	8	290
						12	9									
04	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	203	1	1920	2	N	15	13	1	2	8	290
						17	9									
05	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	222	1	2199	2	N	14	13	1	1	8	290
						15	9									
06	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	211	1	1879	2	N	14	9	1	3	8	292
						15	9									
*07	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	195	1	1829	2	N	18	19	1	3	8	288
						20	9									
-----																
BELL		WELL #:		1	RRCID ->	176328	COMPL. DATE	11/20/1999	TOTAL DEPTH	13104	PERF.	1.2544	- 12972			
02	2072 X	1771	-0-	-301	-0-	1758	2	13	9	N	12					102
03	1953 N	1697	-0-	-256	-0-	1680	2	17	9	N	15					117
04	2220 N	1418	-0-	-802	-0-	1418	2			N	-0-					117
05	1953 N	1599	-0-	-354	-0-	1588	2	11	9	N	10					127
06	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2851	2	24	9	N	22					149
*07	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1517	2	11	9	N	10					159
-----																
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		29	RRCID ->	178623	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	1.2370	- 12605			
02	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	36	1	1706	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
03	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	40	1	2081	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
04	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	32	1	1803	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
05	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	41	1	2071	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
06	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	37	1	1713	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
*07	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	42	1	1941	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
-----																
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		31	RRCID ->	181149	COMPL. DATE	01/09/2001	TOTAL DEPTH	13621	PERF.	1.1474	- 13080			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	200050	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12225 - 12658			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02		877 N	877	-0-	-0-	-0-	100	1	766	2	N	10	7 1	2 8	81
							11	9							
03		868 N	868	-0-	-0-	-0-	84	1	771	2	N	12	5 1	1 8	87
							13	9							
04		916 N	916	-0-	-0-	-0-	86	1	812	2	N	16	7 1	2 8	94
							18	9							
05		961 N	926	-0-	-35	-0-	83	1	826	2	N	15	7 1	1 8	101
							17	9							
06		840 N	801	-0-	-39	-0-	80	1	711	2	N	9	5 1	2 8	103
							10	9							
*07		996 N	996	-0-	-0-	-0-	95	1	890	2	N	10	10 1	2 8	101
							11	9							

COATES "A"		WELL #:		25	RRCID ->	209747	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	13680	PERF.	13272 - 13419
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG L)		46091 430		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
CASTILLO-FLORES G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	157863	COMPL. DATE	01/29/1996	TOTAL DEPTH	14147	PERF.	8518 - 8536
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CASTILLO DEEP GU		WELL #:		5	RRCID ->	178388	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	12812	PERF.	8488 - 8622
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

J.D. JEFFRESS		WELL #:		27	RRCID ->	275010	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	N/A
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 COATES "E" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156565 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13830 - 14204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	223 1	1700 2	N	14	7 1	6 8	99
03	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	15 9	2050 2	N	8	5 1	1 8	101
04	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	222 1	1975 2	N	9	7 1	4 8	99
05	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	9 9	2332 2	N	9	7 1	1 8	100
06	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	209 1	1525 2	N	10	5 1	4 8	101
*07	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	10 9	1609 2	N	11	10 1	4 8	98
						172 1						
						11 9						
						171 1						
						12 9						

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159494 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 14674 PERF.13828 - 14292

02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	75 1	576 2	N	42	35 1	5 8	39
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	46 9	718 2	N	31	26 1	1 8	43
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	78 1	692 2	N	38	35 1	4 8	42
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	34 9	735 2	N	36	35 1	1 8	42
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	73 1	650 2	N	34	26 1	4 8	46
*07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	42 9	752 2	N	47	51 1	4 8	38
						74 1						
						40 9						
						73 1						
						37 9						
						80 1						
						52 9						

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160055 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13322 - 13784

02	4984 X	4974	-0-	-10	-0-	574 1	4381 2	Y	17	13 1	3 8	189
03	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	19 9	5390 2	Y	22	9 1	1 8	201
04	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	584 1	5234 2	Y	61	13 1	2 8	247
05	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	24 9	5812 2	Y	38	13 1		272
06	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	553 1	5342 2	Y	20	9 1	1 8	282
*07	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	67 9	6090 2	Y	17	19 1	1 8	279
						587 1						
						42 9						
						601 1						
						22 9						
						648 1						
						19 9						

ADAME GU WELL #: 1 RRCID -> 160502 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13592 - 13828

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COATES "B" WELL #: 4 RRCID -> 161782 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13092 - 13598

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 1		29



JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164146 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13871 - 13993

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

BOYT WELL #: 1 RRCID -> 165236 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13582 - 14400

02	14B2	EXT	114	-0-	114	2088	13 1	99 2	N	2	1 8	1
03	2243	X	155	-0-	-2088	-0-	15 1	140 2	N	-0-		1
04	270	N	60	-0-	-210	-0-	6 1	54 2	N	-0-	1 1	-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	16 1	155 2	N	-0-		-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	17 1	148 2	N	-0-		-0-
*07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	12 1	109 2	N	-0-		-0-

COATES "F" GU WELL #: 6 RRCID -> 167597 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 15755 PERF.12800 - 13650

02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	3 1	24 2	N	119	103 1	2 8	145
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	131 9	55 2	N	90	82 1	1 8	152
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6 1	33 2	N	114	109 1	2 8	155
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	99 9	37 2	N	101	103 1	1 8	152
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4 1	28 2	N	94	78 1	2 8	166
*07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	125 9	31 2	N	141	157 1	2 8	148
							111 9						
							3 1						
							103 9						
							3 1						
							155 9						

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170232 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 13258

02	868	N	755	-0-	-113	-0-	87 1	668 2	N	-0-			194
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	96 1	889 2	N	32	183 1		43
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	35 9	893 2	N	-0-			43
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	94 1	981 2	N	-0-			43
06	990	N	809	-0-	-181	-0-	99 1	727 2	N	-0-			43
07	1023	N	643	-0-	-380	-0-	82 1	581 2	N	-0-			43
							62 1						

DUBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170470 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 16537 PERF.15136 - 15734

02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	56 1	428 2	N	2	2 1		2
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	2 9	321 2	N	3	2 1		3
04	360	N	246	-0-	-114	-0-	35 1	220 2	N	3	3 1		3
05	527	N	392	-0-	-135	-0-	3 9	353 2	N	3	3 1		3
06	360	N	91	-0-	-269	-0-	23 1	80 2	N	2	2 1		3
07	248	N	49	-0-	-199	-0-	36 1	42 2	N	3	4 1		2
							3 9						
							9 1						
							2 9						
							4 1						
							3 9						

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
DUBE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170510 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 16155 PERF.15229 - 15760														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	31	1	241	2	N	5	3 1	1 8	6
						6	9							
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	37	1	340	2	N	7	4 1		9
						8	9							
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	42	1	395	2	N	9	8 1	1 8	9
						10	9							
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	42	1	414	2	N	10	8 1	1 8	10
						11	9							
06	360 N	357	-0-	-3	-0-	35	1	312	2	N	9	6 1	2 8	11
						10	9							
07	465 N	462	-0-	-3	-0-	43	1	406	2	N	12	12 1	2 8	9
						13	9							
COASTAL FEE 75 WELL #: 1WD RRCID -> 170658 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5310 - 5550														
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171550 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 15204														
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172321 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12272 - 13418														
02	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	324	1	2478	2	N	81	194 1	25 8	71
						89	9							
03	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	305	1	2815	2	N	25	8 1	6 8	82
						28	9							
04	2790 X	2511	-0-	-279	-0-	235	1	2221	2	N	50	11 1	18 8	103
						55	9							
05	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	303	1	2999	2	N	22	11 1	6 8	108
						24	9							
06	3090 X	2509	-0-	-581	-0-	250	1	2219	2	N	36	8 1	19 8	117
						40	9							
07	3193 X	2867	-0-	-326	-0-	273	1	2568	2	N	24	15 1	19 8	107
						26	9							
FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175173 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 13510														
02	112 N	81	-0-	-31	-0-	9	1	72	2	N	-0-			-0-
03	186 N	60	-0-	-126	-0-	6	1	54	2	N	-0-			-0-
04	120 N	93	-0-	-27	-0-	9	1	84	2	N	-0-			-0-
05	93 N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
06	60 N	18	-0-	-42	-0-	2	1	16	2	N	-0-			-0-
07	93 N	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-



JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175977 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 14430

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	644 N	632	-0-	-12	-0-	69	1	526	2	N	34	186	1	3 8	43
						37	9								
03	806 N	694	-0-	-112	-0-	67	1	616	2	N	10	5	1	1 8	47
						11	9								
04	750 N	576	-0-	-174	-0-	52	1	492	2	N	29	7	1	2 8	67
						32	9								
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	80	1	796	2	N	8	7	1	1 8	67
						9	9								
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	104	1	922	2	N	10	5	1	2 8	70
						11	9								
*07	865 N	865	-0-	-0-	-0-	82	1	772	2	N	10	10	1	2 8	68
						11	9								

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 178104 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12676 - 12951

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

COASTAL FEE 75 WELL #: 2D RRCID -> 180799 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5372 - 6234

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190274 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.13397 - 13691

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

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172924 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.11256 - 13360

02	3024 X	2625	-0-	-399	-0-	304	1	2321	2	N	-0-				33
03	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	294	1	2707	2	N	27				60
						30	9								
04	2850 X	2569	-0-	-281	-0-	242	1	2295	2	N	29				89
						32	9								
05	2945 X	2608	-0-	-337	-0-	239	1	2368	2	N	1				90
						1	9								
06	2940 X	2631	-0-	-309	-0-	266	1	2361	2	N	4				94
						4	9								
07	3038 X	2922	-0-	-116	-0-	281	1	2641	2	N	-0-				94

-----														
JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) //CONT.// 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173345 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 13590 PERF.10034 - 10662														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----														
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 3 RRCID -> 174002 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11050 - 11611														
02	2800 N	3239	-0-	439	705	366	1	2798	2	N	68	30	1	3 8 223
03	3100 N	3855	-0-	755	1460	374	1	3452	2	N	26	22	1	1 8 226
04	5192 X	3732	-0-	-1460	-0-	353	1	3344	2	N	32	30	1	2 8 226
05	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	381	1	3774	2	N	31	30	1	1 8 226
06	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	412	1	3660	2	N	30	22	1	2 8 232
*07	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	449	1	4219	2	N	40	44	1	2 8 226
-----														
CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 174563 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.10437 - 12951														
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	59	1	450	2	N	-0-			48
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	56	1	517	2	N	-0-			48
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	55	1	516	2	N	-0-			48
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	57	1	560	2	N	-0-			48
06	540 N	505	-0-	-35	-0-	51	1	454	2	N	-0-			48
07	589 N	551	-0-	-38	-0-	53	1	498	2	N	-0-			48
-----														
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 176108 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 10763														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178386 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF.10072 - 10147														
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 178986 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														



JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 SALINAS, M. WELL #: 3 RRCID -> 151400 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11618 - 12314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COASTAL-FEE WELL #: 1 RRCID -> 162138 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 14164 PERF.11668 - 12610

02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	165	1	1262	2	N	12	5	1	1	8	132
						13	9									
03	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	202	1	1863	2	N	33	3	1	9	8	153
						36	9									
04	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	191	1	1810	2	N	36	5	1	1	8	183
						40	9									
05	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	240	1	2373	2	N	24	5	1			202
						26	9									
06	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	261	1	2316	2	N	53	4	1	1	8	250
						58	9									
*07	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	253	1	2377	2	N	36	186	1	8	8	92
						40	9									

SALINAS, M. WELL #: 5 RRCID -> 164134 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11566 - 12356

02	4200 X	3952	-0-	-248	-0-	453	1	3458	2	N	37	11	1	1	8	184
						41	9									
03	4650 X	3624	-0-	-1026	-0-	353	1	3256	2	N	14	8	1	6	8	184
						15	9									
04	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	458	1	4336	2	N	31	10	1	1	8	204
						34	9									
05	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	439	1	4343	2	N	55	11	1			248
						61	9									
06	4500 X	4169	-0-	-331	-0-	410	1	3642	2	N	106	194	1	1	8	159
						117	9									
07	4991 X	4830	-0-	-161	-0-	456	1	4289	2	N	77	16	1	6	8	214
						85	9									

SALINAS, M. WELL #: 6 RRCID -> 164505 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11762 - 12440

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALINAS, M. WELL #: 7 RRCID -> 165255 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11696 - 12230

02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	108	1	829	2	N	-0-					81
03	837 N	236	-0-	-601	-0-	23	1	213	2	N	-0-	1	1			80
04	1230 N	516	-0-	-714	-0-	49	1	467	2	N	-0-					80
05	1023 N	448	-0-	-575	-0-	41	1	407	2	N	-0-					80
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	58	1	517	2	N	-0-					80
*07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	70	1	654	2	N	-0-	1	1			79

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46094 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
SALINAS, M.		WELL #:		8	RRCID ->	165364	COMPL. DATE	09/08/1997	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11599	-	12361
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		6748 X	6596	-0-	-152	-0-	745 1	5693 2	N	144	196 1	10 8		258
							158 9							
03		7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	753 1	6949 2	N	87	196 1	34 8		115
							96 9							
04		7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	739 1	6997 2	N	153	17 1	8 8		243
							168 9							
05		8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	753 1	7456 2	N	111	205 1	3 8		146
							122 9							
06		7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	760 1	6755 2	N	174	13 1	8 8		299
							191 9							
*07		8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	834 1	7838 2	N	147	208 1	45 8		193
							162 9							

SALINAS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	167601	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11805	-	12412
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SALINAS M.		WELL #:		10	RRCID ->	170223	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	11754	-	12246
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SALINAS, M.		WELL #:		9	RRCID ->	170405	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12142	-	12936
02	3752 X	1539	-0-	-2213	-0-	174 1	1331 2	N	31					52
						34 9								
03	3658 X	1427	-0-	-2231	-0-	134 1	1237 2	N	51	1 8				102
						56 9								
04	3540 X	1395	-0-	-2145	-0-	133 1	1262 2	N	-0-					102
05	3317 X	897	-0-	-2420	-0-	80 1	797 2	N	18					120
						20 9								
06	2640 X	923	-0-	-1717	-0-	93 1	828 2	N	2					122
						2 9								
*07	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	181 1	1698 2	N	2	1 1				123
						2 9								

SALINAS, M.		WELL #:		11	RRCID ->	170930	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	12000	-	13390
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 COATES "A" WELL #: 17 RRCID -> 174060 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11760 - 12614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	756 N	705	-0-	-51	-0-	80	1	607	2	N	16	2 1	1 8 99
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	18	9	744	2	N	13	1 1	6 8 105
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	14	9	690	2	N	19	2 1	1 8 121
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	73	1	752	2	N	7	2 1	126
06	810 N	754	-0-	-56	-0-	21	9	662	2	N	15	1 1	1 8 139
*07	973 N	973	-0-	-0-	-0-	76	1	860	2	N	20	3 1	7 8 149
						8	9						
						75	1						
						17	9						
						91	1						
						22	9						

COASTAL FEE WELL #: 3 RRCID -> 175580 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11724 - 12626

02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	N	18	3 1	3 8 97
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	20	9	84	2	N	13	17 1	93
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	9	1	70	2	N	4	3 1	3 8 91
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	14	9	97	2	N	9	4 1	96
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	7	1	62	2	N	5	3 1	3 8 95
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	6	9	71	2	N	10	4 1	17 8 84
						8	1						
						11	9						

JEFFRESS, W. (VICKSBURG T) 46097 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 YTURRIA, H. L&CC WELL #: 5 RRCID -> 174151 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9651 - 10032

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 6 RRCID -> 277294 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10339 - 10348

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	2 1	17 8 11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	2 1	4 8 15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	16 1	10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	2 1	4 8 13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	2 1	13 8 14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	3 1	13 8 8

JEFFRESS, W. (VICKSBURG U)		46097 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
YTURRIA, H. L & CC		WELL #: 4		RRCID -> 167297		COMPL. DATE 03/04/2005			TOTAL DEPTH 12410 PERF.10514 - 10973					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	101	1	1243	2	N	35	1 1	3 8	151
03	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	39	9	1122	2	N	38	169 1	1 8	19
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	42	9	1133	2	N	23	2 8		40
05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	103	1	984	2	N	37	1 8		76
06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	25	9	1099	2	N	25	2 8		99
*07	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	109	1	1012	2	N	35	2 8		132
						41	9							
						111	1							
						28	9							
						116	1							
						39	9							

YTURRIA, H. L&CC		WELL #: 3		RRCID -> 174144		COMPL. DATE 08/11/1998			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10714 - 11374					
02	9251 X	9251	-0-	-0-	-0-	685	1	8437	2	N	117	191 1	5 8	107
03	9052 X	6619	-0-	-2433	-0-	129	9	6056	2	N	23	5 1	1 8	124
04	8760 X	7620	-0-	-1140	-0-	538	1	6963	2	N	22	9 1	4 8	133
05	9052 X	7712	-0-	-1340	-0-	25	9	6913	2	N	32	5 1	1 8	159
06	8760 X	7842	-0-	-918	-0-	633	1	7044	2	N	81	5 1	4 8	231
07	9052 X	7354	-0-	-1698	-0-	24	9	6553	2	N	44	197 1	4 8	74
						764	1							
						35	9							
						709	1							
						89	9							
						753	1							
						48	9							

YTURRIA, H. L & CC		WELL #: 9		RRCID -> 184399		COMPL. DATE 06/29/2001			TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 10832					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V)		46097 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
YTURRIA, H. L&CC		WELL #: 3		RRCID -> 122709		COMPL. DATE 08/11/1998			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11005 - 11374					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

86JV YTURRIA LAND & CATTLE CO		WELL #: 4		RRCID -> 123217		COMPL. DATE 01/24/1987			TOTAL DEPTH 12410 PERF.10806 - 10973					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V)		//CONT.//		46097 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
YTURRIA, H. L & CC		WELL #:		8	RRCID ->	182791	COMPL. DATE	09/20/2019	TOTAL DEPTH	11588	PERF.	10872	-	11383
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	20936 X	20936	-0-	-0-	-0-	1544	1	19036	2	N	324	386 1	15 8	119
						356	9							
03	22475 X	18752	-0-	-3723	-0-	1500	1	16885	2	N	334	370 1	4 8	79
						367	9							
04	21750 X	18699	-0-	-3051	-0-	1529	1	16828	2	N	311	205 1	11 8	174
						342	9							
05	22475 X	16376	-0-	-6099	-0-	1597	1	14447	2	N	302	184 1	4 8	288
						332	9							
06	21750 X	16629	-0-	-5121	-0-	1495	1	14861	2	N	248	383 1	12 8	141
						273	9							
07	22475 X	15766	-0-	-6709	-0-	1591	1	13856	2	N	290	205 1	12 8	214
						319	9							

YTURRIA, H. L & CC		WELL #:		9	RRCID ->	184398	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	12560	PERF.	10871	-	11190
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG W)		46097 601		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
YTURRIA, H. L & CC		WELL #:		9	RRCID ->	184397	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	12560	PERF.	10760	-	12372
02	392 N	369	-0-	-23	-0-	27	1	334	2	N	7	1 1	1 8	193
						8	9							
03	434 N	399	-0-	-35	-0-	32	1	356	2	N	10	185 1		18
						11	9							
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	43	1	469	2	N	2	1 1	1 8	18
						2	9							
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	43	1	385	2	N	35			53
						39	9							
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	41	1	412	2	N	16	1 8		68
						18	9							
07	434 N	430	-0-	-4	-0-	42	1	369	2	N	17	1 1	1 8	83
						19	9							

JENNINGS		46194 001		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352												
JENNINGS, J. D.		WELL #:		421	RRCID ->	155690	COMPL. DATE	08/21/1995	TOTAL DEPTH	1335	PERF.	1232	-	1236
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #:		423	RRCID ->	161849	COMPL. DATE	11/09/1996	TOTAL DEPTH	1300	PERF.	1088	-	1118
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-



JENNINGS		//CONT.//		46194 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352													
JENNINGS, J. D.		WELL #:		439	RRCID ->	161850	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	1100	PERF.	965 - 982					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
JENNINGS, J. D.		WELL #:		442	RRCID ->	162086	COMPL. DATE	11/17/1996	TOTAL DEPTH	1100	PERF.	974 - 992					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
JENNINGS, J. D.		WELL #:		440	RRCID ->	162111	COMPL. DATE	12/02/1996	TOTAL DEPTH	1090	PERF.	955 - 976					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
JENNINGS, J. D.		WELL #:		447	RRCID ->	166639	COMPL. DATE	12/30/1997	TOTAL DEPTH	1200	PERF.	1120 - 1126					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
JENNINGS, J. D.		WELL #:		438	RRCID ->	166640	COMPL. DATE	01/03/1998	TOTAL DEPTH	1040	PERF.	950 - 962					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
JENNINGS, J. D.		WELL #:		437	RRCID ->	166641	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	1200	PERF.	1096 - 1110					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
JENNINGS, J. D.		WELL #:		424	RRCID ->	166643	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	1050 - 1068					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS (LOBO)		46194 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
JENNINGS		WELL #: 56		RRCID -> 129448		COMPL. DATE 11/17/1988		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 13174 - 13372	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	532 N	528	-0-	-4	-0-	63 1	465 2	Y	-0-		10
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	79 1	632 2	Y	-0-		10
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	83 1	599 2	Y	4		14
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	4 9	629 2	Y	-0-		14
06	630 N	557	-0-	-73	-0-	72 1	484 2	Y	1		15
07	651 N	581	-0-	-70	-0-	1 9	501 2	Y	-0-		15
						80 1					
JENNINGS (PETTUS)		46194 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352									
JENNINGS		WELL #: 31		RRCID -> 071653		COMPL. DATE 06/04/1977		TOTAL DEPTH 2436		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #: 341		RRCID -> 224431		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 4425		PERF. 1126 - 1138	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		46194 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
JENNINGS		WELL #: 37		RRCID -> 078879		COMPL. DATE 10/02/1978		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7154 - 7166	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
JENNINGS		WELL #: 34		RRCID -> 086372		COMPL. DATE 02/03/1980		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7629 - 7636	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JENNINGS		WELL #: 32		RRCID -> 113100		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 7944		PERF. 7184 - 7612	
02	8955 X	8955	-0-	-0-	-0-	1062 1	7893 2	Y	-0-		12
03	10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	1132 1	9122 2	Y	-0-		12
04	10535 X	10535	-0-	-0-	-0-	1282 1	9253 2	Y	-0-		12
05	10072 X	10072	-0-	-0-	-0-	1307 1	8765 2	Y	-0-		12
06	8783 X	8783	-0-	-0-	-0-	1138 1	7645 2	Y	-0-		12
*07	8798 X	8798	-0-	-0-	-0-	1206 1	7592 2	Y	-0-		12

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		46194 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JENNINGS		WELL #:		38	RRCID ->	120033	COMPL. DATE	02/06/1986	TOTAL DEPTH	9257	PERF. 7558 - 7583			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
JENNINGS		WELL #:		35 D	RRCID ->	128722	COMPL. DATE	10/07/1988	TOTAL DEPTH	9030	PERF. 7142 - 7149			
02	1260 N	235	-0-	-1025	-0-	28	1	207	2	Y	-0-			-0-
03	1271 N	473	-0-	-798	-0-	52	1	421	2	Y	-0-			-0-
04	1260 N	645	-0-	-615	-0-	79	1	566	2	Y	-0-			-0-
05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	134	1	900	2	Y	-0-			-0-
06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	148	1	996	2	Y	-0-			-0-
*07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	135	1	853	2	Y	-0-			-0-
-----														
JENNINGS		WELL #:		61	RRCID ->	138477	COMPL. DATE	04/02/1991	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8190 - 8192			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JENNINGS		WELL #:		39D	RRCID ->	163528	COMPL. DATE	05/30/1997	TOTAL DEPTH	8382	PERF. 7305 - 7315			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
JENNINGS		WELL #:		35F	RRCID ->	163529	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	9030	PERF. 7302 - 7312			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
JENNINGS		WELL #:		39F	RRCID ->	163865	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	8382	PERF. 7526 - 7543			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JENNINGS		WELL #:		67F	RRCID ->	166773	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7520 - 7530			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		46194 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS		WELL #:		67D	RRCID ->	166774	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7838 - 7842	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
JENNINGS		WELL #:		68	RRCID ->	170579	COMPL. DATE	12/04/1998	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7196 - 7371	
02		996 N	996	-0-	-0-	-0-	118	1	878	2	Y	-0-	
03		1023 N	1021	-0-	-2	-0-	113	1	908	2	Y	-0-	
04		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	139	1	1006	2	Y	-0-	
05		1116 N	1105	-0-	-11	-0-	143	1	962	2	Y	-0-	
06		990 N	959	-0-	-31	-0-	124	1	835	2	Y	-0-	
07		1178 N	853	-0-	-325	-0-	117	1	736	2	Y	-0-	
-----													
JENNINGS		WELL #:		59	RRCID ->	171666	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	7502 - 7508	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
-----													
JENNINGS		WELL #:		60	RRCID ->	171668	COMPL. DATE	12/12/1998	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7864 - 7888	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
-----													
JENNINGS		WELL #:		72	RRCID ->	181660	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	7214 - 7398	
02		399 N	399	-0-	-0-	-0-	47	1	352	2	Y	-0-	
03		413 N	413	-0-	-0-	-0-	46	1	367	2	Y	-0-	
04		390 N	339	-0-	-51	-0-	41	1	298	2	Y	-0-	
05		403 N	255	-0-	-148	-0-	33	1	222	2	Y	-0-	
06		390 N	345	-0-	-45	-0-	45	1	300	2	Y	-0-	
07		341 N	277	-0-	-64	-0-	38	1	239	2	Y	-0-	
-----													
JENNINGS		WELL #:		71	RRCID ->	184848	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	7256 - 7436	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
*07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	2	Y	-0-	
-----													
JENNINGS		WELL #:		76	RRCID ->	214197	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	13117	PERF.	N/A	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		46194 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
JENNINGS		WELL #:		89	RRCID ->	227019	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	11644	PERF.10750 - 10764				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178											
LAUREL, SERGIO		WELL #:		3	RRCID ->	147314	COMPL. DATE	11/18/1993	TOTAL DEPTH	9451	PERF. 8008 - 8034				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KILLAM OIL CO., LTD.				460054											
BERNARDO BUSTAMANTE G. U.		WELL #:		4	RRCID ->	216033	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	11680	PERF. 8605 - 8614				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BERNARDO BUSTAMANTE G.U.		WELL #:		5	RRCID ->	218454	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	9204	PERF. 8535 - 8585				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GARZA, M.G. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	225319	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	8871	PERF. 8456 - 8476				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LEO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261376	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8305 - 8350				
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-				-0-
03	1271 N	1081	-0-	-190	-0-	1081	2			N	-0-				-0-
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-				-0-
05	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-				-0-
06	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-				-0-
*07	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-				-0-

-----																	
JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054																	
DE LOS SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 261717 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 10194 - 10205																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
JENNINGS, WEST (CROCKETT) 46202 058 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAPATA																	
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352																	
JENNINGS WELL #: 20 RRCID -> 041065 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A																	
-----																	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER) 46202 190 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352																	
JENNINGS, J. D. WELL #: 450 RRCID -> 162893 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2236 - 2242																	
-----																	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
JENNINGS, J.D. WELL #: 164 RRCID -> 217467 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2104 - 2134																	
-----																	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
JENNINGS, J.D. WELL #: 481 RRCID -> 218030 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2292 - 2300																	
-----																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
JENNINGS, WEST (QUEEN CITY) 46202 232 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352																	
JENNINGS, J. D. WELL #: 483 RRCID -> 216705 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5048 - 5070																	
-----																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, WEST (QUEEN CITY)		//CONT.//		46202 232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352							
JENNINGS, J. D.		WELL #:		484	RRCID ->	222853	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4662 - 4690
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
JENNINGS, J. D.		WELL #:		489	RRCID ->	248498	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4682 - 4706
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200)				46202 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
JENNINGS		WELL #:		42	RRCID ->	085336	COMPL. DATE	10/25/1979	TOTAL DEPTH	2313	PERF. 1262 - 1268
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352							
JENNINGS		WELL #:		33	RRCID ->	075905	COMPL. DATE	03/28/1978	TOTAL DEPTH	9950	PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
JENNINGS		WELL #:		41	RRCID ->	085335	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	2325	PERF. 1214 - 1270
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
JENNINGS		WELL #:		44	RRCID ->	087826	COMPL. DATE	04/22/1980	TOTAL DEPTH	2111	PERF. 1349 - 1354
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200)		//CONT.//		46202 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352											
JENNINGS		WELL #:		57	RRCID ->	137261	COMPL. DATE	10/28/1990	TOTAL DEPTH	2310	PERF. 1557 - 1563				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #:		490	RRCID ->	248550	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	4864	PERF. 2213 - 3951				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JENNINGS, W. (800)		WELL #:		46202 513	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		WELL #:		216378											
JENNINGS		WELL #:		43	RRCID ->	103855	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	1615	PERF. 826 - 834				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JENNINGS, W. (1370)		WELL #:		46202 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		WELL #:		828352											
JENNINGS, J. D.		WELL #:		417	RRCID ->	156777	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	2435	PERF. 1368 - 1373				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #:		452	RRCID ->	173717	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5580	PERF. 2386 - 2410				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #:		466	RRCID ->	183782	COMPL. DATE	05/21/2001	TOTAL DEPTH	2320	PERF. 1416 - 1430				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



JENNINGS, W. (1370)		//CONT.//		46202 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352							
JENNINGS, J. D.		WELL #:		475	RRCID ->	200593	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	1500	PERF. 1366 - 1372
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
JENNINGS, W. (1970)				46202 518	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352							
JENNINGS		WELL #:		51	RRCID ->	137258	COMPL. DATE	10/27/1990	TOTAL DEPTH	2309	PERF. 1936 - 1940
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JENNINGS, J. D.				46202 518	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352							
JENNINGS		WELL #:		418	RRCID ->	166749	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	2443	PERF. 1942 - 1948
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JENNINGS, WEST (4350)				46202 812	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352							
JENNINGS		WELL #:		54	RRCID ->	117238	COMPL. DATE	07/07/1985	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 4422 - 4427
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JENNINGS, WEST (4400)				46202 870	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352							
JENNINGS		WELL #:		17	RRCID ->	083021	COMPL. DATE	07/06/1979	TOTAL DEPTH	4951	PERF. 4420 - 4426
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)				46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
SERAFIN		WELL #:		4	RRCID ->	116268	COMPL. DATE	01/21/1985	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10760 - 11191
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	26	1	545	2	N	-0-
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	28	1	553	2	N	-0-
04	480 N	429	-0-	-51	-0-	21	1	408	2	N	-0-
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	28	1	538	2	N	-0-
06	480 N	396	-0-	-84	-0-	20	1	376	2	N	-0-
*07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	24	1	444	2	N	-0-



JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH C		WELL #:		4	RRCID -> 170761		COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	9781 - 12012
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	
02		224 N	46	-0-	-178	-0-	3 1	43 2	Y	-0-		6
03		62 N	10	-0-	-52	-0-	1 1	9 2	Y	-0-		6
04		90 N	44	-0-	-46	-0-	3 1	41 2	Y	-0-		6
05		62 N	56	-0-	-6	-0-	4 1	52 2	Y	-0-		6
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	10 1	115 2	Y	-0-		6
*07		429 N	429	-0-	-0-	-0-	33 1	396 2	Y	-0-		6
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #:		6	RRCID -> 172603		COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	13009	PERF.	10453 - 12757
02		261 N	261	-0-	-0-	-0-	18 1	243 2	Y	-0-		7
03		384 N	384	-0-	-0-	-0-	26 1	358 2	Y	-0-		7
04		390 N	288	-0-	-102	-0-	19 1	269 2	Y	-0-		7
05		279 N	172	-0-	-107	-0-	13 1	159 2	Y	-0-		7
06		360 N	99	-0-	-261	-0-	8 1	91 2	Y	-0-		7
07		310 N	23	-0-	-287	-0-	2 1	21 2	Y	-0-		7
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #:		5	RRCID -> 172864		COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	12910	PERF.	10334 - 12677
02		3556 X	3030	-0-	-526	-0-	212 1	2818 2	Y	-0-		9
*03		3937 X	3877	-0-	-60	-0-	261 1	3616 2	Y	-0-		9
*04		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	295 1	4098 2	Y	-0-		9
*05		4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	347 1	4267 2	Y	-0-		9
*06		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	279 1	3285 2	Y	-0-		9
*07		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	280 1	3400 2	Y	-0-	4	13
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #:		7	RRCID -> 174811		COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11539 - 12637
*08		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	75 1	1082 2	Y	-0-		5
*09		655 N	655	-0-	-0-	-0-	60 1	595 2	Y	-0-		5
*10		659 N	659	-0-	-0-	-0-	62 1	597 2	Y	-0-		5
*11		708 N	708	-0-	-0-	-0-	50 1	658 2	Y	-0-		5
*12		982 N	982	-0-	-0-	-0-	79 1	903 2	Y	-0-		5
*01		996 N	996	-0-	-0-	-0-	73 1	923 2	Y	-0-		5
*02		867 N	867	-0-	-0-	-0-	61 1	806 2	Y	-0-		5
*03		759 N	759	-0-	-0-	-0-	51 1	708 2	Y	-0-		5
*04		450 N	404	-0-	-46	-0-	27 1	377 2	Y	-0-		5
*05		527 N	527	-0-	-0-	-0-	40 1	487 2	Y	-0-		5
*06		626 N	626	-0-	-0-	-0-	49 1	577 2	Y	-0-		5
*07		655 N	655	-0-	-0-	-0-	50 1	604 2	Y	-0-	1	6
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #:		8	RRCID -> 174940		COMPL. DATE	10/23/1999	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11709 - 12494
02		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	183 1	2434 2	Y	-0-		9
*03		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	178 1	2464 2	Y	-0-		9
*04		2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	191 1	2651 2	Y	-0-		9
*05		2883 N	1021	-0-	-1862	-0-	77 1	944 2	Y	-0-		9
*06		2550 N	1078	-0-	-1472	-0-	84 1	994 2	Y	-0-		9
07		2945 N	2211	-0-	-734	-0-	168 1	2040 2	Y	-0-	3	12
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #:		2	RRCID -> 175198		COMPL. DATE	12/11/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11071 - 11105
02		319 N	319	-0-	-0-	-0-	24 1	295 2	Y	-0-		-0-
03		403 N	329	-0-	-74	-0-	25 1	304 2	Y	-0-		-0-
04		990 N	240	-0-	-750	-0-	19 1	221 2	Y	-0-		-0-
05		341 N	185	-0-	-156	-0-	15 1	170 2	Y	-0-		-0-
06		330 N	17	-0-	-313	-0-	1 1	16 2	Y	-0-		-0-
07		248 N	23	-0-	-225	-0-	2 1	21 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JENNINGS RANCH C		WELL #:		10	RRCID ->	175606	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	9011 - 12350		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*08	1178 N	953	-0-	-225	-0-	-	62	1	891	2	Y	-0-	-	2
*09	1050 N	915	-0-	-135	-0-	-	83	1	832	2	Y	-0-	-	2
*10	930 N	923	-0-	-7	-0-	-	86	1	837	2	Y	-0-	-	2
*11	900 N	865	-0-	-35	-0-	-	61	1	804	2	Y	-0-	-	2
*12	930 N	879	-0-	-51	-0-	-	70	1	809	2	Y	-0-	-	2
*01	930 N	890	-0-	-40	-0-	-	65	1	825	2	Y	-0-	-	2
*02	812 N	760	-0-	-52	-0-	-	53	1	707	2	Y	-0-	-	2
*03	868 N	847	-0-	-21	-0-	-	57	1	790	2	Y	-0-	-	2
*04	870 N	775	-0-	-95	-0-	-	52	1	723	2	Y	-0-	-	2
*05	837 N	796	-0-	-41	-0-	-	60	1	736	2	Y	-0-	-	2
*06	810 N	805	-0-	-5	-0-	-	63	1	742	2	Y	-0-	-	2
*07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	-	65	1	790	2	Y	-0-	1	3
							1	9						

JENNINGS RANCH D		WELL #:		1	RRCID ->	176846	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	12407	PERF.	11348 - 11378		
02	853 X	853	-0-	-0-	-0-	-	63	1	790	2	Y	-0-	3	
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	-	63	1	750	2	Y	-0-	3	
04	T. A.	802	-0-	802	802	-	62	1	738	2	Y	2	4 1	1
							2	9						
05	T. A.	776	-0-	776	1578	-	61	1	715	2	Y	-0-	1	
06	T. A.	726	-0-	726	2304	-	56	1	670	2	Y	-0-	1	
07	T. A.	720	-0-	720	3024	-	56	1	664	2	Y	-0-	1	

JENNINGS RANCH C		WELL #:		11	RRCID ->	176914	COMPL. DATE	03/07/2000	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	9633 - 12550	
*09	3960 X	3955	-0-	-5	-0-	-	360	1	3595	2	Y	-0-	10
*10	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	-	375	1	3636	2	Y	-0-	10
*11	3840 X	3768	-0-	-72	-0-	-	267	1	3501	2	Y	-0-	10
*12	3968 X	3908	-0-	-60	-0-	-	313	1	3595	2	Y	-0-	10
*01	3968 X	3949	-0-	-19	-0-	-	290	1	3659	2	Y	-0-	10
*02	3584 X	3350	-0-	-234	-0-	-	234	1	3116	2	Y	-0-	10
*03	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	-	270	1	3737	2	Y	-0-	10
*04	3600 X	3375	-0-	-225	-0-	-	227	1	3148	2	Y	-0-	10
*05	3720 X	3490	-0-	-230	-0-	-	263	1	3227	2	Y	-0-	10
*06	3600 X	3194	-0-	-406	-0-	-	250	1	2944	2	Y	-0-	10
*07	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	-	310	1	3767	2	Y	-0-	4
							4	9					14

JENNINGS RANCH C		WELL #:		9	RRCID ->	176926	COMPL. DATE	03/09/2000	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11366 - 11705	
*08	2108 X	283	-0-	-1825	-0-	-	18	1	265	2	Y	-0-	5
*09	2040 X	1080	-0-	-960	-0-	-	98	1	982	2	Y	-0-	5
*10	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	-	169	1	1639	2	Y	-0-	5
*11	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	-	126	1	1644	2	Y	-0-	5
*12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-	35	1	399	2	Y	-0-	5
*01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-	17	1	212	2	Y	-0-	5
*02	140 N	111	-0-	-29	-0-	-	8	1	103	2	Y	-0-	5
*03	155 N	120	-0-	-35	-0-	-	8	1	112	2	Y	-0-	5
*04	210 N	113	-0-	-97	-0-	-	8	1	105	2	Y	-0-	5
*05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-	20	1	248	2	Y	-0-	5
*06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-	18	1	212	2	Y	-0-	5
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	-	8	1	94	2	Y	-0-	5

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 JENNINGS RANCH C WELL #: 12 RRCID -> 177247 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11497 - 12617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	837 N	667	-0-	-170	-0-	43	1	624	2	Y	-0-			-0-
*09	750 N	725	-0-	-25	-0-	66	1	659	2	Y	-0-			-0-
*10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	68	1	662	2	Y	-0-			-0-
*11	660 N	637	-0-	-23	-0-	45	1	592	2	Y	-0-			-0-
*12	682 N	678	-0-	-4	-0-	54	1	624	2	Y	-0-			-0-
*01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	61	1	776	2	Y	-0-			-0-
*02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	55	1	729	2	Y	-0-			-0-
*03	682 N	556	-0-	-126	-0-	37	1	519	2	Y	-0-			-0-
*04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	44	1	606	2	Y	-0-			-0-
*05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	64	1	786	2	Y	-0-			-0-
*06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	61	1	718	2	Y	-0-			-0-
*07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	60	1	729	2	Y	1			1
						1	9							

JENNINGS RANCH D WELL #: 3 RRCID -> 177719 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 12352

02	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	266	1	3318	2	Y	-0-			-0-
03	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	276	1	3306	2	Y	-0-			-0-
04	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	300	1	3566	2	Y	-0-			-0-
05	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	309	1	3614	2	Y	-0-			-0-
06	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	281	1	3363	2	Y	-0-			-0-
*07	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	270	1	3195	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 15 RRCID -> 178594 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220

02	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	109	1	1448	2	Y	-0-			4
*03	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	95	1	1313	2	Y	-0-			4
*04	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	91	1	1261	2	Y	-0-			4
*05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	104	1	1272	2	Y	-0-			4
*06	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	96	1	1132	2	Y	-0-			4
*07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	102	1	1240	2	Y	1			5
						1	9							

JENNINGS RANCH C WELL #: 19 RRCID -> 180142 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11542 - 12431

*08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	70	1	1006	2	Y	-0-			2
*09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	106	1	1060	2	Y	-0-			2
*10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	99	1	955	2	Y	-0-			2
*11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	76	1	991	2	Y	-0-			2
*12	1209 N	976	-0-	-233	-0-	78	1	898	2	Y	-0-			2
*01	1054 N	664	-0-	-390	-0-	49	1	615	2	Y	-0-			2
*02	1008 N	384	-0-	-624	-0-	27	1	357	2	Y	-0-			2
*03	961 N	312	-0-	-649	-0-	21	1	291	2	Y	-0-			2
*04	570 N	214	-0-	-356	-0-	14	1	200	2	Y	-0-			2
*05	434 N	163	-0-	-271	-0-	12	1	151	2	Y	-0-			2
*06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	36	1	424	2	Y	-0-			2
*07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	23	1	275	2	Y	-0-			2

JENNINGS RANCH C WELL #: 18 RRCID -> 180336 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11748 - 12360

02	2296 N	2188	-0-	-108	-0-	153	1	2035	2	Y	-0-			9
*03	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	179	1	2483	2	Y	-0-			9
*04	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	176	1	2449	2	Y	-0-			9
*05	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	195	1	2397	2	Y	-0-			9
*06	2490 N	2478	-0-	-12	-0-	194	1	2284	2	Y	-0-			9
*07	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	202	1	2445	2	Y	3			12
						3	9							

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 JENNINGS RANCH C WELL #: 13 RRCID -> 180460 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11916 - 12543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2772 X	2710	-0-	-62	-0-	189	1	2521	2	Y	-0-			6
*03	3069 X	2852	-0-	-217	-0-	192	1	2659	2	Y	1			7
							1							
*04	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	212	1	2949	2	Y	-0-			7
*05	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	233	1	2868	2	Y	-0-			7
*06	2970 X	2885	-0-	-85	-0-	226	1	2659	2	Y	-0-			7
*07	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	236	1	2861	2	Y	3			10
							3							

JENNINGS RANCH C WELL #: 22 RRCID -> 180788 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 11820

*08	930 N	917	-0-	-13	-0-	59	1	858	2	Y	-0-			-0-
*09	900 N	477	-0-	-423	-0-	43	1	434	2	Y	-0-			-0-
*10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	88	1	849	2	Y	-0-			-0-
*11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	64	1	832	2	Y	-0-			-0-
*12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	72	1	830	2	Y	-0-			-0-
*01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	72	1	910	2	Y	-0-			-0-
*02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	58	1	769	2	Y	-0-			-0-
*03	899 N	801	-0-	-98	-0-	54	1	747	2	Y	-0-			-0-
*04	870 N	781	-0-	-89	-0-	52	1	729	2	Y	-0-			-0-
*05	899 N	830	-0-	-69	-0-	62	1	768	2	Y	-0-			-0-
*06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	62	1	725	2	Y	-0-			-0-
*07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	67	1	813	2	Y	1			1
							1							

JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181217 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

*11	2130 X	2023	-0-	-107	-0-	144	1	1879	2	Y	-0-			5
*12	2201 X	1810	-0-	-391	-0-	145	1	1665	2	Y	-0-			5
*01	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	246	1	3103	2	Y	-0-			5
*02	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	163	1	2174	2	Y	-0-			5
*03	2108 X	1685	-0-	-423	-0-	113	1	1572	2	Y	-0-			5
*04	3240 X	487	-0-	-2753	-0-	33	1	454	2	Y	-0-			5
*05	3348 X	230	-0-	-3118	-0-	17	1	213	2	Y	-0-			5
*06	3240 X	39	-0-	-3201	-0-	3	1	36	2	Y	-0-			5
07	2573 X	129	-0-	-2444	-0-	10	1	119	2	Y	-0-			5

JENNINGS RANCH D WELL #: 6 RRCID -> 181688 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11733 - 11808

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 21 RRCID -> 182714 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11780 - 12744

02	18 X	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			2
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	12	1	167	2	Y	-0-			2
04	T. A.	300	-0-	300	300	20	1	280	2	Y	-0-			2
05	T. A.	305	-0-	305	605	23	1	282	2	Y	-0-			2
06	T. A.	502	-0-	502	1107	39	1	463	2	Y	-0-			2
07	T. A.	973	-0-	973	2080	74	1	898	2	Y	1			3
							1							

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182843 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	73 1	972 2	Y	-0-				6
*03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	80 1	1104 2	Y	-0-				6
*04	1170 N	928	-0-	-242	-0-	62 1	866 2	Y	-0-				6
*05	1147 N	962	-0-	-185	-0-	72 1	890 2	Y	-0-				6
*06	1140 N	954	-0-	-186	-0-	75 1	879 2	Y	-0-				6
07	961 N	946	-0-	-15	-0-	72 1	873 2	Y	1				7
						1 9							

JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185549 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598

02	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	273 1	3400 2	Y	-0-				-0-
03	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	308 1	3683 2	Y	-0-				-0-
04	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	290 1	3446 2	Y	-0-				-0-
05	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	294 1	3434 2	Y	-0-				-0-
06	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	274 1	3275 2	Y	-0-				-0-
*07	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	292 1	3451 2	Y	-0-				-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186220 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025

02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8 1	110 2	Y	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	4 1	53 2	Y	-0-				-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	10 1	113 2	Y	-0-				-0-
*07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	17 1	204 2	Y	-0-				-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 31 RRCID -> 187032 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12937 PERF.11850 - 12590

*11	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	134 1	1748 2	Y	-0-				6
*12	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	162 1	1859 2	Y	-0-				6
*01	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	150 1	1891 2	Y	-0-				6
*02	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	123 1	1642 2	Y	-0-				6
*03	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	135 1	1874 2	Y	-0-				6
*04	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	131 1	1813 2	Y	-0-				6
*05	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	146 1	1794 2	Y	-0-				6
*06	1800 N	1250	-0-	-550	-0-	98 1	1152 2	Y	-0-				6
*07	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	173 1	2103 2	Y	2				8
						2 9							

JENNINGS RANCH C WELL #: 23 RRCID -> 187084 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 12291

02	28 N	14	-0-	-14	-0-	1 1	13 2	Y	-0-				1
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				1
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	-0-				1
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				1
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	Y	-0-				1
07	11 N	5	-0-	-6	-0-	5 2		Y	-0-				1

JENNINGS RANCH C WELL #: 32 RRCID -> 187252 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11718 - 12745

02	168 N	26	-0-	-142	-0-	2 1	24 2	Y	-0-				-0-
03	186 N	163	-0-	-23	-0-	11 1	152 2	Y	-0-				-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	12 1	163 2	Y	-0-				-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	12 1	143 2	Y	-0-				-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	14 1	161 2	Y	-0-				-0-
*07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	16 1	189 2	Y	-0-				-0-

-----														
JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JENNINGS RANCH A		WELL #:		3	RRCID -> 187300			COMPL. DATE 12/28/2001			TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
02	168 N	55	-0-	-113	-0-	4	1	51	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	23	-0-	-163	-0-	1	1	21	2	Y	1			1
						1	9							
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-			1
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	Y	1			2
						1	9							
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-			2
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	9	1	111	2	Y	1			3
						1	9							
-----														
JENNINGS RANCH C		WELL #:		20ST	RRCID -> 187493			COMPL. DATE 11/28/2001			TOTAL DEPTH 12929 PERF.11558 - 12080			
-----														
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	Y	-0-			2
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	Y	-0-			2
04	210 N	116	-0-	-94	-0-	8	1	108	2	Y	-0-			2
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	11	1	134	2	Y	-0-			2
06	150 N	113	-0-	-37	-0-	9	1	104	2	Y	-0-			2
07	124 N	96	-0-	-28	-0-	7	1	89	2	Y	-0-			2
-----														
JENNINGS RANCH C		WELL #:		34	RRCID -> 187510			COMPL. DATE 01/12/2002			TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435			
-----														
02	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	523	1	6963	2	Y	-0-			3
03	7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	523	1	7245	2	Y	3			6
						3	9							
*04	3000 N	7158	-0-	4158	4158	481	1	6675	2	Y	2			8
						2	9							
*05	11071 X	6913	-0-	-4158	-0-	520	1	6393	2	Y	-0-			8
*06	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	367	1	4324	2	Y	-0-			8
*07	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	224	1	2713	2	Y	3			11
						3	9							
-----														
JENNINGS RANCH A		WELL #:		1	RRCID -> 187647			COMPL. DATE 12/20/2001			TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401			
-----														
02	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	146	1	2008	2	Y	1			5
						1	9							
03	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	143	1	2240	2	Y	1			6
						1	9							
04	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	129	1	2141	2	Y	1			7
						1	9							
05	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	137	1	2120	2	Y	1			8
						1	9							
06	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	133	1	2028	2	Y	-0-			8
*07	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	163	1	2118	2	Y	1			9
						1	9							
-----														
JENNINGS RANCH A		WELL #:		5	RRCID -> 188120			COMPL. DATE 02/02/2002			TOTAL DEPTH 12525 PERF.11300 - 12280			
-----														
02	2688 X	725	-0-	-1963	-0-	49	1	674	2	Y	2			3
						2	9							
03	2976 X	901	-0-	-2075	-0-	54	1	846	2	Y	1			4
						1	9							
04	2880 X	840	-0-	-2040	-0-	48	1	792	2	Y	-0-			4
05	2666 X	672	-0-	-1994	-0-	41	1	631	2	Y	-0-			4
06	1110 X	726	-0-	-384	-0-	45	1	681	2	Y	-0-			4
07	899 X	883	-0-	-16	-0-	63	1	820	2	Y	-0-			4



-----															
JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
JENNINGS WELL #: 74 RRCID -> 188154 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11160 - 11190															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			4
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
-----															
JENNINGS RANCH C WELL #: 26 RRCID -> 188239 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11726 - 12500															
02		506 N	506	-0-	-0-	-0-	35	1	471	2	Y	-0-			1
03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	19	1	263	2	Y	-0-			1
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			1
05		186 N	149	-0-	-37	-0-	11	1	138	2	Y	-0-			1
06		180 N	36	-0-	-144	-0-	3	1	33	2	Y	-0-			1
*07		47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	Y	-0-			1
-----															
JENNINGS RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 188501 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 12067															
02		2212 N	2146	-0-	-66	-0-	159	1	1987	2	Y	-0-			-0-
03		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	192	1	2292	2	Y	-0-			-0-
04		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	185	1	2199	2	Y	-0-			-0-
05		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	196	1	2290	2	Y	-0-			-0-
06		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	172	1	2054	2	Y	-0-			-0-
*07		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	187	1	2206	2	Y	-0-			-0-
-----															
JENNINGS RANCH C WELL #: 35 RRCID -> 189070 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 12771															
*08		1364 X	1332	-0-	-32	-0-	86	1	1246	2	Y	-0-			3
*09		1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	123	1	1226	2	Y	-0-			3
*10		1364 X	1337	-0-	-27	-0-	125	1	1212	2	Y	-0-			3
*11		1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	94	1	1226	2	Y	-0-			3
*12		1364 X	1295	-0-	-69	-0-	104	1	1191	2	Y	-0-			3
*01		1333 N	1260	-0-	-73	-0-	92	1	1168	2	Y	-0-			3
*02		1232 N	1067	-0-	-165	-0-	75	1	992	2	Y	-0-			3
*03		1302 N	1260	-0-	-42	-0-	85	1	1175	2	Y	-0-			3
*04		1200 N	1077	-0-	-123	-0-	72	1	1005	2	Y	-0-			3
*05		3100 N	4467	-0-	1367	1367	336	1	4131	2	Y	-0-			3
*06		2946 N	1579	-0-	-1367	-0-	124	1	1455	2	Y	-0-			3
*07		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	117	1	1418	2	Y	2			5
-----															
JENNINGS RANCH B WELL #: 13 RRCID -> 189148 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11880 - 12549															
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH A		WELL #: 13		RRCID -> 189857		COMPL. DATE 03/25/2014		TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11956			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2772 X	2345	-0-	-427	-0-	159 1	2185 2	Y	1		3
03	3069 X	2679	-0-	-390	-0-	161 1	2517 2	Y	1		4
04	2850 X	2733	-0-	-117	-0-	155 1	2578 2	Y	-0-		4
05	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	175 1	2713 2	Y	-0-		4
06	2670 X	2266	-0-	-404	-0-	140 1	2126 2	Y	-0-		4
07	2821 X	1997	-0-	-824	-0-	143 1	1854 2	Y	-0-		4
-----											
JENNINGS		WELL #: 75		RRCID -> 189896		COMPL. DATE 07/09/2002		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12704 - 12834	
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	74 1	550 2	Y	-0-		-0-
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	56 1	453 2	Y	-0-		-0-
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	65 1	468 2	Y	-0-		-0-
05	682 N	521	-0-	-161	-0-	68 1	453 2	Y	-0-		-0-
06	480 N	445	-0-	-35	-0-	58 1	387 2	Y	-0-		-0-
07	558 N	346	-0-	-212	-0-	47 1	299 2	Y	-0-		-0-
-----											
JENNINGS RANCH A		WELL #: 6		RRCID -> 189994		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10136 - 12314	
02	2156 N	1797	-0-	-359	-0-	122 1	1674 2	Y	1		1
03	2046 N	2021	-0-	-25	-0-	121 1	1900 2	Y	-0-		1
04	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	106 1	1759 2	Y	-0-		1
05	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	126 1	1946 2	Y	-0-		1
06	1440 N	1203	-0-	-237	-0-	74 1	1129 2	Y	-0-		1
*07	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	125 1	1621 2	Y	-0-		1
-----											
JENNINGS RANCH A		WELL #: 2		RRCID -> 190009		COMPL. DATE 12/05/2001		TOTAL DEPTH 12881		PERF. 9799 - 12632	
02	924 N	815	-0-	-109	-0-	55 1	760 2	Y	-0-		2
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	55 1	857 2	Y	1		3
04	1260 N	758	-0-	-502	-0-	43 1	715 2	Y	-0-		3
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	75 1	1164 2	Y	1		4
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	74 1	1127 2	Y	-0-		4
*07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	71 1	926 2	Y	1		5
-----											
JENNINGS RANCH C		WELL #: 38		RRCID -> 190130		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10268 - 12326	
02	1260 N	1077	-0-	-183	-0-	75 1	1002 2	Y	-0-		5
*03	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	116 1	1607 2	Y	-0-		5
*04	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	106 1	1473 2	Y	-0-		5
*05	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	216 1	2656 2	Y	-0-		5
*06	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	192 1	2263 2	Y	-0-		5
*07	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	191 1	2323 2	Y	3		8
-----											

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 36		RRCID -> 190135		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 12521				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3416 X	2253	-0-	-1163	-0-	157	1	2096	2	Y	-0-	9
*03	3317 X	2122	-0-	-1195	-0-	143	1	1979	2	Y	-0-	9
*04	2580 X	2391	-0-	-189	-0-	161	1	2230	2	Y	-0-	9
*05	2666 X	2576	-0-	-90	-0-	194	1	2382	2	Y	-0-	9
*06	2580 X	1900	-0-	-680	-0-	149	1	1751	2	Y	-0-	9
07	2480 N	2038	-0-	-442	-0-	155	1	1881	2	Y	2	11
						2	9					

JENNINGS RANCH D		WELL #: 9		RRCID -> 190282		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 12383				
02	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	152	1	1893	2	Y	-0-	2
03	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	164	1	1964	2	Y	-0-	2
04	2160 X	1721	-0-	-439	-0-	134	1	1587	2	Y	-0-	1
05	2232 X	1728	-0-	-504	-0-	136	1	1592	2	Y	-0-	1
06	2070 N	1456	-0-	-614	-0-	112	1	1344	2	Y	-0-	1
07	1767 N	1240	-0-	-527	-0-	97	1	1143	2	Y	-0-	1

JENNINGS, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 190539		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 13194 PERF. 9884 - 12664				
02	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	376	1	3323	2	N	-0-	-0-
03	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	374	1	3642	2	N	-0-	-0-
04	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	343	1	3540	2	N	-0-	-0-
05	3999 X	3728	-0-	-271	-0-	339	1	3389	2	N	-0-	-0-
06	3870 X	3628	-0-	-242	-0-	350	1	3278	2	N	-0-	-0-
*07	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	360	1	3642	2	N	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 16		RRCID -> 190764		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 12677				
*08	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	72	1	1038	2	Y	-0-	2
*09	1020 N	922	-0-	-98	-0-	84	1	838	2	Y	-0-	2
*10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	105	1	1016	2	Y	-0-	2
*11	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	88	1	1155	2	Y	-0-	2
*12	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	110	1	1261	2	Y	-0-	2
*01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	88	1	1106	2	Y	-0-	2
*02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	71	1	948	2	Y	-0-	2
*03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	63	1	866	2	Y	-0-	2
*04	1170 N	1156	-0-	-14	-0-	78	1	1078	2	Y	-0-	2
*05	1116 N	946	-0-	-170	-0-	71	1	875	2	Y	-0-	2
*06	900 N	777	-0-	-123	-0-	61	1	716	2	Y	-0-	2
07	1209 N	919	-0-	-290	-0-	70	1	848	2	Y	1	3
						1	9					

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH C		WELL #:		33	RRCID ->	190803	COMPL. DATE	08/08/2002	TOTAL DEPTH	13036	PERF.12650	- 12720	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	168 1	1678 2	Y	-0-			3
*10		2077 N	1876	-0-	-201	-0-	176 1	1700 2	Y	-0-			3
*11		2010 N	1766	-0-	-244	-0-	125 1	1641 2	Y	-0-			3
*12		1922 N	1852	-0-	-70	-0-	148 1	1704 2	Y	-0-			3
*01		1891 N	1881	-0-	-10	-0-	138 1	1743 2	Y	-0-			3
*02		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	122 1	1625 2	Y	-0-			3
*03		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	126 1	1749 2	Y	-0-			3
*04		1830 N	1801	-0-	-29	-0-	121 1	1680 2	Y	-0-			3
*05		1922 N	1803	-0-	-119	-0-	136 1	1667 2	Y	-0-			3
*06		1830 N	1699	-0-	-131	-0-	133 1	1566 2	Y	-0-			3
07		1860 N	1846	-0-	-14	-0-	140 1	1704 2	Y	-0-			5
							2	9					

JENNINGS RANCH C		WELL #:		39	RRCID ->	190951	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	12280	PERF.10194	- 12047	
*08		930 N	844	-0-	-86	-0-	55 1	789 2	Y	-0-			-0-
*09		870 N	858	-0-	-12	-0-	78 1	780 2	Y	-0-			-0-
*10		882 N	882	-0-	-0-	-0-	83 1	799 2	Y	-0-			-0-
*11		831 N	831	-0-	-0-	-0-	59 1	772 2	Y	-0-			-0-
*12		845 N	845	-0-	-0-	-0-	68 1	777 2	Y	-0-			-0-
*01		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	78 1	981 2	Y	-0-			-0-
*02		867 N	867	-0-	-0-	-0-	61 1	806 2	Y	-0-			-0-
*03		912 N	912	-0-	-0-	-0-	61 1	851 2	Y	-0-			-0-
*04		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	73 1	1013 2	Y	-0-			-0-
*05		961 N	743	-0-	-218	-0-	56 1	687 2	Y	-0-			-0-
*06		913 N	913	-0-	-0-	-0-	71 1	842 2	Y	-0-			-0-
07		1116 N	1083	-0-	-33	-0-	82 1	1000 2	Y	-0-			1
							1	9					

JENNINGS RANCH D		WELL #:		8	RRCID ->	191124	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	12314	PERF.10105	- 11994	
02		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	147 1	1830 2	Y	-0-			6
03		1984 N	1733	-0-	-251	-0-	134 1	1599 2	Y	-0-			6
04		1740 N	1639	-0-	-101	-0-	127 1	1509 2	Y	-0-			2
							3	9			7 1		
05		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	150 1	1759 2	Y	-0-			2
06		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	154 1	1844 2	Y	-0-			2
*07		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	159 1	1883 2	Y	-0-			2

JENNINGS RANCH A		WELL #:		16	RRCID ->	191635	COMPL. DATE	08/09/2002	TOTAL DEPTH	12765	PERF.11259	- 12310	
02		2856 X	2218	-0-	-638	-0-	151 1	2066 2	Y	-0-			2
							1	9					
03		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	251 1	3938 2	Y	-0-			3
							1	9					
04		4020 X	3984	-0-	-36	-0-	226 1	3758 2	Y	-0-			3
05		4123 X	3490	-0-	-633	-0-	212 1	3278 2	Y	-0-			3
06		4020 X	3824	-0-	-196	-0-	236 1	3588 2	Y	-0-			3
07		4154 X	4094	-0-	-60	-0-	293 1	3801 2	Y	-0-			3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JENNINGS RANCH A		WELL #:		14	RRCID ->	191712	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10116 - 12490		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		1372 N	1251	-0-	-121	-0-	85 1	1165 2	Y	1				3
							1 9							
03		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	87 1	1362 2	Y	-0-				3
04		1530 N	1262	-0-	-268	-0-	72 1	1190 2	Y	-0-				3
05		1395 N	1128	-0-	-267	-0-	68 1	1060 2	Y	-0-				3
06		1410 N	1071	-0-	-339	-0-	66 1	1005 2	Y	-0-				3
07		1302 N	1101	-0-	-201	-0-	79 1	1022 2	Y	-0-				3
-----														
JENNINGS RANCH A		WELL #:		11	RRCID ->	191718	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	9675 - 12003		
02		252 N	174	-0-	-78	-0-	12 1	161 2	Y	1				2
							1 9							
03		217 N	186	-0-	-31	-0-	11 1	175 2	Y	-0-				2
04		246 N	246	-0-	-0-	-0-	14 1	232 2	Y	-0-				2
05		209 N	209	-0-	-0-	-0-	13 1	196 2	Y	-0-				2
06		347 N	347	-0-	-0-	-0-	21 1	326 2	Y	-0-				2
*07		285 N	285	-0-	-0-	-0-	20 1	265 2	Y	-0-				2
-----														
JENNINGS RANCH A		WELL #:		17	RRCID ->	191730	COMPL. DATE	10/07/2002	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11292 - 12603		
02		1932 N	1821	-0-	-111	-0-	124 1	1696 2	Y	1				2
							1 9							
03		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	120 1	1880 2	Y	-0-				2
04		2040 N	1983	-0-	-57	-0-	113 1	1870 2	Y	-0-				2
05		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	124 1	1915 2	Y	-0-				2
06		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	129 1	1970 2	Y	-0-				2
*07		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	157 1	2037 2	Y	-0-				2
-----														
JENNINGS RANCH A		WELL #:		8	RRCID ->	191819	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	12645	PERF.	11245 - 12294		
02		3360 X	3058	-0-	-302	-0-	208 1	2848 2	Y	2				3
							2 9							
03		3720 X	3622	-0-	-98	-0-	217 1	3404 2	Y	1				4
							1 9							
04		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	204 1	3388 2	Y	-0-				4
05		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	191 1	2958 2	Y	-0-				4
06		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	209 1	3186 2	Y	-0-				4
*07		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	244 1	3160 2	Y	-0-				4
-----														
JENNINGS RANCH D		WELL #:		10	RRCID ->	191823	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10026 - 12218		
02		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	158 1	1970 2	Y	-0-				9
03		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	179 1	2145 2	Y	-0-				9
04		2220 N	2207	-0-	-13	-0-	171 1	2032 2	Y	4	11 1			2
							4 9							
05		2356 N	2238	-0-	-118	-0-	176 1	2062 2	Y	-0-				2
06		2250 N	2172	-0-	-78	-0-	168 1	2004 2	Y	-0-				2
07		2294 N	2274	-0-	-20	-0-	177 1	2097 2	Y	-0-				2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH A		WELL #: 4		RRCID -> 192098		COMPL. DATE 08/28/2002			TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 12720		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	163 1	2229 2	Y	1		1
03	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	158 1	2483 2	Y	-0-		1
04	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	148 1	2464 2	Y	-0-		1
05	2635 N	2467	-0-	-168	-0-	150 1	2316 2	Y	1		2
06	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	158 1	2406 2	Y	-0-		2
07	2697 N	2585	-0-	-112	-0-	185 1	2400 2	Y	-0-		2
-----											
JENNINGS RANCH C		WELL #: 29		RRCID -> 192225		COMPL. DATE 11/01/2002			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 12430		
02	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	135 1	1793 2	Y	-0-		1
*03	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	142 1	1971 2	Y	-0-		1
*04	2040 N	2003	-0-	-37	-0-	135 1	1868 2	Y	-0-		1
*05	2108 N	1911	-0-	-197	-0-	144 1	1767 2	Y	-0-		1
*06	2040 N	1274	-0-	-766	-0-	100 1	1174 2	Y	-0-		1
07	2077 N	1718	-0-	-359	-0-	131 1	1585 2	Y	2		3
-----											
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 18		RRCID -> 192467		COMPL. DATE 12/20/2002			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11292 - 12414		
02	2856 X	2767	-0-	-89	-0-	188 1	2578 2	Y	1		2
03	3162 X	3075	-0-	-87	-0-	184 1	2890 2	Y	1		3
04	3060 X	2942	-0-	-118	-0-	167 1	2775 2	Y	-0-		3
05	3069 X	3037	-0-	-32	-0-	184 1	2853 2	Y	-0-		3
06	2970 X	2775	-0-	-195	-0-	171 1	2604 2	Y	-0-		3
*07	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	220 1	2857 2	Y	-0-		3
-----											
JENNINGS RANCH C		WELL #: 42		RRCID -> 192988		COMPL. DATE 08/27/2002			TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 12418		
02	2940 X	1631	-0-	-1309	-0-	114 1	1517 2	Y	-0-		1
03	3255 X	332	-0-	-2923	-0-	22 1	310 2	Y	-0-		1
04	3960 X	294	-0-	-3666	-0-	20 1	274 2	Y	-0-		1
05	4092 X	320	-0-	-3772	-0-	24 1	296 2	Y	-0-		1
06	3510 X	199	-0-	-3311	-0-	16 1	183 2	Y	-0-		1
07	1798 X	393	-0-	-1405	-0-	30 1	363 2	Y	-0-		1
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #: 11		RRCID -> 193117		COMPL. DATE 11/20/2002			TOTAL DEPTH 12333 PERF.11106 - 11816		
02	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	115 1	1432 2	Y	-0-		-0-
03	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	133 1	1590 2	Y	-0-		-0-
04	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	116 1	1375 2	Y	-0-		-0-
05	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	139 1	1623 2	Y	-0-		-0-
06	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	135 1	1610 2	Y	-0-		-0-
*07	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	138 1	1629 2	Y	-0-		-0-
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #: 13		RRCID -> 193251		COMPL. DATE 01/03/2003			TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 12047		
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
JENNINGS RANCH D WELL #: 14 RRCID -> 193302 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 12421												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		3612 X	3272	-0-	-340	-0-	-0-	243	1	3029	2	11
03		3999 X	3526	-0-	-473	-0-	-0-	272	1	3254	2	11
04		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	-0-	266	1	3157	2	1
								7	9			
05		3286 X	3173	-0-	-113	-0-	-0-	250	1	2923	2	1
06		3180 X	2918	-0-	-262	-0-	-0-	225	1	2693	2	1
07		3286 X	3031	-0-	-255	-0-	-0-	237	1	2794	2	1
-----												
JENNINGS RANCH AA WELL #: 7 RRCID -> 193705 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11448 - 12700												
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	2
03		93 N	23	-0-	-70	-0-	-0-	1	1	22	2	2
04		60 N	23	-0-	-37	-0-	-0-	1	1	19	2	5
								3	9			
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	5
06		87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	5
*07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	5
-----												
JENNINGS RANCH AA WELL #: 19 RRCID -> 193732 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11418 - 12698												
02		292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	271	2	1
								1	9			
03		355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	334	2	1
04		389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	367	2	1
05		311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	292	2	1
06		313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	294	2	1
*07		388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	360	2	1
-----												
JENNINGS RANCH AA WELL #: 22 RRCID -> 193833 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11434 - 12670												
02		996 N	996	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	928	2	-0-
03		1488 N	1353	-0-	-135	-0-	-0-	81	1	1272	2	-0-
04		1290 N	948	-0-	-342	-0-	-0-	54	1	894	2	-0-
05		1116 N	963	-0-	-153	-0-	-0-	58	1	905	2	-0-
06		1290 N	940	-0-	-350	-0-	-0-	58	1	882	2	-0-
07		992 N	842	-0-	-150	-0-	-0-	60	1	782	2	-0-
-----												
JENNINGS RANCH D WELL #: 16 RRCID -> 193866 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12010												
02		196 N	97	-0-	-99	-0-	-0-	7	1	90	2	2
03		314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	290	2	2
04		581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	534	2	-0-
								2	9			
05		482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	444	2	-0-
06		720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	664	2	-0-
07		589 N	583	-0-	-6	-0-	-0-	45	1	538	2	-0-
-----												
JENNINGS RANCH AA WELL #: 15 RRCID -> 194513 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11290 - 12336												
02		1484 N	1270	-0-	-214	-0-	-0-	86	1	1183	2	3
								1	9			
03		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1651	2	3
04		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1467	2	3
05		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1381	2	3
06		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	2145	2	3
*07		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	2558	2	3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 23		RRCID -> 195067		COMPL. DATE 04/04/2003			TOTAL DEPTH 13043 PERF.11400 - 12734			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1288 N	1205	-0-	-83	-0-	82 1	1122 2	Y	1			3
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	68 1	1059 2	Y	-0-			3
04	870 N	847	-0-	-23	-0-	48 1	799 2	Y	-0-			3
05	899 N	783	-0-	-116	-0-	48 1	735 2	Y	-0-			3
06	870 N	643	-0-	-227	-0-	40 1	603 2	Y	-0-			3
07	868 N	327	-0-	-541	-0-	23 1	304 2	Y	-0-			3
-----												
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 24		RRCID -> 195087		COMPL. DATE 03/21/2003			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11824 - 12726			
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	88 1	1212 2	Y	-0-			1
03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	79 1	1235 2	Y	-0-			1
04	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	78 1	1291 2	Y	-0-			1
05	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	85 1	1311 2	Y	-0-			1
06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	80 1	1224 2	Y	-0-			1
07	1333 N	1313	-0-	-20	-0-	94 1	1219 2	Y	-0-			1
-----												
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 12		RRCID -> 195093		COMPL. DATE 03/27/2003			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11576 - 12508			
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	Y	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8 1	130 2	Y	-0-			-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	16 1	250 2	Y	-0-			-0-
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	46 1	692 2	Y	-0-			-0-
*07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	19 1	249 2	Y	-0-			-0-
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #: 12		RRCID -> 195195		COMPL. DATE 04/03/2003			TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 12600			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4 2		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	2	-0-	2	6	2 2		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-			-0-
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 48		RRCID -> 195198		COMPL. DATE 05/09/2003			TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 12472			
*11	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	136 1	1778 2	Y	-0-			4
*12	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	158 1	1815 2	Y	-0-			4
*01	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	172 1	2179 2	Y	-0-			4
*02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	118 1	1568 2	Y	-0-			4
*03	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	141 1	1959 2	Y	-0-			4
*04	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	130 1	1802 2	Y	-0-			4
*05	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	162 1	1986 2	Y	-0-			4
*06	1890 N	1639	-0-	-251	-0-	128 1	1511 2	Y	-0-			4
07	1953 N	1831	-0-	-122	-0-	139 1	1690 2	Y	2			6
						2 9						
-----												
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 27		RRCID -> 195200		COMPL. DATE 05/01/2003			TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 12302			
02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	75 1	1029 2	Y	-0-			-0-
03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	71 1	1107 2	Y	-0-			-0-
04	1230 N	1041	-0-	-189	-0-	59 1	982 2	Y	-0-			-0-
05	1209 N	955	-0-	-254	-0-	58 1	897 2	Y	-0-			-0-
06	1140 N	854	-0-	-286	-0-	53 1	801 2	Y	-0-			-0-
07	1085 N	918	-0-	-167	-0-	66 1	852 2	Y	-0-			-0-



JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 26		RRCID -> 195203		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 12223		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	168 N	121	-0-	-47	-0-	8 1	113 2	Y	-0-	-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	12 1	182 2	Y	-0-	-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	10 1	160 2	Y	-0-	-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	10 1	156 2	Y	-0-	-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	9 1	144 2	Y	-0-	-0-
07	155 N	122	-0-	-33	-0-	9 1	113 2	Y	-0-	-0-
-----										
JENNINGS		WELL #: 80		RRCID -> 195348		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 13018 PERF.10606 - 12664		
02	168 N	79	-0-	-89	-0-	9 1	70 2	Y	-0-	4
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	27 1	219 2	Y	-0-	4
04	180 N	113	-0-	-67	-0-	14 1	98 2	Y	1	5
						1 9				
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	17 1	112 2	Y	-0-	5
06	180 N	150	-0-	-30	-0-	19 1	131 2	Y	-0-	5
07	124 N	88	-0-	-36	-0-	12 1	76 2	Y	-0-	5
-----										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 44		RRCID -> 195366		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 13004 PERF.11832 - 12625		
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	12 1	157 2	Y	-0-	-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	19 1	265 2	Y	-0-	-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	23 1	323 2	Y	-0-	-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	22 1	268 2	Y	-0-	-0-
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	24 1	289 2	Y	-0-	-0-
*07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	22 1	261 2	Y	-0-	-0-
-----										
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 21		RRCID -> 195547		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 12374		
02	56 N	5	-0-	-51	-0-	5 2		Y	-0-	-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	11 1	170 2	Y	-0-	-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	2 1	41 2	Y	-0-	-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 2	Y	-0-	-0-
06	180 N	33	-0-	-147	-0-	2 1	31 2	Y	-0-	-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 2	Y	-0-	-0-
-----										
JENNINGS RANCH B1		WELL #: 12		RRCID -> 195558		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 12762		
02	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	98 1	1312 2	N	-0-	-0-
03	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	131 1	1809 2	N	-0-	-0-
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	83 1	1157 2	N	-0-	-0-
05	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	131 1	1608 2	N	-0-	-0-
06	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	223 1	2629 2	N	-0-	-0-
*07	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	122 1	1484 2	N	-0-	-0-
-----										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 15		RRCID -> 195598		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11275 - 12443		
02	1652 N	825	-0-	-827	-0-	61 1	764 2	Y	-0-	3
03	1736 N	1363	-0-	-373	-0-	105 1	1258 2	Y	-0-	3
04	1350 N	685	-0-	-665	-0-	53 1	629 2	Y	3	-0-
						3 9				
05	899 N	622	-0-	-277	-0-	49 1	573 2	Y	-0-	-0-
06	1320 N	852	-0-	-468	-0-	66 1	786 2	Y	-0-	-0-
*07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	81 1	953 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		29	RRCID ->	195601	COMPL. DATE	04/30/2003	TOTAL DEPTH	12780	PERF.11326 - 12417					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1	526	2	Y	-0-			-0-
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	531	2	Y	-0-			-0-
04	750 N	450	-0-	-300	-0-	-0-		25	1	425	2	Y	-0-			-0-
05	620 N	504	-0-	-116	-0-	-0-		31	1	473	2	Y	-0-			-0-
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	509	2	Y	-0-			-0-
*07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	482	2	Y	-0-			-0-
-----																
JENNINGS		WELL #:		77	RRCID ->	196031	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	13002	PERF.10706 - 12740					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		31	RRCID ->	196338	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11742 - 12586					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
-----																
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		30	RRCID ->	196379	COMPL. DATE	06/16/2003	TOTAL DEPTH	13155	PERF.10208 - 12854					
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	89	2	Y	-0-			1
03	93 N	29	-0-	-64	-0-	-0-		2	1	27	2	Y	-0-			1
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	31	2	Y	-0-			1
05	62 N	6	-0-	-56	-0-	-0-		6	2			Y	-0-			1
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	-0-		1	1	8	2	Y	-0-			1
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	-0-		7	2			Y	-0-			1
-----																
JENNINGS RANCH C		WELL #:		53	RRCID ->	196589	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	12761	PERF. 9844 - 11961					
*09	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	-0-		145	1	1450	2	Y	-0-			4
*10	1922 N	1645	-0-	-277	-0-	-0-		154	1	1491	2	Y	-0-			4
*11	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	-0-		135	1	1773	2	Y	-0-			4
*12	1643 N	1000	-0-	-643	-0-	-0-		80	1	920	2	Y	-0-			4
*01	1643 N	1237	-0-	-406	-0-	-0-		91	1	1146	2	Y	-0-			4
*02	1736 N	935	-0-	-801	-0-	-0-		65	1	870	2	Y	-0-			4
*03	992 N	956	-0-	-36	-0-	-0-		64	1	892	2	Y	-0-			4
*04	1200 N	1105	-0-	-95	-0-	-0-		74	1	1031	2	Y	-0-			4
*05	1023 N	892	-0-	-131	-0-	-0-		67	1	825	2	Y	-0-			4
*06	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	-0-		109	1	1289	2	Y	-0-			4
07	1147 N	964	-0-	-183	-0-	-0-		73	1	890	2	Y	-0-			5
								1	9							
-----																
JENNINGS RANCH B		WELL #:		14	RRCID ->	196767	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	13085	PERF.11927 - 12760					
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	-0-		65	1	872	2	N	-0-			-0-
03	868 N	716	-0-	-152	-0-	-0-		48	1	668	2	N	-0-			-0-
04	960 N	681	-0-	-279	-0-	-0-		46	1	635	2	N	-0-			-0-
05	1023 N	505	-0-	-518	-0-	-0-		38	1	467	2	N	-0-			-0-
06	690 N	378	-0-	-312	-0-	-0-		30	1	348	2	N	-0-			-0-
07	713 N	397	-0-	-316	-0-	-0-		30	1	367	2	N	-0-			-0-

-----												
JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS		WELL #:		81	RRCID ->	197062	COMPL. DATE	08/30/2003	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10448 - 12388	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		444 N	444	-0-	-0-	-0-	53 1	391 2	Y	-0-		179
03		473 N	473	-0-	-0-	-0-	52 1	421 2	Y	-0-		179
04		931 N	931	-0-	-0-	-0-	110 1	793 2	Y	25	181 1	23
							28 9					
05		498 N	498	-0-	-0-	-0-	65 1	433 2	Y	-0-		23
06		355 N	355	-0-	-0-	-0-	45 1	300 2	Y	9		32
							10 9					
07		341 N	315	-0-	-26	-0-	43 1	272 2	Y	-0-		32
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #:		40	RRCID ->	197281	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	13098	PERF. 9182 - 12819	
02		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	109 1	1455 2	Y	-0-		6
*03		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	119 1	1653 2	Y	-0-		6
*04		1680 N	1588	-0-	-92	-0-	107 1	1481 2	Y	-0-		6
*05		1736 N	1503	-0-	-233	-0-	113 1	1390 2	Y	-0-		6
*06		1680 N	1535	-0-	-145	-0-	120 1	1415 2	Y	-0-		6
*07		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	154 1	1863 2	Y	2		8
							2 9					
-----												
JENNINGS RANCH C		WELL #:		41	RRCID ->	197663	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	13215	PERF.11466 - 12912	
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 2	Y	-0-		-0-
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	9 1	120 2	Y	-0-		-0-
04		219 N	219	-0-	-0-	-0-	15 1	204 2	Y	-0-		-0-
05		89 N	89	-0-	-0-	-0-	7 1	82 2	Y	-0-		-0-
06		86 N	86	-0-	-0-	-0-	7 1	79 2	Y	-0-		-0-
*07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	14 1	172 2	Y	-0-		-0-
-----												
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		20	RRCID ->	197681	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	12885	PERF.10020 - 12408	
02		3220 X	3194	-0-	-26	-0-	217 1	2976 2	Y	1		2
							1 9					
03		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	216 1	3383 2	Y	1		3
							1 9					
04		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	199 1	3308 2	Y	-0-		3
05		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	217 1	3354 2	Y	-0-		3
06		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	211 1	3218 2	Y	-0-		3
*07		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	287 1	3716 2	Y	-0-		3
-----												
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		32	RRCID ->	197711	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	13150	PERF.10280 - 12913	
02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	18 1	247 2	Y	-0-		1
03		314 N	314	-0-	-0-	-0-	19 1	295 2	Y	-0-		1
04		300 N	293	-0-	-7	-0-	17 1	276 2	Y	-0-		1
05		383 N	383	-0-	-0-	-0-	23 1	360 2	Y	-0-		1
06		300 N	260	-0-	-40	-0-	16 1	244 2	Y	-0-		1
07		310 N	218	-0-	-92	-0-	16 1	202 2	Y	-0-		1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
JENNINGS RANCH C		WELL #:		54	RRCID ->	197883	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	12895	PERF.11664	- 12615			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*08	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	250	1	3608	2	Y	-0-				8
*09	3720 X	3383	-0-	-337	-0-	308	1	3075	2	Y	-0-				8
*10	3968 X	3373	-0-	-595	-0-	316	1	3057	2	Y	-0-				8
*11	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	315	1	4127	2	Y	-0-				8
*12	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	318	1	3652	2	Y	-0-				8
*01	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	308	1	3886	2	Y	-0-				8
*02	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	266	1	3543	2	Y	-0-				8
*03	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	273	1	3776	2	Y	-0-				8
*04	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	268	1	3717	2	Y	-0-				8
*05	4030 X	4019	-0-	-11	-0-	302	1	3717	2	Y	-0-				8
*06	3900 X	3762	-0-	-138	-0-	295	1	3467	2	Y	-0-				8
07	4030 X	3814	-0-	-216	-0-	290	1	3520	2	Y	4				12
						4	9								

JENNINGS RANCH D		WELL #:		18	RRCID ->	198137	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10070	- 11868
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	24	1	303	2	Y	-0-	-0-
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	34	1	410	2	Y	-0-	-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	33	1	387	2	Y	-0-	-0-
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	33	1	384	2	Y	-0-	-0-
06	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	83	1	995	2	Y	-0-	-0-
07	434 N	129	-0-	-305	-0-	10	1	119	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS		WELL #:		83	RRCID ->	198542	COMPL. DATE	11/12/2003	TOTAL DEPTH	12760	PERF.10402	- 12494
02	1960 X	875	-0-	-1085	-0-	104	1	771	2	Y	-0-	45
03	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	283	1	2283	2	Y	-0-	45
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	89	1	642	2	Y	18	63
						20	9					
05	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	155	1	1038	2	Y	-0-	63
06	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	268	1	1800	2	Y	2	65
						2	9					
07	775 N	773	-0-	-2	-0-	106	1	667	2	Y	-0-	65

JENNINGS RANCH D		WELL #:		20	RRCID ->	198561	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	13220	PERF.11614	- 12680
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	49	1	617	2	Y	-0-	1
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	39	1	470	2	Y	-0-	1
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	38	1	446	2	Y	1	2 1 -0-
						1	9					
05	496 N	483	-0-	-13	-0-	38	1	445	2	Y	-0-	-0-
06	480 N	465	-0-	-15	-0-	36	1	429	2	Y	-0-	-0-
07	496 N	494	-0-	-2	-0-	39	1	455	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		19	RRCID ->	198563	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10470	- 12279
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	2	Y	-0-	1
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	12	1	142	2	Y	-0-	1
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	6	1	75	2	Y	2	3 1 -0-
						2	9					
05	155 N	107	-0-	-48	-0-	8	1	99	2	Y	-0-	-0-
06	150 N	14	-0-	-136	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	-0-
*07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)														//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY														//CONT.// 386310									
JENNINGS														WELL #: 78		RRCID -> 198821		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10565 - 12330	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM						
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE						
02		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-		179	1	1327	2	Y	-0-				21						
03		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-		192	1	1548	2	Y	-0-				21						
04		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-		211	1	1520	2	Y	8				29						
								9	9														
05		1674 N	1611	-0-	-63	-0-		209	1	1402	2	Y	-0-				29						
06		1620 N	1403	-0-	-217	-0-		182	1	1220	2	Y	1				30						
								1	9														
07		1674 N	1314	-0-	-360	-0-		180	1	1134	2	Y	-0-				30						
-----																							
JENNINGS RANCH C														WELL #: 45		RRCID -> 199114		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 12860		PERF.11464 - 12442	
*08		1333 N	1255	-0-	-78	-0-		81	1	1174	2	Y	-0-				3						
*09		1170 N	1064	-0-	-106	-0-		97	1	967	2	Y	-0-				3						
*10		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-		97	1	936	2	Y	-0-				3						
*11		997 N	997	-0-	-0-	-0-		71	1	926	2	Y	-0-				3						
*12		987 N	987	-0-	-0-	-0-		79	1	908	2	Y	-0-				3						
*01		999 N	999	-0-	-0-	-0-		73	1	926	2	Y	-0-				3						
*02		868 N	857	-0-	-11	-0-		60	1	797	2	Y	-0-				3						
*03		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-		71	1	989	2	Y	-0-				3						
*04		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-		69	1	952	2	Y	-0-				3						
*05		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-		78	1	959	2	Y	-0-				3						
*06		1020 N	919	-0-	-101	-0-		72	1	847	2	Y	-0-				3						
07		1054 N	963	-0-	-91	-0-		73	1	889	2	Y	1				4						
								1	9														
-----																							
JENNINGS RANCH AA														WELL #: 28		RRCID -> 199519		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 13115		PERF. 9667 - 12717	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-						
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-						
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-						
-----																							
JENNINGS RANCH AA														WELL #: 33		RRCID -> 200062		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 14200		PERF.10312 - 13845	
02		3472 X	3241	-0-	-231	-0-		3241	2			Y	-0-				-0-						
03		3813 X	3586	-0-	-227	-0-		3586	2			Y	-0-				-0-						
04		3690 X	3552	-0-	-138	-0-		3552	2			Y	-0-				-0-						
05		3751 X	3694	-0-	-57	-0-		3694	2			Y	-0-				-0-						
06		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-		3842	2			Y	-0-				-0-						
*07		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-		3881	2			Y	-0-				-0-						
-----																							
JENNINGS RANCH D														WELL #: 17		RRCID -> 200086		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11505 - 11522	
02		532 N	400	-0-	-132	-0-		30	1	370	2	Y	-0-				4						
03		452 N	452	-0-	-0-	-0-		35	1	417	2	Y	-0-				4						
04		750 N	536	-0-	-214	-0-		41	1	492	2	Y	3	6	1		1						
								3	9														
05		453 N	453	-0-	-0-	-0-		36	1	417	2	Y	-0-				1						
06		450 N	397	-0-	-53	-0-		31	1	366	2	Y	-0-				1						
07		558 N	362	-0-	-196	-0-		28	1	334	2	Y	-0-				1						
-----																							
JENNINGS RANCH B1														WELL #: 16		RRCID -> 200309		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10079 - 12671	
02		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-		109	1	1446	2	N	-0-				-0-						
03		1550 N	1195	-0-	-355	-0-		81	1	1114	2	N	-0-				-0-						
04		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-		109	1	1519	2	N	-0-				-0-						
05		1550 N	1481	-0-	-69	-0-		111	1	1370	2	N	-0-				-0-						
06		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-		112	1	1322	2	N	-0-				-0-						
07		1550 N	1382	-0-	-168	-0-		105	1	1277	2	N	-0-				-0-						

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 10		RRCID -> 200314		COMPL. DATE 01/03/2004			TOTAL DEPTH 13302 PERF.12015 - 12856					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	Y	-0-			-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	Y	-0-			-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
JENNINGS		WELL #: 85		RRCID -> 200545		COMPL. DATE 03/06/2004			TOTAL DEPTH 12980 PERF.10874 - 12810					
02	2044 X	1704	-0-	-340	-0-	202	1	1502	2	Y	-0-			35
03	2170 X	2086	-0-	-84	-0-	230	1	1856	2	Y	-0-			35
04	1830 N	109	-0-	-1721	-0-	11	1	80	2	Y	16			51
						18	9							
05	1891 N	4	-0-	-1887	-0-	4	2			Y	-0-			51
06	2010 N	16	-0-	-1994	-0-	2	1	12	2	Y	2			53
						2	9							
07	124 N	5	-0-	-119	-0-	1	1	4	2	Y	-0-			53
-----														
JENNINGS RANCH C		WELL #: 46		RRCID -> 201129		COMPL. DATE 01/27/2004			TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 12543					
02	2240 X	2170	-0-	-70	-0-	152	1	2018	2	Y	-0-			7
*03	2480 X	2410	-0-	-70	-0-	162	1	2248	2	Y	-0-			7
*04	2340 N	2277	-0-	-63	-0-	153	1	2124	2	Y	-0-			7
*05	2418 N	2334	-0-	-84	-0-	176	1	2158	2	Y	-0-			7
*06	2340 N	2174	-0-	-166	-0-	170	1	2004	2	Y	-0-			7
*07	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	182	1	2205	2	Y	3			10
						3	9							
-----														
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 34		RRCID -> 201132		COMPL. DATE 01/12/2004			TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 12611					
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	38	1	525	2	Y	-0-			-0-
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	38	1	594	2	Y	-0-			-0-
04	600 N	588	-0-	-12	-0-	33	1	555	2	Y	-0-			-0-
05	620 N	590	-0-	-30	-0-	36	1	554	2	Y	-0-			-0-
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	46	1	700	2	Y	-0-			-0-
*07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	47	1	608	2	Y	-0-			-0-
-----														
JENNINGS		WELL #: 84		RRCID -> 201171		COMPL. DATE 02/12/2004			TOTAL DEPTH 13200 PERF.10726 - 12800					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
*07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	16	1	99	2	Y	-0-			5
-----														
JENNINGS		WELL #: 86		RRCID -> 201336		COMPL. DATE 05/24/2005			TOTAL DEPTH 13350 PERF.12420 - 13178					
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	18	1	136	2	Y	-0-			5
03	217 N	196	-0-	-21	-0-	22	1	174	2	Y	-0-			5
04	270 N	176	-0-	-94	-0-	21	1	154	2	Y	1			6
						1	9							
05	186 N	123	-0-	-63	-0-	16	1	107	2	Y	-0-			6
06	180 N	139	-0-	-41	-0-	18	1	121	2	Y	-0-			6
07	186 N	131	-0-	-55	-0-	18	1	113	2	Y	-0-			6

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 52		RRCID -> 201679		COMPL. DATE 03/02/2004			TOTAL DEPTH 12423 PERF.10190 - 12248					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2019 - P/A 11/18/19														

JENNINGS		WELL #: 79		RRCID -> 201879		COMPL. DATE 03/26/2004			TOTAL DEPTH 12857 PERF.12500 - 12630					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #: 82		RRCID -> 201880		COMPL. DATE 07/26/2003			TOTAL DEPTH 12860 PERF.10250 - 12654					
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	23	1	168	2	Y	-0-		8
03	217	N	158	-0-	-59	-0-	17	1	141	2	Y	-0-		8
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	22	1	159	2	Y	3		11
05	217	N	153	-0-	-64	-0-	20	1	133	2	Y	-0-		11
06	150	N	80	-0-	-70	-0-	10	1	70	2	Y	-0-		11
*07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	40	1	254	2	Y	-0-		11

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 25		RRCID -> 202326		COMPL. DATE 03/20/2004			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 12667					
02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	233	1	3189	2	Y	1		2
03	3410	X	3325	-0-	-85	-0-	199	1	3125	2	Y	1		3
04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	179	1	2967	2	Y	-0-		3
05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	179	1	2762	2	Y	-0-		3
06	2730	X	2586	-0-	-144	-0-	159	1	2427	2	Y	-0-		3
07	2821	X	2601	-0-	-220	-0-	186	1	2415	2	Y	-0-		3

JENNINGS RANCH C		WELL #: 59		RRCID -> 202333		COMPL. DATE 03/10/2004			TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 12740					
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	163	1	2174	2	Y	-0-		5
*03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	178	1	2465	2	Y	-0-		5
*04	2520	N	2506	-0-	-14	-0-	168	1	2338	2	Y	-0-		5
*05	2573	N	2428	-0-	-145	-0-	183	1	2245	2	Y	-0-		5
*06	2520	N	2320	-0-	-200	-0-	182	1	2138	2	Y	-0-		5
07	2604	N	2316	-0-	-288	-0-	176	1	2137	2	Y	3		8

JENNINGS RANCH C		WELL #: 49		RRCID -> 202733		COMPL. DATE 04/02/2004			TOTAL DEPTH 12552 PERF.12012 - 12113					
02	196	X	113	-0-	-83	-0-	8	1	105	2	Y	-0-		-0-
03	310	X	128	-0-	-182	-0-	9	1	119	2	Y	-0-		-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	8	1	116	2	Y	-0-		-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	9	1	110	2	Y	-0-		-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	22	1	256	2	Y	-0-		-0-
*07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS, ROY		WELL #: 6		RRCID -> 204091		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9377 - 10887			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	127	1	1123	2	N	-0-
03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	130	1	1267	2	N	-0-
04	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	115	1	1183	2	N	-0-
05	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	116	1	1164	2	N	-0-
06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	128	1	1202	2	N	-0-
*07	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	137	1	1392	2	N	-0-
-----											
JENNINGS RANCH C		WELL #: 57		RRCID -> 204194		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 11792			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	477	-0-	477	477	36	1	441	2	Y	-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	482	5	2		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	482			Y	-0-	-0-	
-----											
JENNINGS RANCH C		WELL #: 56		RRCID -> 204196		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 13039 PERF.12018 - 13022			
02	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	82	1	1098	2	Y	3
*03	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	90	1	1249	2	Y	3
*04	1530 N	1041	-0-	-489	-0-	70	1	971	2	Y	3
*05	1302 N	1078	-0-	-224	-0-	81	1	997	2	Y	3
*06	1290 N	1198	-0-	-92	-0-	94	1	1104	2	Y	3
07	1085 N	965	-0-	-120	-0-	73	1	891	2	Y	4
						1	9				
-----											
JENNINGS RANCH D		WELL #: 21		RRCID -> 204642		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11968			
02	644 X	369	-0-	-275	-0-	27	1	342	2	Y	13
03	713 X	449	-0-	-264	-0-	35	1	414	2	Y	13
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	49	1	584	2	Y	2
						6	9				
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	40	1	462	2	Y	2
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	41	1	491	2	Y	2
07	651 N	461	-0-	-190	-0-	36	1	425	2	Y	2
-----											
JENNINGS RANCH B		WELL #: 15		RRCID -> 205449		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 13190 PERF.11599 - 12770			
02	560 N	556	-0-	-4	-0-	39	1	517	2	N	-0-
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	42	1	586	2	N	-0-
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	41	1	562	2	N	-0-
05	620 N	612	-0-	-8	-0-	46	1	566	2	N	-0-
06	600 N	586	-0-	-14	-0-	46	1	540	2	N	-0-
*07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	48	1	578	2	N	-0-
-----											
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 205580		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683			
02	476 N	301	-0-	-175	-0-	301	2		N	-0-	-0-
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-	-0-
04	480 N	471	-0-	-9	-0-	471	2		N	-0-	-0-
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-	-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-	-0-
07	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	2		N	-0-	-0-



JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 9		RRCID -> 205590		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12806		PERF.12046 - 12254				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	26	1	359	2	Y	-0-			1
03	341 N	297	-0-	-44	-0-	18	1	279	2	Y	-0-			1
04	540 N	339	-0-	-201	-0-	19	1	317	2	Y	3			4
05	434 N	311	-0-	-123	-0-	3	9							
06	300 N	276	-0-	-24	-0-	19	1	292	2	Y	-0-			4
07	341 N	300	-0-	-41	-0-	17	1	259	2	Y	-0-			4
						22	1	278	2	Y	-0-			4
-----														
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 36		RRCID -> 206928		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 13250		PERF.10058 - 12838				
02	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	181	1	2477	2	Y	1			1
03	2325 X	2025	-0-	-300	-0-	1	9							
04	3270 X	2136	-0-	-1134	-0-	121	1	1904	2	Y	-0-			1
05	3379 X	2798	-0-	-581	-0-	121	1	2015	2	Y	-0-			1
06	3270 X	2861	-0-	-409	-0-	170	1	2628	2	Y	-0-			1
*07	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	176	1	2685	2	Y	-0-			1
						216	1	2797	2	Y	-0-			1
-----														
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 207268		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 12195		PERF. 9474 - 11622				
02	3556 X	2141	-0-	-1415	-0-	2124	2	17	9	Y	15			73
03	2976 X	2367	-0-	-609	-0-	2344	2	23	9	Y	21			94
04	2880 X	2222	-0-	-658	-0-	2199	2	23	9	Y	21	76	1	39
05	2542 X	2228	-0-	-314	-0-	2220	2	8	9	Y	7	33	1	13
06	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2462	2	9	9	Y	8			21
*07	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2574	2	6	9	Y	5			26
-----														
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 38		RRCID -> 207334		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11508 - 12622				
02	280 N	88	-0-	-192	-0-	6	1	82	2	Y	-0-			1
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	273	2	Y	-0-			1
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	21	1	354	2	Y	-0-			1
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	2	Y	-0-			1
06	270 N	157	-0-	-113	-0-	10	1	147	2	Y	-0-			1
07	372 N	66	-0-	-306	-0-	5	1	61	2	Y	-0-			1
-----														
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 208274		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 11930		PERF. 9472 - 11680				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 209473		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9390 - 11180				
02	336 N	219	-0-	-117	-0-	217	2	2	9	Y	2			9
03	341 N	312	-0-	-29	-0-	309	2	3	9	Y	3			12
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	391	2	3	9	Y	3	10	1	5
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	556	2	1	9	Y	1	5	1	1
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	646	2	1	9	Y	1			2
*07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1	9	Y	1			3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 JENNINGS RANCH C WELL #: 51 RRCID -> 210046 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13033 PERF.11770 - 12686

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	198 1	2641 2	2641 2	Y	-0-			8
*03	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	187 1	2585 2	2585 2	Y	-0-			8
*04	3120 X	2824	-0-	-296	-0-	190 1	2634 2	2634 2	Y	-0-			8
*05	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	248 1	3051 2	3051 2	Y	-0-			8
*06	3030 X	2834	-0-	-196	-0-	222 1	2612 2	2612 2	Y	-0-			8
07	3131 X	2957	-0-	-174	-0-	225 1	2729 2	2729 2	Y	3			11
						3	9						

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210738 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11233 - 11432

02	1680 N	1477	-0-	-203	-0-	1470 2	7 9	7 9	Y	6			33
03	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1803 2	11 9	11 9	Y	10			43
04	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1811 2	10 9	10 9	Y	9	33 1		19
05	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1795 2	3 9	3 9	Y	3	15 1		7
06	1770 N	1215	-0-	-555	-0-	1212 2	3 9	3 9	Y	3			10
07	1891 N	1465	-0-	-426	-0-	1463 2	2 9	2 9	Y	2			12

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 211206 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 11744

02	140 N	133	-0-	-7	-0-	132 2	1 9	1 9	Y	1			3
03	155 N	116	-0-	-39	-0-	115 2	1 9	1 9	Y	1			4
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101 2	1 9	1 9	Y	1	4 1		1
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2			Y	-0-	1 1		-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2			Y	-0-			-0-
*07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2			Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 24 RRCID -> 211221 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11786 - 11988

02	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	183 1	2282 2	2282 2	Y	-0-			5
03	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	205 1	2447 2	2447 2	Y	-0-			5
04	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	196 1	2331 2	2331 2	Y	3	8 1		-0-
						3	9						
05	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	194 1	2273 2	2273 2	Y	-0-			-0-
06	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	211 1	2524 2	2524 2	Y	-0-			-0-
*07	3100 N	3365	-0-	265	265	263 1	3102 2	3102 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 58 RRCID -> 211222 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11504 - 11778

*08	1457 N	1247	-0-	-210	-0-	81 1	1166 2	1166 2	Y	-0-			-0-
*09	1320 N	1013	-0-	-307	-0-	92 1	921 2	921 2	Y	-0-			-0-
*10	1178 N	1021	-0-	-157	-0-	96 1	925 2	925 2	Y	-0-			-0-
*11	1140 N	987	-0-	-153	-0-	70 1	917 2	917 2	Y	-0-			-0-
*12	1054 N	981	-0-	-73	-0-	79 1	902 2	902 2	Y	-0-			-0-
*01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	76 1	966 2	966 2	Y	-0-			-0-
*02	924 N	915	-0-	-9	-0-	64 1	851 2	851 2	Y	-0-			-0-
*03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	70 1	974 2	974 2	Y	-0-			-0-
*04	1020 N	1002	-0-	-18	-0-	67 1	935 2	935 2	Y	-0-			-0-
*05	1023 N	1000	-0-	-23	-0-	75 1	925 2	925 2	Y	-0-			-0-
*06	1020 N	941	-0-	-79	-0-	74 1	867 2	867 2	Y	-0-			-0-
07	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	77 1	935 2	935 2	Y	1			1
						1	9						

JENNINGS RANCH AA WELL #: 39 RRCID -> 211565 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13321 PERF.11634 - 12302

02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	10 1	133 2	133 2	Y	-0-			1
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	14 1	212 2	212 2	Y	-0-			1
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	3 1	53 2	53 2	Y	-0-			1
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6 1	99 2	99 2	Y	-0-			1
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6 1	87 2	87 2	Y	-0-			1
*07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6 1	75 2	75 2	Y	-0-			1

-----  
 JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 212238 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 11556  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	1512 N	1472	-0-	-40	-0-	1465	2	7	9	Y	6				28
03	1643 N	1638	-0-	-5	-0-	1629	2	9	9	Y	8				36
04	1590 N	1581	-0-	-9	-0-	1572	2	9	9	Y	8	30	1		14
05	1643 N	1557	-0-	-86	-0-	1554	2	3	9	Y	3	14	1		3
06	1590 N	1559	-0-	-31	-0-	1556	2	3	9	Y	3				6
07	1643 N	1559	-0-	-84	-0-	1557	2	2	9	Y	2				8

-----  
 JENNINGS RANCH AA WELL #: 37 RRCID -> 212464 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 12564  
 -----

02	2632 X	2534	-0-	-98	-0-	172	1	2362	2	Y	-0-				17
03	2914 X	2598	-0-	-316	-0-	156	1	2442	2	Y	-0-				17
04	2820 X	2625	-0-	-195	-0-	147	1	2441	2	Y	34				51
						37	9								
05	2821 X	2712	-0-	-109	-0-	165	1	2547	2	Y	-0-				51
06	2730 X	2571	-0-	-159	-0-	158	1	2413	2	Y	-0-				51
07	2821 X	2689	-0-	-132	-0-	193	1	2496	2	Y	-0-				51

-----  
 LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 212478 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672  
 -----

02	560 N	523	-0-	-37	-0-	523	2			N	-0-				-0-
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	648	2	15	9	N	14				14
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-				14
05	589 N	565	-0-	-24	-0-	565	2			N	-0-				14
06	630 N	128	-0-	-502	-0-	128	2			N	-0-				14
07	589 N	396	-0-	-193	-0-	396	2			N	-0-				14

-----  
 LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 213328 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000  
 -----

02	6104 X	5725	-0-	-379	-0-	5725	2			N	-0-				-0-
03	6603 X	6205	-0-	-398	-0-	6201	2	4	9	N	4				4
04	6360 X	5991	-0-	-369	-0-	5991	2			N	-0-				4
05	6324 X	6139	-0-	-185	-0-	6139	2			N	-0-				4
06	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	2			N	-0-				4
07	6324 X	5519	-0-	-805	-0-	5519	2			N	-0-				4

-----  
 LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 213486 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611  
 -----

02	196 N	156	-0-	-40	-0-	156	2			N	-0-				-0-
03	217 N	192	-0-	-25	-0-	191	2	1	9	N	1				1
04	210 N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-				1
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-				1
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-				1
*07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-				1

-----  
 LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 214155 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 11150 - 11524  
 -----

02	476 N	458	-0-	-18	-0-	458	2			N	-0-				-0-
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-				-0-
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-				-0-
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-				-0-
06	750 N	590	-0-	-160	-0-	590	2			N	-0-				-0-
07	682 N	436	-0-	-246	-0-	436	2			N	-0-				-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LAS OVEJAS-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 214189		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	980 N	899	-0-	-81	-0-	899 2	N	-0-	-0-	
03	961 N	908	-0-	-53	-0-	908 2	N	-0-	-0-	
04	1020 N	814	-0-	-206	-0-	814 2	N	-0-	-0-	
05	992 N	968	-0-	-24	-0-	968 2	N	-0-	-0-	
06	900 N	626	-0-	-274	-0-	626 2	N	-0-	-0-	
*07	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2	N	-0-	-0-	

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 215094		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 11614	
02	2212 X	2021	-0-	-191	-0-	2021 2	Y	-0-	3
03	2418 X	2195	-0-	-223	-0-	2195 2	Y	-0-	3
04	2280 N	2199	-0-	-81	-0-	2195 2	4 9 Y	4	7
05	2232 N	2073	-0-	-159	-0-	2073 2	Y	-0-	7
06	2130 N	1931	-0-	-199	-0-	1931 2	Y	-0-	7
07	2263 N	1979	-0-	-284	-0-	1979 2	Y	-0-	7

JENNINGS RANCH C		WELL #: 60		RRCID -> 215250		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 12652	
02	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	146 1	1942 2 Y	-0-	5
*03	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	163 1	2264 2 Y	-0-	5
*04	2400 N	2258	-0-	-142	-0-	152 1	2106 2 Y	-0-	5
*05	2325 N	2068	-0-	-257	-0-	156 1	1912 2 Y	-0-	5
*06	2340 N	2146	-0-	-194	-0-	168 1	1978 2 Y	-0-	5
07	2325 N	2278	-0-	-47	-0-	173 1	2102 2 Y	3	8
						3 9			

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 215501		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826	
02	2296 X	1946	-0-	-350	-0-	1946 2	N	-0-	8
03	2542 X	2346	-0-	-196	-0-	2331 2	15 9 N	14	22
04	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2	N	-0-	22
05	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375 2	N	-0-	22
06	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324 2	N	-0-	22
07	2418 N	2315	-0-	-103	-0-	2315 2	N	-0-	22

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 215839		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629	
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2	N	-0-	-0-
03	1302 N	952	-0-	-350	-0-	951 2	1 9 N	1	1
04	930 N	915	-0-	-15	-0-	915 2	N	-0-	1
05	899 N	867	-0-	-32	-0-	867 2	N	-0-	1
06	930 N	740	-0-	-190	-0-	740 2	N	-0-	1
07	961 N	950	-0-	-11	-0-	950 2	N	-0-	1

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 215864		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585	
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-	-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	311 2	1 9 N	1	1
04	480 N	408	-0-	-72	-0-	408 2	N	-0-	1
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2	N	-0-	1
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2	N	-0-	1
*07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2	N	-0-	1 6 -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 215922 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 11366														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2940 X	2416	-0-	-524	-0-	2404	2	12	9	Y	11			50
03	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3549	2	18	9	Y	16			66
04	3480 X	2878	-0-	-602	-0-	2861	2	17	9	Y	15	53	1	28
05	3596 X	3011	-0-	-585	-0-	3005	2	6	9	Y	5	23	1	10
06	3450 X	2887	-0-	-563	-0-	2880	2	7	9	Y	6			16
07	3565 X	2936	-0-	-629	-0-	2932	2	4	9	Y	4			20
-----														
EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 216089 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658														
02	2072 N	1832	-0-	-240	-0-	1832	2			N	-0-			-0-
03	2015 N	1986	-0-	-29	-0-	1986	2			N	-0-			-0-
04	1980 N	1928	-0-	-52	-0-	1928	2			N	-0-			-0-
05	2170 N	1974	-0-	-196	-0-	1974	2			N	-0-			-0-
06	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-			-0-
*07	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-			-0-
-----														
JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216691 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 12367														
02	140 N	95	-0-	-45	-0-	7	1	88	2	Y	-0-			-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	2	Y	-0-			-0-
*07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			-0-
-----														
JENNINGS RANCH AA WELL #: 35 RRCID -> 217476 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 13704														
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-			-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-			-0-
07	155 N	25	-0-	-130	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
-----														
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 218316 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 11300														
02	2324 X	1880	-0-	-444	-0-	1880	2			Y	-0-			1
03	2573 X	2267	-0-	-306	-0-	2267	2			Y	-0-			1
04	2550 N	2482	-0-	-68	-0-	2478	2	4	9	Y	4			5
05	2077 N	1597	-0-	-480	-0-	1597	2			Y	-0-			5
06	2190 N	2109	-0-	-81	-0-	2109	2			Y	-0-			5
07	2573 N	986	-0-	-1587	-0-	986	2			Y	-0-			5
-----														
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 218318 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10854 - 10986														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
-----														
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 218486 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 11435														
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-			2
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-			2
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-	2	1	-0-
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-			-0-
06	90 N	2	-0-	-88	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
07	124 N	3	-0-	-121	-0-	3	2			Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 219462		COMPL. DATE 02/13/2006			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 11068						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
02	1400	N	1363	-0-	-37	-0-	1357	2	6	9	Y	5		29	
03	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	1478	2	8	9	Y	7		36	
04	1440	N	1411	-0-	-29	-0-	1403	2	8	9	Y	7	27	1	16
05	1519	N	1358	-0-	-161	-0-	1356	2	2	9	Y	2	12	1	6
06	1440	N	1418	-0-	-22	-0-	1415	2	3	9	Y	3			9
07	1457	N	1328	-0-	-129	-0-	1326	2	2	9	Y	2			11
-----															
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 219645		COMPL. DATE 10/08/2005			TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690						
02	588	N	557	-0-	-31	-0-	555	2	2	9	Y	2		9	
03	589	N	575	-0-	-14	-0-	572	2	3	9	Y	3		12	
04	600	N	525	-0-	-75	-0-	522	2	3	9	Y	3	11	1	4
05	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2618	2	1	9	Y	1	5	1	-0-
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1811	2	1	9	Y	1			1
*07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1538	2	1	9	Y	1			2
-----															
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 220418		COMPL. DATE 01/20/2006			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762						
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	2			N	-0-			-0-
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	197	2	15	9	N	14			14
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			14
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			14
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			14
*07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-			14
-----															
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 220419		COMPL. DATE 04/14/2006			TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740						
02	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-			-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	N	1			1
04	420	N	365	-0-	-55	-0-	365	2			N	-0-			1
05	434	N	313	-0-	-121	-0-	313	2			N	-0-			1
06	420	N	229	-0-	-191	-0-	229	2			N	-0-			1
07	372	N	144	-0-	-228	-0-	144	2			N	-0-			1
-----															
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 221324		COMPL. DATE 05/21/2006			TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224						
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-			-0-
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1116	2	18	9	N	16			16
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1122	2	3	9	N	3			19
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-			19
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1116	2	37	9	N	34			53
*07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-			53
-----															
EL REFUGIO		WELL #: 2		RRCID -> 222007		COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368						
02	812	N	754	-0-	-58	-0-	754	2			N	-0-			138
03	899	N	876	-0-	-23	-0-	857	2	19	9	N	17			155
04	930	N	765	-0-	-165	-0-	765	2			N	-0-			155
05	837	N	673	-0-	-164	-0-	631	2	42	9	N	38	181	1	12
06	840	N	614	-0-	-226	-0-	614	2			N	-0-			12
07	806	N	278	-0-	-528	-0-	278	2			N	-0-			12
-----															
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 222116		COMPL. DATE 03/26/2006			TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 11696						
02	840	N	745	-0-	-95	-0-	742	2	3	9	Y	3			16
03	930	N	612	-0-	-318	-0-	606	2	6	9	Y	5			21
04	1080	N	710	-0-	-370	-0-	706	2	4	9	Y	4	15	1	10
05	837	N	560	-0-	-277	-0-	559	2	1	9	Y	1	6	1	5
06	600	N	464	-0-	-136	-0-	462	2	2	9	Y	2			7
07	744	N	410	-0-	-334	-0-	409	2	1	9	Y	1			8

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 222523		COMPL. DATE 07/22/2006			TOTAL DEPTH 12400 PERF.11304 - 12226			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1204 N	1109	-0-	-95	-0-	1109 2	N	-0-			-0-
03		1333 N	1316	-0-	-17	-0-	1316 2	N	-0-			-0-
04		1170 N	1053	-0-	-117	-0-	1053 2	N	-0-			-0-
05		1240 N	1112	-0-	-128	-0-	1112 2	N	-0-			-0-
06		1260 N	811	-0-	-449	-0-	811 2	N	-0-			-0-
07		1085 N	744	-0-	-341	-0-	744 2	N	-0-			-0-
-----												
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 222828		COMPL. DATE 09/11/2006			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 11996			
02		1204 N	1048	-0-	-156	-0-	1048 2	N	-0-			-0-
03		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2	N	-0-			-0-
04		990 N	851	-0-	-139	-0-	851 2	N	-0-			-0-
05		1147 N	931	-0-	-216	-0-	931 2	N	-0-			-0-
06		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2	N	-0-			-0-
*07		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2	N	-0-			-0-
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #: 26		RRCID -> 223355		COMPL. DATE 07/02/2006			TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 11818			
02		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	266 1	3314 2	Y	-0-		7
03		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	279 1	3330 2	Y	-0-		7
04		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	288 1	3429 2	Y	5	12 1	-0-
							6 9					
05		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	310 1	3621 2	Y	-0-		-0-
06		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	317 1	3786 2	Y	-0-		-0-
*07		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	294 1	3471 2	Y	-0-		-0-
-----												
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 225214		COMPL. DATE 12/06/2006			TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086			
02		1176 N	1112	-0-	-64	-0-	1112 2	N	-0-			-0-
03		1302 N	1163	-0-	-139	-0-	1163 2	N	-0-			-0-
04		1290 N	1065	-0-	-225	-0-	1065 2	N	-0-			-0-
05		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2	N	-0-			-0-
06		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2	N	-0-			-0-
*07		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2	N	-0-			-0-
-----												
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 226952		COMPL. DATE 03/31/2007			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9462 - 11504			
02		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2	N	-0-			-0-
03		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1629 2	N	1			1
04		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2	N	-0-			1
05		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2	N	-0-			1
06		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 2	N	-0-			1
*07		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979 2	N	-0-			1
-----												
JENNINGS RANCH D		WELL #: 27		RRCID -> 227230		COMPL. DATE 08/03/2006			TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 12098			
02		4060 X	4025	-0-	-35	-0-	299 1	3726 2	Y	-0-		9
03		5022 X	4481	-0-	-541	-0-	346 1	4135 2	Y	-0-		9
04		4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	330 1	3928 2	Y	7	16 1	-0-
							8 9					
05		4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	337 1	3935 2	Y	-0-		-0-
06		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	295 1	3532 2	Y	-0-		-0-
*07		4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	340 1	4013 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SERAFIN		WELL #: 6		RRCID -> 228235		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 11971 PERF.10880 - 11804								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 229760		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542								
02	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
03	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3874	2	12	9	N	11					11
04	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4099	2	2	9	N	2					13
05	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					13
06	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4143	2	109	9	N	99					112
*07	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			N	-0-					112
-----																
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 229963		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294								
02	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3020	2	9	9	Y	8					42
03	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3316	2	13	9	Y	12					54
04	3390 X	3201	-0-	-189	-0-	3188	2	13	9	Y	12	43	1			23
05	3348 X	3170	-0-	-178	-0-	3166	2	4	9	Y	4	19	1			8
06	3240 X	3174	-0-	-66	-0-	3170	2	4	9	Y	4					12
07	3348 X	3240	-0-	-108	-0-	3237	2	3	9	Y	3					15
-----																
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 230013		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
JENNINGS		WELL #: 88		RRCID -> 230623		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 14050 PERF.13164 - 13899								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 230948		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 11002								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



-----																
JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
JENNINGS RANCH D			WELL #:		28	RRCID -> 230951			COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 12445 PERF.11260 - 12167					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
-----																
02		1624 N	1581	-0-	-43	-0-	117	1	1464	2	Y	-0-				5
03		1798 N	1777	-0-	-21	-0-	137	1	1640	2	Y	-0-				5
04		1710 N	1682	-0-	-28	-0-	130	1	1549	2	Y	3	8	1		-0-
05		1736 N	1712	-0-	-24	-0-	135	1	1577	2	Y	-0-				-0-
06		1710 N	1597	-0-	-113	-0-	123	1	1474	2	Y	-0-				-0-
07		1736 N	1648	-0-	-88	-0-	129	1	1519	2	Y	-0-				-0-
-----																
JENNINGS RANCH C			WELL #:		62	RRCID -> 230954			COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 12186					
*08		1550 N	1251	-0-	-299	-0-	81	1	1170	2	Y	-0-				1
*09		1380 N	1042	-0-	-338	-0-	95	1	947	2	Y	-0-				1
*10		1271 N	1073	-0-	-198	-0-	100	1	973	2	Y	-0-				1
*11		1200 N	979	-0-	-221	-0-	69	1	910	2	Y	-0-				1
*12		1085 N	994	-0-	-91	-0-	80	1	914	2	Y	-0-				1
*01		1085 N	942	-0-	-143	-0-	69	1	873	2	Y	-0-				1
*02		924 N	863	-0-	-61	-0-	60	1	803	2	Y	-0-				1
*03		992 N	934	-0-	-58	-0-	63	1	871	2	Y	-0-				1
*04		913 N	913	-0-	-0-	-0-	61	1	852	2	Y	-0-				1
*05		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	77	1	941	2	Y	-0-				1
*06		900 N	900	-0-	-0-	-0-	70	1	830	2	Y	-0-				1
*07		989 N	989	-0-	-0-	-0-	75	1	913	2	Y	1				2
							1	9								
-----																
JENNINGS RANCH D			WELL #:		29	RRCID -> 231238			COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 11793					
02		5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	386	1	4815	2	Y	-0-				-0-
03		5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	401	1	4797	2	Y	-0-				-0-
04		4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	323	1	3844	2	Y	-0-				-0-
05		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	355	1	4147	2	Y	-0-				-0-
06		4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	371	1	4441	2	Y	-0-				-0-
*07		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	393	1	4641	2	Y	-0-				-0-
-----																
SERAFIN			WELL #:		7	RRCID -> 231243			COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10584 - 12113					
02		420 N	322	-0-	-98	-0-	15	1	307	2	Y	-0-				-0-
03		486 N	486	-0-	-0-	-0-	24	1	462	2	Y	-0-				-0-
04		510 X	482	-0-	-28	-0-	24	1	458	2	Y	-0-				-0-
05		527 X	463	-0-	-64	-0-	23	1	440	2	Y	-0-				-0-
06		510 X	459	-0-	-51	-0-	23	1	436	2	Y	-0-				-0-
07		496 X	484	-0-	-12	-0-	25	1	459	2	Y	-0-				-0-
-----																
LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #:		17	RRCID -> 231304			COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9178 - 9706					
02		1512 N	1335	-0-	-177	-0-	1328	2	7	9	Y	6				27
03		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1691	2	9	9	Y	8				35
04		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1575	2	9	9	Y	8	29	1		14
05		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1521	2	3	9	Y	3	13	1		4
06		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1523	2	3	9	Y	3				7
*07		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1582	2	2	9	Y	2				9

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
JENNINGS RANCH D		WELL #: 31		RRCID -> 231857		COMPL. DATE 05/06/2007			TOTAL DEPTH 12610 PERF.11300 - 12361					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	240	1	2988	2	Y	-0-			8
03	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	279	1	3330	2	Y	-0-			8
04	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	271	1	3216	2	Y	5	12	1	1
05	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	254	1	2973	2	Y	-0-			1
06	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	296	1	3542	2	Y	-0-			1
*07	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	254	1	2997	2	Y	-0-			1
-----														
SERAFIN		WELL #: 5		RRCID -> 231869		COMPL. DATE 01/20/2007			TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 12484					
02	812 N	770	-0-	-42	-0-	35	1	735	2	Y	-0-			-0-
03	1023 N	962	-0-	-61	-0-	47	1	915	2	Y	-0-			-0-
04	960 N	857	-0-	-103	-0-	43	1	814	2	Y	-0-			-0-
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	43	1	836	2	Y	-0-			-0-
06	930 N	855	-0-	-75	-0-	43	1	812	2	Y	-0-			-0-
*07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	49	1	885	2	Y	-0-			-0-
-----														
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 232600		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 12130					
02	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-			-0-
03	2604 N	2496	-0-	-108	-0-	2496	2			N	-0-			-0-
04	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-			-0-
05	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-			-0-
06	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-			-0-
07	2573 N	2217	-0-	-356	-0-	2217	2			N	-0-			-0-
-----														
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 235227		COMPL. DATE 01/07/2008			TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600					
02	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-			-0-
03	1395 N	1360	-0-	-35	-0-	1360	2			N	-0-			-0-
04	1380 N	1303	-0-	-77	-0-	1303	2			N	-0-			-0-
05	1457 N	1226	-0-	-231	-0-	1226	2			N	-0-			-0-
06	1320 N	1264	-0-	-56	-0-	1264	2			N	-0-			-0-
*07	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-			-0-
-----														
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 235934		COMPL. DATE 05/24/2007			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 11454					
02	1652 N	1575	-0-	-77	-0-	1567	2	8	9	Y	7			29
03	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1773	2	11	9	Y	10			39
04	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1824	2	11	9	Y	10	35	1	14
05	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1829	2	3	9	Y	3	15	1	2
06	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1835	2	4	9	Y	4			6
07	1891 N	1890	-0-	-1	-0-	1888	2	2	9	Y	2			8
-----														
JENNINGS RANCH D		WELL #: 33		RRCID -> 236360		COMPL. DATE 09/04/2007			TOTAL DEPTH 12328 PERF.11090 - 11872					
02	1456 N	1409	-0-	-47	-0-	105	1	1304	2	Y	-0-			1
03	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	120	1	1430	2	Y	-0-			1
04	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	114	1	1353	2	Y	2	3	1	-0-
05	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	126	1	1475	2	Y	-0-			-0-
06	1230 N	897	-0-	-333	-0-	69	1	828	2	Y	-0-			-0-
*07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	109	1	1286	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 45		RRCID -> 237157		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 12685 PERF.11562 - 12353								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 237428		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10994 - 11806								
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	90 N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	90 N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-

LAS OVEJAS-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 241722		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306								
02	1232 N	1096	-0-	-136	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
03	1147 N	1121	-0-	-26	-0-	1101	2	20	9	N	18					18
04	1140 N	1067	-0-	-73	-0-	1067	2			N	-0-					18
05	1209 N	1003	-0-	-206	-0-	1003	2			N	-0-					18
06	1080 N	953	-0-	-127	-0-	953	2			N	-0-					18
07	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	1086	2			N	-0-					18

JENNINGS RANCH D		WELL #: 40		RRCID -> 242324		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 12152 PERF.11054 - 11647								
02	1904 N	1631	-0-	-273	-0-	121	1	1510	2	Y	-0-					7
03	2108 N	1392	-0-	-716	-0-	107	1	1285	2	Y	-0-					7
04	1860 N	1211	-0-	-649	-0-	94	1	1114	2	Y	3	8	1			2
05	1798 N	1411	-0-	-387	-0-	111	1	1300	2	Y	-0-					2
06	1350 N	1259	-0-	-91	-0-	97	1	1162	2	Y	-0-					2
*07	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	100	1	1182	2	Y	-0-					2

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 23		RRCID -> 242569		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 12428 PERF.10922 - 12322								
02	2156 N	2089	-0-	-67	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
03	2418 N	2231	-0-	-187	-0-	2219	2	12	9	N	11					11
04	2310 N	2162	-0-	-148	-0-	2158	2	4	9	N	4					15
05	2325 N	2308	-0-	-17	-0-	2308	2			N	-0-					15
06	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					15
*07	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					15

JENNINGS RANCH D		WELL #: 43		RRCID -> 243237		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 12034								
02	4452 X	4247	-0-	-205	-0-	315	1	3932	2	Y	-0-					-0-
03	4929 X	4655	-0-	-274	-0-	359	1	4296	2	Y	-0-					-0-
04	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	358	1	4258	2	Y	-0-					-0-
05	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	353	1	4122	2	Y	-0-					-0-
06	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	320	1	3828	2	Y	-0-					-0-
*07	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	335	1	3962	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 243408		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2	N	-0-	-0-
03	372 N	363	-0-	-9	-0-	362 2	1 9 N	1	1
04	420 N	342	-0-	-78	-0-	342 2	N	-0-	1
05	434 N	235	-0-	-199	-0-	235 2	N	-0-	1
06	360 N	293	-0-	-67	-0-	293 2	N	-0-	1
*07	341 N	261	-0-	-80	-0-	261 2	N	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 63		RRCID -> 243732		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 12417	
*08	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	214 1	3091 2 Y	-0-	6
*09	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	263 1	2623 2 Y	-0-	6
*10	3286 X	2697	-0-	-589	-0-	252 1	2445 2 Y	-0-	6
*11	3180 X	1688	-0-	-1492	-0-	120 1	1568 2 Y	-0-	6
*12	3286 X	2734	-0-	-552	-0-	219 1	2515 2 Y	-0-	6
*01	3286 X	1383	-0-	-1903	-0-	101 1	1282 2 Y	-0-	6
*02	2688 X	1495	-0-	-1193	-0-	104 1	1391 2 Y	-0-	6
*03	2728 X	1979	-0-	-749	-0-	133 1	1846 2 Y	-0-	6
*04	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	125 1	1732 2 Y	-0-	6
*05	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	194 1	2379 2 Y	-0-	6
*06	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	149 1	1750 2 Y	-0-	6
*07	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	155 1	1886 2 Y	-0-	8

JENNINGS		WELL #: 91		RRCID -> 244614		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 13022 PERF.10970 - 12364	
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	34 1	251 2 Y	-0-	-0-
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	40 1	322 2 Y	-0-	-0-
04	150 N	125	-0-	-25	-0-	15 1	110 2 Y	-0-	-0-
05	155 N	111	-0-	-44	-0-	14 1	97 2 Y	-0-	-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	31 1	208 2 Y	-0-	-0-
07	124 N	86	-0-	-38	-0-	12 1	74 2 Y	-0-	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 245179		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10980 - 12112	
02	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712 2	N	-0-	-0-
03	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3949 2	9 9 N	8	8
04	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3965 2	13 9 N	12	20
05	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888 2	N	-0-	20
06	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828 2	N	-0-	20
07	3782 X	3743	-0-	-39	-0-	3743 2	N	-0-	20

JENNINGS RANCH D		WELL #: 32		RRCID -> 245412		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 12117	
02	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	197 1	2454 2 Y	-0-	6
03	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	221 1	2637 2 Y	-0-	6
04	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	207 1	2466 2 Y	5	2
05	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	211 1	2471 2 Y	-0-	2
06	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	190 1	2274 2 Y	-0-	2
07	2542 N	2469	-0-	-73	-0-	193 1	2276 2 Y	-0-	2

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 247771		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248	
02	3108 X	2333	-0-	-775	-0-	2333 2	N	-0-	-0-
03	3441 X	2013	-0-	-1428	-0-	2001 2	12 9 N	11	11
04	3180 X	1735	-0-	-1445	-0-	1735 2	N	-0-	11
05	2976 X	1603	-0-	-1373	-0-	1603 2	N	-0-	11
06	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079 2	N	-0-	11
*07	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078 2	N	-0-	11

-----													
JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH D			WELL #: 60		RRCID -> 248467			COMPL. DATE 12/23/2009			TOTAL DEPTH 12723 PERF.11768 - 12040		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 2	Y	-0-			-0-
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 2	Y	-0-			-0-
04		51 N	51	-0-	-0-	-0-	4 1	47 2	Y	-0-			-0-
05		54 N	54	-0-	-0-	-0-	4 1	50 2	Y	-0-			-0-
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	5 1	60 2	Y	-0-			-0-
07		62 N	35	-0-	-27	-0-	3 1	32 2	Y	-0-			-0-
-----													
MARTINEZ, MERCURIO			WELL #: 1		RRCID -> 248469			COMPL. DATE 01/15/2009			TOTAL DEPTH 11920 PERF.11468 - 11604		
02		3612 X	2977	-0-	-635	-0-	137 1	2840 2	Y	-0-			-0-
03		3565 X	3355	-0-	-210	-0-	164 1	3191 2	Y	-0-			-0-
04		3390 X	3024	-0-	-366	-0-	151 1	2873 2	Y	-0-			-0-
05		3410 X	3144	-0-	-266	-0-	155 1	2989 2	Y	-0-			-0-
06		3300 X	3121	-0-	-179	-0-	156 1	2965 2	Y	-0-			-0-
*07		3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	178 1	3241 2	Y	-0-			-0-
-----													
JENNINGS RANCH D			WELL #: 45		RRCID -> 248644			COMPL. DATE 12/10/2008			TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 12704		
02		4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	353 1	4405 2	Y	-0-			8
03		5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	388 1	4642 2	Y	-0-			8
04		4830 X	4738	-0-	-92	-0-	367 1	4367 2	Y	4	11 1		1
							4 9						
05		4991 X	3090	-0-	-1901	-0-	244 1	2846 2	Y	-0-			1
06		4830 X	4671	-0-	-159	-0-	361 1	4310 2	Y	-0-			1
07		4991 X	4631	-0-	-360	-0-	361 1	4270 2	Y	-0-			1
-----													
MARTINEZ, MERCURIO			WELL #: 2		RRCID -> 248687			COMPL. DATE 12/16/2008			TOTAL DEPTH 12044 PERF.10170 - 10725		
02		1764 N	1484	-0-	-280	-0-	68 1	1416 2	Y	-0-			-0-
03		1767 N	1402	-0-	-365	-0-	69 1	1333 2	Y	-0-			-0-
04		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	99 1	1885 2	Y	-0-			-0-
05		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	89 1	1710 2	Y	-0-			-0-
06		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	84 1	1589 2	Y	-0-			-0-
07		2046 N	1682	-0-	-364	-0-	87 1	1595 2	Y	-0-			-0-
-----													
JENNINGS RANCH D			WELL #: 44		RRCID -> 249175			COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 12528		
02		218 N	218	-0-	-0-	-0-	16 1	202 2	Y	-0-			2
03		310 N	173	-0-	-137	-0-	13 1	160 2	Y	-0-			2
04		234 N	234	-0-	-0-	-0-	18 1	214 2	Y	2	4 1		-0-
							2 9						
05		186 N	166	-0-	-20	-0-	13 1	153 2	Y	-0-			-0-
06		180 N	136	-0-	-44	-0-	11 1	125 2	Y	-0-			-0-
07		186 N	153	-0-	-33	-0-	12 1	141 2	Y	-0-			-0-
-----													
LAUREL, O. M. ESTATE			WELL #: 26		RRCID -> 249181			COMPL. DATE 06/11/2009			TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9212 - 12440		
02		336 N	298	-0-	-38	-0-	298 2		N	-0-			-0-
03		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-			-0-
04		360 N	333	-0-	-27	-0-	333 2		N	-0-			-0-
05		341 N	306	-0-	-35	-0-	306 2		N	-0-			-0-
06		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-			-0-
*07		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 JENNINGS RANCH D WELL #: 51 RRCID -> 249329 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 11317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	303	1	3782	2	Y	-0-			-0-
03	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	329	1	3938	2	Y	-0-			-0-
04	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	316	1	3754	2	Y	-0-			-0-
05	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	334	1	3899	2	Y	-0-			-0-
06	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	305	1	3648	2	Y	-0-			-0-
*07	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	321	1	3787	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 61 RRCID -> 249429 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 12192

02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	70	1	879	2	Y	-0-			-0-
03	899 N	753	-0-	-146	-0-	58	1	695	2	Y	-0-			-0-
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	82	1	980	2	Y	-0-			-0-
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	80	1	934	2	Y	-0-			-0-
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	83	1	991	2	Y	-0-			-0-
*07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	81	1	963	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 30 RRCID -> 250172 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11160 - 11827

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 250477 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10950 - 11012

02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-
03	248 N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-			-0-
04	300 N	264	-0-	-36	-0-	264	2			N	-0-			-0-
05	248 N	162	-0-	-86	-0-	162	2			N	-0-			-0-
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-			-0-
07	279 N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 39 RRCID -> 251337 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 12006

02	1120 N	1095	-0-	-25	-0-	81	1	1014	2	Y	-0-			1
03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	90	1	1078	2	Y	-0-			1
04	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	94	1	1119	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
05	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	101	1	1181	2	Y	-0-			-0-
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	88	1	1049	2	Y	-0-			-0-
*07	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	80	1	942	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 42 RRCID -> 251548 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 11889

02	1064 N	976	-0-	-88	-0-	72	1	904	2	Y	-0-			-0-
03	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	86	1	1024	2	Y	-0-			-0-
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	80	1	952	2	Y	-0-			-0-
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	88	1	1030	2	Y	-0-			-0-
06	1080 N	1020	-0-	-60	-0-	79	1	941	2	Y	-0-			-0-
*07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	86	1	1018	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
LAUREL-LAS OVEJAS-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251566 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 12006 PERF.10870 - 11640												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1680 N	1432	-0-	-248	-0-	1432 2		N	-0-		-0-
03		1736 N	1617	-0-	-119	-0-	1605 2	12 9	N	11		11
04		1680 N	1428	-0-	-252	-0-	1428 2		N	-0-		11
05		1581 N	1518	-0-	-63	-0-	1518 2		N	-0-		11
06		1560 N	1482	-0-	-78	-0-	1482 2		N	-0-		11
*07		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2		N	-0-		11
-----												
JENNINGS RANCH D WELL #: 62 RRCID -> 252180 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 12274												
02		140 N	116	-0-	-24	-0-	9 1	107 2	Y	-0-		2
03		153 N	153	-0-	-0-	-0-	12 1	141 2	Y	-0-		2
04		120 N	72	-0-	-48	-0-	6 1	65 2	Y	1	3 1	-0-
							1 9					
05		183 N	183	-0-	-0-	-0-	14 1	169 2	Y	-0-		-0-
06		150 N	116	-0-	-34	-0-	9 1	107 2	Y	-0-		-0-
07		62 N	20	-0-	-42	-0-	2 1	18 2	Y	-0-		-0-
-----												
JENNINGS RANCH D WELL #: 77 RRCID -> 254137 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102												
02		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	117 1	1462 2	Y	-0-		6
03		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	146 1	1741 2	Y	-0-		6
04		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	140 1	1666 2	Y	3	6 1	3
							3 9					
05		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	149 1	1738 2	Y	-0-		3
06		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	135 1	1617 2	Y	-0-		3
*07		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	141 1	1667 2	Y	-0-		3
-----												
JENNINGS RANCH D WELL #: 64 RRCID -> 254139 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 12572												
02		2380 X	2331	-0-	-49	-0-	173 1	2158 2	Y	-0-		-0-
03		2635 X	2564	-0-	-71	-0-	198 1	2366 2	Y	-0-		-0-
04		2850 X	2382	-0-	-468	-0-	185 1	2197 2	Y	-0-		-0-
05		2573 N	1981	-0-	-592	-0-	156 1	1825 2	Y	-0-		-0-
06		2490 N	1920	-0-	-570	-0-	148 1	1772 2	Y	-0-		-0-
07		2449 N	1933	-0-	-516	-0-	151 1	1782 2	Y	-0-		-0-
-----												
JENNINGS RANCH D WELL #: 70 RRCID -> 254141 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748												
02		473 N	473	-0-	-0-	-0-	35 1	438 2	Y	-0-		-0-
03		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	108 1	1297 2	Y	-0-		-0-
04		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	113 1	1348 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
05		248 N	109	-0-	-139	-0-	9 1	100 2	Y	-0-		-0-
06		240 N	27	-0-	-213	-0-	2 1	25 2	Y	-0-		-0-
*07		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	174 1	2055 2	Y	-0-		-0-
-----												
JENNINGS RANCH AA WELL #: 58 RRCID -> 254144 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 13002 PERF.11430 - 12214												
02		1008 N	445	-0-	-563	-0-	30 1	415 2	N	-0-		-0-
03		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	122 1	1920 2	N	-0-		-0-
04		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	120 1	1993 2	N	-0-		-0-
05		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	115 1	1780 2	N	-0-		-0-
06		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	113 1	1720 2	N	-0-		-0-
*07		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	137 1	1776 2	N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH D		WELL #:		37	RRCID ->	254147	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10680	- 12224	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1820 N	1761	-0-	-59	-0-	131	1	1630	2	Y	-0-		5
03	2015 N	1930	-0-	-85	-0-	149	1	1781	2	Y	-0-		5
04	1980 N	1924	-0-	-56	-0-	149	1	1772	2	Y	3	7 1	1
						3	9						
05	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	165	1	1927	2	Y	-0-		1
06	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	149	1	1781	2	Y	-0-		1
*07	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	160	1	1896	2	Y	-0-		1
-----													
JENNINGS RANCH D		WELL #:		68	RRCID ->	254250	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	12588	PERF.11262	- 12342	
02	2688 X	2331	-0-	-357	-0-	173	1	2158	2	Y	-0-		-0-
03	2976 X	2678	-0-	-298	-0-	207	1	2471	2	Y	-0-		-0-
04	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	215	1	2556	2	Y	-0-		-0-
05	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	212	1	2476	2	Y	-0-		-0-
06	2580 N	2434	-0-	-146	-0-	188	1	2246	2	Y	-0-		-0-
07	2821 N	2479	-0-	-342	-0-	193	1	2286	2	Y	-0-		-0-
-----													
JENNINGS		WELL #:		93H	RRCID ->	264003	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	11972	PERF.10851	- 14965	
02	3136 X	2868	-0-	-268	-0-	340	1	2528	2	Y	-0-		23
03	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	388	1	3126	2	Y	-0-		23
04	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	466	1	3366	2	Y	-0-		23
05	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	494	1	3316	2	Y	-0-		23
06	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	463	1	3112	2	Y	-0-		23
07	3782 X	3580	-0-	-202	-0-	491	1	3089	2	Y	-0-		23
-----													
THREE-C OIL AND GAS		857600											
BENAVIDES, B. R.		WELL #:		1	RRCID ->	197941	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10847	- 12586	
02	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	1			Y	-0-		-0-
03	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	1			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	3306	-0-	3306	3306	3306	1			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	2211	-0-	2211	5517	2211	2			Y	-0-		-0-
*06	7533 X	2016	-0-	-5517	-0-	2016	2			Y	-0-		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
BENAVIDES, B. R.		WELL #:		2	RRCID ->	199681	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10868	- 12662	
02	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	1			Y	-0-		-0-
03	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	1			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	2610	-0-	2610	2610	2610	1			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	2035	-0-	2035	4645	2035	2			Y	-0-		-0-
*06	6875 X	2230	-0-	-4645	-0-	2230	2			Y	-0-		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
BENAVIDES, B. R.		WELL #:		3	RRCID ->	203831	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10898	- 12555	
02	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	1			Y	-0-		-0-
03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	1			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1441	-0-	1441	1441	1441	1			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	960	-0-	960	2401	960	2			Y	-0-		-0-
*06	2200 N	1253	-0-	-947	1454	1253	2			Y	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1454					Y	NO RPT		-0-



JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.//		857600							
BENAVIDES, B. R.		WELL #:		4	RRCID ->	204242	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	12860	PERF.10893 - 11953
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	1	Y	-0-		-0-
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	1	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	920	-0-	920	920	920	1	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	709	-0-	709	1629	709	2	Y	-0-		-0-
*06	2200 N	696	-0-	-1504	125	696	2	Y	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	125			Y	NO RPT		-0-
-----											
BENAVIDES, B. R.		WELL #:		5	RRCID ->	204429	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	13025	PERF.11248 - 12812
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	1	Y	-0-		-0-
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	1	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	744	-0-	744	744	744	1	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	1326	-0-	1326	2070	1326	2	Y	-0-		-0-
*06	2200 N	1304	-0-	-896	1174	1304	2	Y	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1174			Y	NO RPT		-0-
-----											
EL REFUGIO		WELL #:		2	RRCID ->	207637	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL DEPTH	12647	PERF.10401 - 10497
02	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295	1	N	-0-		-0-
03	248 X	158	-0-	-90	-0-	158	1	N	-0-		-0-
04	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	1	N	-0-		-0-
05	310 X	212	-0-	-98	-0-	212	2	N	-0-		-0-
06	300 X	227	-0-	-73	-0-	227	2	N	-0-		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BENAVIDES, B. R.		WELL #:		6	RRCID ->	208225	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11639 - 12440
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	1	Y	-0-		-0-
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	1	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	586	-0-	586	586	586	1	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	1488	-0-	1488	2074	1488	2	Y	-0-		-0-
*06	2200 N	1235	-0-	-965	1109	1235	2	Y	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1109			Y	NO RPT		-0-
-----											
BENAVIDES, B. R.		WELL #:		7	RRCID ->	211258	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	12285	PERF. 8671 - 11954
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	1	Y	-0-		-0-
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	1	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	501	-0-	501	501	501	1	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	607	-0-	607	1108	607	2	Y	-0-		-0-
*06	1658 N	550	-0-	-1108	-0-	550	2	Y	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BENAVIDES, B. R.		WELL #:		8	RRCID ->	213569	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF. 8350 - 11453
02	1008 X	861	-0-	-147	-0-	861	1	Y	-0-		-0-
03	806 X	613	-0-	-193	-0-	613	1	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	649	-0-	649	649	649	1	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	649			Y	-0-		-0-
*06	1272 N	623	-0-	-649	-0-	623	2	Y	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
EL REFUGIO "AD"		WELL #:		4	RRCID ->	218775	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11340 - 12812
02	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	1	N	-0-		-0-
03	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-			N	NO RPT		-0-
04	6570 X	3022	-0-	-3548	-0-	3022	1	N	-0-		-0-
05	6014 X	2924	-0-	-3090	-0-	2924	2	N	-0-		-0-
*06	DELQ PR	3477	-0-	3477	3477	3477	2	N	-0-		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3477			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.//		857600							
GARZA, FERNANDO DEEP		WELL #:		2	RRCID ->	234935	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	12930	PERF.12214 - 12628
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT

GARZA, FERNANDO DEEP		WELL #:		1	RRCID ->	242305	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	14000	PERF.11378 - 12622
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT

JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX)		46216 450		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
JENNINGS RANCH C		WELL #:		14	RRCID ->	179052	COMPL. DATE	06/06/2000	TOTAL DEPTH	12920	PERF.11106 - 11256	
*08	930	N	553	-0-	-377	-0-	36	1	517	2	Y	-0-
*09	660	N	565	-0-	-95	-0-	51	1	514	2	Y	-0-
*10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	54	1	526	2	Y	-0-
*11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	40	1	519	2	Y	-0-
*12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	115	1	1326	2	Y	-0-
*01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	59	1	744	2	Y	-0-
*02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	69	1	920	2	Y	-0-
*03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	46	1	632	2	Y	-0-
*04	780	N	605	-0-	-175	-0-	41	1	564	2	Y	-0-
*05	837	N	562	-0-	-275	-0-	42	1	520	2	Y	-0-
*06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	123	1	1444	2	Y	-0-
*07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	69	1	832	2	Y	1
							1	9				

JENNINGS RANCH C		WELL #:		10	RRCID ->	197872	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11094 - 11160
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	215369	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	12089	PERF.10066 - 10090
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

JESUIT (LOYOLA BEACH)		46312 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171												
JESUIT GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1344 X	756	-0-	-588	-0-	723	3	33	9	Y	30			30
03	730 X	730	-0-	-0-	-0-	729	3	1	9	Y	1	27	1	4
04	690 X	607	-0-	-83	-0-	606	3	1	9	Y	1	3	1	2
05	837 X	501	-0-	-336	-0-	501	3			Y	-0-	1	1	1
06	720 N	684	-0-	-36	-0-	684	3			Y	-0-			1
07	620 N	544	-0-	-76	-0-	544	3			Y	-0-	1	1	-0-
-----														
JESUIT GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			204
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			204
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			204
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			204
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			204
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			204
-----														
JESUIT GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SALT CREEK PRODUCTION, INC.		744277		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
STATE TRACT 80-82 UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JESUIT (RIVERA)		46312 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171												
JESUIT GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
JESUIT GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
02	4592 #	3810	-0-	-782	-0-	3652	3	158	9	Y	144			222
03	5146 #	5061	-0-	-85	-0-	4843	3	218	9	Y	198	341	1	79
04	4980 #	4738	-0-	-242	-0-	4583	3	155	9	Y	141	119	1	101
05	5146 #	4481	-0-	-665	-0-	4347	3	134	9	Y	122	103	1	120
06	5132 R	5132	-0-	-0-	-0-	4958	3	174	9	Y	158	113	1	165
*07	5196 R	5196	-0-	-0-	-0-	5009	3	187	9	Y	170	235	1	100

-----												
JESUIT (UPPER DEL GRULLO)		46312 575		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: KLEBERG			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
JESUIT GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	250748	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11678 - 11720	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
02		7000 N	2495	-0-	-4505 B	174868	2381 3	114 9	Y	104		131
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			174868							
03		7750 N	3313	-0-	-4437 B	170431	3216 3	97 9	Y	88	175 1	44
04		7500 N	2905	-0-	-4595 B	165836	2811 3	94 9	Y	85	61 1	68
05		7750 N	2245	-0-	-5505 B	160331	2149 3	96 9	Y	87	76 1	79
06		7500 N	2548	-0-	-4952 B	155379	2451 3	97 9	Y	88	69 1	98
*07		7750 N	2570	-0-	-5180 B	150199	2472 3	98 9	Y	89	134 1	53
-----												
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC		841316		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG			
STATE TRACT 80-82 UNIT		WELL #:	1C	RRCID ->	250248	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	14314	PERF.	12310 - 12328	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
JESUIT (10700)		46312 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
JESUIT GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	246638	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	13140	PERF.	9900 - 9906	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JESUIT (10900)		46312 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
JESUIT GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	246642	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12220 - 12243	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
JICARILLA (I-2)		46339 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
DOUGHERTY/EIA UNIT 2		WELL #:	1	RRCID ->	137983	COMPL. DATE	02/24/1991	TOTAL DEPTH	10356	PERF.	9188 - 9766	
02		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	287 1	1256 2	N	-0-		-0-
03		682 N	560	-0-	-122	-0-	117 1	443 2	N	-0-		-0-
04		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	377 1	1545 2	N	-0-		-0-
05		1705 N	679	-0-	-1026	-0-	138 1	541 2	N	-0-		-0-
06		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	213 1	870 2	N	-0-		-0-
07		1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-			N	-0-		-0-

JICARILLA (I-2)		//CONT.//		46339 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748								
DOUGHERTY/EIA, UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	185830	COMPL. DATE	05/28/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9186 - 9677	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	840 N	128	-0-	-712	-0-	23 1	101 2	Y	4			231
						4 9						
03	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	441 1	1663 2	Y	30	106 1		155
						33 9						
04	939 N	939	-0-	-0-	-0-	181 1	740 2	Y	16			171
						18 9						
05	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	383 1	1503 2	Y	28			199
						31 9						
06	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	298 1	1221 2	Y	25			224
						28 9						
*07	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	457 1	1491 2	Y	26			250
						29 9						

DOUGHERTY/EIA UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	186648	COMPL. DATE	07/29/2001	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9144 - 9393
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JOHNS (LOMA NOVIA)		46993 747		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
D&R PRODUCTION INC.		196874									
MEW, BEN G		WELL #:			RRCID ->	127547	COMPL. DATE	06/08/1988	TOTAL DEPTH	4356	PERF. 4174 - 4178
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		48
		PLUGGED AND ABANDONED		08/29/2001							

JONES (4200 JACKSON, N.)		47093 560		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM HOGG				
PHEFFER OIL, L.L.C.		661571									
RAMIREZ, GILBERTO		WELL #:		1	RRCID ->	208847	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	4942	PERF. 4030 - 4034
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/04/2021							

JONES (4500 STRAY)		47093 666		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
HUISACHE		WELL #:		1	RRCID ->	198424	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4431 - 4539
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		46
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-		46
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-		46
07	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT		46

JUANITA (LOBO)		47440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 080566		COMPL. DATE 10/31/1977		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9853 - 9865					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 5		RRCID -> 082524		COMPL. DATE 12/30/1984		TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9005 - 9640					
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	4	1	617	2	N	-0-		60
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	25	1	646	2	N	7		67
						8	9						
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	25	1	586	2	N	4		71
						4	9						
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	28	1	634	2	N	17		88
						19	9						
06	600 N	580	-0-	-20	-0-	23	1	521	2	N	33		121
						36	9						
07	620 N	455	-0-	-165	-0-	18	1	401	2	N	33		154
						36	9						
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 6		RRCID -> 082525		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9437 - 9619					
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	3	1	501	2	N	-0-		29
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	17	1	440	2	N	8		37
						9	9						
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	18	1	442	2	N	-0-		37
05	558 N	543	-0-	-15	-0-	23	1	518	2	N	2		39
						2	9						
06	450 N	401	-0-	-49	-0-	17	1	373	2	N	10		49
						11	9						
*07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	21	1	469	2	N	-0-		49
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 11		RRCID -> 084421		COMPL. DATE 09/21/1979		TOTAL DEPTH 10514 PERF.10311 - 10444					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 9		RRCID -> 084519		COMPL. DATE 08/17/1979		TOTAL DEPTH 10672 PERF.10169 - 10432					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JUANITA (LOBO)		//CONT.// 47440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 14		RRCID -> 088453		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9530 - 10498							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		767 N	767	-0-	-0-	-0-	5	1	762	2	N	-0-			57
03		915 N	915	-0-	-0-	-0-	34	1	881	2	N	-0-			57
04		565 N	565	-0-	-0-	-0-	23	1	542	2	N	-0-			57
05		675 N	675	-0-	-0-	-0-	29	1	642	2	N	4			61
							4	9							
06		625 N	625	-0-	-0-	-0-	27	1	598	2	N	-0-			61
*07		668 N	668	-0-	-0-	-0-	29	1	639	2	N	-0-			61
-----															
BRUNI MINERALS TRUST		WELL #: A 1		RRCID -> 088742		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 11735 PERF.10322 - 10622							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 15		RRCID -> 093755		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9055 - 9615							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
-----															
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 19		RRCID -> 114199		COMPL. DATE 11/13/1984		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9892 - 9914							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 18		RRCID -> 115213		COMPL. DATE 01/12/1985		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8944 - 9490							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 20		RRCID -> 117180		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9154 - 9568							
02		280 N	214	-0-	-66	-0-	2	1	212	2	Y	-0-			-0-
03		367 N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	353	2	Y	-0-			-0-
04		421 N	421	-0-	-0-	-0-	17	1	404	2	Y	-0-			-0-
05		423 N	423	-0-	-0-	-0-	18	1	405	2	Y	-0-			-0-
06		537 N	537	-0-	-0-	-0-	23	1	514	2	Y	-0-			-0-
*07		614 N	614	-0-	-0-	-0-	27	1	587	2	Y	-0-			-0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
BRUNI MINERAL -A- WELL #: 3 RRCID -> 084900 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9819 - 9984

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-				Y	-0-	1	1	1
03	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-				Y	-0-			1
04	T. A.	977	-0-	977	977	79	1	898	2	Y	-0-	1	1
05	T. A.	2908	-0-	2908	3885	239	1	2669	2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	2309	-0-	2309	6194	186	1	2123	2	Y	-0-		-0-
07	T. A.	1770	-0-	1770	7964	142	1	1628	2	Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL -B- WELL #: 3 RRCID -> 087362 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 9876 - 10075

02	1148 N	1111	-0-	-37	-0-	22	1	1082	2	Y	6	6	1	4
						7	9							
03	1395 N	1360	-0-	-35	-0-	85	1	1273	2	Y	2			6
						2	9							
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	101	1	1154	2	Y	4	6	1	4
						4	9							
05	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	120	1	1337	2	Y	2			6
						2	9							
06	1320 N	1244	-0-	-76	-0-	100	1	1142	2	Y	2	5	1	3
						2	9							
*07	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	132	1	1515	2	Y	4			7
						4	9							

BRUNI MINERAL C WELL #: 2 RRCID -> 089662 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10614 - 10819

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 1 RRCID -> 095734 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9346 - 9412

02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	Y	-0-			-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-			-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
05	62 N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	2	Y	-0-			-0-
*07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-			-0-

JUANITA (LOBO, UP.) 47440 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
BRUNI MINERAL "D" WELL #: 2 RRCID -> 091298 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 11166 PERF. 9468 - 10243

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: D 1 RRCID -> 100059 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9140 - 9198

02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	5	1	268	2	Y	-0-			-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	Y	-0-			-0-
04	240 N	187	-0-	-53	-0-	15	1	172	2	Y	-0-			-0-
05	310 N	215	-0-	-95	-0-	18	1	197	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	142	-0-	-68	-0-	11	1	131	2	Y	-0-			-0-
07	186 N	107	-0-	-79	-0-	9	1	98	2	Y	-0-			-0-



JUANITA (WILCOX 7300) 47440 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 BONUGLI, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 105412 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 7290 - 7306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	269	1	1152	2	N	-0-				119
03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	262	1	1171	2	N	-0-				119
04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	249	1	1101	2	N	-0-				119
05	1240 N	1189	-0-	-51	-0-	221	1	968	2	N	-0-				119
06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	236	1	969	2	N	-0-				119
07	1240 N	1136	-0-	-104	-0-	227	1	909	2	N	-0-				119

JUANITA (WILCOX 8100) 47440 687 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 BRUNI MINERAL B WELL #: 7 RRCID -> 284251 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8046 - 8066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	7	1	332	2	Y	-0-				-0-
03	403 N	338	-0-	-65	-0-	21	1	317	2	Y	-0-				-0-
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	29	1	329	2	Y	-0-				-0-
05	372 N	340	-0-	-32	-0-	28	1	312	2	Y	-0-				-0-
06	330 N	288	-0-	-42	-0-	23	1	265	2	Y	-0-				-0-
07	372 N	164	-0-	-208	-0-	13	1	151	2	Y	-0-				-0-

JUANITA (7100) 47440 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 2 RRCID -> 153633 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7140 - 7360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 41 RRCID -> 289562 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 7150 - 7330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 48 RRCID -> 289563 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7080 - 7388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	56 #	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-				29
03	62 #	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	2	N	-0-				29
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	N	-0-				29
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	N	-0-				29
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-				29
07	93 N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	2	N	-0-				29

JUDD CITY, S. (D-2 SAND) 47486 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 BNP PETROLEUM CORPORATION 077570  
 M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 176648 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 5448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8

PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2008

JUDD CITY, S. (FRIO MASSIVE) 47486 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 BNP PETROLEUM CORPORATION 077570  
 M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 178376 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5740 - 5780

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		8
PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2008										

JULIAN, NORTH (J-68) 47564 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY  
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736  
 SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 109 RRCID -> 288445 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9320 - 9440

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KR\BOA (VX CONS.) 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1065 RRCID -> 168598 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11190 - 11224

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

KING RANCH CANELO WELL #: 1048 RRCID -> 171595 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11668 - 12010

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 801 RRCID -> 259317 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11394 - 12690

02	11228 X	6183	-0-	-5045	-0-	210 1	5568 2	Y	368	440 1	136
						405 9					
03	12431 X	8759	-0-	-3672	-0-	250 1	7928 2	Y	528	526 1	138
						581 9					
04	11790 X	7744	-0-	-4046	-0-	243 1	6985 2	Y	469	479 1	128
						516 9					
05	12183 X	4645	-0-	-7538	-0-	168 1	4276 2	Y	183	252 1	59
						201 9					
06	10838 X	10838	-0-	-0-	-0-	35 1	10368 2	Y	395	339 1	115
						435 9					
*07	13219 X	13219	-0-	-0-	-0-	50 1	12598 2	Y	519	503 1	131
						571 9					

-----  
KR\BOA (VX CONS.) //CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
KING RANCH CANELO WELL #: 821 RRCID -> 261883 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11416 - 12042  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	9352 X	7808	-0-	-1544	-0-	94	1	7402	2	Y	284	295	105
						312	9						
03	10199 X	7875	-0-	-2324	-0-	87	1	7469	2	Y	290	319	76
						319	9						
04	9870 X	7192	-0-	-2678	-0-	90	1	6810	2	Y	265	269	72
						292	9						
05	10199 X	3443	-0-	-6756	-0-	67	1	3276	2	Y	91	134	29
						100	9						
06	12313 X	12313	-0-	-0-	-0-	27	1	11952	2	Y	304	245	88
						334	9						
*07	10901 X	10901	-0-	-0-	-0-	28	1	10554	2	Y	290	305	73
						319	9						

-----  
KING RANCH CANELO WELL #: 824 RRCID -> 263218 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11148 - 12567  
-----

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

-----  
KING RANCH CANELO WELL #: 828 RRCID -> 264858 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12338 - 12536  
-----

02	11256 X	9122	-0-	-2134	-0-	88	1	9010	2	Y	22	23	8
						24	9						
03	12966 X	12966	-0-	-0-	-0-	112	1	12811	2	Y	39	37	10
						43	9						
04	12060 X	8637	-0-	-3423	-0-	90	1	8517	2	Y	27	30	7
						30	9						
05	12462 X	4427	-0-	-8035	-0-	76	1	4339	2	Y	11	15	3
						12	9						
06	14489 X	14489	-0-	-0-	-0-	3	1	14449	2	Y	34	27	10
						37	9						
*07	13426 X	13426	-0-	-0-	-0-	3	1	13387	2	Y	33	35	8
						36	9						

-----  
KING RANCH CANELO WELL #: 830 RRCID -> 267327 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12820 - 13090  
-----

02	2912 X	1789	-0-	-1123	-0-	274	1	1439	2	Y	69	67	26
						76	9						
03	3224 X	1730	-0-	-1494	-0-	169	1	1487	2	Y	67	75	18
						74	9						
04	3120 X	1597	-0-	-1523	-0-	344	1	1185	2	Y	62	63	17
						68	9						
05	2108 X	950	-0-	-1158	-0-	120	1	719	2	Y	101	86	32
						111	9						
06	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	45	1	3807	2	Y	510	394	148
						561	9						
*07	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	25	1	1763	2	Y	255	339	64
						281	9						

KR\BOA (VX CONS.)		//CONT.// 47937 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
KING RANCH CANELO		WELL #: 837		RRCID -> 267331		COMPL. DATE 03/10/2012			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11940 - 12602					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1372 N	881	-0-	-491	-0-	131	1	676	2	Y	67	74	1	25
						74	9							
03	1550 N	1192	-0-	-358	-0-	115	1	977	2	Y	91	92	1	24
						100	9							
04	1350 N	936	-0-	-414	-0-	195	1	662	2	Y	72	76	1	20
						79	9							
05	961 N	478	-0-	-483	-0-	63	1	389	2	Y	24	36	1	8
						26	9							
06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	6	1	1316	2	Y	66	55	1	19
						73	9							
*07	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	7	1	1267	2	Y	69	71	1	17
						76	9							

KING RANCH CANELO		WELL #: 848		RRCID -> 268058		COMPL. DATE 08/20/2015			TOTAL DEPTH 13240 PERF.11506 - 12721				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

KING RANCH CANELO		WELL #: 862		RRCID -> 269350		COMPL. DATE 01/01/2013			TOTAL DEPTH 13095 PERF.11526 - 12668					
02	4228 X	2659	-0-	-1569	-0-	413	1	2157	2	Y	81	87	1	30
						89	9							
03	4278 X	2836	-0-	-1442	-0-	280	1	2458	2	Y	89	96	1	23
						98	9							
04	4140 X	2577	-0-	-1563	-0-	563	1	1926	2	Y	80	81	1	22
						88	9							
05	4030 X	1370	-0-	-2660	-0-	183	1	1135	2	Y	47	54	1	15
						52	9							
06	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	12	1	3997	2	Y	142	116	1	41
						156	9							
07	2945 X	2323	-0-	-622	-0-	8	1	2221	2	Y	85	105	1	21
						94	9							

KR\BOA (VX. 10250)		47937 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		253162												
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 53		RRCID -> 186637		COMPL. DATE 02/26/2001			TOTAL DEPTH 12761 PERF.10600 - 10685					
02	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	288	1	1520	2	Y	32	20	1	12
						35	9							
03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	157	1	1393	2	Y	42	43	1	11
						46	9							
04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	263	1	907	2	Y	33	35	1	9
						36	9							
05	1860 N	568	-0-	-1292	-0-	76	1	479	2	Y	12	17	1	4
						13	9							
06	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	3	1	1762	2	Y	35	29	1	10
						39	9							
07	1240 N	1218	-0-	-22	-0-	2	1	1188	2	Y	25	29	1	6
						28	9							

KR\BOA (VX. 11300)		47937 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.		253162												
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 1065		RRCID -> 170945		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10756 - 10774						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		47939 460		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: KLEBERG						
BLUE WING ENERGY, INC.		076791												
KING RANCH MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 213685		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 14750 PERF.13098 - 13676						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123

EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 162082		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10624 - 10628						
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 54E												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 57E		RRCID -> 181194		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 12630 PERF.10580 - 12308						
02	3528 X	2978	-0-	-550	-0-	162	1	2768	2	Y	44	45	1	11
						48	9							
03	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	180	1	3034	2	Y	42	46	1	7
						46	9							
04	3030 X	3009	-0-	-21	-0-	219	1	2748	2	Y	38	36	1	9
						42	9							
05	0	3117	-0-	3117	3117	186	1	2887	2	Y	40	39	1	10
						44	9							
06	0	3053	-0-	3053	6170	195	1	2818	2	Y	36	36	1	10
						40	9							
07	0	3002	-0-	3002	9172	218	1	2744	2	Y	36	35	1	11
						40	9							

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 59E		RRCID -> 185189		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9495 - 11833						
02	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	200	1	3442	2	Y	72	75	1	18
						79	9							
03	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	223	1	3779	2	Y	70	76	1	12
						77	9							
04	3900 X	3450	-0-	-450	-0-	249	1	3139	2	Y	56	55	1	13
						62	9							
05	0	3532	-0-	3532	3532	208	1	3256	2	Y	62	60	1	15
						68	9							
06	0	3511	-0-	3511	7043	222	1	3227	2	Y	56	56	1	15
						62	9							
07	0	3567	-0-	3567	10610	257	1	3246	2	Y	58	56	1	17
						64	9							

-----  
 KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 KING RANCH BORREGOS WELL #: M 66E RRCID -> 189423 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF. 9988 - 9996  
 -----

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

-----  
 KING RANCH BORREGOS WELL #: M 63E RRCID -> 189676 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10842 - 12460  
 -----

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
 KING RANCH BORREGOS WELL #: M 61E RRCID -> 190012 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12628 PERF.11245 - 12486  
 -----

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
 KING RANCH BORREGOS WELL #: M 70E RRCID -> 193926 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13193 PERF.11711 - 11718  
 -----

02	20244	X	14914	-0-	-5330	-0-	793	1	13712	2	Y	372	391	1				94
							409	9										
03	21390	X	15360	-0-	-6030	-0-	833	1	14161	2	Y	333	369	1				58
							366	9										
04	19020	X	14744	-0-	-4276	-0-	173	1	14261	2	Y	282	275	1				65
							310	9										
05	18228	#	13229	-0-	-4999	-0-	797	1	12293	2	Y	126	161	1				30
							139	9										
06	14040	#	12120	-0-	-1920	-0-	779	1	11224	2	Y	106	107	1				29
							117	9										
07	14508	#	6639	-0-	-7869	-0-	486	1	6089	2	Y	58	70	1				17
							64	9										

-----  
 KING RANCH BORREGOS WELL #: M 71E RRCID -> 194923 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13255 PERF. 9276 - 9296  
 -----

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



-----																	
KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.//		47939 460	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: KLEBERG							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162													
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M835E	RRCID ->	268017	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	13715	PERF.10212	- 11600					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M889E	RRCID ->	274349	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	13188	PERF.11682	- 13152					
02	21000 X	18178	-0-	-2822	-0-	159	1	16764	2	Y	1141	1222	1				288
						1255	9										
03	24082 X	24082	-0-	-0-	-0-	236	1	22320	2	Y	1387	1435	1				240
						1526	9										
04	22689 X	22689	-0-	-0-	-0-	243	1	21018	2	Y	1298	1238	1				300
						1428	9										
05	22909 #	22802	-0-	-107	-0-	256	1	21051	2	Y	1359	1330	1				329
						1495	9										
06	21404 R	21404	-0-	-0-	-0-	262	1	19803	2	Y	1217	1215	1				331
						1339	9										
*07	21417 R	21417	-0-	-0-	-0-	292	1	19780	2	Y	1223	1193	1				361
						1345	9										
-----																	
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M895E	RRCID ->	275673	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	13664	PERF.11690	- 13042					
02	4760 X	3609	-0-	-1151	-0-	189	1	3295	2	Y	114	123	1				29
						125	9										
03	5053 X	4305	-0-	-748	-0-	230	1	3945	2	Y	118	127	1				20
						130	9										
04	4500 X	3984	-0-	-516	-0-	283	1	3600	2	Y	92	91	1				21
						101	9										
05	4650 #	3863	-0-	-787	-0-	224	1	3539	2	Y	91	90	1				22
						100	9										
06	4470 #	3570	-0-	-900	-0-	223	1	3261	2	Y	78	79	1				21
						86	9										
07	4309 #	3370	-0-	-939	-0-	240	1	3049	2	Y	74	73	1				22
						81	9										
-----																	
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M898E	RRCID ->	276245	COMPL. DATE	01/22/2015	TOTAL DEPTH	13797	PERF.11675	- 13541					
02	4704 X	3194	-0-	-1510	-0-	179	1	3015	2	Y	-0-						-0-
03	5208 X	3957	-0-	-1251	-0-	225	1	3732	2	Y	-0-						-0-
04	3900 X	3773	-0-	-127	-0-	283	1	3490	2	Y	-0-						-0-
05	4030 #	3714	-0-	-316	-0-	233	1	3481	2	Y	-0-						-0-
06	3900 #	3626	-0-	-274	-0-	354	1	3272	2	Y	-0-						-0-
07	3968 #	3743	-0-	-225	-0-	398	1	3345	2	Y	-0-						-0-
-----																	
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M897E	RRCID ->	277795	COMPL. DATE	09/16/2014	TOTAL DEPTH	13807	PERF.12839	- 13318					
02	15176 X	5829	-0-	-9347	-0-	54	1	5535	2	Y	218	288	1				55
						240	9										
03	16802 X	182	-0-	-16620	-0-	2	1	173	2	Y	6	60	1				1
						7	9										
04	14910 X	-0-	-0-	-14910	-0-					Y	-0-	1	1				-0-
05	14167 #	-0-	-0-	-14167	-0-					Y	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-



KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.// 47939 460		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M921E		RRCID -> 278590		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 12568		PERF.10154 - 10168	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	115 1	1971 2	Y	35	37 1	9
						39 9					
03	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	127 1	2147 2	Y	34	37 1	6
						37 9					
04	2100 X	1883	-0-	-217	-0-	137 1	1720 2	Y	24	24 1	6
						26 9					
05	2170 #	1998	-0-	-172	-0-	119 1	1850 2	Y	26	26 1	6
						29 9					
06	2310 #	1911	-0-	-399	-0-	122 1	1764 2	Y	23	23 1	6
						25 9					
07	2356 #	1944	-0-	-412	-0-	141 1	1777 2	Y	24	23 1	7
						26 9					
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M939EH		RRCID -> 288055		COMPL. DATE 01/01/2019		TOTAL DEPTH 10375		PERF.10610 - 11158	
02	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	294 1	5043 2	Y	133	100 1	34
						146 9					
03	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	275 1	4661 2	Y	128	140 1	22
						141 9					
04	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	261 1	3307 2	Y	103	101 1	24
						113 9					
05	5549 #	2382	-0-	-3167	-0-	137 1	2169 2	Y	69	76 1	17
						76 9					
06	4860 #	266	-0-	-4594	-0-	17 1	241 2	Y	7	22 1	2
						8 9					
07	5022 #	21	-0-	-5001	-0-	2 1	19 2	Y	-0-	2 1	-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M938E		RRCID -> 289352		COMPL. DATE 09/21/2018		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12438 - 12670	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
GAFFORD DIETZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215168		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 14700		PERF.13080 - 14132	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
KELLY (2300)		48545 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459									
COLLINS		WELL #: 3		RRCID -> 193937		COMPL. DATE 02/11/2003		TOTAL DEPTH 3770		PERF. 2261 - 2266	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		48630 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
OVERTON PARK OIL & GAS LP		628656										
MCGILL BROS.		WELL #: 211D		RRCID -> 046191		COMPL. DATE 07/26/2012		TOTAL DEPTH 7237 PERF. 5190 - 5890				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MCGILL BROS.		WELL #: 391DF		RRCID -> 056063		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5531 - 5550				
02		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 3	N	-0-			-0-
03		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 3	N	-0-			-0-
04		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108 3	N	-0-			-0-
05		3100 N	14088	-0-	10988	-0-	10988 3	N	-0-			-0-
*06		3000 N	12652	-0-	9652	-0-	20640 3	N	-0-			-0-
07		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-	19183	N	NO RPT			-0-
-----												
MCGILL BROS.		WELL #: 170 T		RRCID -> 060022		COMPL. DATE 09/13/1974		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
STATE-MARSHALL		WELL #: 45 L		RRCID -> 125690		COMPL. DATE 07/22/2019		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6594 - 6641				
02		6384 X	4704	-0-	-1680	-0-	4704 3	Y	-0-			484
03		7068 X	5925	-0-	-1143	-0-	5925 3	Y	-0-			484
04		5820 X	5192	-0-	-628	-0-	5192 3	Y	-0-			484
05		6014 X	3511	-0-	-2503	-0-	3511 3	Y	-0-			484
06		5820 X	4614	-0-	-1206	-0-	4614 3	Y	-0-			484
07		5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-		Y	NO RPT			484
-----												
MCGILL BROS.		WELL #: 512		RRCID -> 137118		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5572 - 5582				
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MCGILL BROS.		WELL #: 515		RRCID -> 138683		COMPL. DATE 06/09/2020		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4623 - 4635				
02		14B2 EXT	159	-0-	159	-0-	2812 3	N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	160	-0-	160	-0-	2972 3	N	-0-			-0-
04		3141 X	169	-0-	-2972	-0-	169 3	N	-0-			-0-
05		2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561 3	N	-0-			-0-
*06		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308 3	N	-0-			-0-
07		186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
JUAREZ, MIGUEL		WELL #: 9		RRCID -> 139719		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5726 - 5734				
02		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-			-0-
03		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3	N	-0-			-0-
04		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-			-0-
05		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-			-0-
*06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-			-0-
07		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT			-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.// 48630 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.// 628656										
MCGILL BROS.		WELL #: 380-H		RRCID -> 141069		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5381 - 5670				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		19208 X	14006	-0-	-5202	-0-	14006 3	N	-0-			-0-
03		21266 X	17798	-0-	-3468	-0-	17798 3	N	-0-			-0-
04		20040 X	16528	-0-	-3512	-0-	16528 3	N	-0-			-0-
05		19468 X	15961	-0-	-3507	-0-	15961 3	N	-0-			-0-
06		16620 X	16390	-0-	-230	-0-	16390 3	N	-0-			-0-
07		17794 X	NO RPT	-0-	-17794	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MCGILL BROS.		WELL #: 529		RRCID -> 159221		COMPL. DATE 11/05/2011		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6003				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MCGILL BROS.		WELL #: 460		RRCID -> 165214		COMPL. DATE 02/22/2000		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5270 - 5278				
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-			-0-
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-			-0-
04		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-			-0-
05		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-			-0-
*06		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-			-0-
07		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MCGILL BROS.		WELL #: 461		RRCID -> 167704		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6162 - 6190				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MCGILL BROS.		WELL #: M385 D		RRCID -> 168821		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5226 - 5243				
02		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237 3	N	-0-			-0-
03		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854 3	N	-0-			-0-
04		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3	N	-0-			-0-
05		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 3	N	-0-			-0-
*06		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-			-0-
07		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MCGILL BROS.		WELL #: 455		RRCID -> 170891		COMPL. DATE 09/29/1998		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5598 - 5607				
02		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3	N	-0-			-0-
03		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3	N	-0-			-0-
04		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 3	N	-0-			-0-
05		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3	N	-0-			-0-
*06		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 3	N	-0-			-0-
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MCGILL BROS.		WELL #: 390 D		RRCID -> 173886		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5935 - 5942				
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.// 48630 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.// 628656										
MCGILL BROS.		WELL #: 560DF		RRCID -> 184762		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5276 - 5908				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3	N	-0-			-0-
03		5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	5050 3	N	-0-			-0-
04		1530 X	1162	-0-	-368	-0-	1162 3	N	-0-			-0-
05		2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	2085 3	N	-0-			-0-
*06		2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277 3	N	-0-			-0-
07		1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
STATE-MARSHALL		WELL #: 48DF		RRCID -> 193817		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6114 - 6352				
02		4172 X	3188	-0-	-984	-0-	3188 3	N	-0-			-0-
03		3813 X	3432	-0-	-381	-0-	3432 3	N	-0-			-0-
04		4530 X	3249	-0-	-1281	-0-	3249 3	N	-0-			-0-
05		4681 X	2628	-0-	-2053	-0-	2628 3	N	-0-			-0-
06		3540 X	2600	-0-	-940	-0-	2600 3	N	-0-			-0-
07		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
STATE-MARSHALL		WELL #: 49DF		RRCID -> 195041		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5354 - 5498				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BASS, A.M.K. MRS. "B"		WELL #: 25DF		RRCID -> 195213		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5145 - 5149				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
STATE MARSHALL		WELL #: 50DF		RRCID -> 196373		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5486 - 6284				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
STATE MARSHALL		WELL #: 53DF		RRCID -> 203198		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5652 - 6316				
02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-			-0-
03		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3	N	-0-			-0-
04		450 N	392	-0-	-58	-0-	392 3	N	-0-			-0-
05		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-			-0-
*06		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-			-0-
07		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BASS, A. M. K., MRS.		WELL #: 51		RRCID -> 207019		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 8294 PERF. N/A				
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-			-0-
03		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-			-0-
04		60 N	46	-0-	-14	-0-	46 3	N	-0-			-0-
05		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-			-0-
*06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-			-0-
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT			-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.// 48630 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.// 628656									
KELSEY UNIT		WELL #: 573F		RRCID -> 212253		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5806 - 5908			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-		-0-
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3	N	-0-		-0-
04	600 N	510	-0-	-90	-0-	510	3	N	-0-		-0-
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3	N	-0-		-0-
*06	3000 N	4418	-0-	1418	1418	4418	3	N	-0-		-0-
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	891			N	NO RPT		-0-
-----											
STATE MARSHALL		WELL #: 57 F		RRCID -> 214027		COMPL. DATE 07/14/2012		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5028 - 5034			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCGILL BROS.		WELL #: 567DF		RRCID -> 218742		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4947 - 4978			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-		-0-
*06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KELSEY UNIT S56MF		WELL #: S 56MF		RRCID -> 220829		COMPL. DATE 06/02/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5608 - 5614			
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-		-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-		-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-		-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-		-0-
*06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-		-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCGILL BROS.		WELL #: 570DF		RRCID -> 221930		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5429 - 5623			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCGILL BROS.		WELL #: 574 F		RRCID -> 225758		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6619 - 6826			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STATE-MARSHALL		WELL #: 47DF		RRCID -> 226602		COMPL. DATE 09/23/2012		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5845 - 5916			
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-		-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-		-0-
04	300 N	66	-0-	-234	-0-	66	3	N	-0-		-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-		-0-
*06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-		-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656									
MCGILL BROS.		WELL #:		395	RRCID ->	249018	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5188 - 5195	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3		N	-0-			-0-
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3		N	-0-			-0-
04	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3		N	-0-			-0-
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-			-0-
*06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3		N	-0-			-0-
07	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-				N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY				891175									
VILLARREAL		WELL #:		13	RRCID ->	127258	COMPL. DATE	05/13/1988	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5900 - 5908	
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	8	3	1	4	Y	-0-		-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	3	Y	-0-		-0-
04	150 N	81	-0-	-69	-0-	4	1	77	3	Y	-0-		-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	-0-		-0-
06	150 N	37	-0-	-113	-0-	2	1	35	3	Y	-0-		-0-
07	93 N	62	-0-	-31	-0-	4	1	58	3	Y	-0-		-0-

DR. GARCIA, JOSE G.		WELL #:		8	RRCID ->	129367	COMPL. DATE	10/26/1988	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6107 - 6111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GARCIA, JOSE DR.		WELL #:		6	RRCID ->	129563	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5768 - 5771
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VILLARREAL		WELL #:		33	RRCID ->	195186	COMPL. DATE	06/15/2018	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5734 - 6410
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3	3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	2

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) HILCORP ENERGY COMPANY MCGILL BROS. NCT-1			48630 800 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
WELL #: 80			RRCID -> 162122		COMPL. DATE 02/05/1997			TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8332 - 8577				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02	4027 X	4027	-0-	-0- B	-0-	391 1	3621 2	Y	14	122 1		65		
03	4586 X	4586	-0-	-0- B	-0-	15 9	424 1	Y	99			164		
04	5361 X	5361	-0-	-0- B	-0-	109 9	439 1	Y	34			198		
05	4712 X	-0-	-0-	-4712 B	-0-	37 9		Y	-0-			198		
06	4440 X	-0-	-0-	-4440 B	-0-			Y	-0-			198		
07	5549 X	490	-0-	-5059 B	-0-	22 1	467 2	Y	1			199		
						1 9								
-----														
MCGILL BROS. O/A			WELL #: 1 T		RRCID -> 173934			COMPL. DATE 07/18/2019			TOTAL DEPTH 9215		PERF. 8316 - 9020	
02	4087 X	4087	-0-	-0- B	-0-	395 1	3655 2	Y	34	146 1		78		
03	4222 X	4222	-0-	-0- B	-0-	37 9	400 1	Y	-0-			78		
04	3990 X	3378	-0-	-612 B	-0-	274 1	3051 2	Y	48			126		
05	4123 X	-0-	-0-	-4123 B	-0-	53 9		Y	-0-			126		
06	3990 X	-0-	-0-	-3990 B	-0-			Y	-0-			126		
07	4123 X	229	-0-	-3894 B	-0-	10 1	219 2	Y	-0-			126		
-----														
KILLAM OIL CO., LTD. DE LOPEZ, C. V. -B-			WELL #: 4		RRCID -> 111567			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7838 - 8134	
02	2507 N	2507	-0-	-0- B	-0-	2492 2	15 9	Y	14			168		
03	2584 N	2584	-0-	-0- B	-0-	2581 2	3 9	Y	3	154 1		17		
04	2329 N	2329	-0-	-0- B	-0-	2318 2	11 9	Y	10			27		
05	2345 N	2345	-0-	-0- B	-0-	2335 2	10 9	Y	9			36		
06	2332 N	2332	-0-	-0- B	-0-	2325 2	7 9	Y	6			42		
07	1705 N	1413	-0-	-292 B	-0-	1410 2	3 9	Y	3			45		
-----														
DE LOPEZ, C. V. -B-			WELL #: 5		RRCID -> 112084			COMPL. DATE 07/19/1984			TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7681 - 7754	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		
-----														
DE LOPEZ, C. V. -B-			WELL #: 7		RRCID -> 156002			COMPL. DATE 08/22/1995			TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8393 - 8405	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		
-----														
DE LOPEZ, C. V. -B-			WELL #: 8		RRCID -> 193925			COMPL. DATE 05/22/2015			TOTAL DEPTH 8650		PERF. 7996 - 8004	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
MARTINEZ GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 252973	COMPL. DATE 07/29/2009	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 7828	- 7840					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			93
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			93
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			93
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			93
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			93
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			93
-----														
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
MCGILL BROS.				WELL #: 600	RRCID -> 224467	COMPL. DATE 12/31/2006	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8312	- 9780					
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	16	1	-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MCGILL BROS.				WELL #: 601	RRCID -> 225843	COMPL. DATE 06/29/2008	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 8534	- 8544					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495				N	-0-	3	1	1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495				N	-0-			1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495				N	-0-			1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495				N	-0-			1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495				N	-0-			1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495				N	-0-			1
-----														
MCGILL BROS.				WELL #: 602	RRCID -> 225845	COMPL. DATE 03/17/2007	TOTAL DEPTH 11150	PERF. 10344	- 10676					
02		2332 X	2332	-0-	-0- B	-0-	201	1	2063	2	N	62	36	174
							68	9						
03		2886 N	2886	-0-	-0- B	-0-	229	1	2549	2	N	98	209	63
							108	9						
04		2744 N	2744	-0-	-0- B	-0-	231	1	2455	2	N	53	32	84
							58	9						
05		2995 N	2995	-0-	-0- B	-0-	240	1	2689	2	N	60	34	110
							66	9						
06		2792 N	2792	-0-	-0- B	-0-	219	1	2501	2	N	65	17	158
							72	9						
*07		2860 N	2860	-0-	-0- B	-0-	241	1	2574	2	N	41	35	164
							45	9						
-----														
MCGILL BROS.				WELL #: 603	RRCID -> 226152	COMPL. DATE 03/15/2007	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 8403	- 8444					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-



KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 MCGILL BROS. WELL #: 605 RRCID -> 226968 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9857 - 9990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	280 N	312	-0-	32 B	-83544	27	1	275	2	N	9	5 1	138
						10	9						
03	310 N	351	-0-	41 B	-83503	28	1	310	2	N	12	127 1	23
						13	9						
04	300 N	310	-0-	10 B	-83493	26	1	277	2	N	6	4 1	25
						7	9						
05	310 N	361	-0-	51 B	-83442	29	1	325	2	N	6	5 1	26
						7	9						
06	300 N	323	-0-	23 B	-83419	25	1	284	2	N	13	2 1	37
						14	9						
07	310 N	358	-0-	48 B	-83371	30	1	324	2	N	4	5 1	36
						4	9						

MCGILL BROS. WELL #: 604 RRCID -> 227027 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8976 - 10066

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070					N	-0-		-0-

MCGILL BROS. WELL #: 607 RRCID -> 228597 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9788 - 9884

02	1036 N	1014	-0-	-22 B	-111034	89	1	917	2	N	7		27
						8	9						
03	1085 N	1137	-0-	52 B	-110982	93	1	1041	2	N	3		30
						3	9						
04	1170 N	665	-0-	-505 B	-110982	57	1	606	2	N	2		32
						2	9						
05	1116 N	30	-0-	-1086 B	-110982	2	1	28	2	N	-0-		32
06	1110 N	222	-0-	-888 B	-110982	17	1	194	2	N	10		42
						11	9						
07	682 N	12	-0-	-670 B	-110982	1	1	11	2	N	-0-		42

MCGILL BROS. WELL #: 606 RRCID -> 228927 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10644 - 10718

02	252 N	338	-0-	86 B	-6041	28	1	291	2	N	17		109
						19	9						
03	279 N	395	-0-	116 B	-5925	30	1	330	2	N	32		141
						35	9						
04	270 N	383	-0-	113 B	-5812	32	1	341	2	N	9	131 1	19
						10	9						
05	279 N	358	-0-	79 B	-5733	28	1	318	2	N	11		30
						12	9						
06	270 N	360	-0-	90 B	-5643	27	1	311	2	N	20		50
						22	9						
07	279 N	367	-0-	88 B	-5555	31	1	336	2	N	-0-		50

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
MCGILL BROS.		WELL #:		609	RRCID ->	231957	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	8034 - 11212		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	532 N	512	-0-	-20 B	-268296	44	1	449	2	N	17			40
03	620 N	607	-0-	-13 B	-268296	48	1	535	2	N	22			62
04	630 N	611	-0-	-19 B	-268296	49	1	526	2	N	33	51	1	44
05	558 N	598	-0-	40 B	-268256	49	1	545	2	N	4			48
06	600 N	617	-0-	17 B	-268239	47	1	537	2	N	30			78
07	620 N	580	-0-	-40 B	-268239	49	1	520	2	N	10			88
-----														
MCGILL BROS.		WELL #:		610	RRCID ->	233203	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	12520	PERF.	10157 - 10172		
02	2716 X	2551	-0-	-165 B	-0-	218	1	2235	2	N	89	36	1	223
03	3007 X	2945	-0-	-62 B	-0-	235	1	2618	2	N	84	219	1	88
04	2850 X	2696	-0-	-154 B	-0-	224	1	2385	2	N	79	110	1	57
05	2839 N	2839	-0-	-0- B	-0-	225	1	2520	2	N	85	34	1	108
06	2850 N	2789	-0-	-61 B	-0-	219	1	2492	2	N	71	17	1	162
*07	2846 N	2846	-0-	-0- B	-0-	236	1	2524	2	N	78	35	1	205
-----														
MCGILL BROS.		WELL #:		612	RRCID ->	233207	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9760 - 10602		
02	28 N	2	-0-	-26 B	-0-	2	2			N	-0-	32	1	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MCGILL BROS.		WELL #:		611	RRCID ->	233649	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10346 - 10620		
02	896 N	616	-0-	-280 B	-0-	55	1	561	2	N	-0-			94
03	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	60	1	665	2	N	-0-	94	1	-0-
04	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	75	1	794	2	N	-0-			-0-
05	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	78	1	881	2	N	-0-			-0-
06	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	66	1	751	2	N	-0-			-0-
07	899 N	858	-0-	-41 B	-0-	73	1	785	2	N	-0-			-0-
-----														
MCGILL BROS.		WELL #:		614	RRCID ->	234893	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10327 - 10503		
02	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
04	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-



KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MCGILL BROS.		WELL #:		621	RRCID ->	242208	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9850 - 10390	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		84 N	151	-0-	67 B	-181518	1 2	150 9		N	136		258
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-181518				N	-0-	258 1	-0-
04		15 N	-0-	-0-	-15 B	-181518				N	-0-		-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93 B	-181518				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-181518				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-181518				N	-0-		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		618	RRCID ->	242850	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	11315	PERF.	9624 - 10862
02		420 N	344	-0-	-76 B	-0-	30 1	313 2	N	1		26
							1 9					
03		606 N	606	-0-	-0- B	-0-	50 1	554 2	N	2		28
							2 9					
04		480 N	385	-0-	-95 B	-0-	33 1	349 2	N	3		31
							3 9					
05		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	31 1	347 2	N	8		39
							9 9					
06		600 N	410	-0-	-190 B	-0-	32 1	370 2	N	7		46
							8 9					
07		403 N	390	-0-	-13 B	-0-	32 1	344 2	N	13		59
							14 9					

MCGILL BROS.		WELL #:		622	RRCID ->	243480	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8942 - 9173
02		4 N	-0-	-0-	-4 B	-6317			N	-0-		-0-
03		11 N	-0-	-0-	-11 B	-6317			N	-0-		-0-
04		5 N	-0-	-0-	-5 B	-6317			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6317			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6317			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6317			N	-0-		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		623	RRCID ->	243671	COMPL. DATE	10/23/2019	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9165 - 9185
02		5180 X	6061	-0-	881 B	-150168	532 1	5454 2	N	68	179 1	55
							75 9					
03		5735 X	6841	-0-	1106 B	-149062	556 1	6190 2	N	86		141
							95 9					
04		5550 X	6271	-0-	721 B	-148341	534 1	5681 2	N	51	95 1	97
							56 9					
05		5735 X	6382	-0-	647 B	-147694	517 1	5802 2	N	57		154
							63 9					
06		5550 X	5985	-0-	435 B	-147259	475 1	5416 2	N	85	175 1	64
							94 9					
07		5735 X	6035	-0-	300 B	-146959	512 1	5472 2	N	46		110
							51 9					

MCGILL BROS.		WELL #:		627	RRCID ->	243685	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	10515	PERF.	9926 - 10148
02		112 N	143	-0-	31 B	-13679	13 1	130 2	N	-0-		112
03		155 N	149	-0-	-6 B	-13679	12 1	135 2	N	2	82 1	32
							2 9					
04		120 N	102	-0-	-18 B	-13679	9 1	93 2	N	-0-		32
05		155 N	147	-0-	-8 B	-13679	12 1	135 2	N	-0-		32
06		150 N	159	-0-	9 B	-13670	13 1	143 2	N	3		35
							3 9					
07		93 N	119	-0-	26 B	-13644	10 1	109 2	N	-0-		35

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
MCGILL BROS.		WELL #:		624	RRCID ->	245459	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	11165	PERF.	9812 - 10933		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	924 N	984	-0-	60 B	-174815	87	1	888	2	N	8			51
03	1023 N	1177	-0-	154 B	-174661	95	1	1062	2	N	18			69
04	990 N	1114	-0-	124 B	-174537	94	1	1000	2	N	18			87
05	1023 N	1156	-0-	133 B	-174404	94	1	1056	2	N	5			92
06	990 N	1111	-0-	121 B	-174283	89	1	1014	2	N	7			99
07	1023 N	374	-0-	-649 B	-174283	28	1	299	2	N	43			142
-----														
MCGILL BROS.		WELL #:		620	RRCID ->	245803	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	11465	PERF.	9542 - 11130		
02	6048 X	5670	-0-	-378 B	-626396	495	1	5083	2	N	84	74	1	232
03	6696 X	6657	-0-	-39 B	-626396	533	1	5942	2	N	165	262	1	135
04	6270 X	5874	-0-	-396 B	-626396	496	1	5279	2	N	90	67	1	158
05	6479 X	6248	-0-	-231 B	-626396	502	1	5636	2	N	100	72	1	186
06	6450 X	6048	-0-	-402 B	-626396	479	1	5467	2	N	93	36	1	243
07	6665 X	6254	-0-	-411 B	-626396	529	1	5649	2	N	69	72	1	240
-----														
MCGILL BROS.		WELL #:		626	RRCID ->	246613	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	11534	PERF.	10546 - 11226		
02	532 N	526	-0-	-6 B	-5766	45	1	464	2	N	15	3	1	54
03	558 N	641	-0-	83 B	-5683	51	1	567	2	N	21	3	1	72
04	600 N	577	-0-	-23 B	-5683	49	1	517	2	N	10	3	1	79
05	589 N	634	-0-	45 B	-5638	50	1	563	2	N	19	3	1	95
06	630 N	598	-0-	-32 B	-5638	47	1	540	2	N	10	2	1	103
07	589 N	625	-0-	36 B	-5602	52	1	554	2	N	17	3	1	117
-----														
MCGILL BROS.		WELL #:		625	RRCID ->	247282	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	11535	PERF.	N/A		
02	5236 X	4949	-0-	-287 B	-363953	431	1	4418	2	N	91	74	1	239
03	5797 X	5783	-0-	-14 B	-363953	463	1	5155	2	N	150	260	1	129
04	5610 X	5403	-0-	-207 B	-363953	453	1	4822	2	N	116	67	1	178
05	5797 X	5816	-0-	19 B	-363934	468	1	5254	2	N	85	72	1	191
06	5610 X	5501	-0-	-109 B	-363934	435	1	4956	2	N	100	36	1	255
07	5797 X	5618	-0-	-179 B	-363934	473	1	5057	2	N	80	72	1	263

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MCGILL BROS.		WELL #:		630	RRCID ->	247363	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	11563	PERF.	9470 - 11072	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2660 X	2673	-0-	13 B	-195594	233 1	2393 2	N	43	42 1		121
							47 9						
03		2945 X	3077	-0-	132 B	-195462	245 1	2734 2	N	89	43 1		167
							98 9						
04		2850 X	3271	-0-	421 B	-195041	275 1	2923 2	N	66	138 1		95
							73 9						
05		2945 X	3574	-0-	629 B	-194412	287 1	3217 2	N	64	41 1		118
							70 9						
06		2850 X	3380	-0-	530 B	-193882	268 1	3054 2	N	53	20 1		151
							58 9						
07		2945 X	3513	-0-	568 B	-193314	295 1	3148 2	N	64	41 1		174
							70 9						
-----													
MCGILL BROS.		WELL #:		636	RRCID ->	250097	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	11270	PERF.	9986 - 11142	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-481986			N	-0-	89 1		1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-481986			N	-0-	1 1		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-481986			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-481986			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-481986			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-481986			N	-0-			-0-
-----													
MCGILL BROS.		WELL #:		633	RRCID ->	251209	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	11296	PERF.	10177 - 11042	
02		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	9 1	95 2	N	-0-			35
03		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	10 1	116 2	N	-0-	35 1		-0-
04		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	9 1	100 2	N	-0-			-0-
05		93 N	66	-0-	-27 B	-0-	5 1	61 2	N	-0-			-0-
06		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	8 1	93 2	N	-0-			-0-
07		93 N	72	-0-	-21 B	-0-	6 1	66 2	N	-0-			-0-
-----													
MCGILL BROS.		WELL #:		629	RRCID ->	253403	COMPL. DATE	01/30/2010	TOTAL DEPTH	11522	PERF.	9290 - 10010	
02		3395 X	3395	-0-	-0- B	-0-	296 1	3041 2	N	53	39 1		123
							58 9						
03		4150 X	4150	-0-	-0- B	-0-	334 1	3720 2	N	87	40 1		170
							96 9						
04		3902 X	3902	-0-	-0- B	-0-	328 1	3495 2	N	72	35 1		207
							79 9						
05		4282 X	4282	-0-	-0- B	-0-	345 1	3868 2	N	63	38 1		232
							69 9						
06		3939 X	3939	-0-	-0- B	-0-	313 1	3571 2	N	50	200 1		82
							55 9						
*07		4143 X	4143	-0-	-0- B	-0-	349 1	3726 2	N	62	38 1		106
							68 9						
-----													
MCGILL BROS.		WELL #:		632	RRCID ->	254954	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	12198	PERF.	10174 - 11634	
02		3609 X	3609	-0-	-0- B	-0-	318 1	3267 2	N	22			106
							24 9						
03		3599 X	3599	-0-	-0- B	-0-	295 1	3281 2	N	21			127
							23 9						
04		2728 X	2728	-0-	-0- B	-0-	234 1	2488 2	N	5			132
							6 9						
05		3275 X	3275	-0-	-0- B	-0-	266 1	2987 2	N	20			152
							22 9						
06		4699 X	4699	-0-	-0- B	-0-	377 1	4302 2	N	18			170
							20 9						
*07		3900 X	3900	-0-	-0- B	-0-	328 1	3509 2	N	57			227
							63 9						

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MCGILL BROS.		WELL #:		634	RRCID ->	256021	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	11490	PERF.	9378 - 11236	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	2857 X	2857	-0-	-0-	B	-0-	248 1	2541 2	N	62	39 1	155	
03	3339 X	3339	-0-	-0-	B	-0-	68 9	2988 2	N	75	40 1	190	
04	3150 X	3150	-0-	-0-	B	-0-	268 1	2751 2	N	128	210 1	108	
05	3441 X	3441	-0-	-0-	B	-0-	83 9	3072 2	N	86	38 1	156	
06	3428 X	3428	-0-	-0-	B	-0-	258 1	3105 2	N	46	19 1	183	
*07	3462 X	3462	-0-	-0-	B	-0-	141 9	3088 2	N	77	38 1	222	
							274 1						
							95 9						
							272 1						
							51 9						
							289 1						
							85 9						
OVERTON PARK OIL & GAS LP				628656									
MCGILL BROS.				WELL #:		321		RRCID ->	034906	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL DEPTH	9785 PERF. 8953 - 8977
02	973 X	973	-0-	-0-	B	-0-	973 3		N	-0-		-0-	
03	3172 X	3172	-0-	-0-	B	-0-	3172 3		N	-0-		-0-	
04	3538 X	3538	-0-	-0-	B	-0-	3538 3		N	-0-		-0-	
05	3213 X	3213	-0-	-0-	B	-0-	3213 3		N	-0-		-0-	
*06	2242 X	2242	-0-	-0-	B	-0-	2242 3		N	-0-		-0-	
07	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
MCGILL BROS.				WELL #:		540		RRCID ->	157593	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	10300 PERF. 9020 - 9042
02	456 N	456	-0-	-0-	B	-0-	456 3		N	-0-		-0-	
03	971 N	971	-0-	-0-	B	-0-	971 3		N	-0-		-0-	
04	810 N	740	-0-	-70	B	-0-	740 3		N	-0-		-0-	
05	801 N	801	-0-	-0-	B	-0-	801 3		N	-0-		-0-	
*06	662 N	662	-0-	-0-	B	-0-	662 3		N	-0-		-0-	
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
MCGILL BROS.				WELL #:		546		RRCID ->	162385	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	10879 PERF. 8644 - 8678
02	1460 N	1460	-0-	-0-	B	-0-	1460 3		N	-0-		-0-	
03	1657 N	1657	-0-	-0-	B	-0-	1657 3		N	-0-		-0-	
04	1563 N	1563	-0-	-0-	B	-0-	1563 3		N	-0-		-0-	
05	1553 N	1553	-0-	-0-	B	-0-	1553 3		N	-0-		-0-	
*06	1852 N	1852	-0-	-0-	B	-0-	1852 3		N	-0-		-0-	
07	868 N	NO RPT	-0-	-868	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
MCGILL BROS.				WELL #:		549		RRCID ->	165891	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	9945 PERF. 8355 - 8548
02	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140 3		N	-0-		-0-	
03	301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	301 3		N	-0-		-0-	
04	450 N	398	-0-	-52	B	-0-	398 3		N	-0-		-0-	
05	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	176 3		N	-0-		-0-	
*06	1215 N	1215	-0-	-0-	B	-0-	1215 3		N	-0-		-0-	
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
MCGILL BROS.				WELL #:		553		RRCID ->	171792	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	10160 PERF. 8584 - 8606
02	764 N	764	-0-	-0-	B	-0-	764 3		N	-0-		-0-	
03	1043 N	1043	-0-	-0-	B	-0-	1043 3		N	-0-		-0-	
04	1080 N	855	-0-	-225	B	-0-	855 3		N	-0-		-0-	
05	439 N	439	-0-	-0-	B	-0-	439 3		N	-0-		-0-	
*06	1544 N	1544	-0-	-0-	B	-0-	1544 3		N	-0-		-0-	
07	899 N	NO RPT	-0-	-899	B	-0-			N	NO RPT		-0-	

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656									
MCGILL BROS.		WELL #:		550	RRCID ->	171938	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10808 - 10841		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14810			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14810			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14810			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14810			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14810			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14810			N	NO RPT			-0-
-----													
MCGILL BROS.		WELL #:		554	RRCID ->	172847	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	9528	PERF. 8964 - 8976		
02	1368 N	1368	-0-	-0-	B	-0-	1368 3		N	-0-			-0-
03	2189 N	2189	-0-	-0-	B	-0-	2189 3		N	-0-			-0-
04	1556 N	1556	-0-	-0-	B	-0-	1556 3		N	-0-			-0-
05	1170 N	1170	-0-	-0-	B	-0-	1170 3		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MCGILL BROS.		WELL #:		555	RRCID ->	187374	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12150	PERF. 8624 - 8846		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-146349			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-146349			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-146349			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-146349			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-146349			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-146349			N	NO RPT			-0-
-----													
MCGILL BROS.		WELL #:		564DF	RRCID ->	190934	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	8340	PERF. 7140 - 7150		
02	7986 X	7986	-0-	-0-	B	-0-	7986 3		N	-0-			-0-
03	8392 X	8392	-0-	-0-	B	-0-	8392 3		N	-0-			-0-
04	7624 X	7624	-0-	-0-	B	-0-	7624 3		N	-0-			-0-
05	7349 X	7349	-0-	-0-	B	-0-	7349 3		N	-0-			-0-
*06	2790 X	2790	-0-	-0-	B	-0-	2790 3		N	-0-			-0-
07	465 X	NO RPT	-0-	-465	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MCGILL BROS.		WELL #:		565	RRCID ->	191852	COMPL. DATE	09/04/2002	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10320 - 11356		
02	0 N	1934	-0-	1934	B	-83783	1934 3		N	-0-			-0-
03	0 N	3080	-0-	3080	B	-80703	3080 3		N	-0-			-0-
04	210 N	4421	-0-	4211	B	-76492	4421 3		N	-0-			-0-
05	0 N	3439	-0-	3439	B	-73053	3439 3		N	-0-			-0-
06	0 N	5281	-0-	5281	B	-67772	5281 3		N	-0-			-0-
07	217 X	NO RPT	-0-	-217	B	-67772			N	NO RPT			-0-
-----													
MCGILL BROS.		WELL #:		572	RRCID ->	212343	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF. 8615 - 10740		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-137982			N	-0-			-0-
03	0 N	1432	-0-	1432	B	-136550	1432 3		N	-0-			-0-
04	0 N	410	-0-	410	B	-136140	410 3		N	-0-			-0-
05	0 N	723	-0-	723	B	-135417	723 3		N	-0-			-0-
06	0 N	597	-0-	597	B	-134820	597 3		N	-0-			-0-
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	B	-134820			N	NO RPT			-0-
-----													
MCGILL BROS.		WELL #:		574 D	RRCID ->	225755	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7014 - 7026		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-31151			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-31151			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-31151			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-31151			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-31151			N	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-31151			N	NO RPT			-0-



KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
SOUTH LEEVILLE, LLC				802612									
LA RUCIA				WELL #: M 1	RRCID -> 269289		COMPL. DATE	01/04/2013	TOTAL DEPTH	12043	PERF.11324	- 11800	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4256 X	2940	-0-	-1316 B	-0-	394 1	2265 2	N	255	185 1		392
							281 9						
03		4712 X	3731	-0-	-981 B	-0-	545 1	2762 2	N	385	550 1		227
							424 9						
04		4800 X	3594	-0-	-1206 B	-0-	487 1	2745 2	N	329	362 1		194
							362 9						
05		4960 X	3965	-0-	-995 B	-0-	509 1	3098 2	N	325	364 1		155
							358 9						
06		4800 X	3372	-0-	-1428 B	-0-	462 1	2578 2	N	302	191 1		266
							332 9						
*07		3914 X	3914	-0-	-0- B	-0-	526 1	3019 2	N	335	362 1		239
							369 9						

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035	RRCID -> 185926		COMPL. DATE	01/04/2002	TOTAL DEPTH	16120	PERF.13934	- 15189	
LA RUCIA "A"				WELL #: 1									
02		1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	372 1	1550 2	N	-0-			157
03		1638 N	1638	-0-	-0- B	-0-	372 1	1266 2	N	-0-			157
04		1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-	372 1	1620 2	N	-0-			157
05		2139 N	1186	-0-	-953 B	-0-	1186 2		N	-0-			157
*06		2473 N	2473	-0-	-0- B	-0-	2473 2		N	-0-			157
07		2046 N	881	-0-	-1165 B	-0-	881 2		N	-0-			157

WAGNER OIL COMPANY				891175	RRCID -> 129651		COMPL. DATE	12/06/1988	TOTAL DEPTH	8242	PERF. 7016	- 7020	
VILLARREAL				WELL #: 28									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

VILLARREAL				WELL #: 2	RRCID -> 284254		COMPL. DATE	12/09/2017	TOTAL DEPTH	10380	PERF. 7012	- 7047	
02		1260 X	219	-0-	-1041 B	-0-	10 1	209 3	N	-0-			47
03		1364 X	405	-0-	-959 B	-0-	32 1	373 3	N	-0-			47
04		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	17 1	342 3	N	-0-			47
05		486 N	486	-0-	-0- B	-0-	32 1	454 3	N	-0-			47
06		597 N	597	-0-	-0- B	-0-	39 1	558 3	N	-0-			47
*07		622 N	622	-0-	-0- B	-0-	39 1	583 3	N	-0-			47

KELSEY, DEEP (ZONE 18-A,NW)				48631 221	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM HOGG			
J.P. OIL COMPANY, INC.				427858									
BASS, A.M.K. "B" MRS.				WELL #: 19	RRCID -> 138105		COMPL. DATE	02/06/1991	TOTAL DEPTH	7020	PERF. 6242	- 6252	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----												
KELSEY, DEEP (ZONE 19-A, SEG 7)			48631 313		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM HOGG		
J.P. OIL COMPANY, INC.			427858									
BASS, A.M.K. MRS., -B-			WELL #: 18 F		RRCID -> 080917		COMPL. DATE 06/03/1986		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5824 - 5832	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KELSEY, DEEP (ZONE 19A, W. SEG 2)			48631 324		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
OVERTON PARK OIL & GAS LP			628656									
MARSHALL BROS.			WELL #: 7 C		RRCID -> 132892		COMPL. DATE 10/17/1989		TOTAL DEPTH 7515		PERF. 5976 - 5989	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KELSEY, DEEP (ZONE 19-B, BASS)			48631 326		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM HOGG		
J.P. OIL COMPANY, INC.			427858									
BASS, MRS. A.M.K.			WELL #: 40		RRCID -> 148251		COMPL. DATE 07/29/1993		TOTAL DEPTH 8927		PERF. 6457 - 6473	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KELSEY, DEEP (ZONE 19-H)			48631 336		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS		
OVERTON PARK OIL & GAS LP			628656									
STATE-MARSHALL			WELL #: 45 U		RRCID -> 133959		COMPL. DATE 01/12/1990		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5981 - 5993	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
KELSEY, DEEP (ZONE 19-K, SEG. 7)			48631 394		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM HOGG		
J.P. OIL COMPANY, INC.			427858									
BASS, A.M.K., MRS. "B"			WELL #: 18 D		RRCID -> 080913		COMPL. DATE 11/07/1978		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6311 - 6325	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----												
KELSEY, DEEP (ZONE 22-H)			48631 823		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS		
OVERTON PARK OIL & GAS LP			628656									
MARSHALL BROS.			WELL #: 7 T		RRCID -> 132891		COMPL. DATE 10/17/1989		TOTAL DEPTH 7515		PERF. 7238 - 7250	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
						CODE	CODE			CODE	CODE	
-----												
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KELSEY, DEEP (6110)			48631 956		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM HOGG		
J.P. OIL COMPANY, INC.			427858									
BASS, A.M.K. MRS			WELL #: 41		RRCID -> 139540		COMPL. DATE 08/14/1991		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6110 - 6117	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KELSEY, SOUTH (VICKSBURG 7103)			48635 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
MESSY OIL AND GAS, LLC			562067									
DE GARZA, J.M.			WELL #: 2		RRCID -> 098444		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 7427		PERF. 7103 - 7114	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KELSEY, SOUTH (5530)			48635 786		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
XOG OPERATING LLC			945921									
DE PENNA, V. L.			WELL #: 1		RRCID -> 143491		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 7491		PERF. 5530 - 5540	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KELSEY, SOUTH (6280)			48635 885		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
GWM OPERATING COMPANY, LLC			339677									
DE GARZA, J.M.			WELL #: 1		RRCID -> 088353		COMPL. DATE 02/12/1980		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6276 - 6286	
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
03	403 N	16	-0-	-387	-0-	16	2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KINGSVILLE (4700)		49506 714		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
NADSOILCO LLC		598945										
KIVLIN		WELL #: 1		RRCID -> 200395		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 5668 PERF. 4031 - 4038				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

KINGSVILLE, SW (COCHITI)		49516 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
ORO RESOURCES, LLC		626507										
SMITH GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 187132		COMPL. DATE 10/07/2001		TOTAL DEPTH 13760 PERF.12332 - 12596				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

  

SW KINGSVILLE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 190469		COMPL. DATE 08/02/2019		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1762 - 2262				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

SMITH GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 190615		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12582 - 13188				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

  

SMITH GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 192504		COMPL. DATE 02/15/2003		TOTAL DEPTH 14495 PERF.12526 - 13032				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

SMITH GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 193119		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12310 - 12818				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	51	2	97	9	Y	88	761
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4	2	4	9	Y	4	593
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	593
05	155 N	NO RPT	-0-	-0-	-155					Y	NO RPT	593
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	593
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	593

KINGSVILLE, SW (COCHITI)		//CONT.//		49516 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
ORO RESOURCES, LLC		//CONT.//		626507									
OTTO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	194247	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12502 - 13064		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
OTTO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	195099	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	13153	PERF.12423 - 12948		
02	2240 X	1849	-0-	-391	-0-	1571 2	278 9	Y	253	367 1			440
03	2480 X	168	-0-	-2312	-0-	115 2	53 9	Y	48				488
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				488
05	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			Y	NO RPT				488
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				488
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				488
-----													
SMITH GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	209132	COMPL. DATE	09/06/2017	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12340 - 12450		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
SMITH GAS UNIT ONE		WELL #:		7	RRCID ->	209774	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	13515	PERF.12820 - 12928		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
KINGSVILLE, SW (TAOS)				49516 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
EL PASO PRODUCTION OIL & GAS CO.				250446									
BEVAN BROS		WELL #:		2	RRCID ->	204067	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11818 - 11835		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
EOG RESOURCES, INC.				253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M106E	RRCID ->	191781	COMPL. DATE	04/08/2003	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11558 - 11568		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS)		//CONT.//		49516 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M103E	RRCID ->	195064	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	12080	PERF.11534 - 11591				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ORO RESOURCES, LLC		626507		YEARLY		WELL #:	1	RRCID ->	188873	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	14210	PERF.11906 - 12104	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				126
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				126
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				126
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				126
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				126
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				126

YEARLY		WELL #:		2	RRCID ->	189833	COMPL. DATE	04/17/2002	TOTAL DEPTH	13750	PERF.11304 - 11470
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	191422	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	12558	PERF.11050 - 11572
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

YEARLY		WELL #:		3	RRCID ->	191695	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11350 - 11572
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	420
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	420
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	420
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	420
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	420
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	420

YEARLY		WELL #:		4	RRCID ->	191865	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11400 - 11574	
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	278	2	56	9	Y	51	52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT	52
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	52
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	52

KINGSVILLE, SW (TAOS)		//CONT.//		49516 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
ORO RESOURCES, LLC		//CONT.//		626507										
WALKER GAS UNIT 1				WELL #: 2	RRCID -> 192179	COMPL. DATE 12/15/2006	TOTAL DEPTH 12465	PERF.11436	- 11660					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WALKER GAS UNIT 1				WELL #: 3	RRCID -> 193078	COMPL. DATE 08/30/2006	TOTAL DEPTH 12709	PERF.11389	- 12413					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20			301
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14			315
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			315
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			315
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			315
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			315
-----														
WALKER GAS UNIT 1				WELL #: 4	RRCID -> 194255	COMPL. DATE 08/22/2004	TOTAL DEPTH 13470	PERF.11178	- 12406					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WALKER GAS UNIT 1				WELL #: 5	RRCID -> 194709	COMPL. DATE 04/13/2003	TOTAL DEPTH 12521	PERF.11362	- 12162					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WALKER GAS UNIT 1				WELL #: 6	RRCID -> 195774	COMPL. DATE 06/25/2003	TOTAL DEPTH 13640	PERF.11280	- 11680					
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	361 2	51 9			Y	46			47
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	26 2	163 9			Y	148	194 1		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			1
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
-----														
YEARLY				WELL #: 5	RRCID -> 196869	COMPL. DATE 12/04/2003	TOTAL DEPTH 12450	PERF.11558	- 11658					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KLUMP (9760) 49860 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
MIDAS RESOURCES, INC. 564682  
DOFFING, MARY BELL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 223461 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9987 - 10002

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			615
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	183	1	432
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			432
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			432
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			432
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			432

KOHLER, DEEP (COLE MIDDLE) 50085 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
LORAC, INC. 508936  
PETERS, LELIA, EST. -J- WELL #: 2 RRCID -> 039766 COMPL. DATE 03/08/1966 TOTAL DEPTH 2655 PERF. N/A

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

KOHLER, DEEP (GOVERNMENT WELLS) 50085 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
LORAC, INC. 508936  
PETERS, W. R. "D" WELL #: C 2 RRCID -> 011151 COMPL. DATE 08/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOHLER, NORTH (GOVERNMENT WELLS) 50087 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
LORAC, INC. 508936  
PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011152 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

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

KOHLER, NORTH (MIRANDO) 50087 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
KD ENERGY, LLC 452996  
KOHLER, V. -A- WELL #: 214 RRCID -> 280087 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2612 - 2615

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LORAC, INC. 508936  
PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011154 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270)		50088 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
KD ENERGY, LLC		452996										
KOHLER, V. "A"		WELL #: 144		RRCID -> 154824		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 2760		PERF. 2209 - 2219		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
KOHLER, V "A"		WELL #: 152		RRCID -> 159034		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 2788		PERF. 2188 - 2202		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
KOHLER, V. "A"		WELL #: 161		RRCID -> 159049		COMPL. DATE 04/19/1996		TOTAL DEPTH 2920		PERF. 2090 - 2100		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
KOHLER, V. -A-		WELL #: 136		RRCID -> 191116		COMPL. DATE 08/25/2002		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 2310 - 2317		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
KD KOHLER		WELL #: 211		RRCID -> 277381		COMPL. DATE 05/16/2012		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2114 - 2332		
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-			N	-0-			-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
04	510 N	254	-0-	-256	-0-	250 1	4 9	N	4	4 8		-0-
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 1		N	-0-			-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 1		N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
KOHLER, NE. (QUEEN CITY 1ST)		50088 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
KD ENERGY, LLC		452996										
KOHLER, V. "A"		WELL #: 133		RRCID -> 158685		COMPL. DATE 04/19/1996		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5772 - 5782		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 4TH) 50088 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 KOHLER, V. -A- WELL #: 201 RRCID -> 197818 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6054 - 6058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
04	210 N	42	-0-	-168	-0-	42	1			N	-0-			-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	1			N	-0-			-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

KOHLER, NE. (YEGUA-8) 50088 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 KOHLER, V. 'A' WELL #: 196 RRCID -> 168953 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6498 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KOOPMAN (YEGUA 7300) 50224 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS  
 NYE EXPLORATION & PROD, L.L.C. 616967  
 J-BAR WELL #: 1 RRCID -> 256359 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7182 - 7199

02	1990	1990	-0-	-0-	-0-	1949	3	41	9	N	37			182
03	2908	2908	-0-	-0-	-0-	2865	3	43	9	N	39	198	1	23
04	2897	2897	-0-	-0-	-0-	2858	3	39	9	N	35			58
05	3016	3016	-0-	-0-	-0-	2972	3	44	9	N	40			98
*06	2937	2937	-0-	-0-	-0-	2847	3	90	9	N	82			180
07	775	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			180

KRISTI (HOCKLEY) 50300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
 MILAM PETROLEUM COMPANY 566810  
 SALINAS, DORA M WELL #: 3 RRCID -> 124379 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 849 PERF. 784 - 791

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SALINAS, DORA M. WELL #: 4 RRCID -> 125439 COMPL. DATE 09/06/1987 TOTAL DEPTH 850 PERF. 772 - 781

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
 LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 011328 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7623 - 7635

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

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		50658 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		3 L	RRCID -> 011338	COMPL. DATE	05/20/1961	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7971 -	8012	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	302 1	3505 2	Y		16		46
03		4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	18 9	4073 2	Y	4	14 1		36
04		4350 X	4266	-0-	-84	-0-	365 1	3897 2	Y	9	9 1		36
05		4495 X	4342	-0-	-153	-0-	4 9	3916 2	Y	2			38
06		4350 X	4206	-0-	-144	-0-	359 1	6 9	Y	5	6 1		37
07		4433 X	1120	-0-	-3313	-0-	10 9	1120 2	Y	-0-			37
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		8 T	RRCID -> 011341	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9081	PERF.	6603 -	6632	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID -> 038552	COMPL. DATE	04/28/2016	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	6003 -	6478	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/13/2021									
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID -> 038833	COMPL. DATE	04/25/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID -> 039408	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	9763	PERF.	7585 -	7646	
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
		PLUGGED AND ABANDONED		04/23/2020									
LA BLANCA GU		WELL #:		1	RRCID -> 043522	COMPL. DATE	02/25/1968	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	N/A		
02		4312 X	2917	-0-	-1395	-0-	232 1	2685 2	Y	-0-			4
03		4774 X	3732	-0-	-1042	-0-	307 1	3425 2	Y	-0-			4
04		3690 X	3322	-0-	-368	-0-	280 1	3042 2	Y	-0-			4
05		3813 X	2798	-0-	-1015	-0-	272 1	2518 2	Y	7			11
06		3690 X	2708	-0-	-982	-0-	8 9	8 9	Y	7	17 1		1
07		3720 X	721	-0-	-2999	-0-	720 2	1 9	Y	1			2

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		50658 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	047896	COMPL. DATE	01/31/1986	TOTAL DEPTH	9454	PERF.	7278 - 7292	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	101372	COMPL. DATE	08/16/1982	TOTAL DEPTH	9081	PERF.	6606 - 6632	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LA BLANCA FIELD UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	138237	COMPL. DATE	08/14/1989	TOTAL DEPTH	9454	PERF.	7926 - 7969	
02	8428 X	4918	-0-	-3510	-0-	389	1	4515	2	Y	13		59
						14	9						
03	10633 X	3631	-0-	-7002	-0-	298	1	3330	2	Y	3	9 1	53
						3	9						
04	11520 X	3871	-0-	-7649	-0-	326	1	3539	2	Y	5	5 1	53
						6	9						
05	7130 X	3186	-0-	-3944	-0-	311	1	2875	2	Y	-0-		53
06	6510 X	4061	-0-	-2449	-0-	4058	2		3	Y	3	2 1	54
07	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-		54

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	265843	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7774 - 7982	
02	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	437	1	5069	2	N	27		100
						30	9						
03	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	511	1	5706	2	N	7	23 1	84
						8	9						
04	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	479	1	5203	2	N	16	15 1	85
						18	9						
05	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	545	1	5035	2	N	7		92
						8	9						
*06	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5400	2	15	9	N	14	21 1	85
07	4402 X	1442	-0-	-2960	-0-	1440	2		2	N	2		87

LA BLANCA (FRIO 8090)		50658 009		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO					
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179											
LA BLANCA G.U.		WELL #:		45 T	RRCID ->	170447	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	8655	PERF.	8218 - 8230	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA BLANCA (FRIO 11300)		50658 013		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:	44	RRCID ->	167196	COMPL. DATE	07/08/2000	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11230 - 11240
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

LA BLANCA ( 6600)		50658 110		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425									
LA BLANCA 46		WELL #:	46	RRCID ->	187395	COMPL. DATE	02/28/2000	TOTAL DEPTH	7014	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531		N	NO RPT		-0-	

LA BLANCA ( 9400)		50658 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:	19	RRCID ->	011350	COMPL. DATE	09/24/1957	TOTAL DEPTH	9552	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	2100 X	1137	-0-	-963	-0-	89 1	1038 2	Y	9		122
03	2325 X	1223	-0-	-1102	-0-	100 1	1116 2	Y	6	19 1	109
04	1680 X	1281	-0-	-399	-0-	108 1	1173 2	Y	-0-		109
05	1736 X	754	-0-	-982	-0-	74 1	680 2	Y	-0-		109
06	1680 X	900	-0-	-780	-0-	900 2		Y	-0-		109
07	1333 X	240	-0-	-1093	-0-	240 2		Y	-0-		109

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:	24	RRCID ->	011352	COMPL. DATE	12/22/1958	TOTAL DEPTH	9490	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	5600 X	3089	-0-	-2511	-0-	230 1	2669 2	Y	173		756
03	6200 X	3507	-0-	-2693	-0-	190 9	3125 2	Y	93	293 1	556
04	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	280 1	2685 2	Y	153	150 1	559
05	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	102 9	3357 2	Y	156		715
*06	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	247 1	145 9	Y	132	309 1	538
07	2945 X	1003	-0-	-1942	-0-	168 9	43 9	Y	39		577

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:	41	RRCID ->	163818	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9305 - 9382
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:	39	RRCID ->	167274	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	13477	PERF.	9163 - 9210
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

O		M		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
-----											
LA BURRITA CREEK (JACKSON)		50675 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC		273611									
GARCIA LAND AND LIVESTOCK		WELL #: 1		RRCID -> 276342		COMPL. DATE 01/06/2015		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 4750 - 4768	
02	1820 N	1128	-0-	-692 B	-0-	159	1	969	2	N	-0-
03	1581 N	1188	-0-	-393 B	-0-	236	1	952	2	N	-0-
04	1260 N	1188	-0-	-72 B	-0-	236	1	952	2	N	-0-
05	1240 N	921	-0-	-319 B	-0-	279	1	642	2	N	-0-
06	1140 N	903	-0-	-237 B	-0-	247	1	656	2	N	-0-
07	1240 N	1016	-0-	-224 B	-0-	281	1	735	2	N	-0-
-----											
REILLY HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 280251		COMPL. DATE 12/20/2015		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 4766 - 4786	
02	1120 N	718	-0-	-402 B	-0-	100	1	618	2	N	-0-
03	961 N	791	-0-	-170 B	-0-	156	1	635	2	N	-0-
04	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	156	1	635	2	N	-0-
05	806 N	750	-0-	-56 B	-0-	227	1	523	2	N	-0-
06	780 N	676	-0-	-104 B	-0-	182	1	482	2	N	11
						12	9				
07	806 N	636	-0-	-170 B	-0-	176	1	460	2	N	-0-
-----											
LA COPITA (FRIO -A- 4800)		50700 116		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
BENTSEN BROS. "B"		WELL #: 12		RRCID -> 177166		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 9481		PERF. 4823 - 4835	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----											
LA COPITA (FRIO 5100)		50700 464		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
BENTSEN BROS. "B"		WELL #: 8		RRCID -> 216783		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 10019		PERF. 5095 - 5130	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----											
LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
BENTSEN BROS. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 011368		COMPL. DATE 02/23/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
HOWELL, J.J.		WELL #: 5		RRCID -> 174738		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 9805		PERF. 9082 - 9290	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HOWELL, J.J.		WELL #:		6	RRCID ->	178689	COMPL. DATE	07/17/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8506 - 8938
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1064 X	868	-0-	-196	-0-	868	2		Y	-0-		96
03	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		Y	-0-		96
04	1140 X	765	-0-	-375	-0-	765	2		Y	-0-		96
05	961 X	132	-0-	-829	-0-	132	2		Y	-0-		96
06	1350 X	1102	-0-	-248	-0-	1102	2		Y	-0-		96
07	1395 X	835	-0-	-560	-0-	835	2		Y	-0-		96

HOWELL, J.J.		WELL #:		7	RRCID ->	182346	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	9912	PERF.	9234 - 9258
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HOWELL J J		WELL #:		8	RRCID ->	187270	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	8743 - 8836
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		65

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085		WELL #:	1	RRCID ->	162690	COMPL. DATE	01/03/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7556 - 7870
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27	

MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #:	3	RRCID ->	011360	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	9907	PERF.	7736 - 8154	
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	32	1	707	2	Y	56	53	0	12
						62	9							
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	39	1	846	2	Y	69	75	0	6
						76	9							
*04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	34	1	823	2	Y	73	67	0	12
						80	9							
*05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	39	1	993	2	Y	78	77	0	13
						86	9							
*06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	41	1	926	2	Y	74	75	0	12
						81	9							
*07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	40	1	972	2	Y	56	58	0	10
						62	9							

-----															
LA COPITA (VICKSBURG CONS.)				//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136											
LA COPITA GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 011366			COMPL. DATE 02/15/1996			TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8064 - 9002			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		5096 X	4983	-0-	-113	-0-	216	1	4717	2	Y	45	42	0	10
							50	9							
03		5611 X	5566	-0-	-45	-0-	240	1	5267	2	Y	54	60	0	4
							59	9							
*04		5430 X	5200	-0-	-230	-0-	203	1	4933	2	Y	58	53	0	9
							64	9							
*05		5611 X	5516	-0-	-95	-0-	204	1	5243	2	Y	63	61	0	11
							69	9							
*06		5400 X	5269	-0-	-131	-0-	220	1	4985	2	Y	58	59	0	10
							64	9							
07		5580 X	5496	-0-	-84	-0-	217	1	5231	2	Y	44	46	0	8
							48	9							
-----															
NEBLETT, G. E., ET AL GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 011367			COMPL. DATE 08/04/2000			TOTAL DEPTH 10123 PERF. 7650 - 7870			
02		7084 X	6256	-0-	-828	-0-	266	1	5806	2	Y	167	157	0	36
							184	9							
03		7843 X	4443	-0-	-3400	-0-	184	1	4036	2	Y	203	223	0	16
							223	9							
*04		8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	309	1	7522	2	Y	219	200	0	35
							241	9							
*05		7843 X	7462	-0-	-381	-0-	270	1	6935	2	Y	234	229	0	40
							257	9							
*06		6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	285	1	6467	2	Y	218	222	0	36
							240	9							
07		7843 X	7448	-0-	-395	-0-	290	1	6973	2	Y	168	173	0	31
							185	9							
-----															
JUDD ESTATE-STATE				WELL #: 3		RRCID -> 047953			COMPL. DATE 02/19/2000			TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8630 - 8691			
02		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	56	1	1227	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	73	1	1592	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	55	1	1348	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	49	1	1249	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*06		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	53	1	1202	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*07		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	51	1	1224	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
BARRERA, F. - STATE				WELL #: 1		RRCID -> 056420			COMPL. DATE 12/02/1999			TOTAL DEPTH 10392 PERF. 7704 - 8000			
02		3528 X	3406	-0-	-122	-0-	149	1	3257	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	191	1	4183	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	164	1	3988	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	157	1	4044	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*06		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	175	1	3959	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*07		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	171	1	4117	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
BENTSEN BROS. - STATE				WELL #: 4		RRCID -> 067228			COMPL. DATE 11/07/1995			TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7630 - 8536			
02		6020 X	3102	-0-	-2918	-0-	135	1	2949	2	Y	16	15	0	3
							18	9							
03		7564 X	2859	-0-	-4705	-0-	124	1	2714	2	Y	19	20	0	2
							21	9							
*04		7320 X	5133	-0-	-2187	-0-	202	1	4910	2	Y	19	18	0	3
							21	9							
*05		10467 X	10467	-0-	-0-	-0-	391	1	10052	2	Y	22	21	0	4
							24	9							
*06		7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	298	1	6759	2	Y	19	20	0	3
							21	9							
*07		8904 X	8904	-0-	-0-	-0-	354	1	8532	2	Y	16	16	0	3
							18	9							



LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
MARTINEZ-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	080451	COMPL. DATE	12/20/1993	TOTAL DEPTH	9525	PERF.	9040 - 9250		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		924 X	-0-	-0-	-924	-0-			Y	180	168	0		39
03		3751 X	3466	-0-	-285	-0-	141	1	Y	217	238	0		18
							239	9						
*04		3630 X	2097	-0-	-1533	-0-	73	1	Y	233	214	0		37
							256	9						
*05		3751 X	278	-0-	-3473	-0-	2	2	Y	251	245	0		43
*06		3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-			Y	234	238	0		39
07		3472 X	179	-0-	-3293	-0-	1	2	Y	162	171	0		30

NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	082017	COMPL. DATE	02/13/1995	TOTAL DEPTH	10373	PERF.	8000 - 9237		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		7364 X	6414	-0-	-950	-0-	270	1	Y	218	204	0		47
							240	9						
03		8138 X	8138	-0-	-0-	-0-	342	1	Y	264	290	0		21
							290	9						
*04		7890 X	7421	-0-	-469	-0-	280	1	Y	284	260	0		45
							312	9						
*05		8153 X	7620	-0-	-533	-0-	273	1	Y	306	299	0		52
							337	9						
*06		7890 X	7304	-0-	-586	-0-	295	1	Y	284	289	0		47
							312	9						
07		8153 X	7258	-0-	-895	-0-	280	1	Y	218	225	0		40
							240	9						

HOWELL, J.J.		WELL #:		3	RRCID ->	082859	COMPL. DATE	05/27/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9064 - 9245		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BARRERA, F. - STATE		WELL #:		3	RRCID ->	086124	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	10376	PERF.	7720 - 7784		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-				-0-
03		155 N	99	-0-	-56	-0-	4	1	Y	-0-				-0-
04		150 N	81	-0-	-69	-0-	3	1	Y	-0-				-0-
05		192 N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-				-0-
*06		209 N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-				-0-
*07		145 N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-				-0-

BARRERA, F. - STATE		WELL #:		4	RRCID ->	087686	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	7565 - 7574		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		1624 N	593	-0-	-1031	-0-	26	1	Y	5	5	0		1
							6	9						
03		2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	120	1	Y	8	8	0		1
							9	9						
*04		1740 N	844	-0-	-896	-0-	33	1	Y	7	7	0		1
							8	9						
*05		3100 N	3185	-0-	85	85	119	1	Y	8	8	0		1
							9	9						
*06		2352 N	2267	-0-	-85	-0-	95	1	Y	8	8	0		1
							9	9						
*07		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	75	1	Y	6	6	0		1
							7	9						

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HOWELL, J.J.		WELL #:		4	RRCID -> 092087		COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	9165	PERF.	9056 - 9144
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	155 1	3394 2	Y	74	69 0		16
03	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	81 9	4147 2	Y	89	98 0		7
*04	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	189 9	4203 2	Y	96	88 0		15
*05	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	173 1	4100 2	Y	104	101 0		18
*06	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	106 9	3744 2	Y	96	98 0		16
07	3875 X	3615	-0-	-260	-0-	159 1	3394 2	Y	73	76 0		13
						114 9						
						165 1						
						106 9						
						141 1						
						80 9						
-----												
HOWELL, J.J.		WELL #:		5	RRCID -> 093203		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9325	PERF.	8734 - 9170
02	5124 X	4596	-0-	-528	-0-	199 1	4335 2	Y	56	53 0		12
03	5673 X	5219	-0-	-454	-0-	62 9	4918 2	Y	70	76 0		6
*04	5490 X	5110	-0-	-380	-0-	224 1	4831 2	Y	74	68 0		12
*05	5673 X	4567	-0-	-1106	-0-	77 9	4311 2	Y	80	78 0		14
*06	5100 X	4873	-0-	-227	-0-	198 1	4590 2	Y	74	76 0		12
07	5270 X	4751	-0-	-519	-0-	81 9	4501 2	Y	57	59 0		10
						202 1						
						81 9						
						187 1						
						63 9						
-----												
NEBLETT G.E. ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 093756		COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	8634	PERF.	7742 - 8486
02	2744 X	1233	-0-	-1511	-0-	50 1	1086 2	Y	88	83 0		19
03	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	97 9	3330 2	Y	108	118 0		9
*04	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	152 1	3585 2	Y	115	106 0		18
*05	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	119 9	3510 2	Y	124	121 0		21
*06	3450 X	3420	-0-	-30	-0-	147 1	3153 2	Y	116	118 0		19
07	3565 X	3030	-0-	-535	-0-	127 9	2815 2	Y	89	92 0		16
						137 1						
						136 9						
						139 1						
						128 9						
						117 1						
						98 9						
-----												
BENTSEN BROS. "B" RPU		WELL #:		10	RRCID -> 100061		COMPL. DATE	08/28/2003	TOTAL DEPTH	10127	PERF.	6658 - 6716
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
JUDD ESTATE- STATE RPU		WELL #:		9	RRCID ->	100123	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7776 - 8180
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		8	RRCID ->	123719	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	10176	PERF.	7840 - 7860
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		11	RRCID ->	133177	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	10011	PERF.	6656 - 6666
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		4	RRCID ->	142542	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10183	PERF.	7998 - 8018
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		6	RRCID ->	143018	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	8296 - 8690
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		9	RRCID ->	150643	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	7720 - 7792
02	2899 X	2688	-0-	-211	-0-	104	1	2267	2	Y	288	270 0 62
						317	9					
03	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	125	1	2751	2	Y	349	383 0 28
						384	9					
*04	3210 X	3144	-0-	-66	-0-	108	1	2623	2	Y	375	344 0 59
						413	9					
*05	3317 X	3207	-0-	-110	-0-	103	1	2661	2	Y	403	394 0 68
						443	9					
*06	3210 X	2922	-0-	-288	-0-	106	1	2403	2	Y	375	381 0 62
						413	9					
07	3255 X	3092	-0-	-163	-0-	111	1	2664	2	Y	288	297 0 53
						317	9					

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	151468	COMPL. DATE	09/29/1994	TOTAL DEPTH	9732	PERF.	8645 - 9052		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	7420 X	7053	-0-	-367	-0-	305	1	6659	2	Y	81	76	0	17
						89	9							
03	8215 X	8068	-0-	-147	-0-	347	1	7612	2	Y	99	108	0	8
						109	9							
*04	7950 X	7743	-0-	-207	-0-	301	1	7325	2	Y	106	97	0	17
						117	9							
*05	8184 X	8057	-0-	-127	-0-	297	1	7636	2	Y	113	111	0	19
						124	9							
*06	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	325	1	7361	2	Y	106	108	0	17
						117	9							
07	8060 X	7752	-0-	-308	-0-	305	1	7357	2	Y	82	84	0	15
						90	9							
-----														
HOWELL, J.J.		WELL #:		2	RRCID ->	151766	COMPL. DATE	11/02/1994	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	8494 - 10151		
02	8064 X	4889	-0-	-3175	-0-	214	1	4675	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	8494 X	7370	-0-	-1124	-0-	321	1	7049	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	7650 X	4546	-0-	-3104	-0-	179	1	4367	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	7905 X	7122	-0-	-783	-0-	267	1	6855	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*06	7140 X	6513	-0-	-627	-0-	275	1	6238	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	7378 X	7042	-0-	-336	-0-	281	1	6761	2	Y	-0-	-0-	-0-	
-----														
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		6	RRCID ->	152686	COMPL. DATE	01/11/1995	TOTAL DEPTH	10282	PERF.	7960 - 8570		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
-----														
G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	155703	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL DEPTH	10521	PERF.	7678 - 8466		
02	9577 X	9577	-0-	-0-	-0-	419	1	9158	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	11055 X	11055	-0-	-0-	-0-	482	1	10573	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	10461 X	10461	-0-	-0-	-0-	413	1	10048	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	11128 X	11128	-0-	-0-	-0-	417	1	10711	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*06	11047 X	11047	-0-	-0-	-0-	467	1	10580	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*07	11350 X	11350	-0-	-0-	-0-	452	1	10898	2	Y	-0-	-0-	-0-	
-----														
HOWELL, J. J.		WELL #:		6	RRCID ->	156755	COMPL. DATE	11/09/1999	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	6576 - 9000		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
-----														
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		9	RRCID ->	173707	COMPL. DATE	12/13/2002	TOTAL DEPTH	10218	PERF.	8366 - 8630		
02	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	213	1	4643	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	214	1	4697	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	183	1	4446	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	177	1	4561	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*06	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	166	1	3760	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*07	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	163	1	3923	2	Y	-0-	-0-	-0-	

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		10		RRCID -> 176288		COMPL. DATE 12/19/2002			TOTAL DEPTH 9711 PERF. 7974 - 8876			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
02	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	119	1	2594	2	Y	103	97	0	22
03	3069 X	2307	-0-	-762	-0-	113	9	2074	2	Y	125	137	0	10
*04	2970 X	2156	-0-	-814	-0-	138	9	1928	2	Y	135	124	0	21
*05	3069 X	2079	-0-	-990	-0-	149	9	1846	2	Y	146	142	0	25
*06	2970 X	2340	-0-	-630	-0-	72	1	2100	2	Y	134	137	0	22
07	3069 X	2393	-0-	-676	-0-	161	9	2188	2	Y	104	107	0	19
						93	1							
						147	9							
						91	1							
						114	9							
-----														
LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 185714		COMPL. DATE 07/02/2002			TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7687 - 9070			
02	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	245	1	5353	2	Y	18	17	0	4
03	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	20	9	6595	2	Y	22	24	0	2
*04	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	301	1	6326	2	Y	24	22	0	4
*05	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	24	9	6452	2	Y	25	25	0	4
*06	5400 X	3638	-0-	-1762	-0-	260	1	3459	2	Y	24	24	0	4
07	5580 X	4467	-0-	-1113	-0-	26	9	4270	2	Y	18	19	0	3
						251	1							
						28	9							
						153	1							
						177	1							
						20	9							
-----														
G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 190113		COMPL. DATE 06/17/2003			TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9038 - 9132			
02	4704 X	4430	-0-	-274	-0-	179	1	3918	2	Y	303	284	0	65
03	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	333	9	6187	2	Y	367	402	0	30
*04	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	282	1	6041	2	Y	393	361	0	62
*05	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	404	9	6177	2	Y	424	414	0	72
*06	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	248	1	6086	2	Y	394	401	0	65
*07	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	432	9	6081	2	Y	303	313	0	55
						240	1							
						466	9							
						268	1							
						433	9							
						252	1							
						333	9							
-----														
BARRERA, F. - STATE		WELL #:		6		RRCID -> 191858		COMPL. DATE 11/27/2008			TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8668 - 8766			
02	2800 N	1576	-0-	-1224	2006	69	1	1501	2	Y	5	5	0	1
03	3100 N	1782	-0-	-1318	688	6	9	1696	2	Y	8	8	0	1
*04	2333 N	1645	-0-	-688	-0-	77	1	1572	2	Y	7	7	0	1
*05	1736 N	1633	-0-	-103	-0-	9	9	1563	2	Y	8	8	0	1
*06	1710 N	1645	-0-	-65	-0-	65	1	1567	2	Y	8	8	0	1
*07	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	8	9	1891	2	Y	6	6	0	1
						61	1							
						9	9							
						69	1							
						9	9							
						79	1							
						7	9							

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		11	RRCID ->	195623	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 7062 -	7790
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4144 X	4040	-0-	-104	-0-	176 1	3846 2	Y	16	15 0		3
03	4588 X	4489	-0-	-99	-0-	18 9	4272 2	Y	20	21 0		2
*04	4440 X	4381	-0-	-59	-0-	195 1	4187 2	Y	20	19 0		3
*05	4588 X	4463	-0-	-125	-0-	22 9	4272 2	Y	23	22 0		4
*06	4440 X	4371	-0-	-69	-0-	166 1	4165 2	Y	20	21 0		3
07	4526 X	4431	-0-	-95	-0-	25 9	4237 2	Y	16	16 0		3
						184 1						
						22 9						
						176 1						
						18 9						
-----												
BARRERA, F. - STATE		WELL #:		7	RRCID ->	199162	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	9580	PERF. 8936 -	9370
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		14	RRCID ->	199557	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	9355	PERF. 6964 -	7056
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		12	RRCID ->	199634	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	10005	PERF. 9605 -	9794
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	23 1	492 2	Y	33	31 0		7
03	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	36 9	1185 2	Y	40	44 0		3
*04	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	54 1	1222 2	Y	44	40 0		7
*05	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	44 9	1295 2	Y	46	45 0		8
*06	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	50 1	1207 2	Y	43	44 0		7
*07	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	48 9	1196 2	Y	33	34 0		6
						50 1						
						36 9						
-----												
BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		15	RRCID ->	203830	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9621	PERF. 7221 -	8192
02	1344 N	762	-0-	-582	-0-	33 1	723 2	Y	5	5 0		1
03	1178 N	796	-0-	-382	-0-	6 9	756 2	Y	5	6 0		-0-
*04	810 N	626	-0-	-184	-0-	34 1	594 2	Y	7	6 0		1
*05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	6 9	1123 2	Y	7	7 0		1
*06	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	24 1	962 2	Y	7	7 0		1
*07	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	8 9	1065 2	Y	5	5 0		1
						44 1						
						6 9						

-----														
LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205373 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7746 - 8774														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
02	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	91	1	1979	2	Y	3	3	0	1
						3	9							
03	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	101	1	2213	2	Y	3	4	0	-0-
						3	9							
*04	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	90	1	2201	2	Y	5	4	0	1
						6	9							
*05	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	88	1	2264	2	Y	5	5	0	1
						6	9							
*06	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	96	1	2165	2	Y	4	4	0	1
						4	9							
*07	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	90	1	2164	2	Y	3	3	0	1
						3	9							
-----														
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 10 RRCID -> 206391 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 7250 - 8798														
02	5180 X	4567	-0-	-613	-0-	196	1	4274	2	Y	88	82	0	19
						97	9							
03	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	255	1	5599	2	Y	107	117	0	9
						118	9							
*04	5550 X	5050	-0-	-500	-0-	194	1	4732	2	Y	113	104	0	18
						124	9							
*05	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	222	1	5719	2	Y	123	120	0	21
						135	9							
*06	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	235	1	5318	2	Y	115	117	0	19
						127	9							
*07	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	238	1	5737	2	Y	88	91	0	16
						97	9							
-----														
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 13 RRCID -> 208626 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9212 - 9543														
02	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	148	1	3239	2	Y	13	12	0	3
						14	9							
03	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	165	1	3629	2	Y	16	18	0	1
						18	9							
*04	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	147	1	3588	2	Y	18	16	0	3
						20	9							
*05	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	150	1	3863	2	Y	18	18	0	3
						20	9							
*06	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	151	1	3430	2	Y	18	18	0	3
						20	9							
*07	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	144	1	3464	2	Y	13	14	0	2
						14	9							
-----														
LA COPITA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208845 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7133 - 8253														
02	4480 X	4357	-0-	-123	-0-	190	1	4155	2	Y	11	11	0	2
						12	9							
03	5146 X	3489	-0-	-1657	-0-	151	1	3323	2	Y	14	15	0	1
						15	9							
*04	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	241	1	5864	2	Y	15	14	0	2
						17	9							
*05	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	239	1	6138	2	Y	17	16	0	3
						19	9							
*06	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	220	1	4993	2	Y	14	15	0	2
						15	9							
*07	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	210	1	5059	2	Y	12	12	0	2
						13	9							

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SAGA		WELL #: 1		RRCID -> 212783		COMPL. DATE 09/17/2005		TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9556 - 10481				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	532 N	317	-0-	-215	-0-	317	2		Y	-0-		-0-
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		Y	-0-		-0-
04	810 N	372	-0-	-438	-0-	372	2		Y	-0-		-0-
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		Y	-0-		-0-
06	570 N	282	-0-	-288	-0-	282	2		Y	-0-		-0-
*07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		Y	-0-		-0-
-----												
LA COPITA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 213687		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7696 - 8846				
02	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	80	1	1744	2	Y	-0-	-0-
03	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	71	1	1553	2	Y	-0-	-0-
04	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	62	1	1503	2	Y	-0-	-0-
05	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	58	1	1499	2	Y	-0-	-0-
*06	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	60	1	1353	2	Y	-0-	-0-
*07	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	54	1	1301	2	Y	-0-	-0-
-----												
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #: 11		RRCID -> 214065		COMPL. DATE 02/01/2016		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7162 - 8884				
02	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	100	1	2192	2	Y	-0-	-0-
03	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	126	1	2765	2	Y	-0-	-0-
04	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	97	1	2364	2	Y	-0-	-0-
05	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	84	1	2164	2	Y	-0-	-0-
*06	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	89	1	2020	2	Y	-0-	-0-
*07	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	79	1	1908	2	Y	-0-	-0-
-----												
BENTSEN BROS. "B"		WELL #: 16		RRCID -> 215048		COMPL. DATE 10/08/2009		TOTAL DEPTH 9133 PERF. 6826 - 6836				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
JUDD ESTATE-STATE		WELL #: 14		RRCID -> 215481		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 9061 PERF. 6870 - 6880				
02	1428 N	1376	-0-	-52	-0-	60	1	1316	2	Y	-0-	-0-
03	1426 N	1267	-0-	-159	-0-	55	1	1212	2	Y	-0-	-0-
04	1440 N	1332	-0-	-108	-0-	53	1	1279	2	Y	-0-	-0-
05	1519 N	1262	-0-	-257	-0-	47	1	1215	2	Y	-0-	-0-
*06	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	56	1	1267	2	Y	-0-	-0-
07	1364 N	1208	-0-	-156	-0-	48	1	1160	2	Y	-0-	-0-
-----												
SAGA		WELL #: 3		RRCID -> 219650		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9752 - 10426				
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	739	2	19	9	N	17	192
03	775 N	733	-0-	-42	-0-	679	2	54	9	N	49	57
04	750 N	634	-0-	-116	-0-	609	2	25	9	N	23	80
05	775 N	645	-0-	-130	-0-	615	2	30	9	N	27	107
06	720 N	492	-0-	-228	-0-	451	2	41	9	N	37	144
07	651 N	545	-0-	-106	-0-	490	2	55	9	N	50	194
-----												
SAGA		WELL #: 2		RRCID -> 220401		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9536 - 10308				
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		Y	-0-		-0-
03	1333 N	927	-0-	-406	-0-	927	2		Y	-0-		-0-
04	1290 N	663	-0-	-627	-0-	663	2		Y	-0-		-0-
05	1426 N	682	-0-	-744	-0-	682	2		Y	-0-		-0-
06	900 N	560	-0-	-340	-0-	560	2		Y	-0-		-0-
07	682 N	678	-0-	-4	-0-	678	2		Y	-0-		-0-



LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
NEBLETT, G. E. ET AL GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	220751	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	9166	PERF.	7096	-	8091
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	5432 X	3993	-0-	-1439	-0-		175 1	3818 2	Y	-0-				-0-
03	6014 X	4401	-0-	-1613	-0-		192 1	4209 2	Y	-0-				-0-
04	5820 X	4902	-0-	-918	-0-		193 1	4709 2	Y	-0-				-0-
05	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-		212 1	5439 2	Y	-0-				-0-
*06	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-		229 1	5186 2	Y	-0-				-0-
*07	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-		240 1	5789 2	Y	-0-				-0-
-----														
SAGA		WELL #:		4	RRCID ->	221665	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
-----														
BENTSON BROS. - STATE		WELL #:		14	RRCID ->	225619	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	7864	-	8344
02	4088 X	4021	-0-	-67	-0-		176 1	3845 2	Y	-0-				-0-
03	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-		238 1	5212 2	Y	-0-				-0-
04	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-		198 1	4813 2	Y	-0-				-0-
05	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-		190 1	4894 2	Y	-0-				-0-
*06	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-		201 1	4564 2	Y	-0-				-0-
*07	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-		208 1	5013 2	Y	-0-				-0-
-----														
JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		15	RRCID ->	229293	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	19140	PERF.	8358	-	8997
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----														
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		13	RRCID ->	229344	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8402	-	8412
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----														
JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		16	RRCID ->	242274	COMPL. DATE	10/09/2009	TOTAL DEPTH	10315	PERF.	7974	-	8272
02	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-		131 1	2855 2	Y	-0-				-0-
03	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-		159 1	3497 2	Y	-0-				-0-
04	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-		128 1	3110 2	Y	-0-				-0-
05	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-		136 1	3500 2	Y	-0-				-0-
*06	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-		138 1	3127 2	Y	-0-				-0-
*07	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-		135 1	3263 2	Y	-0-				-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HOWELL, J. J.		WELL #:		7	RRCID ->	248025	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	10089	PERF.	7720 - 8190
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	178 1	3896 2	Y	5	5 0		1
03	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	218 1	4775 2	Y	6	7 0		-0-
*04	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	180 1	4381 2	Y	7	6 0		1
*05	4433 X	4356	-0-	-77	-0-	163 1	4185 2	Y	7	7 0		1
*06	4290 X	3208	-0-	-1082	-0-	135 1	3065 2	Y	7	7 0		1
07	4433 X	4239	-0-	-194	-0-	169 1	4064 2	Y	5	5 0		1
-----												
HOWELL, J. J.		WELL #:		8	RRCID ->	248455	COMPL. DATE	05/12/2009	TOTAL DEPTH	10315	PERF.	7680 - 7900
02	1176 N	1135	-0-	-41	-0-	49 1	1068 2	Y	16	15 0		3
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	56 1	1229 2	Y	20	21 0		2
*04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	50 1	1223 2	Y	20	19 0		3
*05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	47 1	1219 2	Y	23	22 0		4
*06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	53 1	1205 2	Y	20	21 0		3
07	1333 N	1316	-0-	-17	-0-	52 1	1246 2	Y	16	16 0		3
-----												
BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		17	RRCID ->	265949	COMPL. DATE	04/26/2019	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7816 - 8472
02	13636 X	13269	-0-	-367	-0-	579 1	12638 2	Y	47	44 0		10
03	15097 X	14240	-0-	-857	-0-	618 1	13558 2	Y	58	63 0		5
*04	14610 X	13121	-0-	-1489	-0-	515 1	12539 2	Y	61	56 0		10
*05	15097 X	13105	-0-	-1992	-0-	488 1	12544 2	Y	66	65 0		11
*06	14610 X	12240	-0-	-2370	-0-	514 1	11658 2	Y	62	63 0		10
07	14694 X	12021	-0-	-2673	-0-	477 1	11491 2	Y	48	49 0		9
-----												
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		15	RRCID ->	265965	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	9293	PERF.	8354 - 9174
02	11555 X	11555	-0-	-0-	-0-	500 1	10908 2	Y	134	125 0		29
03	13410 X	13410	-0-	-0-	-0-	577 1	12655 2	Y	162	178 0		13
*04	13479 X	13479	-0-	-0-	-0-	524 1	12764 2	Y	174	159 0		28
*05	12491 X	12491	-0-	-0-	-0-	460 1	11825 2	Y	187	183 0		32
*06	13725 X	13725	-0-	-0-	-0-	572 1	12965 2	Y	171	175 0		28
*07	13570 X	13570	-0-	-0-	-0-	535 1	12895 2	Y	127	132 0		23

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		18	RRCID ->	265966	COMPL. DATE	12/14/2012	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	7774 -	8980
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	392 N	370	-0-	-22	-0-		16 1	354 2	Y	-0-			-0-
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-		18 1	401 2	Y	-0-			-0-
04	390 N	366	-0-	-24	-0-		14 1	352 2	Y	-0-			-0-
05	403 N	388	-0-	-15	-0-		15 1	373 2	Y	-0-			-0-
*06	420 N	363	-0-	-57	-0-		15 1	348 2	Y	-0-			-0-
07	372 N	368	-0-	-4	-0-		15 1	353 2	Y	-0-			-0-
-----													
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411									
HIDALGO-WILLACY		WELL #:			RRCID ->	148331	COMPL. DATE	06/11/1993	TOTAL DEPTH	10758	PERF.	10100 -	10644
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			184
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			184
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			184
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			184
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			184
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			184
PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2016													
-----													
WAGNER OIL COMPANY				891175									
GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	067153	COMPL. DATE	05/26/1976	TOTAL DEPTH	10027	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	116797	COMPL. DATE	05/07/1985	TOTAL DEPTH	10719	PERF.	9975 -	10018
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
GARZA HITCHCOCK ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	139699	COMPL. DATE	07/05/1996	TOTAL DEPTH	10593	PERF.	9710 -	10030
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
HEARD		WELL #:		1	RRCID ->	161039	COMPL. DATE	11/14/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9433 -	10600
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-		59 3		N	-0-			27
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			27
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-		54 3	2 9	N	-0-			29
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
*07	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91 3		N	-0-			29

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
BRANNAN		WELL #:		1	RRCID ->	165080	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	9542 - 9682
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2940 X	2900	-0-	-40	-0-	621 1	2268 3	Y	10			54
03	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	707 1	2566 3	Y	14			68
04	3270 X	2944	-0-	-326	-0-	507 1	2435 3	Y	2	57	1	13
05	3379 X	3293	-0-	-86	-0-	669 1	2615 3	Y	8			21
06	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	611 1	3043 3	Y	11			32
*07	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	573 1	2750 3	Y	-0-			32
-----												
DON CAMERON ET AL G. U.		WELL #:		6A	RRCID ->	166618	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	10301	PERF.	8096 - 10200
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
NIMMO GAS UNIT NO.1		WELL #:		3P	RRCID ->	168052	COMPL. DATE	09/01/1997	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9000 - 9198
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BRANNAN		WELL #:		2	RRCID ->	179274	COMPL. DATE	09/05/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8648 - 8680
02	1344 X	454	-0-	-890	-0-	62 1	390 3	Y	2			16
03	1488 X	1210	-0-	-278	-0-	162 1	1040 3	Y	7			23
04	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	147 1	1663 3	Y	1	19	1	5
05	1426 X	776	-0-	-650	-0-	94 1	680 3	Y	2			7
06	1380 X	1358	-0-	-22	-0-	125 1	1226 3	Y	6			13
07	1860 X	948	-0-	-912	-0-	83 1	865 3	Y	-0-			13
-----												
DON CAMERON ET AL G. U.		WELL #:		7A	RRCID ->	184748	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	9955	PERF.	8538 - 9677
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
BRANNAN		WELL #:		3	RRCID ->	186019	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8355 - 8662
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	195 1	1220 3	Y	6			26
03	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	237 1	1517 3	Y	8			34
04	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	198 1	2237 3	Y	2	29	1	7
05	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	241 1	1740 3	Y	9			16
06	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	194 1	1902 3	Y	14			30
*07	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	188 1	1949 3	Y	-0-			30
-----												
BRANNAN		WELL #:		4	RRCID ->	190698	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	8918 - 9837
02	2464 X	1698	-0-	-766	-0-	232 1	1451 3	Y	14			84
03	2728 X	617	-0-	-2111	-0-	82 1	529 3	Y	5			89
04	2550 X	1894	-0-	-656	-0-	154 1	1738 3	Y	2	74	1	17
05	2511 X	2321	-0-	-190	-0-	282 1	2036 3	Y	3			20
06	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	421 1	4124 3	Y	9			29
*07	8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	760 1	7885 3	Y	-0-			29
-----												
NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5P	RRCID ->	191114	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8814 - 8846
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7P	RRCID ->	192918	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	7970 - 9020
02	2128 N	1466	-0-	-662	-0-	1466 3		N	-0-			42
03	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2798 3		N	-0-			42
04	2010 N	1815	-0-	-195	-0-	1815 3		N	-0-			42
05	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 3		N	-0-			42
06	2520 N	2189	-0-	-331	-0-	2189 3		N	-0-			42
*07	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457 3		N	-0-			42
-----												
DON CAMERON ET AL GAS UNIT		WELL #:		8A	RRCID ->	193947	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9190 - 9288
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6P	RRCID ->	194405	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8416 - 9640
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	543 3	66 9	N	60			124
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	507 3	121 9	N	110			234
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	785 3	98 9	N	89	183	1	140
05	682 N	664	-0-	-18	-0-	544 3	120 9	N	109			249
06	600 N	438	-0-	-162	-0-	374 3	64 9	N	58	187	1	120
07	775 N	499	-0-	-276	-0-	374 3	125 9	N	114			234

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
DON CAMERON ET AL G.U.		WELL #:		9A	RRCID ->	197762	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8380 - 8448			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		4	RRCID ->	200442	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9790 - 9878			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		5	RRCID ->	201258	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9304 - 9964			
02	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	131	1	991	3	Y	-0-				-0-
03	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	156	1	1038	3	Y	-0-				-0-
04	1650 X	1026	-0-	-624	-0-	81	1	944	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
05	1705 X	834	-0-	-871	-0-	83	1	725	3	Y	24				24
						26	9								
06	1650 X	1399	-0-	-251	-0-	121	1	1226	3	Y	47	50	1		21
						52	9								
07	1240 X	1191	-0-	-49	-0-	95	1	1046	3	Y	45	52	1		14
						50	9								
-----															
HEARD		WELL #:		2	RRCID ->	202189	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	9114 - 9593			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		6	RRCID ->	206628	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	10612	PERF.	9993 - 10300			
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	82	1	509	3	Y	-0-				-0-
03	589 N	565	-0-	-24	-0-	76	1	489	3	Y	-0-				-0-
04	600 N	435	-0-	-165	-0-	35	1	400	3	Y	-0-				-0-
05	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	127	1	920	3	Y	-0-				-0-
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	75	1	732	3	Y	-0-				-0-
*07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	61	1	631	3	Y	-0-				-0-
-----															
HEARD		WELL #:		3	RRCID ->	207519	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9498 - 9760			
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-				-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-				-0-
04	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	3			Y	-0-				-0-
05	155 N	57	-0-	-98	-0-	57	3			Y	-0-				-0-
06	150 N	33	-0-	-117	-0-	33	3			Y	-0-				-0-
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
DON CAMERON ET AL G.U.		WELL #:		10	RRCID ->	207916	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	9036 - 9350	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		7	RRCID ->	208762	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	9482 - 9773	
02	168 N	119	-0-	-49	-0-	16	1	103	3	Y	-0-	-0-	
03	186 N	32	-0-	-154	-0-	4	1	28	3	Y	-0-	-0-	
04	180 N	69	-0-	-111	-0-	6	1	63	3	Y	-0-	-0-	
05	124 N	10	-0-	-114	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	-0-	
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	-0-	-0-	
07	62 N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	-0-	
-----													
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		8	RRCID ->	218682	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9490 - 10332	
02	364 N	328	-0-	-36	-0-	45	1	283	3	Y	-0-	-0-	
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	43	1	276	3	Y	-0-	-0-	
04	360 N	196	-0-	-164	-0-	16	1	180	3	Y	-0-	-0-	
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	-0-	
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	42	1	416	3	Y	-0-	-0-	
07	217 N	215	-0-	-2	-0-	19	1	196	3	Y	-0-	-0-	
-----													
BRANNAN		WELL #:		6	RRCID ->	218794	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9391 - 10065	
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	20	1	127	3	Y	-0-	-0-	
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	20	1	130	3	Y	-0-	-0-	
04	150 N	131	-0-	-19	-0-	11	1	120	3	Y	-0-	-0-	
05	155 N	115	-0-	-40	-0-	14	1	101	3	Y	-0-	-0-	
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	13	1	123	3	Y	-0-	-0-	
*07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	3	Y	-0-	-0-	
-----													
BRANNAN		WELL #:		5	RRCID ->	218967	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8414 - 9175	
02	644 N	633	-0-	-11	-0-	87	1	546	3	Y	-0-	-0-	
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	110	1	703	3	Y	-0-	-0-	
04	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	139	1	1574	3	Y	-0-	-0-	
05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	158	1	1143	3	Y	-0-	-0-	
06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	103	1	1008	3	Y	-0-	-0-	
07	1550 N	1180	-0-	-370	-0-	104	1	1076	3	Y	-0-	-0-	
-----													
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		9	RRCID ->	222801	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	9565 - 9937	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		10	RRCID ->	222934	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9940 - 10418	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		12	RRCID ->	233140	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9671 - 9914	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		280 N	7	-0-	-273	-0-	1 1	6 3	Y	-0-			-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
04		88 N	88	-0-	-0-	-0-	7 1	81 3	Y	-0-			-0-
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 3	Y	-0-			-0-
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 3	Y	-0-			-0-
07		93 N	9	-0-	-84	-0-	1 1	8 3	Y	-0-			-0-
-----													
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		13	RRCID ->	235318	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9616 - 10360	
02		1148 X	1122	-0-	-26	-0-	155 1	967 3	Y	-0-	1 1	1	
03		1271 X	1172	-0-	-99	-0-	158 1	1013 3	Y	1	1 1	1	
							1 9						
04		1650 X	1289	-0-	-361	-0-	105 1	1184 3	Y	-0-	1 1	-0-	
05		1705 X	1282	-0-	-423	-0-	153 1	1109 3	Y	18		18	
							20 9						
06		1650 X	1268	-0-	-382	-0-	114 1	1114 3	Y	36	38 1	16	
							40 9						
07		1333 X	1263	-0-	-70	-0-	106 1	1098 3	Y	54	55 1	15	
							59 9						
-----													
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		14	RRCID ->	238139	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9605 - 10195	
02		336 N	264	-0-	-72	-0-	36 1	228 3	Y	-0-		-0-	
03		341 N	284	-0-	-57	-0-	38 1	246 3	Y	-0-		-0-	
04		330 N	186	-0-	-144	-0-	15 1	171 3	Y	-0-		-0-	
05		279 N	122	-0-	-157	-0-	15 1	107 3	Y	-0-		-0-	
06		357 N	357	-0-	-0-	-0-	33 1	324 3	Y	-0-		-0-	
*07		412 N	412	-0-	-0-	-0-	36 1	376 3	Y	-0-		-0-	
-----													
GARZA-HITCHCOCK G.U.		WELL #:		11	RRCID ->	238481	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9458 - 9940	
02		840 N	780	-0-	-60	-0-	91 1	689 3	Y	-0-		-0-	
03		992 N	809	-0-	-183	-0-	106 1	703 3	Y	-0-		-0-	
04		883 N	883	-0-	-0-	-0-	69 1	814 3	Y	-0-		-0-	
05		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	109 1	957 3	Y	-0-		-0-	
06		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	113 1	1142 3	Y	-0-		-0-	
07		899 N	777	-0-	-122	-0-	65 1	712 3	Y	-0-		-0-	
-----													
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		17	RRCID ->	241093	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	10281	PERF.	9404 - 9869	
02		849 N	849	-0-	-0-	-0-	99 1	750 3	Y	-0-		-0-	
03		992 N	900	-0-	-92	-0-	118 1	782 3	Y	-0-		-0-	
04		930 N	887	-0-	-43	-0-	70 1	817 3	Y	-0-		-0-	
05		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	108 1	948 3	Y	-0-		-0-	
06		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	100 1	1014 3	Y	-0-		-0-	
*07		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	97 1	1067 3	Y	-0-		-0-	
-----													
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		18	RRCID ->	245379	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	9360 - 9714	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	



LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR							
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175												
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		19	RRCID ->	253728	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	9396 - 9536				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BRANNAN		WELL #:		7	RRCID ->	254191	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8375 - 8422
02	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	278	1	1736	3	Y	-0-	-0-
03	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	315	1	2017	3	Y	-0-	-0-
04	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	173	1	1948	3	Y	-0-	-0-
05	2077 N	1841	-0-	-236	-0-	224	1	1617	3	Y	-0-	-0-
06	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	217	1	2127	3	Y	-0-	-0-
07	2077 N	2062	-0-	-15	-0-	181	1	1881	3	Y	-0-	-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		21	RRCID ->	256160	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	9342 - 9686	
02	1792 N	1744	-0-	-48	-0-	177	1	1341	3	Y	205	188 1 208	
						226	9						
03	1922 N	1771	-0-	-151	-0-	201	1	1340	3	Y	209	180 1 237	
						230	9						
04	1860 N	1647	-0-	-213	-0-	112	1	1309	3	Y	205	372 1 70	
						226	9						
05	1922 N	1881	-0-	-41	-0-	174	1	1521	3	Y	169		239
						186	9						
06	1710 N	1634	-0-	-76	-0-	131	1	1327	3	Y	160	283 1 116	
						176	9						
*07	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	147	1	1620	3	Y	214	261 1 69	
						235	9						

HEARD		WELL #:		12	RRCID ->	256318	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9115 - 9393	
02	1988 N	1969	-0-	-19	-0-	1969	3			Y	-0-	95	
03	2232 N	2091	-0-	-141	-0-	2091	3			Y	-0-	95	
04	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2091	3	128	9	Y	116	168 1 43	
05	2170 N	2083	-0-	-87	-0-	2083	3			Y	-0-	43	
06	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2088	3	158	9	Y	144	160 1 27	
07	2294 N	2267	-0-	-27	-0-	2165	3	102	9	Y	93		120

BRANNAN		WELL #:		11	RRCID ->	258071	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9636 - 9755
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HEARD		WELL #:		18	RRCID ->	258166	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9590 - 9608
02	112 N	47	-0-	-65	-0-	47	3			Y	-0-	-0-
03	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-	-0-
04	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	3			Y	-0-	-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-	-0-
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-	-0-
*07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-	-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		27	RRCID ->	258370	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	9538	PERF.	9356 - 9428		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEARD		WELL #:		4	RRCID ->	258514	COMPL. DATE	07/23/2010	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9904 - 10135		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LA COYOTA (QUEEN CITY)		50705 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
MUELLER EXPLORATION, INC.		592650											
GARCIA HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	255541	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL DEPTH	7823	PERF.	7098 - 7234	
02	11407 X	11407	-0-	-0-	-0-	39 1	11252	2	N	105			185
						116 9							
03	13973 X	13973	-0-	-0-	-0-	48 1	13792	2	N	121	194	1	112
						133 9							
04	14065 X	14065	-0-	-0-	-0-	49 1	13942	2	N	67			179
						74 9							
05	14578 X	14578	-0-	-0-	-0-	51 1	14454	2	N	66	192	1	53
						73 9							
06	8970 X	1098	-0-	-7872	-0-	4 1	1086	2	N	7			60
						8 9							
07	9269 X	4698	-0-	-4571	-0-	16 1	4638	2	N	40			100
						44 9							

GARCIA HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	262319	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6420 - 6440	
02	7532 X	5826	-0-	-1706	-0-	20 1	5773	2	N	30			107
						33 9							
03	8339 X	6606	-0-	-1733	-0-	23 1	6503	2	N	73			180
						80 9							
04	8070 X	5978	-0-	-2092	-0-	21 1	5899	2	N	53	191	1	42
						58 9							
05	7471 X	6186	-0-	-1285	-0-	21 1	6097	2	N	62			104
						68 9							
06	6900 X	358	-0-	-6542	-0-	1 1	354	2	N	3			107
						3 9							
07	6603 X	1670	-0-	-4933	-0-	6 1	1653	2	N	10			117
						11 9							

LA CRUZ (ESCONDIDO)		50709 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978											
BENAVIDES-CNR		WELL #:		23	RRCID ->	096188	COMPL. DATE	04/14/1981	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	4896 - 5065	
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	4 1	11	3	N	-0-			-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	92 1	58	3	N	-0-			-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	61 1	91	3	N	-0-			-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	58 1	103	3	N	-0-			-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	12 1	82	3	N	-0-			-0-
*07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	70 1	37	3	N	-0-			-0-

LA CRUZ (ESCONDIDO)		//CONT.//		50709 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BENAVIDES-CNR		WELL #:		24	RRCID ->	096838	COMPL. DATE	04/07/1981	TOTAL DEPTH	7971	PERF.	4887 - 5123
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	61	1	197	3	N	-0-	-0-
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	201	1	127	3	N	-0-	-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	122	1	181	3	N	-0-	-0-
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	107	1	189	3	N	-0-	-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	34	1	237	3	N	-0-	-0-
*07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	304	1	159	3	N	-0-	-0-

LA ENCANTADA (VICKSBURG E)				50715 505	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
D90 ENERGY, LLC				195797								
MANGEL A		WELL #:		1	RRCID ->	173316	COMPL. DATE	09/04/1999	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	8562 - 8760
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			62
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			62
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			62
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			62
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			62
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			62

LA ENCANTADA, E. (I-60)				50716 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS				
EOG RESOURCES, INC.				253162								
MANGEL A		WELL #:		1	RRCID ->	173790	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	8562 - 8581
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA GLORIA (ATLEE -A- ZONE)				50744 026	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS				
LOGAS ENERGY, LLC				505860								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		126	RRCID ->	275511	COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6558 - 6598
02	14B DENY	1465	-0-	1465	1465	1465	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	4849	-0-	4849	6314	4849	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	4834	-0-	4834	11148	4834	2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	1914	-0-	1914	13062	1914	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	1309	-0-	1309	14371	1309	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	167	-0-	167	14538	167	2	N	-0-			-0-

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE)				50744 039	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES				249867								
JORDAN		WELL #:		1	RRCID ->	139689	COMPL. DATE	07/20/1991	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	6832 - 6840
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-

PETRODOME OPERATING, LLC				660286			CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
MURPHY-KRUSE GU				1	RRCID ->	270911	COMPL. DATE	12/06/2013	TOTAL DEPTH	7712	PERF.	7498 - 7504
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE) //CONT.// 50744 039 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
 PETRODOME OPERATING, LLC //CONT.// 660286  
 CHURCH OF THE BRETHERN WELL #: 15 RRCID -> 275302 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7472 - 7476

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ATLEE -F- ZONE) 50744 078 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 LOGAS ENERGY, LLC 505860  
 LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 114C RRCID -> 256358 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6997 - 7013

02	408	N	408	-0-	-0-		-0-	408	2		Y	-0-					1
03	376	N	376	-0-	-0-		-0-	376	2		Y	-0-					1
04	DLQ	G-10	375	-0-	-0-		375	375	2		Y	-0-					1
05	DLQ	G-10	248	-0-	-0-		248	623	248	2	Y	-0-					1
06	DLQ	G-10	25	-0-	-0-		25	648	25	2	Y	-0-					1
*07	840	N	192	-0-	-0-		-648	-0-	192	2	Y	-0-					1

LA GLORIA (BRANSON) 50744 195 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 J POSEY OPERATING LLC 427904  
 MYRICK WELL #: 1 RRCID -> 248712 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8091 - 8138

02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		554				Y	-0-					185
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		554				Y	-0-					185
04	DLQ	G-10	1484	-0-	-0-		1484	2038	1484	2	Y	-0-					185
05	DLQ	G-10	1071	-0-	-0-		1071	3109	1071	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	226	-0-	-0-		226	3335	226	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	4947	-0-	-0-		4947	8282	4947	2	Y	-0-					-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860  
 CHURCH OF THE BRETHERN UNIT WELL #: 9 F RRCID -> 179758 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8226 - 8247

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-

CHURCH OF THE BRETHERN WELL #: 7 RRCID -> 196624 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8198 - 8216

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (EARNEST, LO.) 50744 312 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
 LOGAS ENERGY, LLC 505860  
 LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 57 RRCID -> 140491 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7778 - 7791

02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

-----														
LA GLORIA (EL PAISANO)			50744 338		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC			505860											
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:	51	RRCID ->	058929	COMPL. DATE	05/20/1974	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LA GLORIA (ELOISE)			50744 351		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS				
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701											
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1			WELL #:	2 C	RRCID ->	164943	COMPL. DATE	07/14/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7540 - 7633		
02	4480	3432	-0-	-1048	-0-	3431	2	1	9	Y	1			136
03	4960	4820	-0-	-140	-0-	4808	2	12	9	Y	11			147
04	4800	4494	-0-	-306	-0-	4492	2	2	9	Y	2			149
05	4960	1994	-0-	-2966	-0-	1994	2			Y	-0-			149
06	4950 #	2285	-0-	-2665	-0-	2285	2			Y	-0-			149
07	4805 #	393	-0-	-4412	-0-	393	2			Y	-0-			149
-----														
LA GLORIA (FRANK)			50744 377		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS				
LOGAS ENERGY, LLC			505860											
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:	57	RRCID ->	035893	COMPL. DATE	02/02/1965	TOTAL DEPTH	8208	PERF.	N/A		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LA GLORIA (HELEN)			50744 429		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC			505860											
SEELIGSON, A. A.			WELL #:	4 T	RRCID ->	011453	COMPL. DATE	05/12/1949	TOTAL DEPTH	8188	PERF.	N/A		
02	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-			-0-
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-			-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
05	620 N	317	-0-	-303	-0-	317	2			N	-0-			-0-
06	570 N	17	-0-	-553	-0-	17	2			N	-0-			-0-
07	124 N	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-			-0-
-----														
LA GLORIA (HORNSBY -A-)			50744 442		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS				
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES			249867											
JORDAN			WELL #:	2	RRCID ->	096958	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	9065	PERF.	7180 - 7194		
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
LOGAS ENERGY, LLC			505860											
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:	114T	RRCID ->	256364	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7231 - 7270		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (HORNSBY -A-)		//CONT.//		50744 442	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860							
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		124	RRCID ->	274868	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	7753	PERF. 7116 - 7260
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361		N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (JORDAN)				50744 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701							
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1		WELL #:		2 T	RRCID ->	164944	COMPL. DATE	07/23/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7958 - 7968
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (LOHMAN)				50744 637	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
LOGAS ENERGY, LLC				505860							
CHURCH OF THE BRETHERN UNIT		WELL #:		9 D	RRCID ->	179762	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	9355	PERF. 8948 - 8970
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

CHURCH OF THE BRETHERN UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	190382	COMPL. DATE	05/17/2002	TOTAL DEPTH	9702	PERF. 8810 - 9342
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	Y	-0-			40
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	Y	-0-			40
04	DLQ G-10	197	-0-	197	197	197 2	Y	-0-			40
05	DLQ G-10	122	-0-	122	319	122 2	Y	-0-			40
06	DLQ G-10	54	-0-	54	373	54 2	Y	-0-			40
*07	373 N	-0-	-0-	-373	-0-		Y	-0-			40

LA GLORIA (LOS OLMOS)				50744 663	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
DCP OPERATING COMPANY, LP				195959							
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	116013	COMPL. DATE	08/17/2013	TOTAL DEPTH	6690	PERF. 5927 - 5967
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701							
SCOTT & HERNANDEZ UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	160080	COMPL. DATE	07/16/1996	TOTAL DEPTH	8216	PERF. 7122 - 7142
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-		Y	-0-			24
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	219 2	1 9	Y	1		25
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		Y	-0-		25
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		Y	-0-		25
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		Y	-0-		25
07	837 N	80	-0-	-757	-0-	80 2		Y	-0-		25

LA GLORIA (LOS OLMO'S)		//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC				505860							
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		3 C	RRCID -> 011395	COMPL. DATE 06/07/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		27 T	RRCID -> 011400	COMPL. DATE 03/29/1950	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		8 T	RRCID -> 011403	COMPL. DATE 01/28/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		3 T	RRCID -> 011406	COMPL. DATE 06/07/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		27 C	RRCID -> 011412	COMPL. DATE 03/29/1950	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	5954 - 5980
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		28	RRCID -> 011440	COMPL. DATE 05/07/1985	TOTAL DEPTH	7759	PERF.	6023 - 6038
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		25 C	RRCID -> 011444	COMPL. DATE 05/25/1948	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	N/A
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860										
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 25 T		RRCID -> 011459		COMPL. DATE 01/06/1972		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 6982 - 7003		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-	-0-	
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-	
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-	-0-	
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-	-0-	
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2	N	-0-	-0-	
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2	N	-0-	-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 66		RRCID -> 044825		COMPL. DATE 08/04/1968		TOTAL DEPTH 7350		PERF. N/A	
02	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2	N	-0-	-0-
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2	N	-0-	-0-
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2	N	-0-	-0-
05	1891	N	816	-0-	-1075	-0-	816	2	N	-0-	-0-
06	1830	N	445	-0-	-1385	-0-	445	2	N	-0-	-0-
07	1891	N	201	-0-	-1690	-0-	201	2	N	-0-	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 10 C		RRCID -> 045760		COMPL. DATE 09/17/1955		TOTAL DEPTH 6774		PERF. 6290 - 6308	
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 54		RRCID -> 045880		COMPL. DATE 12/01/1991		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5956 - 5972	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 10 T		RRCID -> 047257		COMPL. DATE 09/17/1955		TOTAL DEPTH 6774		PERF. N/A	
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 69		RRCID -> 047568		COMPL. DATE 01/05/1970		TOTAL DEPTH 7505		PERF. N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 70		RRCID -> 047737		COMPL. DATE 02/02/1970		TOTAL DEPTH 6998		PERF. N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860									
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	049798	COMPL. DATE	02/07/1971	TOTAL DEPTH	6570	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		65	RRCID ->	054459	COMPL. DATE	02/09/1973	TOTAL DEPTH	7350	PERF. N/A		
02	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2		N	-0-		-0-	
03	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2		N	-0-		-0-	
04	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2		N	-0-		-0-	
05	3348 X	1383	-0-	-1965	-0-	1383	2		N	-0-		-0-	
06	3240 X	772	-0-	-2468	-0-	772	2		N	-0-		-0-	
07	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	057083	COMPL. DATE	10/02/1992	TOTAL DEPTH	7462	PERF. 5560 - 6320		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		20 L	RRCID ->	058540	COMPL. DATE	05/01/1974	TOTAL DEPTH	7704	PERF. N/A		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		20 U	RRCID ->	058541	COMPL. DATE	05/01/1974	TOTAL DEPTH	7704	PERF. N/A		
02	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2		N	-0-		-0-	
03	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2		N	-0-		-0-	
04	3090 X	1783	-0-	-1307	-0-	1783	2		N	-0-		-0-	
05	3100 X	1223	-0-	-1877	-0-	1223	2		N	-0-		-0-	
06	3180 X	820	-0-	-2360	-0-	820	2		N	-0-		-0-	
07	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
LA GLORIA G.U.		WELL #:		89	RRCID ->	064490	COMPL. DATE	06/17/1986	TOTAL DEPTH	6608	PERF. 6170 - 6185		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		99	RRCID ->	104031	COMPL. DATE	04/20/1992	TOTAL DEPTH	7508	PERF. 5680 - 6654		
02	560 X	204	-0-	-356	-0-	204	2		Y	-0-		6	
03	341 X	188	-0-	-153	-0-	188	2		Y	-0-		6	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6	
05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-		6	
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-		6	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6	

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS	
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860							
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 83		RRCID -> 107952		COMPL. DATE 04/12/1987		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5780 - 5802	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 114049		COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5497 - 5542	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 114057		COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5534 - 5946	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 117437		COMPL. DATE 04/25/1985		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6150 - 6178	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
-----									
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 97		RRCID -> 119345		COMPL. DATE 07/23/1992		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5680 - 5918	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 120344		COMPL. DATE 02/10/1986		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6140 - 6180	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 121249		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5672 - 6557	
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2	N	-0-
03	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2	N	-0-
04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2	N	-0-
05	1147 N	638	-0-	-509	-0-	638	2	N	-0-
06	1500 N	380	-0-	-1120	-0-	380	2	N	-0-
07	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860														
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 108		RRCID -> 124046		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5662 - 6634						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 68		RRCID -> 126258		COMPL. DATE 12/17/1987		TOTAL DEPTH 7499		PERF. 6240 - 6260						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 129870		COMPL. DATE 07/11/1999		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5652 - 5879						
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-				-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-				-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-				-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-				-0-
06	240	N	131	-0-	-109	-0-	131	2			N	-0-				-0-
07	248	N	35	-0-	-213	-0-	35	2			N	-0-				-0-
-----																
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 110		RRCID -> 133161		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 6697		PERF. 5716 - 5750						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 133165		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 7740		PERF. 5836 - 5846						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 138038		COMPL. DATE 03/02/1991		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6170 - 6179						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 100		RRCID -> 139055		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5470 - 5478						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860									
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 109		RRCID -> 146057		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5502 - 6568			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 112		RRCID -> 150614		COMPL. DATE 10/30/1999		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6028			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 98		RRCID -> 151470		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 8013 PERF. 6615 - 6800			
02	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2	N	-0-	-0-	
03	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2	N	-0-	-0-	
04	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2	N	-0-	-0-	
05	2418 X	162	-0-	-2256	-0-	162	2	N	-0-	-0-	
06	2970 X	575	-0-	-2395	-0-	575	2	N	-0-	-0-	
07	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 113		RRCID -> 208073		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6313 - 6693			
02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2	N	-0-	-0-	
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-	-0-	
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2	N	-0-	-0-	
05	372 N	272	-0-	-100	-0-	272	2	N	-0-	-0-	
06	360 N	148	-0-	-212	-0-	148	2	N	-0-	-0-	
07	372 N	67	-0-	-305	-0-	67	2	N	-0-	-0-	
-----											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 116		RRCID -> 262047		COMPL. DATE 11/04/2013		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6468 - 6538			
02	31412 X	8204	-0-	-23208	-0-	8204	2	Y	-0-	11	
03	11687 X	11201	-0-	-486	-0-	11201	2	Y	-0-	11	
04	11250 X	8952	-0-	-2298	-0-	8952	2	Y	-0-	11	
05	11780 X	3976	-0-	-7804	-0-	3976	2	Y	-0-	11	
06	11400 X	2320	-0-	-9080	-0-	2320	2	Y	-0-	11	
07	11191 X	305	-0-	-10886	-0-	294	2	11 9 Y	10	21	
-----											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 118		RRCID -> 268872		COMPL. DATE 07/31/2013		TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5976 - 5996			
02	1415 N	-0-	-0-	-1415	-0-			Y	-0-	26	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26	
-----											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 119		RRCID -> 270802		COMPL. DATE 07/30/2013		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6008 - 6013			
02	8385 X	3466	-0-	-4919	-0-	3464	2	2 9 Y	2	82	
03	4681 X	3196	-0-	-1485	-0-	3196	2	Y	-0-	82	
04	3570 X	375	-0-	-3195	-0-	375	1	Y	-0-	82	
05	3844 X	248	-0-	-3596	-0-	248	2	Y	-0-	82	
06	3720 X	25	-0-	-3695	-0-	25	2	Y	-0-	82	
07	3844 X	192	-0-	-3652	-0-	192	2	Y	-0-	82	

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA (LOS OLMO)		//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		120	RRCID ->	274766	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	6906	PERF.	5446 - 6627			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
-----															
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		121	RRCID ->	275515	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	6804	PERF.	5459 - 6662			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
-----															
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		115	RRCID ->	276357	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	8309	PERF.	N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PETRODOME OPERATING, LLC		660286		MURPHY-KRUSE GU	WELL #:	2	RRCID ->	282281	COMPL. DATE	05/12/2017	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6992 - 7000	
02	8064 X	-0-	-0-	-8064	-0-					N	-0-				388
03	8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-				388
04	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-				388
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				388
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				388
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				388
-----															
MURPHY-KRUSE GU		WELL #:		1	RRCID ->	284545	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL DEPTH	7712	PERF.	6974 - 6990			
02	19544 X	12435	-0-	-7109	-0-	12415	3	20	9	N	18				533
03	19530 X	16734	-0-	-2796	-0-	16688	3	46	9	N	42				575
04	17190 X	16020	-0-	-1170	-0-	15859	3	161	9	N	146	182	1		539
05	15396 X	15396	-0-	-0-	-0-	15349	3	47	9	N	43				582
06	16200 X	16118	-0-	-82	-0-	16048	3	70	9	N	64				646
07	16740 X	NO RPT	-0-	-16740	-0-					N	NO RPT				646
-----															
LA GLORIA (LOUELLA)		50744 670		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS							
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC		841316		MILLER	WELL #:	1	RRCID ->	125814	COMPL. DATE	10/17/1987	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9233 - 9278	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA GLORIA (LOUELLA)		//CONT.//		50744 670	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC		//CONT.//		841316								
HOPPER		WELL #:		1	RRCID ->	129785	COMPL. DATE	11/12/1988	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	9018 - 9034
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LA GLORIA (MCGEHEE -A-)				50744 702	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
J POSEY OPERATING LLC				427904								
MYRICK		WELL #:		1	RRCID ->	223048	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	8547	PERF.	8476 - 8505
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MYRICK		WELL #:		2	RRCID ->	238512	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8380 - 8424
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	1071	-0-	1071	1071	1071	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1071			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1071			Y	NO RPT			-0-
PETRODOME OPERATING, LLC				660286	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
KLUMPP-BARRERA		WELL #:		1T	RRCID ->	289519	COMPL. DATE	05/13/2019	TOTAL DEPTH	9848	PERF.	8169 - 8175
02	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5153	3	18	9	N	16	14
03	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	3			N	-0-	1
04	7800 X	5066	-0-	-2734	-0-	5055	3	11	9	N	10	3
05	7068 X	4247	-0-	-2821	-0-	4236	3	11	9	N	10	1
06	5550 X	3207	-0-	-2343	-0-	3198	3	9	9	N	8	2
07	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT	2
LA GLORIA (MYRICK)				50744 715	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
PETRODOME OPERATING, LLC				660286								
CHURCH OF THE BRETHREN		WELL #:		11	RRCID ->	278150	COMPL. DATE	07/17/2015	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7956 - 7964
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	478	3	17	9	Y	15	701
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	446	3	9	9	Y	8	709
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	102	3	17	9	Y	15	724
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-	724
06	450 N	73	-0-	-377	-0-	73	3			Y	-0-	724
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	724
LA GLORIA (ROMONA)				50744 793	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC				505860								
SEELIGSON, A. A.		WELL #:		4 C	RRCID ->	011452	COMPL. DATE	05/12/1949	TOTAL DEPTH	8188	PERF.	7022 - 7030
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA, N. (7750) 50746 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058  
 S. MONTEMAYOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210182 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7756 - 7768

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	448 N	357	-0-	-91	-0-	356	2	1	9	N	1			25
03	527 N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-			25
04	600 N	502	-0-	-98	-0-	502	2			N	-0-			25
05	403 N	239	-0-	-164	-0-	239	2			N	-0-			25
06	510 N	187	-0-	-323	-0-	187	2			N	-0-			25
07	527 N	25	-0-	-502	-0-	25	2			N	-0-			25

LA GLORIA, S. (ATLEE -E- ZONE) 50749 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 LOGAS ENERGY, LLC 505860  
 LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 114882 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7120 - 7145

02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-			-0-
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-			-0-
04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-			-0-
05	806 N	468	-0-	-338	-0-	468	2			N	-0-			-0-
06	990 N	152	-0-	-838	-0-	152	2			N	-0-			-0-
07	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 138644 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7303 - 7308

02	1736 X	1177	-0-	-559	-0-	1177	2			N	-0-			-0-
03	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-			-0-
04	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-			-0-
05	1302 N	1096	-0-	-206	-0-	1096	2			N	-0-			-0-
06	1710 N	490	-0-	-1220	-0-	490	2			N	-0-			-0-
07	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-			-0-

LA GLORIA, S. (GILLRING 7900) 50749 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058  
 DIXON/PENLY WELL #: 1 RRCID -> 210974 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7994 - 8250

02	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1574	2	43	9	N	39			150
03	1705 N	1597	-0-	-108	-0-	1543	2	54	9	N	49	181	1	18
04	1710 N	1538	-0-	-172	-0-	1482	2	56	9	N	51			69
05	1798 N	1423	-0-	-375	-0-	1423	2			N	-0-			69
06	1560 N	1347	-0-	-213	-0-	1190	2	157	9	N	143	180	1	32
07	1581 N	1559	-0-	-22	-0-	1487	2	72	9	N	65			97

LA GRULLA (YEGUA 7100) 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611  
 REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250187 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6490 - 6510

02	4788 X	4521	-0-	-267	-0-	633	1	3870	2	N	16			116
03	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	1050	1	4237	2	N	45			161
04	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	1050	1	4237	2	N	47			208
05	5177 X	4581	-0-	-596	-0-	1374	1	3161	2	N	42			250
06	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	1556	1	4131	2	N	44			294
*07	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	1669	1	4359	2	N	23			317
						25	9							

OIL AND GAS DIVISION

LA GRULLA (YEGUA 7100)		//CONT.// 50780 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 1		RRCID -> 258774		COMPL. DATE 12/07/2010			TOTAL DEPTH 9597 PERF. 6462 - 6482			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1260 N	1257	-0-	-3	-0-	176	1	1073	2	N	7	215
03	1364 N	1289	-0-	-75	-0-	255	1	1028	2	N	5	220
04	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	255	1	1028	2	N	10	230
05	1395 N	1317	-0-	-78	-0-	398	1	917	2	N	2	232
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	354	1	939	2	N	17	176 0 73
07	1333 N	1277	-0-	-56	-0-	353	1	921	2	N	3	76

BLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 277340		COMPL. DATE 12/16/2014			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6346 - 6368			
02	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	606	1	3698	2	N	3	57
03	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	1005	1	4051	2	N	3	60
04	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	1005	1	4051	2	N	3	63
05	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	1566	1	3599	2	N	12	75
06	3720 X	2501	-0-	-1219	-0-	1566	1	926	2	N	8	83
07	3844 X	2939	-0-	-905	-0-	807	1	2110	2	N	20	103

SMITH PRODUCTION INC.		789662		RRCID -> 267332		COMPL. DATE 02/09/2017			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6638 - 6644			
REILLY HEIRS		WELL #: 2										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 161076		COMPL. DATE 03/13/2002			TOTAL DEPTH 13951 PERF. 7139 - 8264			
GARCIA HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

VERA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162883		COMPL. DATE 04/27/1997			TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6370 - 6970			
02	1008 N	756	-0-	-252	-0-	369	1	387	3	N	-0-	19
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	390	1	656	3	N	15	34
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	423	1	627	3	N	-0-	34
05	837 N	787	-0-	-50	-0-	226	1	525	3	N	33	48 1 19
06	1020 N	866	-0-	-154	-0-	197	1	652	3	N	15	34
07	1085 N	899	-0-	-186	-0-	382	1	517	3	N	-0-	34



LA GRULLA (YEGUA 7100)		//CONT.//		50780 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
GARCIA HEIRS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	164057	COMPL. DATE	07/28/1997	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6459 - 6970	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	252 N	123	-0-	-129	-0-	57	1	60	3	N	5		84
03	248 N	240	-0-	-8	-0-	89	1	150	3	N	1		85
04	240 N	162	-0-	-78	-0-	65	1	97	3	N	-0-		85
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	83	1	194	3	N	5	72 1	18
06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	313	1	1035	3	N	-0-		18
*07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	80	1	108	3	N	2		20

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND)		//CONT.//		50783 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
JILPETCO, INC.		//CONT.//		432469									
HINOJOSA, ISIDRO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159653	COMPL. DATE	02/27/1996	TOTAL DEPTH	13740	PERF.	11524 - 11730	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
IAN GAS UNIT		//CONT.//		1									
IAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157021	COMPL. DATE	01/15/1996	TOTAL DEPTH	14830	PERF.	11530 - 11602	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GARCIA HEIRS GAS UNIT		//CONT.//		159644	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
GARCIA HEIRS GAS UNIT		//CONT.//		2									
GARCIA HEIRS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	159644	COMPL. DATE	04/08/1996	TOTAL DEPTH	14820	PERF.	12094 - 12166	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

FLORES GAS UNIT		//CONT.//		217031	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
FLORES GAS UNIT		//CONT.//		1 T									
FLORES GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	217031	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9175 - 9598	
02	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	473	1	1264	3	N	4		90
03	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	621	1	1711	3	N	-0-		90
04	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	413	1	1177	3	N	-0-		90
05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	409	1	883	3	N	-0-		90
06	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	418	1	835	3	N	5	80 1	15
*07	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	391	1	899	3	N	-0-		15

OIL AND GAS DIVISION

LA MANGANA (WILCOX 7800)		50848 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
PENA, HELEN L.		WELL #: 1		RRCID -> 164021		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7580 - 7586		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LA MOCA RANCH (ESCONDIDO)		50876 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
LAKESHORE OPERATING, LLC		483460								
VETERANS LAND BOARD		WELL #: 1		RRCID -> 199289		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 7710		
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	1 1	24 3	N	-0-	-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 3	N	-0-	-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	N	-0-	-0-
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	32 1	417 3	N	-0-	-0-
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	66 1	871 2	N	-0-	-0-
*07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	76 1	1026 3	N	-0-	-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
VESTER		WELL #: 1		RRCID -> 134189		COMPL. DATE 12/19/1989		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4182 - 4184		
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	20 1	124 3	N	-0-	-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	22 1	131 3	N	-0-	-0-
04	11 N	1	-0-	-10	-0-	1 3		N	-0-	-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-
06	150 N	18	-0-	-132	-0-	2 1	16 3	N	-0-	-0-
*07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	4 1	21 3	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		029657								
BRUNI MINERAL TRUST A-A		WELL #: 1		RRCID -> 069973		COMPL. DATE 02/17/1977		TOTAL DEPTH 10560 PERF. N/A		
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		Y	-0-	-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		Y	-0-	-0-
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		Y	-0-	-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		Y	-0-	-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		Y	-0-	-0-
07	248 N	176	-0-	-72	-0-	176 2		Y	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B		WELL #: 3		RRCID -> 077960		COMPL. DATE 02/25/1987		TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9723 - 9826		
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	551	-0-	-2249	-0-	668 551 2		Y	-0-	-0-
03	2097 N	1429	-0-	-668	-0-	1429 2		Y	-0-	-0-
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		Y	-0-	-0-
05	620 N	441	-0-	-179	-0-	441 2		Y	-0-	-0-
06	1380 N	366	-0-	-1014	-0-	366 2		Y	-0-	-0-
07	403 N	351	-0-	-52	-0-	351 2		Y	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B		WELL #: 7		RRCID -> 134065		COMPL. DATE 03/24/1990		TOTAL DEPTH 11114 PERF.10578 - 10740		
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	304	-0-	304	304	304 2		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	292	-0-	292	596	292 2		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	248	-0-	248	844	248 2		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	238	-0-	238	1082	238 2		Y	-0-	-0-

-----												
LA PERLA (LOBO CONS.)			//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
ARETE OPERATING COMPANY, LLC			//CONT.//		029657							
HEIN, LUZ A. ESTATE			WELL #:		4	RRCID -> 139223		COMPL. DATE 06/27/1991		TOTAL DEPTH 10818		PERF.10356 - 10498
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE
02		2800 N	1540	-0-	-1260	5336	1540	2			Y	-0-
03		3100 N	1976	-0-	-1124	4212	1976	2			Y	-0-
04		6245 X	2033	-0-	-4212	-0-	2033	2			Y	-0-
05		2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-
06		1920 X	1604	-0-	-316	-0-	1604	2			Y	-0-
07		2108 X	1537	-0-	-571	-0-	1537	2			Y	-0-
-----												
BRUNI MINERAL TRUST AB			WELL #:		9	RRCID -> 139464		COMPL. DATE 08/21/1991		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 8572 - 8580
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-
03		12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2			Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-
06		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
BRUNI MINERAL TRUST AB			WELL #:		10	RRCID -> 141749		COMPL. DATE 04/28/1992		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10034 - 10060
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
BRUNI MINERAL TRUST A-A			WELL #:		12	RRCID -> 142469		COMPL. DATE 09/17/1992		TOTAL DEPTH 10865		PERF.10210 - 10292
02		1213 N	514	-0-	-699	-0-	514	2			Y	-0-
03		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-
04		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-
05		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-
06		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-
07		992 N	745	-0-	-247	-0-	745	2			Y	-0-
-----												
HEIN, LUZ A. ESTATE			WELL #:		8	RRCID -> 142846		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10346 - 10468
02		2800 N	810	-0-	-1990	1600	810	2			Y	-0-
03		2811 N	1211	-0-	-1600	-0-	1211	2			Y	-0-
04		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-
05		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-
06		1170 N	893	-0-	-277	-0-	893	2			Y	-0-
07		1178 N	855	-0-	-323	-0-	855	2			Y	-0-
-----												
HEIN-BRUNI GU			WELL #:		1	RRCID -> 143775		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 10791		PERF. 9366 - 10234
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
BRUNI MINERAL TRUST A-B			WELL #:		14	RRCID -> 144341		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 10976		PERF.10296 - 10384
02		1043 N	318	-0-	-725	-0-	318	2			Y	-0-
03		589 N	581	-0-	-8	-0-	581	2			Y	-0-
04		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-
05		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-
06		570 N	447	-0-	-123	-0-	447	2			Y	-0-
07		620 N	428	-0-	-192	-0-	428	2			Y	-0-

-----												
LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657								
BRUNI MINERAL TRUST A-A		WELL #:		13	RRCID ->	144382	COMPL. DATE	01/21/1993	TOTAL DEPTH	10712	PERF.	9386 - 10250
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
						CODE	CODE	CODE			CODE	BALANCE
-----												
02		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	Y	-0-		-0-
03		279 N	205	-0-	-74	-0-	205	2	Y	-0-		-0-
04		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	Y	-0-		-0-
05		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	Y	-0-		-0-
06		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	Y	-0-		-0-
*07		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	Y	-0-		-0-
-----												
PENA, H.L.		WELL #:		2	RRCID ->	146395	COMPL. DATE	07/28/1993	TOTAL DEPTH	9206	PERF.	8014 - 8596
02		925 N	458	-0-	-467	-0-	458	2	Y	-0-		24
03		496 N	464	-0-	-32	-0-	464	2	Y	-0-		24
04		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2	Y	-0-		24
05		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2	Y	-0-		24
06		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	Y	-0-		24
07		713 N	423	-0-	-290	-0-	423	2	Y	-0-		24
-----												
BRUNI MINERAL TRUST AB		WELL #:		16	RRCID ->	146526	COMPL. DATE	08/31/1993	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10636 - 10780
02		2800 N	243	-0-	-2557	255	243	2	Y	-0-		-0-
03		1524 N	1269	-0-	-255	-0-	1269	2	Y	-0-		-0-
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	Y	-0-		-0-
05		279 N	126	-0-	-153	-0-	126	2	Y	-0-		-0-
06		1230 N	92	-0-	-1138	-0-	92	2	Y	-0-		-0-
07		155 N	88	-0-	-67	-0-	88	2	Y	-0-		-0-
-----												
BRUNI MINERAL TRUST AA		WELL #:		17	RRCID ->	147687	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11075	PERF.	10216 - 10240
02		1612 N	370	-0-	-1242	-0-	370	2	Y	-0-		-0-
03		775 N	640	-0-	-135	-0-	640	2	Y	-0-		-0-
04		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2	Y	-0-		-0-
05		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2	Y	-0-		-0-
06		630 N	574	-0-	-56	-0-	574	2	Y	-0-		-0-
07		961 N	549	-0-	-412	-0-	549	2	Y	-0-		-0-
-----												
PENA, H.L.		WELL #:		3	RRCID ->	148012	COMPL. DATE	01/21/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8656 - 8798
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PENA, H.L.		WELL #:		4	RRCID ->	151951	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8654 - 8762
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HEIN, A.O.		WELL #:		4	RRCID ->	153183	COMPL. DATE	02/23/1995	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8840 - 9411
02		1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2	Y	-0-		-0-
03		3286 X	2554	-0-	-732	-0-	2554	2	Y	-0-		-0-
04		2820 X	2065	-0-	-755	-0-	2065	2	Y	-0-		-0-
05		2728 X	2594	-0-	-134	-0-	2594	2	Y	-0-		-0-
06		2460 X	2421	-0-	-39	-0-	2421	2	Y	-0-		-0-
07		2542 X	2318	-0-	-224	-0-	2318	2	Y	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657							
PENA, H.L.		WELL #:		5	RRCID -> 153743	COMPL. DATE 03/10/1995	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8344	- 8410		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MARTINEZ, R.		WELL #:		1	RRCID -> 157620	COMPL. DATE 11/10/1995	TOTAL DEPTH 8909	PERF. 8596	- 8621		
02	84 N	13	-0-	-71	-0-	13 2		N	-0-		48
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-		48
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-		48
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		48
*06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		48
*07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		48
-----											
PENA, H. L.		WELL #:		3	RRCID -> 158861	COMPL. DATE 09/13/1996	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7687	- 8798		
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		Y	-0-		10
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		Y	-0-		10
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		Y	-0-		10
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		Y	-0-		10
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		Y	-0-		10
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 2		Y	-0-		10
-----											
MARTINEZ, R.		WELL #:		2	RRCID -> 159135	COMPL. DATE 04/29/1996	TOTAL DEPTH 9019	PERF. 8445	- 8258		
02	336 N	23	-0-	-313	-0-	23 2		N	-0-		-0-
03	217 N	26	-0-	-191	-0-	26 2		N	-0-		-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-		-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
*06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-		-0-
*07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-
-----											
PENA, H. L.		WELL #:		4	RRCID -> 159403	COMPL. DATE 07/26/1996	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 7644	- 8100		
02	2800 N	642	-0-	-2158	3	642 2		Y	-0-		50
03	961 N	935	-0-	-26	-0-	935 2		Y	-0-		50
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		Y	-0-		50
05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2		Y	-0-		50
06	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2		Y	-0-		50
*07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2		Y	-0-		50
-----											
PENA, H. L.		WELL #:		5	RRCID -> 159602	COMPL. DATE 07/19/1996	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 7692	- 8410		
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-		3
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		Y	-0-		3
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		Y	-0-		3
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		Y	-0-		3
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		Y	-0-		3
*07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		Y	-0-		3
-----											
PENA, H. L.		WELL #:		6	RRCID -> 160639	COMPL. DATE 10/23/1996	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8372	- 8776		
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-		-0-
03	12 N	11	-0-	-1	-0-	11 2		Y	-0-		-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		Y	-0-		-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-		-0-
*07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		Y	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)										//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
ARETE OPERATING COMPANY, LLC										//CONT.// 029657							
PENA, H. L.										WELL #: 6		RRCID -> 160849		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8414	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----																	
MARTINEZ, R.										WELL #: 3		RRCID -> 162123		COMPL. DATE 01/24/1997		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5988 - 8883	
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-			123		
03	1860	N	1331	-0-	-529	-0-	1331	2			N	-0-			123		
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-			123		
05	1860	N	1405	-0-	-455	-0-	1405	2			N	-0-			123		
06	1290	N	1121	-0-	-169	-0-	1121	2			N	-0-			123		
07	1271	N	986	-0-	-285	-0-	986	2			N	-0-			123		
-----																	
PENA, H. L.										WELL #: 1		RRCID -> 162826		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7132 - 7164	
02	2800	N	1024	-0-	-1776	-0-	2123	1024	2		Y	-0-			39		
03	3100	N	1338	-0-	-1762	-0-	361	1338	2		Y	-0-			39		
04	1196	N	835	-0-	-361	-0-	-0-	835	2		Y	-0-			39		
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	-0-	1869	2		Y	-0-			39		
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	-0-	1948	2		Y	-0-			39		
*07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	-0-	1541	2		Y	-0-			39		
-----																	
HEIN, LUZ A. ESTATE										WELL #: 11		RRCID -> 171852		COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9034 - 9994	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
-----																	
HEIN, LUZ A. ESTATE										WELL #: 12		RRCID -> 172744		COMPL. DATE 03/25/1999		TOTAL DEPTH 10979 PERF. 9202 - 9728	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
-----																	
HEIN, LUZ A.										WELL #: 13		RRCID -> 174846		COMPL. DATE 10/16/1999		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10908 - 10979	
02	DLQ	G-10	2225	-0-	2225	-0-	4450	2225	2		Y	-0-			-0-		
03	DLQ	G-10	2651	-0-	2651	-0-	7101	2651	2		Y	-0-			-0-		
04	8553	X	1452	-0-	-7101	-0-	-0-	1452	2		Y	-0-			-0-		
05	2449	X	1251	-0-	-1198	-0-	-0-	1251	2		Y	-0-			-0-		
06	2580	X	1042	-0-	-1538	-0-	-0-	1042	2		Y	-0-			-0-		
07	2666	X	998	-0-	-1668	-0-	-0-	998	2		Y	-0-			-0-		
-----																	
HEIN, LUZ A. ESTATE										WELL #: 15		RRCID -> 178530		COMPL. DATE 08/20/2000		TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9679 - 9760	
02	2800	N	903	-0-	-1897	-0-	2322	903	2		Y	-0-			-0-		
03	3100	N	1323	-0-	-1777	-0-	545	1323	2		Y	-0-			-0-		
04	1557	N	1012	-0-	-545	-0-	-0-	1012	2		Y	-0-			-0-		
05	992	N	884	-0-	-108	-0-	-0-	884	2		Y	-0-			-0-		
06	1290	N	697	-0-	-593	-0-	-0-	697	2		Y	-0-			-0-		
07	1054	N	668	-0-	-386	-0-	-0-	668	2		Y	-0-			-0-		

-----												
LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657								
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		19	RRCID ->	178833	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9844 - 10670
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	Y	-0-			-0-
03		93 N	55	-0-	-38	-0-	55 2	Y	-0-			-0-
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	Y	-0-			-0-
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	Y	-0-			-0-
06		60 N	39	-0-	-21	-0-	39 2	Y	-0-			-0-
07		93 N	37	-0-	-56	-0-	37 2	Y	-0-			-0-
-----												
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		20	RRCID ->	178876	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10553 - 10688
02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	Y	-0-			-0-
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		21	RRCID ->	180612	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9890 - 10614
02		2295 N	598	-0-	-1697	-0-	598 2	Y	-0-			-0-
03		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2	Y	-0-			-0-
04		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2	Y	-0-			-0-
05		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2	Y	-0-			-0-
06		1050 N	852	-0-	-198	-0-	852 2	Y	-0-			-0-
07		1116 N	816	-0-	-300	-0-	816 2	Y	-0-			-0-
-----												
HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		16	RRCID ->	181024	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	10149	PERF.	9133 - 9748
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	Y	-0-			-0-
03		124 N	11	-0-	-113	-0-	11 2	Y	-0-			-0-
04		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	Y	-0-			-0-
05		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2	Y	-0-			-0-
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	Y	-0-			-0-
07		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2	Y	-0-			-0-
-----												
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		25	RRCID ->	181693	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10532 - 10597
02		915 N	321	-0-	-594	-0-	321 2	Y	-0-			-0-
03		527 N	448	-0-	-79	-0-	448 2	Y	-0-			-0-
04		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2	Y	-0-			-0-
05		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	Y	-0-			-0-
06		420 N	339	-0-	-81	-0-	339 2	Y	-0-			-0-
07		465 N	325	-0-	-140	-0-	325 2	Y	-0-			-0-
-----												
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		26	RRCID ->	183462	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9549 - 10322
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	Y	-0-			-0-
03		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2	Y	-0-			-0-
04		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2	Y	-0-			-0-
05		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	Y	-0-			-0-
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	Y	-0-			-0-
*07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.// 029657										
HEIN, A. O.		WELL #: 5		RRCID -> 189389		COMPL. DATE 02/23/2002			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8814 - 8894			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		7 N	7	-0-	-0-		7 2	Y	-0-			-0-
03		5 N	-0-	-0-	-5			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
MARTINEZ, B.M.		WELL #: 3		RRCID -> 145854		COMPL. DATE 04/30/1993			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7721 - 7779			
02		756 N	752	-0-	-4	61 1	691 3	N	-0-			68
03		1521 N	1521	-0-	-0-	268 1	1253 3	N	-0-			68
04		1438 N	1438	-0-	-0-	336 1	1102 3	N	-0-			68
05		1097 N	1097	-0-	-0-	250 1	847 3	N	-0-			68
06		1079 N	1079	-0-	-0-	423 1	656 3	N	-0-			68
*07		1063 N	1063	-0-	-0-	339 1	724 3	N	-0-			68
-----												
MARTINEZ, B.M.		WELL #: 4		RRCID -> 146422		COMPL. DATE 07/06/1993			TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7373 - 7453			
02		148 N	148	-0-	-0-	15 1	133 3	N	-0-			-0-
03		384 N	384	-0-	-0-	76 1	308 3	N	-0-			-0-
04		418 N	418	-0-	-0-	103 1	315 3	N	-0-			-0-
05		217 N	217	-0-	-0-	58 1	159 3	N	-0-			-0-
06		395 N	395	-0-	-0-	154 1	241 3	N	-0-			-0-
*07		391 N	391	-0-	-0-	132 1	259 3	N	-0-			-0-
-----												
BRIONES, J.E. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 147343		COMPL. DATE 10/28/1993			TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7562 - 8293			
02		6076 X	5812	-0-	-264	379 1	5433 3	Y	-0-			55
03		6727 X	5414	-0-	-1313	394 1	5020 3	Y	-0-			55
04		6000 X	4800	-0-	-1200	344 1	4445 3	Y	10			65
						11 9						
05		6448 X	6081	-0-	-367	417 1	5633 3	Y	28			93
						31 9						
06		6240 X	5950	-0-	-290	429 1	5510 3	Y	10			103
						11 9						
07		6448 X	6409	-0-	-39	454 1	5908 3	Y	34			137
						10 4	37 9					
-----												
BRIONES, J.E. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 149234		COMPL. DATE 04/08/1994			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8008 - 8280			
02		1456 N	1258	-0-	-198	82 1	1176 3	Y	-0-			-0-
03		1638 N	1638	-0-	-0-	119 1	1519 3	Y	-0-			-0-
04		1650 N	1513	-0-	-137	109 1	1404 3	Y	-0-			-0-
05		1645 N	1645	-0-	-0-	117 1	1528 3	Y	-0-			-0-
06		1590 N	1481	-0-	-109	107 1	1374 3	Y	-0-			-0-
*07		1582 N	1582	-0-	-0-	114 1	1468 3	Y	-0-			-0-
-----												
BRIONES, J. E. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 155190		COMPL. DATE 06/29/1995			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8166 - 8178			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
BRIONES, J.E. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 157499		COMPL. DATE 01/23/2007			TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8150 - 8848						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1372 N	1079	-0-	-293	-0-	70	1	998	3	N	10				16
						11	9								
03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	90	1	1125	3	N	-0-				16
04	1410 N	1220	-0-	-190	-0-	88	1	1132	3	N	-0-				16
05	1209 N	1157	-0-	-52	-0-	83	1	1074	3	N	-0-				16
06	1170 N	987	-0-	-183	-0-	72	1	915	3	N	-0-				16
07	1271 N	1134	-0-	-137	-0-	81	1	1053	3	N	-0-				16
FALCON PRODUCTION CO.		260263													
CANTU		WELL #: 6		RRCID -> 173546		COMPL. DATE 06/11/1999			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7200 - 7214						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/19/2021											
FRAN INVESTMENTS, INC.		282790													
OCTAVIO SALINAS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 148999		COMPL. DATE 03/10/1994			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8114 - 8140						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
OCTAVIO SALINAS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 149407		COMPL. DATE 01/31/1994			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7276 - 7312						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				132
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				132
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				132
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				132
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				132
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				132
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 151289		COMPL. DATE 08/21/1994			TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7316 - 7354						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				39
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				39
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				39
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				39
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				39
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				39
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
HERBST, M. V.		WELL #: 1		RRCID -> 062293		COMPL. DATE 05/01/1975			TOTAL DEPTH 8993 PERF. N/A						
02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	40	1	822	2	N	-0-				-0-
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	51	1	980	2	N	-0-				-0-
04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	48	1	923	2	N	-0-				-0-
05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	50	1	958	2	N	-0-				-0-
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	47	1	903	2	N	-0-				-0-
*07	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	59	1	1079	2	N	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MCMURREY, WM.		WELL #: 3		RRCID -> 062841		COMPL. DATE 06/10/1975		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-			-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-			-0-
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MCMURREY, WM.		WELL #: 12		RRCID -> 063917		COMPL. DATE 08/12/1975		TOTAL DEPTH 9782 PERF. N/A						
02	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	109	1	2267	2	N	-0-			-0-
03	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	155	1	2999	2	N	-0-			-0-
04	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	113	1	2148	2	N	-0-			-0-
05	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	108	1	2080	2	N	-0-			-0-
06	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	115	1	2185	2	N	-0-			-0-
*07	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	133	1	2423	2	N	-0-			-0-
-----														
MCMURREY, WM.		WELL #: 10		RRCID -> 065056		COMPL. DATE 12/11/1975		TOTAL DEPTH 9290 PERF. N/A						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 3		RRCID -> 066461		COMPL. DATE 05/03/1976		TOTAL DEPTH 9740 PERF. N/A						
02	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	116	1	2417	2	N	-0-			-0-
03	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	144	1	2802	2	N	-0-			-0-
04	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	149	1	2830	2	N	-0-			-0-
05	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	153	1	2933	2	N	-0-			-0-
06	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	140	1	2655	2	N	-0-			-0-
*07	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	162	1	2946	2	N	-0-			-0-
-----														
MCMURREY, WM.		WELL #: 23		RRCID -> 067223		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8666 - 9672						
02	224 N	208	-0-	-16	-0-	10	1	198	2	N	-0-			-0-
03	279 N	273	-0-	-6	-0-	13	1	260	2	N	-0-			-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	2	N	-0-			-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	2	N	-0-			-0-
06	270 N	240	-0-	-30	-0-	12	1	228	2	N	-0-			-0-
07	279 N	226	-0-	-53	-0-	12	1	214	2	N	-0-			-0-
-----														
MCMURREY, WM.		WELL #: 21		RRCID -> 068912		COMPL. DATE 11/05/1976		TOTAL DEPTH 10334 PERF. N/A						
02	980 N	895	-0-	-85	-0-	41	1	854	2	N	-0-			-0-
03	1085 N	831	-0-	-254	-0-	41	1	790	2	N	-0-			-0-
04	1050 N	694	-0-	-356	-0-	35	1	659	2	N	-0-			-0-
05	992 N	759	-0-	-233	-0-	38	1	721	2	N	-0-			-0-
06	810 N	584	-0-	-226	-0-	29	1	555	2	N	-0-			-0-
07	713 N	361	-0-	-352	-0-	19	1	342	2	N	-0-			-0-
-----														
MCMURREY, WM.		WELL #: 26		RRCID -> 072384		COMPL. DATE 07/06/1977		TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A						
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	38	1	788	2	N	-0-			-0-
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	41	1	798	2	N	-0-			-0-
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	38	1	732	2	N	-0-			-0-
05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	54	1	1043	2	N	-0-			-0-
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	61	1	1152	2	N	-0-			-0-
*07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	52	1	940	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 15		RRCID -> 073795		COMPL. DATE 10/19/1977			TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	30	1	613	2	N	-0-				-0-
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	32	1	628	2	N	-0-				-0-
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	32	1	619	2	N	-0-				-0-
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	25	1	473	2	N	-0-				-0-
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	22	1	416	2	N	-0-				-0-
*07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	411	2	N	-0-				-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 14		RRCID -> 073806		COMPL. DATE 10/10/1977			TOTAL DEPTH 10113 PERF. N/A						
02	4060 X	3288	-0-	-772	-0-	151	1	3137	2	N	-0-				2
03	4495 X	4385	-0-	-110	-0-	215	1	4170	2	N	-0-				2
04	4380 X	4180	-0-	-200	-0-	208	1	3972	2	N	-0-				2
05	4526 X	4432	-0-	-94	-0-	219	1	4213	2	N	-0-				2
06	4380 X	4093	-0-	-287	-0-	205	1	3888	2	N	-0-				2
07	4371 X	4332	-0-	-39	-0-	225	1	4107	2	N	-0-				2
-----															
LA PERLA		WELL #: 16		RRCID -> 074875		COMPL. DATE 01/16/1978			TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A						
02	980 N	783	-0-	-197	-0-	36	1	747	2	N	-0-				-0-
03	1054 N	1039	-0-	-15	-0-	51	1	988	2	N	-0-				-0-
04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	51	1	966	2	N	-0-				-0-
05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	56	1	1086	2	N	-0-				-0-
06	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	53	1	1001	2	N	-0-				-0-
*07	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	59	1	1075	2	N	-0-				-0-
-----															
HERBST, M.V.		WELL #: 2		RRCID -> 075318		COMPL. DATE 02/19/1978			TOTAL DEPTH 9408 PERF. N/A						
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	34	1	711	2	N	-0-				-0-
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	39	1	748	2	N	-0-				-0-
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	38	1	722	2	N	-0-				-0-
05	802 N	802	-0-	-0-	-0-	40	1	762	2	N	-0-				-0-
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	46	1	872	2	N	-0-				-0-
*07	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	56	1	1015	2	N	-0-				-0-
-----															
MCMURREY, WM.		WELL #: 27		RRCID -> 076571		COMPL. DATE 03/21/1978			TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8800 - 8960						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 19		RRCID -> 076841		COMPL. DATE 05/09/1978			TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A						
02	588 N	568	-0-	-20	-0-	26	1	542	2	N	-0-				-0-
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	32	1	621	2	N	-0-				-0-
04	660 N	629	-0-	-31	-0-	31	1	598	2	N	-0-				-0-
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	33	1	628	2	N	-0-				-0-
06	630 N	622	-0-	-8	-0-	31	1	591	2	N	-0-				-0-
07	651 N	609	-0-	-42	-0-	32	1	577	2	N	-0-				-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 21		RRCID -> 078488		COMPL. DATE 09/16/1978			TOTAL DEPTH 9869 PERF. N/A						
02	3808 X	3351	-0-	-457	-0-	154	1	3197	2	N	-0-				-0-
03	4216 X	3936	-0-	-280	-0-	193	1	3743	2	N	-0-				-0-
04	3990 X	3704	-0-	-286	-0-	185	1	3519	2	N	-0-				-0-
05	4123 X	3785	-0-	-338	-0-	187	1	3598	2	N	-0-				-0-
06	3990 X	3327	-0-	-663	-0-	166	1	3161	2	N	-0-				-0-
07	3937 X	3383	-0-	-554	-0-	176	1	3207	2	N	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 23		RRCID -> 078959		COMPL. DATE 10/15/1978		TOTAL DEPTH 9897		PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	1779	N	1779	-0-	-0-	82	1	1697	2	N	-0-
03	1705	N	1677	-0-	-28	82	1	1595	2	N	-0-
04	1650	N	1561	-0-	-89	78	1	1483	2	N	-0-
05	1705	N	1679	-0-	-26	83	1	1596	2	N	-0-
06	1620	N	1550	-0-	-70	77	1	1473	2	N	-0-
*07	1691	N	1691	-0-	-0-	88	1	1603	2	N	-0-
-----											
LA PERLA		WELL #: 22		RRCID -> 079712		COMPL. DATE 11/23/1978		TOTAL DEPTH 10105		PERF. 9024 - 9623	
02	2427	X	2427	-0-	-0-	112	1	2315	2	N	-0-
03	2745	X	2745	-0-	-0-	134	1	2611	2	N	-0-
04	2770	X	2770	-0-	-0-	138	1	2632	2	N	-0-
05	2862	X	2862	-0-	-0-	141	1	2721	2	N	-0-
06	2682	N	2682	-0-	-0-	134	1	2548	2	N	-0-
*07	2844	N	2844	-0-	-0-	148	1	2696	2	N	-0-
-----											
LA PERLA		WELL #: 20		RRCID -> 080282		COMPL. DATE 12/22/1978		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 8527 - 8768	
02	5124	X	4350	-0-	-774	200	1	4150	2	N	-0-
03	5518	X	5075	-0-	-443	249	1	4826	2	N	-0-
04	5040	X	4659	-0-	-381	232	1	4427	2	N	-0-
05	5208	X	4829	-0-	-379	239	1	4590	2	N	-0-
06	5040	X	4860	-0-	-180	243	1	4617	2	N	-0-
*07	5156	X	5156	-0-	-0-	268	1	4888	2	N	-0-
-----											
LA PERLA		WELL #: 26		RRCID -> 082016		COMPL. DATE 04/18/1979		TOTAL DEPTH 9942		PERF. 8965 - 9085	
02	704	N	704	-0-	-0-	32	1	672	2	N	-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	32	1	620	2	N	-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	34	1	656	2	N	-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	42	1	799	2	N	-0-
06	913	N	913	-0-	-0-	46	1	867	2	N	-0-
07	713	N	636	-0-	-77	33	1	603	2	N	-0-
-----											
MARTINEZ, C.		WELL #: 2		RRCID -> 083875		COMPL. DATE 05/15/1979		TOTAL DEPTH 9089		PERF. 8675 - 8745	
02	420	N	182	-0-	-238	182	2			N	-0-
03	310	N	291	-0-	-19	12	1	279	2	N	-0-
04	300	N	237	-0-	-63	11	1	226	2	N	-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	18	1	359	2	N	-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	28	1	558	2	N	-0-
07	248	N	97	-0-	-151	5	1	92	2	N	-0-
-----											
LA PERLA		WELL #: 27		RRCID -> 083997		COMPL. DATE 06/08/1979		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9245 - 9360	
02	1715	N	1715	-0-	-0-	79	1	1636	2	N	-0-
03	1523	N	1523	-0-	-0-	75	1	1448	2	N	-0-
04	975	N	975	-0-	-0-	49	1	926	2	N	-0-
05	1209	N	1087	-0-	-122	54	1	1033	2	N	-0-
06	1582	N	1582	-0-	-0-	79	1	1503	2	N	-0-
*07	2524	N	2524	-0-	-0-	131	1	2393	2	N	-0-
-----											
LA PERLA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 084896		COMPL. DATE 09/17/1979		TOTAL DEPTH 9742		PERF. 9084 - 9325	
02	2167	N	2167	-0-	-0-	100	1	2067	2	N	-0-
03	2536	N	2536	-0-	-0-	124	1	2412	2	N	-0-
04	2316	N	2316	-0-	-0-	116	1	2200	2	N	-0-
05	2401	N	2401	-0-	-0-	119	1	2282	2	N	-0-
06	2460	N	2149	-0-	-311	107	1	2042	2	N	-0-
*07	2476	N	2476	-0-	-0-	129	1	2347	2	N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 30		RRCID -> 087311		COMPL. DATE 08/08/1980			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8786 - 9398					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	3503 X	3284	-0-	-219	-0-	161	1	2674	2	N	-0-			37
						449	3							
*09	3420 X	3221	-0-	-199	-0-	158	1	2578	2	N	-0-			37
						485	3							
*10	3410 X	2888	-0-	-522	-0-	145	1	2295	2	N	-0-			37
						448	3							
*11	3300 X	2960	-0-	-340	-0-	156	1	2280	2	N	-0-			37
						524	3							
*12	3348 X	3187	-0-	-161	-0-	156	1	2473	2	N	-0-			37
						558	3							
*01	3348 X	3256	-0-	-92	-0-	161	1	3095	2	N	-0-			37
*02	2996 X	2744	-0-	-252	-0-	126	1	2618	2	N	-0-			37
*03	3193 X	3182	-0-	-11	-0-	156	1	3026	2	N	-0-			37
*04	3150 X	3044	-0-	-106	-0-	152	1	2892	2	N	-0-			37
*05	3255 X	3030	-0-	-225	-0-	150	1	2880	2	N	-0-			37
*06	3150 X	2779	-0-	-371	-0-	139	1	2640	2	N	-0-			37
07	3193 X	3152	-0-	-41	-0-	159	1	2899	2	N	85			122
						94	9							

MARTINEZ, C.		WELL #: 3		RRCID -> 088354		COMPL. DATE 02/20/1980			TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8948 - 9060					
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-			-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 33		RRCID -> 092219		COMPL. DATE 10/16/1980			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8306 - 8496					
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-			-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-			-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-			-0-
05	93 N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	2	N	-0-			-0-
06	90 N	26	-0-	-64	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	N	-0-			-0-

MCASKILL		WELL #: 4		RRCID -> 092236		COMPL. DATE 10/21/1980			TOTAL DEPTH 11310 PERF. 10166 - 10272					
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	36	1	756	2	N	-0-			-0-
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	43	1	830	2	N	-0-			-0-
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	32	1	601	2	N	-0-			-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	2	N	-0-			-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	2	N	-0-			-0-
07	279 N	196	-0-	-83	-0-	10	1	186	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 36		RRCID -> 093190		COMPL. DATE 03/23/1981			TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8043 - 8153					
02	4368 X	4011	-0-	-357	-0-	184	1	3827	2	N	-0-			-0-
03	4991 X	4658	-0-	-333	-0-	228	1	4430	2	N	-0-			-0-
04	4890 X	4523	-0-	-367	-0-	226	1	4297	2	N	-0-			-0-
05	5053 X	4666	-0-	-387	-0-	231	1	4435	2	N	-0-			-0-
06	4890 X	4406	-0-	-484	-0-	220	1	4186	2	N	-0-			-0-
*07	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	246	1	4486	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 37		RRCID -> 095556		COMPL. DATE 12/09/1983			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8830 - 9323						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
02	1232 N	1135	-0-	-97	-0-	52 1	1083 2	Y	-0-		-0-				-0-
03	1395 N	1346	-0-	-49	-0-	66 1	1280 2	Y	-0-		-0-				-0-
04	1410 N	1276	-0-	-134	-0-	64 1	1212 2	Y	-0-		-0-				-0-
05	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	66 1	1276 2	Y	-0-		-0-				-0-
06	1290 N	741	-0-	-549	-0-	37 1	704 2	Y	-0-		-0-				-0-
07	1333 N	821	-0-	-512	-0-	43 1	778 2	Y	-0-		-0-				-0-
-----															
MCASKILL		WELL #: 7		RRCID -> 098658		COMPL. DATE 12/30/1981			TOTAL DEPTH 11650 PERF. 11307 - 11324						
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	12 1	253 2	N	-0-		-0-				-0-
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	7 1	136 2	N	-0-		-0-				-0-
04	240 N	224	-0-	-16	-0-	11 1	213 2	N	-0-		-0-				-0-
05	279 N	203	-0-	-76	-0-	10 1	193 2	N	-0-		-0-				-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	11 1	208 2	N	-0-		-0-				-0-
*07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	12 1	214 2	N	-0-		-0-				-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 40		RRCID -> 102216		COMPL. DATE 05/20/1982			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8831 - 9031						
02	252 N	235	-0-	-17	-0-	11 1	224 2	N	-0-		-0-				-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	15 1	285 2	N	-0-		-0-				-0-
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	16 1	307 2	N	-0-		-0-				-0-
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	21 1	399 2	N	-0-		-0-				-0-
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	19 1	367 2	N	-0-		-0-				-0-
*07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	21 1	385 2	N	-0-		-0-				-0-
-----															
LA PERLA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 103498		COMPL. DATE 11/18/1982			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9020 - 9326						
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	29 1	610 2	N	-0-		-0-				-0-
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	42 1	814 2	N	-0-		-0-				-0-
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	42 1	805 2	N	-0-		-0-				-0-
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	41 1	792 2	N	-0-		-0-				-0-
06	840 N	631	-0-	-209	-0-	32 1	599 2	N	-0-		-0-				-0-
07	868 N	746	-0-	-122	-0-	39 1	707 2	N	-0-		-0-				-0-
-----															
MCASKILL		WELL #: 9		RRCID -> 103708		COMPL. DATE 05/25/2002			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 10921 - 11052						
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	11 1	225 2	N	-0-		-0-				-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	13 1	246 2	N	-0-		-0-				-0-
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	15 1	283 2	N	-0-		-0-				-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9 1	175 2	N	-0-		-0-				-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	15 1	276 2	N	-0-		-0-				-0-
*07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	11 1	203 2	N	-0-		-0-				-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 43		RRCID -> 104103		COMPL. DATE 12/28/1982			TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8833 - 9006						
02	4312 X	3650	-0-	-662	-0-	168 1	3482 2	N	-0-		-0-				1
03	4681 X	4602	-0-	-79	-0-	226 1	4376 2	N	-0-		-0-				1
04	4590 X	4413	-0-	-177	-0-	220 1	4193 2	N	-0-		-0-				1
05	4743 X	4672	-0-	-71	-0-	231 1	4441 2	N	-0-		-0-				1
06	4590 X	4349	-0-	-241	-0-	217 1	4132 2	N	-0-		-0-				1
*07	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	246 1	4492 2	N	-0-		-0-				1
-----															
LA PERLA		WELL #: 44		RRCID -> 104589		COMPL. DATE 02/26/1983			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8759 - 8956						
02	2128 N	1971	-0-	-157	-0-	91 1	1880 2	N	-0-		-0-				-0-
03	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	111 1	2154 2	N	-0-		-0-				-0-
04	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	110 1	2091 2	N	-0-		-0-				-0-
05	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	111 1	2133 2	N	-0-		-0-				-0-
06	2190 N	2037	-0-	-153	-0-	102 1	1935 2	N	-0-		-0-				-0-
07	2263 N	2191	-0-	-72	-0-	114 1	2077 2	N	-0-		-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MCASKILL		WELL #: 10		RRCID -> 104773		COMPL. DATE 10/18/2002			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10874 - 10890						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	608	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	693	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	676	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	594	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	508	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	510	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MCMURREY, WM.		WELL #: 31		RRCID -> 105696		COMPL. DATE 04/22/1983			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 8876						
02	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1891	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2170 N	2033	-0-	-137	-0-	-0-	100	1	1933	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2100 N	1942	-0-	-158	-0-	-0-	97	1	1845	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2201 N	1981	-0-	-220	-0-	-0-	98	1	1883	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1980 N	1837	-0-	-143	-0-	-0-	92	1	1745	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2015 N	1966	-0-	-49	-0-	-0-	102	1	1864	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MCMURREY, WM.		WELL #: 32		RRCID -> 105709		COMPL. DATE 05/03/1983			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8753 - 8992						
02	2156 X	2080	-0-	-76	-0-	-0-	96	1	1984	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	2614	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	2492	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2294 N	2109	-0-	-185	-0-	-0-	104	1	2005	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	2342	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	2652	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MCMURREY, WM.		WELL #: 34		RRCID -> 105805		COMPL. DATE 04/02/1983			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8764 - 9517						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
-----															
MCMURREY, WM.		WELL #: 28		RRCID -> 106412		COMPL. DATE 04/27/1983			TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8413 - 9960						
02	9128 X	7665	-0-	-1463	-0-	-0-	352	1	7313	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	10044 X	9272	-0-	-772	-0-	-0-	455	1	8817	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	9570 X	8983	-0-	-587	-0-	-0-	448	1	8535	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	9889 X	9433	-0-	-456	-0-	-0-	466	1	8967	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	9570 X	8918	-0-	-652	-0-	-0-	446	1	8472	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	9439 X	9439	-0-	-0-	-0-	-0-	491	1	8948	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MCMURREY, WM.		WELL #: 30		RRCID -> 106531		COMPL. DATE 06/23/1983			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9054 - 9250						
02	3836 X	3712	-0-	-124	-0-	-0-	171	1	3541	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4247 X	4084	-0-	-163	-0-	-0-	200	1	3884	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	3799	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	4029	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3990 X	3950	-0-	-40	-0-	-0-	197	1	3753	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	3958	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MCMURREY, WM.		WELL #: 29		RRCID -> 107093		COMPL. DATE 05/17/1983			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 8981						
02	672 N	453	-0-	-219	-0-	-0-	21	1	432	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	671	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	671	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	677	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	690 N	464	-0-	-226	-0-	-0-	23	1	441	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	744 N	448	-0-	-296	-0-	-0-	23	1	425	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MCASKILL		WELL #: 13		RRCID -> 107442		COMPL. DATE 08/28/1983			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11386 - 11550						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1176 N	1095	-0-	-81	-0-	-0-	50	1	1045	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1302 N	1234	-0-	-68	-0-	-0-	60	1	1174	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1260 N	1223	-0-	-37	-0-	-0-	61	1	1162	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1209 N	1190	-0-	-19	-0-	-0-	59	1	1131	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1200 N	1011	-0-	-189	-0-	-0-	51	1	960	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1271 N	1095	-0-	-176	-0-	-0-	57	1	1038	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MCMURREY, WM.		WELL #: 33		RRCID -> 107636		COMPL. DATE 07/12/1983			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9062 - 10025						
02	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	2215	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	2827	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	2746	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	2772	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	2554	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	2741	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 45		RRCID -> 107670		COMPL. DATE 07/26/1983			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8857 - 9018						
02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1072	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1221	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1024	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1318	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1249	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1347	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MARTINEZ, R.		WELL #: 2		RRCID -> 107687		COMPL. DATE 08/17/1983			TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8478 - 8780						
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4 N	1	-0-	-3	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 46		RRCID -> 108095		COMPL. DATE 10/07/1983			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7926 - 8894						
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	510	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	557	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	573	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	599	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	483	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	603	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 47		RRCID -> 108549		COMPL. DATE 10/07/1983			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8728 - 9052						
02	5040 X	4540	-0-	-500	-0-	-0-	209	1	4331	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5580 X	5354	-0-	-226	-0-	-0-	262	1	5092	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5310 X	5099	-0-	-211	-0-	-0-	254	1	4845	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5487 X	5264	-0-	-223	-0-	-0-	260	1	5004	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5310 X	5288	-0-	-22	-0-	-0-	264	1	5024	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	-0-	294	1	5368	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
M.L.E.I.-PENA, H. L.		WELL #: 1		RRCID -> 109224		COMPL. DATE 02/26/2001			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8334 - 8408						
02	88 X	88	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	51	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	65	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	135	-0-	135	135	135	80	1	55	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	66	-0-	66	201	201	47	1	19	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	280	-0-	280	481	481	280	1			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	481	481					Y	-0-	-0-	-0-	-0-



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MCASKILL		WELL #: 14		RRCID -> 111155		COMPL. DATE 05/03/1984			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10823 - 11246					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CANALES		WELL #: 2		RRCID -> 111568		COMPL. DATE 06/10/1984			TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8718 - 9037					
02	7252 X	6242	-0-	-1010	-0-	287	1	5955	2	N	-0-			-0-
03	7998 X	7439	-0-	-559	-0-	365	1	7074	2	N	-0-			-0-
04	7350 X	7198	-0-	-152	-0-	359	1	6839	2	N	-0-			-0-
05	7595 X	7458	-0-	-137	-0-	369	1	7089	2	N	-0-			-0-
06	7350 X	6738	-0-	-612	-0-	337	1	6401	2	N	-0-			-0-
07	7440 X	6901	-0-	-539	-0-	359	1	6542	2	N	-0-			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 49		RRCID -> 112092		COMPL. DATE 07/08/1984			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8750 - 8820					
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	34	1	704	2	N	-0-			-0-
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	35	1	679	2	N	-0-			-0-
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	41	1	785	2	N	-0-			-0-
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	36	1	700	2	N	-0-			-0-
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	34	1	639	2	N	-0-			-0-
*07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	36	1	662	2	N	-0-			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 50		RRCID -> 112384		COMPL. DATE 05/25/1984			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8564 - 8874					
02	6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	316	1	6562	2	N	-0-			-0-
03	7254 X	6968	-0-	-286	-0-	342	1	6626	2	N	-0-			-0-
04	7110 X	6183	-0-	-927	-0-	308	1	5875	2	N	-0-			-0-
05	7626 X	7164	-0-	-462	-0-	354	1	6810	2	N	-0-			-0-
06	7380 X	6594	-0-	-786	-0-	330	1	6264	2	N	-0-			-0-
07	7626 X	7129	-0-	-497	-0-	371	1	6758	2	N	-0-			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 51		RRCID -> 112841		COMPL. DATE 07/18/1984			TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9486 - 9862					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MCMURREY, WM.		WELL #: 36		RRCID -> 114567		COMPL. DATE 11/13/1984			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8495 - 9860					
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	21	1	427	2	N	-0-			-0-
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	35	1	677	2	N	-0-			-0-
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	48	1	908	2	N	-0-			-0-
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	38	1	731	2	N	-0-			-0-
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	37	1	706	2	N	-0-			-0-
*07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	46	1	839	2	N	-0-			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 54		RRCID -> 115175		COMPL. DATE 02/06/1985			TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8952 - 9212					
02	1372 N	1314	-0-	-58	-0-	60	1	1254	2	N	-0-			-0-
03	1550 N	1441	-0-	-109	-0-	71	1	1370	2	N	-0-			-0-
04	1500 N	1409	-0-	-91	-0-	70	1	1339	2	N	-0-			-0-
05	1457 N	1401	-0-	-56	-0-	69	1	1332	2	N	-0-			-0-
06	1380 N	1379	-0-	-1	-0-	69	1	1310	2	N	-0-			-0-
*07	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	78	1	1416	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
BRUNI RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 115214		COMPL. DATE 02/18/1985		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8601 - 9002	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	2	N	-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2
-----									
MCMURREY, WM.		WELL #: 40		RRCID -> 116138		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8966 - 10048	
02	3276 X	3051	-0-	-225	-0-	140	1	2911	2
03	3627 X	3542	-0-	-85	-0-	174	1	3368	2
04	3570 X	3428	-0-	-142	-0-	171	1	3257	2
05	3689 X	3492	-0-	-197	-0-	173	1	3319	2
06	3570 X	3096	-0-	-474	-0-	155	1	2941	2
07	3534 X	3273	-0-	-261	-0-	170	1	3103	2
-----									
CANALES		WELL #: 4		RRCID -> 116617		COMPL. DATE 04/24/1985		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8579 - 9952	
02	3528 X	3385	-0-	-143	-0-	156	1	3229	2
03	3906 X	3140	-0-	-766	-0-	154	1	2986	2
04	3780 X	3589	-0-	-191	-0-	179	1	3410	2
05	3844 X	3649	-0-	-195	-0-	180	1	3469	2
06	3630 X	3317	-0-	-313	-0-	166	1	3151	2
*07	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	199	1	3630	2
-----									
CANALES		WELL #: 3		RRCID -> 116952		COMPL. DATE 06/11/1985		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8541 - 9698	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
HERBST, M.V.		WELL #: 7		RRCID -> 117034		COMPL. DATE 06/12/1985		TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7604 - 7750	
02	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	279	1	5800	2
*03	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	332	1	6446	2
*04	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	313	1	5957	2
*05	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	323	1	6215	2
*06	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	306	1	5816	2
*07	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	353	1	6441	2
-----									
HERBST, M.V.		WELL #: 6 C		RRCID -> 117318		COMPL. DATE 07/02/1985		TOTAL DEPTH 9232 PERF. 7220 - 7991	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
MCMURREY, WM.		WELL #: 42		RRCID -> 117876		COMPL. DATE 08/21/1985		TOTAL DEPTH 9154 PERF. 8676 - 8990	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
KING "B"		WELL #: 1		RRCID -> 117937		COMPL. DATE 08/12/1985			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7161 - 7390						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1400 N	1394	-0-	-6	-0-		64	1	1330	2	N	-0-			-0-
03	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-		79	1	1524	2	N	-0-			-0-
04	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-		78	1	1491	2	N	-0-			-0-
05	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-		78	1	1501	2	N	-0-			-0-
06	1560 N	1421	-0-	-139	-0-		71	1	1350	2	N	-0-			-0-
07	1612 N	1600	-0-	-12	-0-		83	1	1517	2	N	-0-			-0-
-----															
CANALES		WELL #: 5		RRCID -> 118278		COMPL. DATE 09/17/1985			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8460 - 9546						
02	7000 X	6887	-0-	-113	-0-		317	1	6570	2	N	-0-			2
*03	8161 X	8161	-0-	-0-	-0-		400	1	7761	2	N	-0-			2
*04	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-		399	1	7604	2	N	-0-			2
*05	8320 X	8320	-0-	-0-	-0-		411	1	7909	2	N	-0-			2
*06	7699 X	7699	-0-	-0-	-0-		385	1	7314	2	N	-0-			2
*07	8425 X	8425	-0-	-0-	-0-		438	1	7987	2	N	-0-			2
-----															
LA PERLA		WELL #: 57		RRCID -> 118573		COMPL. DATE 10/12/1985			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
02	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-		75	1	1549	2	N	-0-			-0-
03	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-		92	1	1789	2	N	-0-			-0-
04	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-		90	1	1711	2	N	-0-			-0-
05	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-		97	1	1856	2	N	-0-			-0-
06	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-		91	1	1734	2	N	-0-			-0-
*07	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-		103	1	1880	2	N	-0-			-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 59		RRCID -> 118574		COMPL. DATE 10/10/1985			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9718 - 10121						
02	3332 X	3230	-0-	-102	-0-		148	1	3082	2	N	-0-			-0-
03	3534 X	3401	-0-	-133	-0-		167	1	3234	2	N	-0-			-0-
04	3420 X	3303	-0-	-117	-0-		165	1	3138	2	N	-0-			-0-
05	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-		183	1	3526	2	N	-0-			-0-
06	3450 X	3321	-0-	-129	-0-		166	1	3155	2	N	-0-			-0-
07	3565 X	3276	-0-	-289	-0-		170	1	3106	2	N	-0-			-0-
-----															
MCMURREY, WM.		WELL #: 38R		RRCID -> 118702		COMPL. DATE 10/22/1985			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 9760						
02	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-		95	1	1969	2	N	-0-			-0-
03	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-		131	1	2547	2	N	-0-			-0-
04	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-		132	1	2515	2	N	-0-			-0-
05	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-		138	1	2648	2	N	-0-			-0-
06	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-		131	1	2487	2	N	-0-			-0-
*07	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-		111	1	2032	2	N	-0-			-0-
-----															
BRUNI RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 119006		COMPL. DATE 10/29/1985			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8466 - 9162						
02	4704 X	3878	-0-	-826	-0-		2	1	3876	2	N	-0-			-0-
03	4960 X	4594	-0-	-366	-0-		193	1	4401	2	N	-0-			-0-
04	4800 X	4456	-0-	-344	-0-		205	1	4251	2	N	-0-			-0-
05	4836 X	4533	-0-	-303	-0-		217	1	4316	2	N	-0-			-0-
06	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-		215	1	4288	2	N	-0-			-0-
*07	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-		237	1	4444	2	N	-0-			-0-
-----															
PUIG-KING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 119007		COMPL. DATE 11/11/1985			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8086 - 8210						
02	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-		155	1	3212	2	N	-0-			-0-
03	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-		195	1	3788	2	N	-0-			-0-
04	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-		197	1	3755	2	N	-0-			-0-
05	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-		194	1	3734	2	N	-0-			-0-
06	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-		179	1	3398	2	N	-0-			-0-
*07	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-		203	1	3705	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 60		RRCID -> 119319		COMPL. DATE 11/29/1985		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8282 - 8722				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	91 1	1884 2	N	-0-			-0-
03	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	141 1	2743 2	N	-0-			-0-
04	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	134 1	2545 2	N	-0-			-0-
05	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	135 1	2590 2	N	-0-			-0-
06	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	127 1	2422 2	N	-0-			-0-
*07	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	138 1	2519 2	N	-0-			-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 58		RRCID -> 119347		COMPL. DATE 11/26/1986		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7760 - 7956				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MCASKILL		WELL #: 17		RRCID -> 119388		COMPL. DATE 12/16/1985		TOTAL DEPTH 11795 PERF.10842 - 11491				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 62		RRCID -> 119765		COMPL. DATE 01/18/1986		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8700 - 9492				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MARTINEZ, C.		WELL #: 4 C		RRCID -> 120034		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8738 - 9974				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 64		RRCID -> 120037		COMPL. DATE 02/04/1986		TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8706 - 9730				
02	2520 X	2295	-0-	-225	-0-	105 1	2190 2	N	-0-			-0-
03	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	137 1	2654 2	N	-0-			-0-
04	2700 X	2482	-0-	-218	-0-	124 1	2358 2	N	-0-			-0-
05	2790 X	2478	-0-	-312	-0-	123 1	2355 2	N	-0-			-0-
06	2700 X	2315	-0-	-385	-0-	116 1	2199 2	N	-0-			-0-
07	2790 X	2480	-0-	-310	-0-	129 1	2351 2	N	-0-			-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 67		RRCID -> 120162		COMPL. DATE 02/09/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8550 - 9665				
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	52 1	1075 2	N	-0-			1
03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	66 1	1280 2	N	-0-			1
04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	66 1	1250 2	N	-0-			1
05	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	68 1	1309 2	N	-0-			1
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	65 1	1234 2	N	-0-			1
*07	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	72 1	1312 2	N	-0-			1

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
CANALES		WELL #: 8		RRCID -> 120191		COMPL. DATE 02/14/1986			TOTAL DEPTH 10429 PERF. 8682 - 9626						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-		275	1	5711	2	N	-0-			47
03	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-		355	1	6888	2	N	-0-	47	1	-0-
04	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-		359	1	6834	2	N	-0-			-0-
05	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-		336	1	6454	2	N	-0-			-0-
06	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-		363	1	6892	2	N	-0-			-0-
*07	7433 X	7433	-0-	-0-	-0-		386	1	7047	2	N	-0-			-0-
-----															
MCMURREY, WM.		WELL #: 43		RRCID -> 120498		COMPL. DATE 03/15/1986			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8358 - 9482						
02	3836 X	3433	-0-	-403	-0-		158	1	3275	2	N	-0-			-0-
03	4185 X	4120	-0-	-65	-0-		202	1	3918	2	N	-0-			-0-
04	4080 X	3986	-0-	-94	-0-		199	1	3787	2	N	-0-			-0-
05	4216 X	4145	-0-	-71	-0-		205	1	3940	2	N	-0-			-0-
06	4080 X	3943	-0-	-137	-0-		197	1	3746	2	N	-0-			-0-
07	4123 X	3726	-0-	-397	-0-		194	1	3532	2	N	-0-			-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 63		RRCID -> 120694		COMPL. DATE 03/27/1986			TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8615 - 9670						
02	3584 X	3130	-0-	-454	-0-		144	1	2986	2	N	-0-			2
03	4185 X	4175	-0-	-10	-0-		205	1	3970	2	N	-0-			2
04	4050 X	3824	-0-	-226	-0-		191	1	3633	2	N	-0-			2
05	4185 X	3776	-0-	-409	-0-		187	1	3589	2	N	-0-			2
06	4050 X	3412	-0-	-638	-0-		171	1	3241	2	N	-0-			2
07	4185 X	3881	-0-	-304	-0-		202	1	3679	2	N	-0-			2
-----															
CANALES		WELL #: 6		RRCID -> 120798		COMPL. DATE 04/12/1986			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9258 - 9700						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 66		RRCID -> 120799		COMPL. DATE 04/07/1986			TOTAL DEPTH 10243 PERF. 8592 - 9694						
02	4676 X	4343	-0-	-333	-0-		200	1	4143	2	N	-0-			-0-
03	5146 X	4924	-0-	-222	-0-		241	1	4683	2	N	-0-			-0-
04	4800 X	4772	-0-	-28	-0-		238	1	4534	2	N	-0-			-0-
05	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-		251	1	4817	2	N	-0-			-0-
06	4770 X	4742	-0-	-28	-0-		237	1	4505	2	N	-0-			-0-
*07	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-		263	1	4799	2	N	-0-			-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 61		RRCID -> 120802		COMPL. DATE 04/07/1986			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8456 - 9710						
02	5432 X	4976	-0-	-456	-0-		229	1	4747	2	N	-0-			1
03	6014 X	5881	-0-	-133	-0-		288	1	5592	2	N	-0-			2
							1	9							
04	5790 X	5626	-0-	-164	-0-		281	1	5345	2	N	-0-			2
05	5983 X	5839	-0-	-144	-0-		289	1	5550	2	N	-0-			2
06	5700 X	5450	-0-	-250	-0-		272	1	5178	2	N	-0-			2
07	5890 X	5889	-0-	-1	-0-		306	1	5583	2	N	-0-			2

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 69		RRCID -> 121650		COMPL. DATE 06/21/1986			TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9450 - 9542			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
LA PERLA "B"		WELL #: 1		RRCID -> 121964		COMPL. DATE 08/16/1986			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7943 - 8154			
02	4872 X	4766	-0-	-106	-0-	219	1	4547	2	N	-0-	-0-
03	5394 X	5267	-0-	-127	-0-	258	1	5009	2	N	-0-	-0-
04	5250 X	5107	-0-	-143	-0-	255	1	4852	2	N	-0-	-0-
05	5425 X	5352	-0-	-73	-0-	265	1	5087	2	N	-0-	-0-
06	5250 X	5009	-0-	-241	-0-	250	1	4759	2	N	-0-	-0-
*07	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	276	1	5039	2	N	-0-	-0-
-----												
SANCHEZ-MARTIN GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 122470		COMPL. DATE 10/02/1986			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8060 - 9271			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
MCMURREY, WM.		WELL #: 44		RRCID -> 122825		COMPL. DATE 12/04/1986			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8580 - 8924			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
KING "B"		WELL #: 2 D		RRCID -> 122902		COMPL. DATE 10/26/1986			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8114 - 8190			
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-	-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-	-0-
04	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-	-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-	-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-	-0-
*07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 73		RRCID -> 122998		COMPL. DATE 12/14/1986			TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8676 - 8878			
02	1932 N	1853	-0-	-79	-0-	85	1	1768	2	N	-0-	-0-
03	2046 N	1858	-0-	-188	-0-	91	1	1767	2	N	-0-	-0-
04	1950 N	1352	-0-	-598	-0-	67	1	1285	2	N	-0-	-0-
05	2046 N	1818	-0-	-228	-0-	90	1	1728	2	N	-0-	-0-
06	1800 N	1387	-0-	-413	-0-	69	1	1318	2	N	-0-	-0-
*07	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	96	1	1748	2	N	-0-	-0-
-----												
LA PERLA "B"		WELL #: 3		RRCID -> 123376		COMPL. DATE 01/31/1987			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7937 - 7948			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BRUNI RANCH		WELL #:		19	RRCID ->	123610	COMPL. DATE	02/26/1987	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8862 - 8960	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-		-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		-0-
04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	66	1	1376	2	N	-0-		-0-
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	41	1	812	2	N	-0-		-0-
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	39	1	768	2	N	-0-		-0-
07	806 N	576	-0-	-230	-0-	29	1	547	2	N	-0-		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #:		76 C	RRCID ->	124155	COMPL. DATE	03/11/1987	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7660 - 7879	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #:		74	RRCID ->	124671	COMPL. DATE	07/13/1987	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9176 - 9527	
02	2968 X	2837	-0-	-131	-0-	130	1	2707	2	N	-0-		-0-
03	3286 X	2778	-0-	-508	-0-	136	1	2642	2	N	-0-		-0-
04	3180 X	2653	-0-	-527	-0-	132	1	2521	2	N	-0-		-0-
05	3286 X	3027	-0-	-259	-0-	150	1	2877	2	N	-0-		-0-
06	3180 X	2798	-0-	-382	-0-	140	1	2658	2	N	-0-		-0-
*07	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	168	1	3072	2	N	-0-		-0-
-----													
LA PERLA "A"		WELL #:		5 T	RRCID ->	124676	COMPL. DATE	07/13/1987	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	8676 - 8708	
02	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	80	1	1669	2	N	-0-		-0-
03	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	105	1	2043	2	N	-0-		-0-
04	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	94	1	1793	2	N	-0-		-0-
05	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	96	1	1853	2	N	-0-		-0-
06	2070 N	1649	-0-	-421	-0-	82	1	1567	2	N	-0-		-0-
07	1953 N	1825	-0-	-128	-0-	95	1	1730	2	N	-0-		-0-
-----													
LA PERLA "B"		WELL #:		2	RRCID ->	125038	COMPL. DATE	08/20/1987	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	8156 - 8270	
02	3416 X	3258	-0-	-158	-0-	150	1	3108	2	N	-0-		-0-
03	3782 X	3769	-0-	-13	-0-	185	1	3584	2	N	-0-		-0-
04	3630 X	3578	-0-	-52	-0-	178	1	3400	2	N	-0-		-0-
05	3751 X	3722	-0-	-29	-0-	184	1	3538	2	N	-0-		-0-
06	3660 X	3451	-0-	-209	-0-	172	1	3279	2	N	-0-		-0-
07	3782 X	3729	-0-	-53	-0-	194	1	3535	2	N	-0-		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #:		75	RRCID ->	125205	COMPL. DATE	09/09/1987	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8401 - 8636	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
HERBST, M.V.		WELL #:		8	RRCID ->	125325	COMPL. DATE	09/23/1987	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7542 - 8329	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HERBST, M.V.		WELL #:		9	RRCID ->	125457	COMPL. DATE	10/10/1987	TOTAL DEPTH	9222	PERF.	7984 - 8117			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MCMURREY, WM.		WELL #:		45	RRCID ->	126542	COMPL. DATE	02/12/1988	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8733 - 9626			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LA PERLA		WELL #:		78	RRCID ->	126688	COMPL. DATE	02/24/1988	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9100 - 9554			
02	3892 X	3828	-0-	-64	-0-	176	1	3652	2	N	-0-				-0-
03	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	216	1	4188	2	N	-0-				-0-
04	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	211	1	4026	2	N	-0-				-0-
05	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	217	1	4181	2	N	-0-				-0-
06	4170 X	4131	-0-	-39	-0-	206	1	3925	2	N	-0-				-0-
*07	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	237	1	4324	2	N	-0-				-0-
-----															
LA PERLA		WELL #:		79	RRCID ->	127206	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8919 - 9328			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
VIDAURRI, R.		WELL #:		8	RRCID ->	127254	COMPL. DATE	05/03/1988	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	8254 - 8276			
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-				-0-
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-				-0-
04	360 N	338	-0-	-22	-0-	338	2			Y	-0-				-0-
05	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	2			Y	-0-				-0-
06	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	2			Y	-0-				-0-
*07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-				-0-
-----															
LA PERLA		WELL #:		80	RRCID ->	128152	COMPL. DATE	10/23/1997	TOTAL DEPTH	10363	PERF.	8606 - 9104			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LA PERLA		WELL #:		81	RRCID ->	128414	COMPL. DATE	08/19/1988	TOTAL DEPTH	10085	PERF.	9263 - 9576			
02	1288 N	1073	-0-	-215	-0-	49	1	1024	2	N	-0-				-0-
03	1395 N	1257	-0-	-138	-0-	62	1	1195	2	N	-0-				-0-
04	1380 N	1353	-0-	-27	-0-	67	1	1286	2	N	-0-				-0-
05	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	68	1	1311	2	N	-0-				-0-
06	1230 N	1143	-0-	-87	-0-	57	1	1086	2	N	-0-				-0-
07	1395 N	1050	-0-	-345	-0-	55	1	995	2	N	-0-				-0-



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 84		RRCID -> 128569		COMPL. DATE 09/18/1988		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8616 - 9656				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	7 1	140	2	N	-0-			-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12 1	226	2	N	-0-			-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11 1	214	2	N	-0-			-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12 1	225	2	N	-0-			-0-
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	10 1	183	2	N	-0-			-0-
*07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13 1	238	2	N	-0-			-0-
-----														
STATE TRACT M80131		WELL #: 2		RRCID -> 129033		COMPL. DATE 10/07/1988		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7807 - 7997				
02	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	375 1	7783	2	N	-0-			-0-
03	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	463 1	8981	2	N	-0-			-0-
04	9510	X	9049	-0-	-461	-0-	451 1	8598	2	N	-0-			-0-
05	9827	X	9308	-0-	-519	-0-	460 1	8848	2	N	-0-			-0-
06	9510	X	8998	-0-	-512	-0-	450 1	8548	2	N	-0-			-0-
*07	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	493 1	8993	2	N	-0-			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 82		RRCID -> 129185		COMPL. DATE 11/26/1988		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9006 - 9483				
02	644	N	610	-0-	-34	-0-	28 1	582	2	N	-0-			-0-
03	744	N	694	-0-	-50	-0-	34 1	660	2	N	-0-			-0-
04	690	N	648	-0-	-42	-0-	32 1	616	2	N	-0-			-0-
05	682	N	669	-0-	-13	-0-	33 1	636	2	N	-0-			-0-
06	660	N	619	-0-	-41	-0-	31 1	588	2	N	-0-			-0-
07	682	N	572	-0-	-110	-0-	30 1	542	2	N	-0-			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 83		RRCID -> 129647		COMPL. DATE 12/31/1988		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8310 - 8943				
02	6580	X	6279	-0-	-301	-0-	289 1	5990	2	N	-0-			-0-
03	7285	X	7151	-0-	-134	-0-	351 1	6800	2	N	-0-			-0-
04	6990	X	6929	-0-	-61	-0-	346 1	6583	2	N	-0-			-0-
05	7223	X	7126	-0-	-97	-0-	352 1	6774	2	N	-0-			-0-
06	6990	X	4110	-0-	-2880	-0-	205 1	3905	2	N	-0-			-0-
07	7161	X	4762	-0-	-2399	-0-	248 1	4514	2	N	-0-			-0-
-----														
PUIG-KING GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 130128		COMPL. DATE 03/06/1989		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8258 - 8364				
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16 1	327	2	N	-0-			-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	30 1	577	2	N	-0-			-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	33 1	626	2	N	-0-			-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	37 1	710	2	N	-0-			-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	36 1	686	2	N	-0-			-0-
*07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	32 1	583	2	N	-0-			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 85		RRCID -> 130148		COMPL. DATE 02/25/1989		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9334 - 9791				
02	2072	N	2036	-0-	-36	-0-	94 1	1942	2	N	-0-			-0-
03	2356	N	2266	-0-	-90	-0-	111 1	2155	2	N	-0-			-0-
04	2280	N	2213	-0-	-67	-0-	110 1	2103	2	N	-0-			-0-
05	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	115 1	2219	2	N	-0-			-0-
06	2190	N	2075	-0-	-115	-0-	104 1	1971	2	N	-0-			-0-
*07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	121 1	2197	2	N	-0-			-0-
-----														
DYE, J.D.		WELL #: 7		RRCID -> 130240		COMPL. DATE 03/08/1989		TOTAL DEPTH 9363		PERF. 8088 - 8230				
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	106 1	2197	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	3132	-0-	32	32	154 1	2978	2	N	-0-			-0-
04	1350	N	1256	-0-	-94	-0-	63 1	1193	2	N	-0-			-0-
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	81 1	1561	2	N	-0-			-0-
06	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	99 1	1889	2	N	-0-			-0-
*07	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	143 1	2602	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HERBST, M.V.		WELL #: 11		RRCID -> 130262		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7726 - 7790								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LA PERLA		WELL #: 86		RRCID -> 130329		COMPL. DATE 03/18/1989		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8219 - 8310								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LA PERLA		WELL #: 87		RRCID -> 130706		COMPL. DATE 05/07/1989		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8738 - 8982								
02	2212 N	1797	-0-	-415	-0-	83	1	1714	2	N	-0-					-0-
03	2418 N	2286	-0-	-132	-0-	112	1	2174	2	N	-0-					-0-
04	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	117	1	2223	2	N	-0-					-0-
05	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	119	1	2289	2	N	-0-					-0-
06	2220 N	2187	-0-	-33	-0-	109	1	2078	2	N	-0-					-0-
07	2418 N	2276	-0-	-142	-0-	118	1	2158	2	N	-0-					-0-
-----																
LA PERLA		WELL #: 88		RRCID -> 130741		COMPL. DATE 04/29/1989		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7904 - 8572								
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
03	93 N	30	-0-	-63	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-
*07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
-----																
LA PERLA		WELL #: 89		RRCID -> 131211		COMPL. DATE 06/16/1989		TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8421 - 9650								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MARTINEZ, C.		WELL #: 6		RRCID -> 131351		COMPL. DATE 06/30/1989		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7974 - 8010								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LA PERLA		WELL #: 90		RRCID -> 131352		COMPL. DATE 06/26/1989		TOTAL DEPTH 10307 PERF. 8487 - 8654								
02	3892 X	3366	-0-	-526	-0-	155	1	3211	2	N	-0-					-0-
03	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	214	1	4149	2	N	-0-					-0-
04	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	200	1	3809	2	N	-0-					-0-
05	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	206	1	3966	2	N	-0-					-0-
06	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	215	1	4082	2	N	-0-					-0-
*07	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	235	1	4280	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 91		RRCID -> 131587		COMPL. DATE 07/23/1989			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8867 - 9038					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	36	1	738	2	N	-0-			-0-
03	930 N	848	-0-	-82	-0-	42	1	806	2	N	-0-			-0-
04	900 N	740	-0-	-160	-0-	37	1	703	2	N	-0-			-0-
05	868 N	855	-0-	-13	-0-	42	1	813	2	N	-0-			-0-
06	810 N	715	-0-	-95	-0-	36	1	679	2	N	-0-			-0-
07	775 N	752	-0-	-23	-0-	39	1	713	2	N	-0-			-0-
-----														
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 131590		COMPL. DATE 04/06/1989			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7520 - 7603					
02	9184 X	8329	-0-	-855	-0-	488	1	7806	2	Y	32	64	1	31
03	10168 X	8976	-0-	-1192	-0-	602	1	8335	2	Y	35	59	1	7
04	9000 X	8911	-0-	-89	-0-	604	1	8271	2	Y	33			40
05	9300 X	8760	-0-	-540	-0-	629	1	8092	2	Y	35			75
06	8910 X	8807	-0-	-103	-0-	592	1	8214	2	Y	1	56	1	20
07	9207 X	8730	-0-	-477	-0-	593	1	8083	2	Y	49	56	1	13
						54	9							
-----														
LA PERLA -B-		WELL #: 6		RRCID -> 131665		COMPL. DATE 07/04/1989			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9842 - 9846					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 92		RRCID -> 131668		COMPL. DATE 07/31/1989			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8400 - 8581					
02	6188 X	5540	-0-	-648	-0-	255	1	5285	2	N	-0-			1
*03	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	357	1	6918	2	N	-0-			1
*04	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	347	1	6603	2	N	-0-			1
*05	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	357	1	6859	2	N	-0-			1
*06	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	335	1	6374	2	N	-0-			1
*07	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	376	1	6857	2	N	-0-			1
-----														
VIDAURRI STATE GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 131780		COMPL. DATE 08/18/1989			TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7690 - 8280					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 131943		COMPL. DATE 09/03/1989			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7758 - 8571					
02	2492 N	2375	-0-	-117	-0-	2375	2			Y	-0-			-0-
03	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			Y	-0-			-0-
04	2790 N	2648	-0-	-142	-0-	2648	2			Y	-0-			-0-
05	2635 N	2595	-0-	-40	-0-	2595	2			Y	-0-			-0-
06	2670 N	2556	-0-	-114	-0-	2556	2			Y	-0-			-0-
07	2728 N	2560	-0-	-168	-0-	2560	2			Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 94		RRCID -> 131961		COMPL. DATE 09/08/1989		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8626 - 9520					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-		28 1	578 2	N	-0-				-0-
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-		22 1	428 2	N	-0-				-0-
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-		27 1	517 2	N	-0-				-0-
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-		30 1	576 2	N	-0-				-0-
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-		27 1	513 2	N	-0-				-0-
*07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-		27 1	488 2	N	-0-				-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 95		RRCID -> 132026		COMPL. DATE 09/04/1989		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8392 - 8426					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 96		RRCID -> 132057		COMPL. DATE 09/26/1989		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8726 - 8924					
02	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	-0-		98 1	2034 2	N	-0-				-0-
03	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	-0-		121 1	2347 2	N	-0-				-0-
04	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	-0-		119 1	2260 2	N	-0-				-0-
05	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	-0-		114 1	2197 2	N	-0-				-0-
06	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	-0-		97 1	1839 2	N	-0-				-0-
*07	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	-0-		105 1	1914 2	N	-0-				-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 93		RRCID -> 132235		COMPL. DATE 10/04/1989		TOTAL DEPTH 10365		PERF. 8214 - 9687					
02	5796 X	322	-0-	-5474	-0-	-0-		15 1	307 2	N	-0-				-0-
03	6417 X	2255	-0-	-4162	-0-	-0-		111 1	2144 2	N	-0-				-0-
04	6030 X	2982	-0-	-3048	-0-	-0-		149 1	2833 2	N	-0-				-0-
05	4216 X	3569	-0-	-647	-0-	-0-		176 1	3393 2	N	-0-				-0-
06	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	-0-		177 1	3361 2	N	-0-				-0-
*07	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	-0-		227 1	4139 2	N	-0-				-0-
-----															
BRUNI RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 132249		COMPL. DATE 07/10/1989		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8677 - 8720					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 15		RRCID -> 132280		COMPL. DATE 09/28/1989		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 7512 - 8314					
02	2380 N	2312	-0-	-68	-0-	-0-		2312 2		Y	-0-				-0-
03	2573 N	2564	-0-	-9	-0-	-0-		2564 2		Y	-0-				-0-
04	2610 N	2465	-0-	-145	-0-	-0-		2465 2		Y	-0-				-0-
05	2573 N	2552	-0-	-21	-0-	-0-		2552 2		Y	-0-				-0-
06	2490 N	2438	-0-	-52	-0-	-0-		2438 2		Y	-0-				-0-
07	2542 N	2454	-0-	-88	-0-	-0-		2454 2		Y	-0-				-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 97		RRCID -> 132295		COMPL. DATE 10/16/1989		TOTAL DEPTH 8719		PERF. 8243 - 8398					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 98		RRCID -> 132422		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 8926				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3276 X	2863	-0-	-413	-0-	132 1	2731 2	N	-0-			-0-
03	3627 X	3411	-0-	-216	-0-	167 1	3244 2	N	-0-			-0-
04	3420 X	3170	-0-	-250	-0-	158 1	3012 2	N	-0-			-0-
05	3534 X	3506	-0-	-28	-0-	173 1	3333 2	N	-0-			-0-
06	3420 X	3182	-0-	-238	-0-	159 1	3023 2	N	-0-			-0-
*07	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	179 1	3258 2	N	-0-			-0-
-----												
MCMURREY, WM.		WELL #: 46		RRCID -> 132464		COMPL. DATE 10/29/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8507 - 9657				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 99		RRCID -> 132469		COMPL. DATE 11/02/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9787 - 10012				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 100		RRCID -> 132667		COMPL. DATE 11/13/1989		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8706 - 9356				
02	1484 N	1454	-0-	-30	-0-	67 1	1387 2	N	-0-			-0-
03	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	81 1	1563 2	N	-0-			-0-
04	1590 N	1589	-0-	-1	-0-	79 1	1510 2	N	-0-			-0-
05	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	80 1	1536 2	N	-0-			-0-
06	1590 N	1549	-0-	-41	-0-	77 1	1472 2	N	-0-			-0-
07	1643 N	1597	-0-	-46	-0-	83 1	1514 2	N	-0-			-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 103		RRCID -> 132815		COMPL. DATE 11/28/1989		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8106 - 9106				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 107		RRCID -> 133004		COMPL. DATE 12/16/1989		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8822 - 9669				
02	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	77 1	1594 2	N	-0-			-0-
03	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	76 1	1468 2	N	-0-			-0-
04	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	67 1	1279 2	N	-0-			-0-
05	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	72 1	1375 2	N	-0-			-0-
06	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	70 1	1327 2	N	-0-			-0-
*07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	85 1	1548 2	N	-0-			-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 106		RRCID -> 133153		COMPL. DATE 12/27/1989		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8502 - 8556				
02	784 N	660	-0-	-124	-0-	30 1	630 2	N	-0-			-0-
03	868 N	709	-0-	-159	-0-	35 1	674 2	N	-0-			-0-
04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	39 1	751 2	N	-0-			-0-
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	45 1	870 2	N	-0-			-0-
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	38 1	726 2	N	-0-			-0-
*07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	43 1	777 2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 105		RRCID -> 133158		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9176 - 9666							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1512 N	1363	-0-	-149	-0-	-0-	63	1	1300	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1643 N	1446	-0-	-197	-0-	-0-	71	1	1375	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1590 N	1576	-0-	-14	-0-	-0-	79	1	1497	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1518	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1400	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1582	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MARTINEZ, ANTONIO ET AL "B"		WELL #: 4		RRCID -> 133362		COMPL. DATE 11/29/1989		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7726 - 7860							
02	203 X	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	124 N	87	-0-	-37	-0-	-0-	87	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	25	-0-	25	-0-	25	25	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	5	-0-	5	-0-	30	5	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	30					Y	98	-0-	-0-	98
-----															
LAPERLA		WELL #: 101		RRCID -> 133498		COMPL. DATE 12/17/1989		TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9092 - 9491							
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1025	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1075	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1140 N	1021	-0-	-119	-0-	-0-	51	1	970	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1160	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1035	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1108	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
BRUNI RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 133948		COMPL. DATE 01/31/1990		TOTAL DEPTH 9244 PERF. 8192 - 8682							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	707	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 122		RRCID -> 133960		COMPL. DATE 02/13/1990		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9258 - 9378							
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	524	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	465 N	436	-0-	-29	-0-	-0-	21	1	415	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	487	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	452	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	415	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	446	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 121		RRCID -> 133961		COMPL. DATE 02/06/1990		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8992 - 9028							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 123		RRCID -> 133962		COMPL. DATE 03/15/1990		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8430 - 8546							
02	4676 X	4245	-0-	-431	-0-	-0-	195	1	4050	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4991 X	4811	-0-	-180	-0-	-0-	236	1	4575	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4830 X	4683	-0-	-147	-0-	-0-	234	1	4449	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4991 X	4814	-0-	-177	-0-	-0-	238	1	4576	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4830 X	4376	-0-	-454	-0-	-0-	219	1	4157	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4836 X	4824	-0-	-12	-0-	-0-	251	1	4573	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 104		RRCID -> 134074		COMPL. DATE 01/21/1990			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8249 - 9683						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	1568	N	1547	-0-	-21	-0-	71	1	1476	2	N	-0-			-0-
03	1767	N	1691	-0-	-76	-0-	83	1	1608	2	N	-0-			-0-
04	1710	N	1625	-0-	-85	-0-	81	1	1544	2	N	-0-			-0-
05	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	84	1	1614	2	N	-0-			-0-
06	1650	N	1547	-0-	-103	-0-	77	1	1470	2	N	-0-			-0-
07	1674	N	1659	-0-	-15	-0-	86	1	1573	2	N	-0-			-0-
-----															
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 134181		COMPL. DATE 03/25/1990			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7420 - 7483						
02	5208	X	4445	-0-	-763	-0-	261	1	4166	2	Y	16	26	1	13
03	5766	X	4808	-0-	-958	-0-	322	1	4466	2	Y	18	27	1	4
04	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	302	1	4126	2	Y	16			20
05	4340	X	4306	-0-	-34	-0-	309	1	3978	2	Y	17			37
06	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	292	1	4050	2	Y	1	28	1	10
*07	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	301	1	4098	2	Y	24	28	1	6
							26	9							
-----															
LA PERLA		WELL #: 117		RRCID -> 134525		COMPL. DATE 06/13/1990			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8292 - 8409						
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 124		RRCID -> 134564		COMPL. DATE 05/06/1990			TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8510 - 9724						
02	1904	N	1799	-0-	-105	-0-	83	1	1716	2	N	-0-			-0-
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	108	1	2102	2	N	-0-			-0-
04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	106	1	2012	2	N	-0-			-0-
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	104	1	2007	2	N	-0-			-0-
06	2130	N	1917	-0-	-213	-0-	96	1	1821	2	N	-0-			-0-
07	2201	N	2102	-0-	-99	-0-	109	1	1993	2	N	-0-			-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 119		RRCID -> 135917		COMPL. DATE 07/01/1990			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8630 - 9302						
02	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	429	1	8906	2	N	-0-			-0-
03	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	504	1	9783	2	N	-0-			-0-
04	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	493	1	9386	2	N	-0-			-0-
05	10323	X	9885	-0-	-438	-0-	489	1	9396	2	N	-0-			-0-
06	9990	X	8859	-0-	-1131	-0-	443	1	8416	2	N	-0-			-0-
07	10323	X	9447	-0-	-876	-0-	491	1	8956	2	N	-0-			-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 114		RRCID -> 135952		COMPL. DATE 02/23/2005			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8744 - 8896						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 126		RRCID -> 135954		COMPL. DATE 07/09/1990		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8784 - 9604				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			
									BALANCE			
02	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	303	1	6282	2	N	-0-	1
*03	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	381	1	7393	2	N	-0-	1
*04	7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	367	1	6988	2	N	-0-	1
*05	7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	369	1	7089	2	N	-0-	1
*06	7530 X	7135	-0-	-395	-0-	357	1	6778	2	N	-0-	1
07	7781 X	7412	-0-	-369	-0-	385	1	7027	2	N	-0-	1
-----												
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 17		RRCID -> 135975		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7720 - 8340				
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-	-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-	-0-
04	270 N	64	-0-	-206	-0-	64	2			Y	-0-	-0-
05	279 N	91	-0-	-188	-0-	91	2			Y	-0-	-0-
06	270 N	126	-0-	-144	-0-	126	2			Y	-0-	-0-
*07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-	-0-
-----												
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 18		RRCID -> 135976		COMPL. DATE 08/02/1990		TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8108 - 8138				
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-	-0-
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-	-0-
04	480 N	478	-0-	-2	-0-	478	2			Y	-0-	-0-
05	496 N	474	-0-	-22	-0-	474	2			Y	-0-	-0-
06	480 N	436	-0-	-44	-0-	436	2			Y	-0-	-0-
07	496 N	335	-0-	-161	-0-	335	2			Y	-0-	-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 129		RRCID -> 135989		COMPL. DATE 08/12/1990		TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8833 - 9310				
02	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	89	1	1844	2	N	-0-	-0-
03	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	105	1	2028	2	N	-0-	-0-
04	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	102	1	1948	2	N	-0-	-0-
05	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	104	1	2008	2	N	-0-	-0-
06	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	98	1	1857	2	N	-0-	-0-
*07	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	109	1	1982	2	N	-0-	-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 131		RRCID -> 136006		COMPL. DATE 09/01/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 9830				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 130		RRCID -> 136196		COMPL. DATE 09/28/1990		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8524 - 9336				
02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	53	1	1092	2	N	-0-	1
03	1178 N	929	-0-	-249	-0-	46	1	883	2	N	-0-	1
04	1170 N	1127	-0-	-43	-0-	56	1	1071	2	N	-0-	1
05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	66	1	1272	2	N	-0-	1
06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	61	1	1165	2	N	-0-	1
*07	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	70	1	1270	2	N	-0-	1
-----												
LA PERLA		WELL #: 116		RRCID -> 137015		COMPL. DATE 10/08/1990		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 8918				
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	34	1	707	2	N	-0-	-0-
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	46	1	890	2	N	-0-	-0-
04	870 N	698	-0-	-172	-0-	35	1	663	2	N	-0-	-0-
05	806 N	801	-0-	-5	-0-	40	1	761	2	N	-0-	-0-
06	900 N	659	-0-	-241	-0-	33	1	626	2	N	-0-	-0-
07	713 N	679	-0-	-34	-0-	35	1	644	2	N	-0-	-0-



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
LA PERLA		WELL #:		133	RRCID ->	137019	COMPL. DATE	09/17/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9092 - 9468				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
LA PERLA		WELL #:		111	RRCID ->	137235	COMPL. DATE	12/05/1990	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8551 - 8664				
02	2044 N	1960	-0-	-84	-0-	-0-	90	1	1870	2	N	-0-				-0-
03	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	2254	2	N	-0-				-0-
04	2310 N	2002	-0-	-308	-0-	-0-	100	1	1902	2	N	-0-				-0-
05	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	2281	2	N	-0-				-0-
06	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	2170	2	N	-0-				-0-
*07	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	2203	2	N	-0-				-0-
-----																
LA PERLA		WELL #:		132	RRCID ->	137237	COMPL. DATE	11/11/1990	TOTAL DEPTH	10135	PERF.	9547 - 9958				
02	1036 N	891	-0-	-145	-0-	-0-	41	1	850	2	N	-0-				-0-
03	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	-0-	50	1	967	2	N	-0-				-0-
04	1020 N	982	-0-	-38	-0-	-0-	49	1	933	2	N	-0-				-0-
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	963	2	N	-0-				-0-
06	990 N	949	-0-	-41	-0-	-0-	47	1	902	2	N	-0-				-0-
*07	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	993	2	N	-0-				-0-
-----																
LA PERLA		WELL #:		125	RRCID ->	137238	COMPL. DATE	11/26/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9102 - 9113				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
LA PERLA		WELL #:		120	RRCID ->	137348	COMPL. DATE	12/30/1990	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8532 - 8775				
02	1624 N	1221	-0-	-403	-0-	-0-	56	1	1165	2	N	-0-				-0-
03	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1637	2	N	-0-				-0-
04	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1691	2	N	-0-				-0-
05	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1735	2	N	-0-				-0-
06	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1606	2	N	-0-				-0-
07	1829 N	1803	-0-	-26	-0-	-0-	94	1	1709	2	N	-0-				-0-
-----																
LA PERLA		WELL #:		112	RRCID ->	137353	COMPL. DATE	01/08/1991	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8982 - 9156				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
LA PERLA		WELL #:		113	RRCID ->	137883	COMPL. DATE	02/19/1991	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9418 - 10074				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
LA PERLA		WELL #:		118	RRCID ->	137987	COMPL. DATE	03/21/1991	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8388	-	8436		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	252	N	90	-0-	-162	-0-		4	1	86	2	N	-0-			-0-
03	279	N	73	-0-	-206	-0-		4	1	69	2	N	-0-			-0-
04	270	N	52	-0-	-218	-0-		3	1	49	2	N	-0-			-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-		4	1	70	2	N	-0-			-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-		3	1	60	2	N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
-----																
LA PERLA		WELL #:		136	RRCID ->	137988	COMPL. DATE	03/05/1991	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8705	-	9932		
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-		31	1	654	2	N	-0-			-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-		36	1	694	2	N	-0-			-0-
04	750	N	628	-0-	-122	-0-		31	1	597	2	N	-0-			-0-
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-		69	1	1329	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	7287	-0-	4287	4287		364	1	6923	2	N	-0-			-0-
*07	3100	N	10892	-0-	7792	12079		566	1	10326	2	N	-0-			-0-
-----																
LA PERLA		WELL #:		137	RRCID ->	138005	COMPL. DATE	03/14/1991	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7947	-	8056		
02	3192	X	2799	-0-	-393	-0-		129	1	2670	2	N	-0-			-0-
03	3534	X	3327	-0-	-207	-0-		163	1	3164	2	N	-0-			-0-
04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-		161	1	3068	2	N	-0-			-0-
05	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-		159	1	3053	2	N	-0-			-0-
06	3210	X	3179	-0-	-31	-0-		159	1	3020	2	N	-0-			-0-
*07	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-		180	1	3287	2	N	-0-			-0-
-----																
LA PERLA		WELL #:		140	RRCID ->	138006	COMPL. DATE	04/09/1991	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8473	-	8584		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----																
LA PERLA		WELL #:		139	RRCID ->	138503	COMPL. DATE	04/21/1991	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8907	-	9544		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----																
LA PERLA		WELL #:		142	RRCID ->	138617	COMPL. DATE	05/17/1991	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9081	-	9474		
02	3080	X	2809	-0-	-271	-0-		129	1	2680	2	N	-0-			-0-
03	3410	X	3077	-0-	-333	-0-		151	1	2926	2	N	-0-			-0-
04	3330	X	3284	-0-	-46	-0-		164	1	3120	2	N	-0-			-0-
05	3441	X	3333	-0-	-108	-0-		165	1	3168	2	N	-0-			-0-
06	3330	X	3057	-0-	-273	-0-		153	1	2904	2	N	-0-			-0-
07	3379	X	3317	-0-	-62	-0-		172	1	3145	2	N	-0-			-0-
-----																
HERBST, M.V.		WELL #:		12	RRCID ->	139109	COMPL. DATE	08/15/1991	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7932	-	8062		
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-						N	-0-			-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-		5	1	102	2	N	-0-			-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-		4	1	73	2	N	-0-			-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-		3	1	56	2	N	-0-			-0-
06	60	N	23	-0-	-37	-0-		1	1	22	2	N	-0-			-0-
07	62	N	27	-0-	-35	-0-		1	1	26	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 141		RRCID -> 139155		COMPL. DATE 06/14/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8522 - 9046							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3612 X	2380	-0-	-1232	-0-		109	1	2271	2	N	-0-			-0-
03	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-		245	1	4751	2	N	-0-			-0-
04	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-		238	1	4529	2	N	-0-			-0-
05	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-		249	1	4783	2	N	-0-			-0-
06	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-		238	1	4529	2	N	-0-			-0-
*07	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-		272	1	4955	2	N	-0-			-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 144		RRCID -> 139164		COMPL. DATE 06/24/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8441 - 8644							
02	1904 N	1699	-0-	-205	-0-		78	1	1621	2	N	-0-			-0-
03	1984 N	1878	-0-	-106	-0-		92	1	1786	2	N	-0-			-0-
04	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-		100	1	1904	2	N	-0-			-0-
05	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-		102	1	1970	2	N	-0-			-0-
06	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-		95	1	1798	2	N	-0-			-0-
07	2077 N	1934	-0-	-143	-0-		101	1	1833	2	N	-0-			-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 115		RRCID -> 139236		COMPL. DATE 07/17/1991		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9228 - 9334							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 148		RRCID -> 139399		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8170 - 8444							
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	94						N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	94						N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	94						N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	94						N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	94						N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	94						N	-0-			-0-
-----															
MCMURREY, WM.		WELL #: 47		RRCID -> 139430		COMPL. DATE 09/06/1991		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9625 - 9920							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 145		RRCID -> 139562		COMPL. DATE 07/29/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7890 - 8911							
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-		24	1	493	2	N	-0-			-0-
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-		35	1	681	2	N	-0-			-0-
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-		34	1	641	2	N	-0-			-0-
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-		34	1	663	2	N	-0-			-0-
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-		29	1	544	2	N	-0-			-0-
*07	772 N	772	-0-	-0-	-0-		40	1	732	2	N	-0-			-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 146		RRCID -> 139651		COMPL. DATE 08/27/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8904 - 9822							
02	3892 X	3561	-0-	-331	-0-		164	1	3397	2	N	-0-			2
03	4309 X	3975	-0-	-334	-0-		195	1	3780	2	N	-0-			2
04	3960 X	3942	-0-	-18	-0-		197	1	3745	2	N	-0-			2
05	4092 X	4090	-0-	-2	-0-		202	1	3888	2	N	-0-			2
06	3960 X	3826	-0-	-134	-0-		191	1	3635	2	N	-0-			2
07	4061 X	4011	-0-	-50	-0-		209	1	3802	2	N	-0-			2

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 153		RRCID -> 139653		COMPL. DATE 10/06/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9101			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
LA PERLA		WELL #: 147		RRCID -> 139654		COMPL. DATE 08/11/1991		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9221 - 9620			
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	143 2	N	-0-	-0-
03	186 N	116	-0-	-70	-0-	-0-	6 1	110 2	N	-0-	-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	146 2	N	-0-	-0-
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	-0-	7 1	131 2	N	-0-	-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	185 2	N	-0-	-0-
*07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	202 2	N	-0-	-0-
-----											
LA PERLA		WELL #: 150		RRCID -> 139655		COMPL. DATE 09/26/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9405 - 9770			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
LA PERLA		WELL #: 151		RRCID -> 140144		COMPL. DATE 11/09/1991		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9231 - 9414			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
LA PERLA		WELL #: 156		RRCID -> 140152		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9131 - 9370			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 20		RRCID -> 140205		COMPL. DATE 12/11/1991		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7694 - 7866			
02	1120 N	1072	-0-	-48	-0-	-0-	1072 2		Y	-0-	-0-
03	3100 N	3158	-0-	58	-0-	58	3158 2		Y	-0-	-0-
04	2973 N	2915	-0-	-58	-0-	-0-	2915 2		Y	-0-	-0-
05	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	-0-	1873 2		Y	-0-	-0-
06	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	-0-	1741 2		Y	-0-	-0-
*07	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	-0-	2930 2		Y	-0-	-0-
-----											
HERBST, M.V.		WELL #: 13		RRCID -> 140578		COMPL. DATE 12/25/1991		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7884 - 8534			
02	2940 X	2655	-0-	-285	-0-	-0-	122 1	2533 2	N	-0-	-0-
03	3193 X	2984	-0-	-209	-0-	-0-	146 1	2838 2	N	-0-	-0-
04	3030 X	2895	-0-	-135	-0-	-0-	144 1	2751 2	N	-0-	-0-
05	3069 X	3062	-0-	-7	-0-	-0-	151 1	2911 2	N	-0-	-0-
06	2970 X	2857	-0-	-113	-0-	-0-	143 1	2714 2	N	-0-	-0-
*07	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	-0-	157 1	2860 2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 154		RRCID -> 140581		COMPL. DATE 01/03/1992		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9159 - 9220							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1317	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1461	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1561	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1398	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1460	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1495	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 157		RRCID -> 140585		COMPL. DATE 01/24/1992		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8623							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 158		RRCID -> 140794		COMPL. DATE 02/11/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9494 - 10108							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 160		RRCID -> 140797		COMPL. DATE 02/20/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9490							
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	775	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	961 N	917	-0-	-44	-0-	-0-	45	1	872	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	960 N	798	-0-	-162	-0-	-0-	40	1	758	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	899 N	804	-0-	-95	-0-	-0-	40	1	764	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	900 N	445	-0-	-455	-0-	-0-	22	1	423	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	837 N	376	-0-	-461	-0-	-0-	20	1	356	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
HERBST, M.V.		WELL #: 14		RRCID -> 141051		COMPL. DATE 03/09/1992		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7934 - 8875							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 161		RRCID -> 141054		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8781 - 9288							
02	3360 X	2918	-0-	-442	-0-	-0-	134	1	2784	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3751 X	3507	-0-	-244	-0-	-0-	172	1	3335	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3630 X	3412	-0-	-218	-0-	-0-	170	1	3242	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3751 X	3596	-0-	-155	-0-	-0-	178	1	3418	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3390 X	3332	-0-	-58	-0-	-0-	167	1	3165	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	3442	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 163		RRCID -> 141343		COMPL. DATE 05/10/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8432 - 8506							
02	2016 N	1867	-0-	-149	-0-	-0-	86	1	1781	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	2147	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2220 N	2199	-0-	-21	-0-	-0-	110	1	2089	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	2125	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2190 N	2023	-0-	-167	-0-	-0-	101	1	1922	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2263 N	1975	-0-	-288	-0-	-0-	103	1	1872	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LA PERLA		WELL #: 162		RRCID -> 141455		COMPL. DATE 05/03/1992		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9232 - 10172								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-			137	1	2845	2	N	-0-			-0-
03	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-			178	1	3458	2	N	-0-			-0-
04	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-			172	1	3269	2	N	-0-			-0-
05	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-			174	1	3344	2	N	-0-			-0-
06	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-			158	1	2997	2	N	-0-			-0-
*07	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-			176	1	3200	2	N	-0-			-0-
-----																
CANALES		WELL #: 9		RRCID -> 141460		COMPL. DATE 05/20/1992		TOTAL DEPTH 10870 PERF.10077 - 10159								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
-----																
LA PERLA		WELL #: 165		RRCID -> 141463		COMPL. DATE 05/16/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8512 - 8558								
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-			30	1	630	2	N	-0-			-0-
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-			39	1	762	2	N	-0-			-0-
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-			32	1	614	2	N	-0-			-0-
05	744 N	632	-0-	-112	-0-			31	1	601	2	N	-0-			-0-
06	750 N	406	-0-	-344	-0-			20	1	386	2	N	-0-			-0-
07	682 N	198	-0-	-484	-0-			10	1	188	2	N	-0-			-0-
-----																
VIDAURRI, R.		WELL #: 13-U		RRCID -> 141657		COMPL. DATE 06/27/1992		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 9352								
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
-----																
LA PERLA		WELL #: 164		RRCID -> 141829		COMPL. DATE 06/15/1992		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9990 - 10026								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
-----																
LA PERLA "A"		WELL #: 6		RRCID -> 141878		COMPL. DATE 07/06/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8696 - 8772								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	139	-0-	139	139			7	1	132	2	N	-0-			-0-
-----																
LA PERLA		WELL #: 167		RRCID -> 142453		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8440 - 9652								
02	980 N	910	-0-	-70	-0-			42	1	868	2	N	-0-			-0-
03	1147 N	1085	-0-	-62	-0-			53	1	1032	2	N	-0-			-0-
04	1050 N	991	-0-	-59	-0-			49	1	942	2	N	-0-			-0-
05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-			55	1	1048	2	N	-0-			-0-
06	1050 N	821	-0-	-229	-0-			41	1	780	2	N	-0-			-0-
*07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-			56	1	1019	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HERBST, M.V.		WELL #: 15		RRCID -> 142459		COMPL. DATE 08/19/1992		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7648 - 8294							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1316 N	1266	-0-	-50	-0-	-0-	58	1	1208	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1457 N	1407	-0-	-50	-0-	-0-	69	1	1338	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1410 N	1347	-0-	-63	-0-	-0-	67	1	1280	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1356	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1350 N	1345	-0-	-5	-0-	-0-	67	1	1278	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1395 N	1016	-0-	-379	-0-	-0-	53	1	963	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 166		RRCID -> 142484		COMPL. DATE 08/29/1992		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9123 - 9218							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
-----															
CANALES		WELL #: 10		RRCID -> 142511		COMPL. DATE 07/29/1992		TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9771 - 10346							
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	634	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	720	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	649	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	618	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	484	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	518	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 168		RRCID -> 142536		COMPL. DATE 08/19/1992		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9614 - 9734							
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	400	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	409	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	431	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	442	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	404	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	446	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 142538		COMPL. DATE 08/23/1992		TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8114 - 8932							
02	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	1920	2	Y	13	21	1	10
							14	9							
03	4557 X	2145	-0-	-2412	-0-	-0-	143	1	1987	2	Y	14	22	1	2
							15	9							
04	T. A.	2172	-0-	2172	2172	2172	147	1	2011	2	Y	13			15
							14	9							
05	T. A.	1844	-0-	1844	4016	4016	132	1	1697	2	Y	14			29
							15	9							
06	T. A.	2220	-0-	2220	6236	6236	149	1	2071	2	Y	-0-	22	1	7
07	T. A.	2144	-0-	2144	8380	8380	145	1	1977	2	Y	20	22	1	5
							22	9							
-----															
CANALES		WELL #: 11		RRCID -> 142623		COMPL. DATE 10/02/1992		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 10011							
02	2380 N	2222	-0-	-158	-0-	-0-	102	1	2120	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2573 N	2447	-0-	-126	-0-	-0-	120	1	2327	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2550 N	2479	-0-	-71	-0-	-0-	124	1	2355	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2449 N	2391	-0-	-58	-0-	-0-	118	1	2273	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2370 N	1936	-0-	-434	-0-	-0-	97	1	1839	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2573 N	2297	-0-	-276	-0-	-0-	119	1	2178	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA "A"		WELL #: 7		RRCID -> 143009		COMPL. DATE 10/26/1992			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9590 - 9698				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LA PERLA		WELL #: 169		RRCID -> 143058		COMPL. DATE 10/25/1992			TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9872 - 10231				
02	3864 X	3698	-0-	-166	-0-	170	1	3528	2	N	-0-		-0-
03	4185 X	4061	-0-	-124	-0-	199	1	3862	2	N	-0-		-0-
04	4050 X	3897	-0-	-153	-0-	194	1	3703	2	N	-0-		-0-
05	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	208	1	3991	2	N	-0-		-0-
06	4050 X	3857	-0-	-193	-0-	193	1	3664	2	N	-0-		-0-
07	4092 X	4023	-0-	-69	-0-	209	1	3814	2	N	-0-		-0-
-----													
LA PERLA		WELL #: 170		RRCID -> 143692		COMPL. DATE 12/11/1992			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 9796				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LA PERLA		WELL #: 171		RRCID -> 143722		COMPL. DATE 12/23/1992			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8930 - 8978				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 144238		COMPL. DATE 12/26/1992			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 7690				
02	2240 X	2021	-0-	-219	-0-	175	1	1846	2	Y	-0-		3
03	2480 X	2240	-0-	-240	-0-	213	1	2004	2	Y	21		24
						23	9						
04	2220 X	1822	-0-	-398	-0-	166	1	1638	2	Y	16		40
						18	9						
05	2294 X	2176	-0-	-118	-0-	192	1	1976	2	Y	7		47
						8	9						
06	2160 X	1878	-0-	-282	-0-	148	1	1716	2	Y	13		60
						14	9						
07	2232 X	2041	-0-	-191	-0-	129	1	1902	2	Y	9	47 1	22
						10	9						
-----													
MCMURREY, WM.		WELL #: 48		RRCID -> 144301		COMPL. DATE 02/19/1993			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9086				
02	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	63	1	1306	2	N	-0-		-0-
03	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	81	1	1580	2	N	-0-		-0-
04	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	78	1	1488	2	N	-0-		-0-
05	1519 N	1379	-0-	-140	-0-	68	1	1311	2	N	-0-		-0-
06	1620 N	1371	-0-	-249	-0-	69	1	1302	2	N	-0-		-0-
*07	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	95	1	1730	2	N	-0-		-0-



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	144343	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	7980 - 8115	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	194 1	3100 2	Y		20	32 1		14
03	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	222 9	3349 2	Y		21	33 1		2
04	T. A.	3311	-0-	3311	3311	242 1	3065 2	Y		20			22
05	T. A.	3254	-0-	3254	6565	223 1	2998 2	Y		21			43
06	T. A.	3300	-0-	3300	9865	222 1	3078 2	Y		-0-	33 1		10
07	T. A.	3506	-0-	3506	13371	237 1	3237 2	Y		29	33 1		6
						32 9							
-----													
LA PERLA		WELL #:		173	RRCID ->	144531	COMPL. DATE	03/06/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8396 - 8520	
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	43 1	897 2	N		-0-			-0-
03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	51 1	994 2	N		-0-			-0-
04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	46 1	878 2	N		-0-			-0-
05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	48 1	927 2	N		-0-			-0-
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	47 1	885 2	N		-0-			-0-
*07	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	62 1	1126 2	N		-0-			-0-
-----													
CANALES		WELL #:		13	RRCID ->	144564	COMPL. DATE	03/12/1993	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10020 - 10572	
02	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	76 1	1578 2	N		-0-			-0-
03	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	99 1	1917 2	N		-0-			-0-
04	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	97 1	1843 2	N		-0-			-0-
05	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	101 1	1950 2	N		-0-			-0-
06	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	94 1	1794 2	N		-0-			-0-
*07	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	105 1	1922 2	N		-0-			-0-
-----													
HERBST, M.V.		WELL #:		16	RRCID ->	144565	COMPL. DATE	03/09/1993	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7510 - 7705	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
-----													
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	144620	COMPL. DATE	03/07/1993	TOTAL DEPTH	9271	PERF.	7342 - 7676	
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		Y		-0-			-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		Y		-0-			-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		Y		-0-			-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		Y		-0-			-0-
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		Y		-0-			-0-
07	217 N	208	-0-	-9	-0-	208 2		Y		-0-			-0-
-----													
MCMURREY, WM.		WELL #:		49	RRCID ->	144633	COMPL. DATE	03/16/1993	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9244 - 9417	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 24		RRCID -> 144716		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7963 - 8556				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	4671 2		Y	-0-			-0-
03	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5299 2		Y	-0-			-0-
04	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	5088 2		Y	-0-			-0-
05	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	5231 2		Y	-0-			-0-
06	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929 2		Y	-0-			-0-
*07	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5043 2		Y	-0-			-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 42		RRCID -> 144860		COMPL. DATE 03/22/1993		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8924 - 8966				
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	31 1	642 2	N	-0-			-0-
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	39 1	749 2	N	-0-			-0-
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	38 1	730 2	N	-0-			-0-
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	39 1	757 2	N	-0-			-0-
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	37 1	705 2	N	-0-			-0-
*07	805 N	805	-0-	-0-	-0-	42 1	763 2	N	-0-			-0-
-----												
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 25		RRCID -> 145677		COMPL. DATE 04/25/1993		TOTAL DEPTH 8341 PERF. 7470 - 8083				
02	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2		Y	-0-			-0-
03	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 2		Y	-0-			-0-
04	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 2		Y	-0-			-0-
05	1550 N	1495	-0-	-55	-0-	1495 2		Y	-0-			-0-
06	1500 N	1089	-0-	-411	-0-	1089 2		Y	-0-			-0-
07	1550 N	1035	-0-	-515	-0-	1035 2		Y	-0-			-0-
-----												
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 26		RRCID -> 145747		COMPL. DATE 05/10/1993		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7520 - 7632				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-			-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		Y	-0-			-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		Y	-0-			-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		Y	-0-			-0-
*07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		Y	-0-			-0-
-----												
HERBST, M.V.		WELL #: 17		RRCID -> 145953		COMPL. DATE 06/25/1993		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7690 - 8320				
02	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	55 1	1139 2	N	-0-			1
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	45 1	869 2	N	-0-			1
04	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	63 1	1193 2	N	-0-			1
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	72 1	1386 2	N	-0-			1
06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	68 1	1283 2	N	-0-			1
*07	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	86 1	1569 2	N	-0-			1
-----												
LA PERLA		WELL #: 176		RRCID -> 146038		COMPL. DATE 07/02/1993		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9800 - 9922				
02	2520 N	2290	-0-	-230	-0-	105 1	2185 2	N	-0-			-0-
03	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	143 1	2769 2	N	-0-			-0-
04	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	137 1	2619 2	N	-0-			-0-
05	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	139 1	2678 2	N	-0-			-0-
06	2820 N	2623	-0-	-197	-0-	131 1	2492 2	N	-0-			-0-
07	2852 N	2822	-0-	-30	-0-	147 1	2675 2	N	-0-			-0-
-----												
CANALES		WELL #: 15		RRCID -> 146226		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9302 - 10492				
02	420 N	379	-0-	-41	-0-	17 1	362 2	N	-0-			-0-
03	465 N	460	-0-	-5	-0-	23 1	437 2	N	-0-			-0-
04	450 N	428	-0-	-22	-0-	21 1	407 2	N	-0-			-0-
05	434 N	419	-0-	-15	-0-	21 1	398 2	N	-0-			-0-
06	450 N	411	-0-	-39	-0-	21 1	390 2	N	-0-			-0-
*07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	23 1	412 2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HEIN TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 146451		COMPL. DATE 08/07/1993		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10575						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
HERBST, M.V.		WELL #: 18 C		RRCID -> 146461		COMPL. DATE 10/26/1993		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7942 - 8114						
02	644 N	612	-0-	-32	-0-	28	1	584	2	N	-0-		-0-	
03	744 N	657	-0-	-87	-0-	32	1	625	2	N	-0-		-0-	
04	660 N	634	-0-	-26	-0-	32	1	602	2	N	-0-		-0-	
05	682 N	648	-0-	-34	-0-	32	1	616	2	N	-0-		-0-	
06	630 N	598	-0-	-32	-0-	30	1	568	2	N	-0-		-0-	
07	651 N	563	-0-	-88	-0-	29	1	534	2	N	-0-		-0-	
-----														
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 27		RRCID -> 146503		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7558 - 7678						
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		Y	-0-			-0-	
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		Y	-0-			-0-	
04	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		Y	-0-			-0-	
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		Y	-0-			-0-	
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2		Y	-0-			-0-	
*07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		Y	-0-			-0-	
-----														
CANALES		WELL #: 14		RRCID -> 146796		COMPL. DATE 05/26/1993		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9844 - 10714						
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	496	2	N	-0-		-0-	
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	35	1	675	2	N	-0-		-0-	
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	36	1	682	2	N	-0-		-0-	
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	34	1	652	2	N	-0-		-0-	
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	31	1	586	2	N	-0-		-0-	
*07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	37	1	671	2	N	-0-		-0-	
-----														
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 29		RRCID -> 146852		COMPL. DATE 10/02/1993		TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7268 - 7906						
02	2240 N	2110	-0-	-130	-0-	103	1	1986	2	Y	19	17	1	16
03	2418 N	2269	-0-	-149	-0-	143	1	2105	2	Y	19	17	1	18
04	2460 N	2290	-0-	-170	-0-	106	1	2163	2	Y	19	19	1	18
05	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	115	1	2218	2	Y	19	18	1	19
06	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	92	1	2172	2	Y	15	18	1	16
07	2356 N	2256	-0-	-100	-0-	73	1	2163	2	Y	18	19	1	15
-----														
MARTINEZ, E.C.		WELL #: 2		RRCID -> 146870		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7678 - 7742						
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	15	1	393	2	Y	-0-			-0-
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	23	1	494	2	Y	-0-			-0-
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	21	1	515	2	Y	-0-			-0-
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	22	1	531	2	Y	-0-			-0-
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	16	1	476	2	Y	-0-			-0-
*07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	13	1	488	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 177		RRCID -> 146878		COMPL. DATE 10/02/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10040 - 10153							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 31		RRCID -> 147241		COMPL. DATE 11/09/1993		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7324 - 7946							
02	1708	N	1445	-0-	-263	-0-	71	1	1374	2	Y	-0-			-0-
03	1891	N	1660	-0-	-231	-0-	105	1	1555	2	Y	-0-			-0-
04	1800	N	1712	-0-	-88	-0-	80	1	1632	2	Y	-0-			-0-
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	87	1	1679	2	Y	-0-			-0-
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	70	1	1661	2	Y	-0-			-0-
07	1767	N	1673	-0-	-94	-0-	55	1	1618	2	Y	-0-			-0-
-----															
HERBST, M.V.		WELL #: 19		RRCID -> 147322		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 9171 PERF. 7667 - 8390							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CARRILLO, O. P.		WELL #: 1		RRCID -> 147335		COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7985 - 8750							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HERBST, M.V.		WELL #: 20		RRCID -> 147344		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 9262 PERF. 7518 - 7557							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
RANCHO NUEVO		WELL #: 1		RRCID -> 147605		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8238 - 8303							
02	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	263	1	5468	2	N	93	126	1	26
							102	9							
03	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	325	1	6301	2	N	1			27
							1	9							
04	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	310	1	5907	2	N	-0-			27
05	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	317	1	6088	2	N	-0-			27
06	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	291	1	5537	2	N	4			31
							4	9							
*07	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	322	1	5871	2	N	5	23	1	13
							6	9							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 33		RRCID -> 147608		COMPL. DATE 12/23/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1493 - 7900			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	60	1	1147	2	Y	-0-
03	1240 N	1139	-0-	-101	-0-	72	1	1067	2	Y	-0-
04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	63	1	1281	2	Y	-0-
05	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	108	1	2090	2	Y	-0-
06	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	82	1	1938	2	Y	-0-
*07	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	76	1	2253	2	Y	-0-
-----											
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 32		RRCID -> 147615		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7790 - 7904			
02	4004 X	3975	-0-	-29	-0-	196	1	3758	2	Y	21
03	4743 X	4306	-0-	-437	-0-	272	1	4012	2	Y	24
04	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	220	1	4464	2	Y	24
05	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	233	1	4504	2	Y	24
06	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	182	1	4299	2	Y	21
07	4619 X	4313	-0-	-306	-0-	140	1	4153	2	Y	20
-----											
MCMURREY, WM.		WELL #: 50		RRCID -> 147697		COMPL. DATE 12/28/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9497 - 9694			
02	5320 X	5008	-0-	-312	-0-	230	1	4778	2	N	-0-
03	5890 X	5862	-0-	-28	-0-	287	1	5575	2	N	-0-
04	5700 X	5650	-0-	-50	-0-	282	1	5368	2	N	-0-
05	5890 X	5858	-0-	-32	-0-	290	1	5568	2	N	-0-
06	5670 X	5441	-0-	-229	-0-	272	1	5169	2	N	-0-
*07	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	306	1	5575	2	N	-0-
-----											
MARTINEZ, E.T.		WELL #: 5		RRCID -> 147805		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8073 - 8151			
02	14B2 EXT	168	-0-	168	435	11	1	157	2	Y	-0-
03	462 X	27	-0-	-435	-0-	2	1	25	2	Y	-0-
04	14B DENY	77	-0-	77	77	5	1	72	2	Y	-0-
05	14B2 EXT	98	-0-	98	175	6	1	92	2	Y	-0-
06	14B2 EXT	39	-0-	39	214	2	1	37	2	Y	-0-
07	14B2 EXT	32	-0-	32	246	2	1	30	2	Y	-0-
-----											
LA PERLA		WELL #: 135		RRCID -> 148151		COMPL. DATE 11/20/1994		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8148 - 8753			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
RANCHO NUEVO		WELL #: 2		RRCID -> 148279		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8248 - 8611			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 175		RRCID -> 148280		COMPL. DATE 02/13/1994			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7878 - 8861		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		5572 X	5528	-0-	-44	-0-	254 1	5274 2	N	-0-	-0-
03		6169 X	6078	-0-	-91	-0-	298 1	5780 2	N	-0-	-0-
04		6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	301 1	5732 2	N	-0-	-0-
05		6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	306 1	5881 2	N	-0-	-0-
06		5910 X	5539	-0-	-371	-0-	277 1	5262 2	N	-0-	-0-
07		6231 X	6147	-0-	-84	-0-	320 1	5827 2	N	-0-	-0-
-----											
A. MARTINEZ UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148338		COMPL. DATE 02/10/1994			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7513 - 7590		
02		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	195 1	2058 2	Y	-0-	27
03		2387 N	2043	-0-	-344	-0-	216 1	1827 2	Y	-0-	27
04		2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	209 1	2248 2	Y	-0-	27
05		2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	245 1	2268 2	Y	-0-	27
06		2400 X	1848	-0-	-552	-0-	135 1	1713 2	Y	-0-	27
07		2542 X	2248	-0-	-294	-0-	135 1	2113 2	Y	-0-	27
-----											
LA PERLA		WELL #: 179		RRCID -> 148453		COMPL. DATE 02/24/1994			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 9332		
02		6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	283 1	5882 2	N	-0-	1
03		6634 X	5858	-0-	-776	-0-	287 1	5570 2	N	1	2
							1 9				
04		6420 X	5416	-0-	-1004	-0-	270 1	5146 2	N	-0-	2
05		6634 X	6597	-0-	-37	-0-	326 1	6271 2	N	-0-	2
06		6420 X	6223	-0-	-197	-0-	311 1	5912 2	N	-0-	2
07		6634 X	6194	-0-	-440	-0-	322 1	5872 2	N	-0-	2
-----											
MARTINEZ, E.C.		WELL #: 3		RRCID -> 148708		COMPL. DATE 03/05/1994			TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7449 - 8088		
02		3024 X	2427	-0-	-597	-0-	88 1	2339 2	Y	-0-	34
03		3348 X	2882	-0-	-466	-0-	126 1	2752 2	Y	4	38
							4 9				
04		2910 X	2605	-0-	-305	-0-	99 1	2492 2	Y	13	51
							14 9				
05		3007 X	2712	-0-	-295	-0-	108 1	2604 2	Y	-0-	51
06		2910 X	2602	-0-	-308	-0-	86 1	2504 2	Y	11	62
							12 9				
07		2883 X	2784	-0-	-99	-0-	70 1	2714 2	Y	-0-	36
-----											
MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 148974		COMPL. DATE 02/25/1994			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7142 - 7262		
02		250 N	250	-0-	-0-	-0-	31 1	219 2	Y	-0-	2
03		290 N	290	-0-	-0-	-0-	42 1	248 2	Y	-0-	2
04		270 N	268	-0-	-2	-0-	36 1	232 2	Y	-0-	2
05		279 N	267	-0-	-12	-0-	36 1	228 2	Y	3	5
							3 9				
06		270 N	250	-0-	-20	-0-	23 1	227 2	Y	-0-	5
07		279 N	240	-0-	-39	-0-	18 1	222 2	Y	-0-	5
-----											
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 28		RRCID -> 149923		COMPL. DATE 06/08/1994			TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8150 - 8760		
02		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2		Y	-0-	-0-
03		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968 2		Y	-0-	-0-
04		2070 N	1762	-0-	-308	-0-	1762 2		Y	-0-	-0-
05		1953 N	1700	-0-	-253	-0-	1700 2		Y	-0-	-0-
06		1890 N	1388	-0-	-502	-0-	1388 2		Y	-0-	-0-
07		1829 N	1462	-0-	-367	-0-	1462 2		Y	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
RANCHO NUEVO		WELL #: 3-C		RRCID -> 150072		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7978 - 8384			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 150087		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 8191 PERF. 7470 - 7752			
02	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	122 1	1948 2	Y	16	26 1	13
						18 9					
03	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	91 1	1262 2	Y	18	27 1	4
						20 9					
04	3150 X	1733	-0-	-1417	-0-	117 1	1597 2	Y	17		21
						19 9					
05	2759 X	1614	-0-	-1145	-0-	115 1	1480 2	Y	17		38
						19 9					
06	2670 X	1336	-0-	-1334	-0-	90 1	1246 2	Y	-0-	28 1	10
07	2325 X	1393	-0-	-932	-0-	93 1	1274 2	Y	24	28 1	6
						26 9					
-----											
RANCHO NUEVO		WELL #: 4		RRCID -> 150177		COMPL. DATE 06/02/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8397 - 8828			
02	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	333 1	6914 2	N	-0-		2
*03	8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	404 1	7829 2	N	-0-		2
*04	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	389 1	7417 2	N	-0-		2
*05	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	396 1	7607 2	N	-0-		2
*06	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	368 1	6990 2	N	-0-		2
*07	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	411 1	7492 2	N	-0-		2
-----											
HERBST, M.V.		WELL #: 22		RRCID -> 150254		COMPL. DATE 06/30/1994		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8093 - 8112			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCMURREY, WM.		WELL #: 51		RRCID -> 150312		COMPL. DATE 07/13/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9561			
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	57 1	1176 2	N	-0-		-0-
03	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	66 1	1289 2	N	-0-		-0-
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	36 1	690 2	N	-0-		-0-
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	38 1	734 2	N	-0-		-0-
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	31 1	588 2	N	-0-		-0-
*07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	35 1	629 2	N	-0-		-0-
-----											
RANCHO NUEVO		WELL #: 6		RRCID -> 150326		COMPL. DATE 07/12/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8506 - 8856			
02	3808 X	3410	-0-	-398	-0-	157 1	3253 2	N	-0-		16
03	4185 X	3839	-0-	-346	-0-	188 1	3651 2	N	-0-		16
04	3870 X	3654	-0-	-216	-0-	182 1	3472 2	N	-0-		16
05	3999 X	3672	-0-	-327	-0-	182 1	3490 2	N	-0-		16
06	3840 X	3594	-0-	-246	-0-	180 1	3414 2	N	-0-		16
07	3844 X	3834	-0-	-10	-0-	199 1	3635 2	N	-0-		16

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BRIONES, E.L.		WELL #: 2		RRCID -> 150751		COMPL. DATE 08/13/1994		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8050 - 8664				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	952 N	820	-0-	-132	-0-	38	1	782	2	N	-0-			1
03	1054 N	987	-0-	-67	-0-	48	1	938	2	N	1			2
04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	52	1	985	2	N	-0-			2
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	63	1	1204	2	N	-0-			2
06	960 N	869	-0-	-91	-0-	43	1	826	2	N	-0-			2
*07	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	56	1	1020	2	N	-0-			2
-----														
L & P		WELL #: 1		RRCID -> 151089		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 10090		PERF. 8936 - 9345				
02	840 N	520	-0-	-320	-0-	24	1	496	2	N	-0-			-0-
03	899 N	652	-0-	-247	-0-	32	1	620	2	N	-0-			-0-
04	810 N	715	-0-	-95	-0-	36	1	679	2	N	-0-			-0-
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	36	1	697	2	N	-0-			-0-
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	33	1	636	2	N	-0-			-0-
07	744 N	717	-0-	-27	-0-	37	1	680	2	N	-0-			-0-
-----														
CARRILLO, O.P.		WELL #: 2		RRCID -> 151091		COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL DEPTH 9696		PERF. 8270 - 8824				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
L & P		WELL #: 2		RRCID -> 151138		COMPL. DATE 08/14/1994		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8405 - 8448				
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	48	1	993	2	N	-0-			-0-
03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	46	1	889	2	N	-0-			-0-
04	867 N	867	-0-	-0-	-0-	43	1	824	2	N	-0-			-0-
05	868 N	423	-0-	-445	-0-	21	1	402	2	N	-0-			-0-
06	840 N	358	-0-	-482	-0-	18	1	340	2	N	-0-			-0-
07	868 N	822	-0-	-46	-0-	43	1	779	2	N	-0-			-0-
-----														
RANCHO NUEVO		WELL #: 5		RRCID -> 151206		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8481 - 8648				
02	280 N	188	-0-	-92	-0-	9	1	179	2	N	-0-			-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	308	2	N	-0-			-0-
04	270 N	176	-0-	-94	-0-	9	1	167	2	N	-0-			-0-
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	2	N	-0-			-0-
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	2	N	-0-			-0-
*07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	2	N	-0-			-0-
-----														
RANCHO NUEVO		WELL #: 8		RRCID -> 151910		COMPL. DATE 10/24/1994		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8076 - 8410				
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	N	-0-			-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	N	-0-			-0-
04	210 N	182	-0-	-28	-0-	9	1	173	2	N	-0-			-0-
05	217 N	169	-0-	-48	-0-	8	1	161	2	N	-0-			-0-
06	210 N	158	-0-	-52	-0-	8	1	150	2	N	-0-			-0-
07	186 N	97	-0-	-89	-0-	5	1	92	2	N	-0-			-0-



LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CARRILLO, O.P.		//CONT.// //CONT.//	50925 015 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 3 RRCID -> 152251 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8274 - 8711																
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	N	-0-					-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	N	-0-					-0-
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	2	N	-0-					-0-
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	2	N	-0-					-0-
*07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	N	-0-					-0-
-----																
WELL #: 9 RRCID -> 152447 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8265 - 8323																
02	504 N	491	-0-	-13	-0-	23	1	468	2	N	-0-					-0-
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	542	2	N	-0-					-0-
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	41	1	780	2	N	-0-					-0-
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	36	1	691	2	N	-0-					-0-
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	54	1	1031	2	N	-0-					-0-
*07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	64	1	1175	2	N	-0-					-0-
-----																
WELL #: 11 RRCID -> 153159 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 868 - 7898																
02	840 N	814	-0-	-26	-0-	47	1	759	2	Y	7	10	1			8
						8	9									
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	71	1	980	2	Y	7	11	1			4
						8	9									
04	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	76	1	1042	2	Y	7					11
						8	9									
05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	94	1	1211	2	Y	7					18
						8	9									
06	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	84	1	1174	2	Y	-0-	11	1			7
*07	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	90	1	1222	2	Y	10	11	1			6
						11	9									
-----																
WELL #: 29 RRCID -> 153536 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8156 - 8360																
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
-----																
WELL #: 31 RRCID -> 153866 COMPL. DATE 03/19/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10096 - 10602																
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
03	620 N	432	-0-	-188	-0-	18	1	414	2	N	-0-					-0-
04	450 N	378	-0-	-72	-0-	17	1	361	2	N	-0-					-0-
05	1023 N	373	-0-	-650	-0-	18	1	355	2	N	-0-					-0-
06	420 N	341	-0-	-79	-0-	16	1	325	2	N	-0-					-0-
*07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	60	1	1116	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BRUNI RANCH		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
		WELL #: 29	RRCID -> 153959	COMPL. DATE 04/20/1995	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8084	-		8124				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2			N	-0-			93
03	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	55 1	1266 2		N	9			102
						10 9							
04	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	69 1	1435 2		N	-0-			102
05	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	59 1	1168 2		N	-0-			102
06	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	59 1	1180 2		N	8			110
						9 9							
*07	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	68 1	1265 2		N	3			113
						3 9							
RANCHO NUEVO													
		WELL #: 7	RRCID -> 154125	COMPL. DATE 10/17/1994	TOTAL DEPTH 9779	PERF. 8150	-		8734				
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	21 1	429 2		N	-0-			20
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	25 1	481 2		N	-0-			20
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	24 1	463 2		N	-0-			20
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	25 1	479 2		N	-0-			20
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	18 1	348 2		N	-0-			20
*07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	27 1	483 2		N	-0-			20
HEIN TRUST													
		WELL #: 6	RRCID -> 154234	COMPL. DATE 04/26/1995	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 11216	-		11314				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
L & P													
		WELL #: 4	RRCID -> 154278	COMPL. DATE 03/19/1995	TOTAL DEPTH 9648	PERF. 8476	-		8526				
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	44 1	908 2		N	-0-			-0-
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	48 1	937 2		N	-0-			-0-
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	49 1	935 2		N	-0-			-0-
05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	51 1	989 2		N	-0-			-0-
06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	49 1	928 2		N	-0-			-0-
*07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	54 1	984 2		N	-0-			-0-
BRUNI RANCH													
		WELL #: 27	RRCID -> 155026	COMPL. DATE 07/19/2006	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 7192	-		9104				
02	420 N	178	-0-	-242	-0-	178 2			N	-0-			-0-
03	465 N	390	-0-	-75	-0-	16 1	374 2		N	-0-			-0-
04	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	66 1	1368 2		N	-0-			-0-
05	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	125 1	2475 2		N	-0-			-0-
06	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	74 1	1479 2		N	-0-			-0-
*07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	59 1	1100 2		N	-0-			-0-
BRUNI RANCH													
		WELL #: 32	RRCID -> 155350	COMPL. DATE 08/09/1995	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 10426	-		10492				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 LA PERLA WELL #: 72 RRCID -> 155797 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8205 - 8247

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

3-D RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 156362 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8810 - 8945

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 10 RRCID -> 156577 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7960 - 8724

02	3192 X	3024	-0-	-168	-0-	139	1	2884	2	N	1					8
						1	9									
03	3472 X	3165	-0-	-307	-0-	155	1	3010	2	N	-0-					8
04	3210 X	2979	-0-	-231	-0-	149	1	2830	2	N	-0-					8
05	3348 X	3007	-0-	-341	-0-	149	1	2858	2	N	-0-					8
06	3240 X	2807	-0-	-433	-0-	140	1	2667	2	N	-0-					8
07	3348 X	3032	-0-	-316	-0-	158	1	2874	2	N	-0-					8

RANCHO NUEVO WELL #: 12 RRCID -> 157440 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8136 - 8568

02	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	133	1	2771	2	N	-0-					1
03	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	161	1	3118	2	N	-0-					1
04	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	153	1	2921	2	N	-0-					1
05	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	107	1	2049	2	N	-0-					1
06	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	149	1	2838	2	N	-0-					1
*07	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	160	1	2924	2	N	-0-					1

LA PERLA WELL #: 182 RRCID -> 157516 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9664

02	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	129	1	2681	2	N	-0-					-0-
03	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	150	1	2908	2	N	-0-					-0-
04	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	147	1	2810	2	N	-0-					-0-
05	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	159	1	3058	2	N	-0-					-0-
06	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	152	1	2886	2	N	-0-					-0-
*07	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	164	1	2995	2	N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 19 RRCID -> 157794 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10872 - 11433

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY RANCHO NUEVO		//CONT.// //CONT.//	50925 015 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* *	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
		WELL #:	13	RRCID ->	157822	COMPL. DATE	03/13/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8120	-	8174	
02	3080 X	2738	-0-	-342	-0-	126	1	2612	2	N	-0-			-0-
03	3286 X	3150	-0-	-136	-0-	154	1	2996	2	N	-0-			-0-
04	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	159	1	3035	2	N	-0-			-0-
05	3255 X	3182	-0-	-73	-0-	157	1	3025	2	N	-0-			-0-
06	3060 X	2834	-0-	-226	-0-	142	1	2692	2	N	-0-			-0-
07	3286 X	3210	-0-	-76	-0-	167	1	3043	2	N	-0-			-0-
MARTINEZ, C.		WELL #:	7	RRCID ->	158277	COMPL. DATE	05/09/1996	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8890	-	8938	
02	3416 X	3374	-0-	-42	-0-	1	1	3373	2	N	-0-			18
03	3782 X	3684	-0-	-98	-0-	155	1	3529	2	N	-0-			18
04	3660 X	3627	-0-	-33	-0-	167	1	3460	2	N	-0-			18
05	3751 X	3739	-0-	-12	-0-	179	1	3552	2	N	7			25
06	3630 X	3539	-0-	-91	-0-	169	1	3370	2	N	-0-			25
*07	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	187	1	3513	2	N	150			175
						165	9							
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:	B 26	RRCID ->	158738	COMPL. DATE	05/14/1996	TOTAL DEPTH	9119	PERF.	8744	-	8851	
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	20	1	227	2	Y	-0-			3
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	21	1	254	2	Y	1	3	1	1
						1	9							
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	2	Y	-0-			1
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	2	Y	-0-			1
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	208	2	Y	-0-			1
*07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	2	Y	-0-			1
CANALES		WELL #:	16	RRCID ->	158740	COMPL. DATE	05/09/1996	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9030	-	9572	
02	7112 X	4914	-0-	-2198	-0-	226	1	4688	2	N	-0-			2
*03	7936 X	6606	-0-	-1330	-0-	324	1	6282	2	N	-0-			2
*04	7680 X	5493	-0-	-2187	-0-	274	1	5219	2	N	-0-			2
*05	7936 X	6894	-0-	-1042	-0-	341	1	6553	2	N	-0-			2
*06	6390 X	4990	-0-	-1400	-0-	249	1	4741	2	N	-0-			2
07	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-			2
3-D RANCHES		WELL #:	4	RRCID ->	159352	COMPL. DATE	07/02/1996	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8802	-	8912	
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-			-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	N	-0-			-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-			-0-
05	62 N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-			-0-
*07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-			-0-
3-D RANCHES		WELL #:	3	RRCID ->	159655	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	9549	PERF.	8541	-	8911	
02	3640 X	3194	-0-	-446	-0-	147	1	3047	2	N	-0-			-0-
03	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	243	1	4716	2	N	-0-			-0-
04	4920 X	4472	-0-	-448	-0-	223	1	4249	2	N	-0-			-0-
05	5084 X	4542	-0-	-542	-0-	225	1	4317	2	N	-0-			-0-
06	4920 X	4089	-0-	-831	-0-	204	1	3885	2	N	-0-			-0-
07	4960 X	4570	-0-	-390	-0-	238	1	4332	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BRUNI RANCH		WELL #:		34	RRCID ->	160387	COMPL. DATE	10/04/1996	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9599 - 9676	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

L & P		WELL #:		6	RRCID ->	160625	COMPL. DATE	02/29/1996	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	8272 - 8922
02	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	159	1	3291	2	N	-0-	-0-
03	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	192	1	3733	2	N	-0-	-0-
04	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	187	1	3566	2	N	-0-	-0-
05	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	156	1	2997	2	N	-0-	-0-
06	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	202	1	3832	2	N	-0-	-0-
*07	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	200	1	3640	2	N	-0-	-0-

MARTINEZ, C.		WELL #:		8	RRCID ->	161188	COMPL. DATE	11/21/1996	TOTAL DEPTH	11296	PERF.	8992 - 9127
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

3-D RANCHES		WELL #:		5	RRCID ->	161411	COMPL. DATE	10/31/1996	TOTAL DEPTH	9966	PERF.	8906 - 8984
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-	-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-	-0-
04	3000 N	3015	-0-	15	15	150	1	2865	2	N	-0-	-0-
05	3100 N	3925	-0-	825	840	194	1	3731	2	N	-0-	-0-
06	3000 N	3467	-0-	467	1307	173	1	3294	2	N	-0-	-0-
*07	4906 X	3599	-0-	-1307	-0-	187	1	3412	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		184	RRCID ->	162238	COMPL. DATE	02/22/1997	TOTAL DEPTH	10065	PERF.	8276 - 8884
02	672 N	649	-0-	-23	-0-	30	1	619	2	N	-0-	-0-
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	37	1	719	2	N	-0-	-0-
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	36	1	690	2	N	-0-	-0-
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	38	1	736	2	N	-0-	-0-
06	720 N	713	-0-	-7	-0-	36	1	677	2	N	-0-	-0-
*07	807 N	807	-0-	-0-	-0-	42	1	765	2	N	-0-	-0-

L & P		WELL #:		7	RRCID ->	162653	COMPL. DATE	04/11/1996	TOTAL DEPTH	9689	PERF.	7971 - 8804
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-	-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	N	-0-	-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-	-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	N	-0-	-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	-0-	-0-
*07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRUNI RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 163643		COMPL. DATE 06/14/1997			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9356 - 9384			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-		22
03	682 N	651	-0-	-31	-0-	27	1	624	2	N	-0-	22
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	39	1	812	2	N	-0-	22
05	744 N	580	-0-	-164	-0-	28	1	551	2	N	1	23
						1	9					
06	630 N	371	-0-	-259	-0-	18	1	353	2	N	-0-	23
07	806 N	289	-0-	-517	-0-	15	1	274	2	N	-0-	23
-----												
LA PERLA		WELL #: 41		RRCID -> 163917		COMPL. DATE 07/06/1997			TOTAL DEPTH 9921 PERF. 8480 - 8499			
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	435	2	N	-0-	-0-
03	465 N	424	-0-	-41	-0-	21	1	403	2	N	-0-	-0-
04	510 N	353	-0-	-157	-0-	18	1	335	2	N	-0-	-0-
05	496 N	376	-0-	-120	-0-	19	1	357	2	N	-0-	-0-
06	420 N	329	-0-	-91	-0-	16	1	313	2	N	-0-	-0-
07	372 N	330	-0-	-42	-0-	17	1	313	2	N	-0-	-0-
-----												
BRIONES, E. L.		WELL #: 5		RRCID -> 164155		COMPL. DATE 03/01/2017			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9717 - 9740			
02	616 N	311	-0-	-305	-0-	14	1	297	2	N	-0-	1
03	434 N	394	-0-	-40	-0-	19	1	374	2	N	1	2
						1	9					
04	420 N	335	-0-	-85	-0-	17	1	318	2	N	-0-	2
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	19	1	360	2	N	-0-	2
06	390 N	249	-0-	-141	-0-	12	1	237	2	N	-0-	2
07	341 N	316	-0-	-25	-0-	16	1	300	2	N	-0-	2
-----												
MARTINEZ, E. C.		WELL #: 4		RRCID -> 164349		COMPL. DATE 08/30/1997			TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7506 - 7511			
02	336 N	67	-0-	-269	-0-	2	1	65	2	Y	-0-	-0-
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	43	1	936	2	Y	-0-	-0-
04	742 X	742	-0-	-0-	-0-	28	1	714	2	Y	-0-	-0-
05	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	47	1	1144	2	Y	-0-	-0-
06	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	34	1	973	2	Y	-0-	-0-
*07	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	29	1	1142	2	Y	-0-	-0-
-----												
3-D RANCHES		WELL #: 6		RRCID -> 164829		COMPL. DATE 03/12/1997			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9192 - 9290			
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	N	-0-	-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	N	-0-	-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	N	-0-	-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	N	-0-	-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	N	-0-	-0-
*07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	N	-0-	-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 152		RRCID -> 164908		COMPL. DATE 10/04/1997			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 8883			
02	336 N	123	-0-	-213	-0-	6	1	117	2	N	-0-	-0-
03	310 N	219	-0-	-91	-0-	11	1	208	2	N	-0-	-0-
04	270 N	119	-0-	-151	-0-	6	1	113	2	N	-0-	-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	N	-0-	-0-
06	210 N	116	-0-	-94	-0-	6	1	110	2	N	-0-	-0-
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 77		RRCID -> 164917		COMPL. DATE 09/24/1997			TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8519 - 8562					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 35		RRCID -> 165326		COMPL. DATE 10/26/1997			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 8762					
02	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	82	1	1711	2	N	-0-			-0-
03	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	98	1	1909	2	N	-0-			-0-
04	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	95	1	1804	2	N	-0-			-0-
05	1984 N	1841	-0-	-143	-0-	91	1	1750	2	N	-0-			-0-
06	1950 N	1301	-0-	-649	-0-	65	1	1236	2	N	-0-			-0-
07	1953 N	1384	-0-	-569	-0-	72	1	1312	2	N	-0-			-0-
-----														
HEIN "C"		WELL #: 1		RRCID -> 165676		COMPL. DATE 11/18/1997			TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9484 - 9704					
02	14B2 EXT	4	-0-	4	8	4	2			N	-0-			-0-
03	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 185		RRCID -> 165715		COMPL. DATE 11/25/1997			TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8188 - 8355					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/24/2018														
-----														
LA PERLA		WELL #: 186		RRCID -> 165807		COMPL. DATE 11/26/1997			TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8345 - 8400					
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	N	-0-			-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	2	N	-0-			-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	N	-0-			-0-
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	N	-0-			-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	N	-0-			-0-
*07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	N	-0-			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 178		RRCID -> 166325		COMPL. DATE 12/18/1997			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9563 - 9638					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 183		RRCID -> 166736		COMPL. DATE 01/20/1998			TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8018 - 9497					
02	1092 N	1075	-0-	-17	-0-	49	1	1026	2	N	-0-			1
03	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	61	1	1192	2	N	-0-			1
04	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	61	1	1154	2	N	-0-			1
05	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	65	1	1258	2	N	-0-			1
06	1200 N	1093	-0-	-107	-0-	55	1	1038	2	N	-0-			1
07	1271 N	1242	-0-	-29	-0-	65	1	1177	2	N	-0-			1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 LA PERLA WELL #: 187 RRCID -> 167304 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8542 - 8598

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 188 RRCID -> 167560 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 8294

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 167563 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7800 - 8814

02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
03	2666	N	2650	-0-	-16	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
05	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	1869	-0-	-531	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
07	2418	N	1742	-0-	-676	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA B WELL #: 8 RRCID -> 167760 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8479 - 9349

02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	N	-0-					-0-
03	217	N	116	-0-	-101	-0-	6	1	110	2	N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	2	N	-0-					-0-
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	9	1	170	2	N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	-0-					-0-
07	248	N	162	-0-	-86	-0-	8	1	154	2	N	-0-					-0-

LA PERLA A WELL #: 9 RRCID -> 167961 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7742 - 8917

02	504	N	470	-0-	-34	-0-	22	1	448	2	N	-0-					-0-
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	26	1	514	2	N	-0-					-0-
04	540	N	528	-0-	-12	-0-	26	1	502	2	N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	28	1	529	2	N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	26	1	491	2	N	-0-					-0-
*07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	29	1	533	2	N	-0-					-0-

LA PERLA B WELL #: 9 RRCID -> 168506 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8655 - 8860

02	5908	X	5205	-0-	-703	-0-	239	1	4966	2	N	-0-					2	
03	6448	X	5957	-0-	-491	-0-	292	1	5664	2	N	1					3	
							1	9										
04	6030	X	5883	-0-	-147	-0-	293	1	5590	2	N	-0-					3	
05	6231	X	6134	-0-	-97	-0-	303	1	5831	2	N	-0-					3	
06	5940	X	5358	-0-	-582	-0-	268	1	5090	2	N	-0-					3	
07	6076	X	5604	-0-	-472	-0-	291	1	5313	2	N	-0-					3	



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VIDAURRI-STATE GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	168960	COMPL. DATE	03/07/1998	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7596 - 7606
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	12516 X	11079	-0-	-1437	-0-	11079	2		Y	-0-		-0-
03	13392 X	13286	-0-	-106	-0-	13286	2		Y	-0-		-0-
04	13320 X	12737	-0-	-583	-0-	12737	2		Y	-0-		-0-
05	13764 X	12901	-0-	-863	-0-	12901	2		Y	-0-		-0-
06	13320 X	11942	-0-	-1378	-0-	11942	2		Y	-0-		-0-
07	13299 X	12318	-0-	-981	-0-	12318	2		Y	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:		192	RRCID ->	169551	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	9967	PERF.	8704 - 8854
02	4564 X	4046	-0-	-518	-0-	186	1	3860	2	N	-0-	1
03	4867 X	4636	-0-	-231	-0-	227	1	4409	2	N	-0-	1
04	4620 X	4459	-0-	-161	-0-	222	1	4237	2	N	-0-	1
05	4774 X	4667	-0-	-107	-0-	231	1	4436	2	N	-0-	1
06	4620 X	4344	-0-	-276	-0-	217	1	4127	2	N	-0-	1
07	4650 X	4418	-0-	-232	-0-	230	1	4188	2	N	-0-	1

LA PERLA		WELL #:		191	RRCID ->	170460	COMPL. DATE	09/07/1998	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	8360 - 8540
02	2548 X	2457	-0-	-91	-0-	113	1	2344	2	N	-0-	-0-
03	2821 X	2658	-0-	-163	-0-	130	1	2528	2	N	-0-	-0-
04	2850 X	2634	-0-	-216	-0-	131	1	2503	2	N	-0-	-0-
05	2945 X	2714	-0-	-231	-0-	134	1	2580	2	N	-0-	-0-
06	2850 X	2503	-0-	-347	-0-	125	1	2378	2	N	-0-	-0-
07	2728 X	2717	-0-	-11	-0-	141	1	2576	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		193	RRCID ->	171096	COMPL. DATE	10/17/1998	TOTAL DEPTH	9448	PERF.	8925 - 9077
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	Y	-0-	-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	Y	-0-	-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	-0-	-0-
05	248 N	228	-0-	-20	-0-	11	1	217	2	Y	-0-	-0-
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	10	1	191	2	Y	-0-	-0-
07	217 N	169	-0-	-48	-0-	9	1	160	2	Y	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		195	RRCID ->	171783	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9112 - 9422
02	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	97	1	2002	2	Y	-0-	-0-
03	2387 N	2297	-0-	-90	-0-	113	1	2184	2	Y	-0-	-0-
04	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	111	1	2110	2	Y	-0-	-0-
05	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	117	1	2252	2	Y	-0-	-0-
06	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	107	1	2038	2	Y	-0-	-0-
*07	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	124	1	2261	2	Y	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		198	RRCID ->	171850	COMPL. DATE	01/04/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8464 - 8680
02	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	208	1	4323	2	N	-0-	1
03	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	247	1	4799	2	N	-0-	1
04	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	241	1	4592	2	N	-0-	1
05	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	244	1	4683	2	N	-0-	1
06	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	242	1	4594	2	N	-0-	1
*07	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	285	1	5189	2	N	-0-	1

LA PERLA		WELL #:		200	RRCID ->	172391	COMPL. DATE	01/12/1999	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7986 - 8594
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	28	1	570	2	Y	-0-	-0-
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	32	1	613	2	Y	-0-	-0-
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	29	1	556	2	Y	-0-	-0-
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	29	1	566	2	Y	-0-	-0-
06	570 N	536	-0-	-34	-0-	27	1	509	2	Y	-0-	-0-
07	589 N	545	-0-	-44	-0-	28	1	517	2	Y	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 197		RRCID -> 172413		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8780 - 9034							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	-0-		44	1	904	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1023 N	960	-0-	-63	-0-	-0-		47	1	913	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1170 N	962	-0-	-208	-0-	-0-		48	1	914	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1054 N	1013	-0-	-41	-0-	-0-		50	1	963	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	-0-		52	1	976	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	992 N	916	-0-	-76	-0-	-0-		48	1	868	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 201		RRCID -> 172576		COMPL. DATE 03/09/1999		TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8750 - 9474							
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	110	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	122	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	115	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	124	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	122	2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	115	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----															
LA PERLA B1		WELL #: 10		RRCID -> 172610		COMPL. DATE 01/25/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8172 - 8632							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-
-----															
CANALES		WELL #: 18		RRCID -> 172835		COMPL. DATE 04/15/1999		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10129 - 10769							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 203		RRCID -> 172846		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8588 - 9259							
02	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	-0-		61	1	1252	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	-0-		70	1	1361	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1410 N	1399	-0-	-11	-0-	-0-		70	1	1329	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	-0-		75	1	1444	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	-0-		71	1	1348	2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	-0-		80	1	1459	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 194		RRCID -> 172955		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8348 - 8453							
02	224 N	223	-0-	-1	-0-	-0-		10	1	213	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	241	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	214	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	181	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	375	2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	240	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 205		RRCID -> 173040		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8929 - 9420							
02	140 N	5	-0-	-135	-0-	-0-		5	2			Y	-0-	-0-	-0-
03	155 N	84	-0-	-71	-0-	-0-		4	1	80	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	124	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	139	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	122	2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	133	2	Y	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 SPEAR, IRENE L. WELL #: 1 RRCID -> 173279 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8722 - 9332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-			-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	N	-0-			-0-
04	150 N	66	-0-	-84	-0-	3	1	63	2	N	-0-			-0-
05	124 N	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-			-0-
06	180 N	132	-0-	-48	-0-	7	1	125	2	N	-0-			-0-
*07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 204 RRCID -> 173319 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10004

02	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	184	1	3821	2	Y	-0-			1
03	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	203	1	3933	2	Y	-0-			1
04	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	205	1	3908	2	Y	-0-			1
05	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	195	1	3741	2	Y	-0-			1
06	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	192	1	3648	2	Y	-0-			1
*07	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	215	1	3920	2	Y	-0-			1

KING B WELL #: 4 RRCID -> 173320 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8856

02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	40	1	824	2	Y	-0-			-0-
03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	46	1	901	2	Y	-0-			-0-
04	1020 N	918	-0-	-102	-0-	46	1	872	2	Y	-0-			-0-
05	961 N	959	-0-	-2	-0-	47	1	912	2	Y	-0-			-0-
06	930 N	850	-0-	-80	-0-	43	1	807	2	Y	-0-			-0-
*07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	59	1	1077	2	Y	-0-			-0-

LUNDELL B WELL #: 4 RRCID -> 173340 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 10064 - 10855

02	2212 N	2024	-0-	-188	-0-	93	1	1931	2	N	-0-			-0-
03	2573 N	2456	-0-	-117	-0-	120	1	2336	2	N	-0-			-0-
04	2370 N	2283	-0-	-87	-0-	114	1	2169	2	N	-0-			-0-
05	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	118	1	2275	2	N	-0-			-0-
06	2370 N	2283	-0-	-87	-0-	114	1	2169	2	N	-0-			-0-
*07	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	132	1	2404	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 44 RRCID -> 173582 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9348 - 9467

02	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	1	1	2477	2	N	-0-			-0-
03	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	104	1	2374	2	N	1			1
04	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	106	1	2203	2	N	-0-			1
05	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	112	1	2226	2	N	-0-			1
06	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	118	1	2347	2	N	-0-			1
*07	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	133	1	2498	2	N	-0-			1

BRUNI RANCH WELL #: 45 RRCID -> 173920 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10416 - 11257

02	4228 X	3848	-0-	-380	-0-	177	1	3671	2	Y	-0-			-0-
03	4681 X	4433	-0-	-248	-0-	217	1	4216	2	Y	-0-			-0-
04	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	216	1	4122	2	Y	-0-			-0-
05	4402 X	4106	-0-	-296	-0-	203	1	3903	2	Y	-0-			-0-
06	4260 X	3919	-0-	-341	-0-	196	1	3723	2	Y	-0-			-0-
07	4402 X	4072	-0-	-330	-0-	212	1	3860	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA B2		WELL #: 11		RRCID -> 173923		COMPL. DATE 07/27/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8020 - 9374				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	211	1	4380	2	N	-0-	-0-
03	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	250	1	4851	2	N	-0-	-0-
04	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	250	1	4768	2	N	-0-	-0-
05	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	239	1	4599	2	N	-0-	-0-
06	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	212	1	4037	2	N	-0-	-0-
*07	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	193	1	3520	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 206		RRCID -> 174056		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9400 - 9736				
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	32	1	670	2	Y	-0-	-0-
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	40	1	769	2	Y	-0-	-0-
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	39	1	737	2	Y	-0-	-0-
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	39	1	752	2	Y	-0-	-0-
06	750 N	710	-0-	-40	-0-	36	1	674	2	Y	-0-	-0-
07	775 N	764	-0-	-11	-0-	40	1	724	2	Y	-0-	-0-

KING-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174134		COMPL. DATE 09/02/1999		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8038 - 8559				
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	43	1	897	2	N	-0-	-0-
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	47	1	919	2	N	-0-	-0-
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	51	1	967	2	N	-0-	-0-
05	1054 N	982	-0-	-72	-0-	49	1	933	2	N	-0-	-0-
06	930 N	625	-0-	-305	-0-	31	1	594	2	N	-0-	-0-
07	1054 N	1004	-0-	-50	-0-	52	1	952	2	N	-0-	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 52		RRCID -> 174260		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8638 - 10026				
02	5236 X	4757	-0-	-479	-0-	219	1	4538	2	N	-0-	-0-
03	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	283	1	5482	2	N	-0-	-0-
04	5790 X	5719	-0-	-71	-0-	285	1	5434	2	N	-0-	-0-
05	5983 X	5924	-0-	-59	-0-	293	1	5631	2	N	-0-	-0-
06	5790 X	5569	-0-	-221	-0-	278	1	5291	2	N	-0-	-0-
*07	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	314	1	5730	2	N	-0-	-0-

LA PERLA B2		WELL #: 12		RRCID -> 174487		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8926 - 9066				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 46		RRCID -> 174532		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 11613 PERF. 11172 - 11302				
02	6356 X	2127	-0-	-4229	-0-	98	1	2029	2	Y	-0-	-0-
03	4991 X	2465	-0-	-2526	-0-	121	1	2344	2	Y	-0-	-0-
04	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	120	1	2281	2	Y	-0-	-0-
05	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	138	1	2656	2	Y	-0-	-0-
06	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	175	1	3322	2	Y	-0-	-0-
*07	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	142	1	2592	2	Y	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 48		RRCID -> 174618		COMPL. DATE 09/20/1999		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9200 - 9415				
02	1484 N	1039	-0-	-445	-0-	1039	2			N	-0-	-0-
03	1209 N	1111	-0-	-98	-0-	47	1	1064	2	N	-0-	-0-
04	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	65	1	1355	2	N	-0-	-0-
05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	71	1	1419	2	N	-0-	-0-
06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	64	1	1272	2	N	-0-	-0-
07	1457 N	1200	-0-	-257	-0-	61	1	1139	2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA B1		WELL #: 14		RRCID -> 174736		COMPL. DATE 10/11/1999		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8381 - 8407				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	616 N	316	-0-	-300	-0-		15 1	301 2	N	-0-	-0-	
03	558 N	427	-0-	-131	-0-		21 1	406 2	N	-0-	-0-	
04	330 N	289	-0-	-41	-0-		14 1	275 2	N	-0-	-0-	
05	341 N	235	-0-	-106	-0-		12 1	223 2	N	-0-	-0-	
06	420 N	221	-0-	-199	-0-		11 1	210 2	N	-0-	-0-	
07	310 N	230	-0-	-80	-0-		12 1	218 2	N	-0-	-0-	
-----												
BRUNI RANCH		WELL #: 41		RRCID -> 174892		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8759 - 9198				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
BRUNI RANCH		WELL #: 47		RRCID -> 175157		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 11350 PERF.11013 - 11100				
02	3948 X	2984	-0-	-964	-0-		137 1	2847 2	Y	-0-	-0-	
03	3937 X	3532	-0-	-405	-0-		173 1	3359 2	Y	-0-	-0-	
04	3810 X	3762	-0-	-48	-0-		188 1	3574 2	Y	-0-	-0-	
05	3627 X	3601	-0-	-26	-0-		178 1	3423 2	Y	-0-	-0-	
06	3450 X	3311	-0-	-139	-0-		166 1	3145 2	Y	-0-	-0-	
07	3875 X	3479	-0-	-396	-0-		181 1	3298 2	Y	-0-	-0-	
-----												
LUNDELL B		WELL #: 5		RRCID -> 175159		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10107 - 10826				
02	924 N	809	-0-	-115	-0-		37 1	772 2	N	-0-	-0-	
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-		40 1	779 2	N	-0-	-0-	
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-		44 1	829 2	N	-0-	-0-	
05	899 N	897	-0-	-2	-0-		44 1	853 2	N	-0-	-0-	
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-		41 1	772 2	N	-0-	-0-	
07	899 N	787	-0-	-112	-0-		41 1	746 2	N	-0-	-0-	
-----												
LA PERLA		WELL #: 207		RRCID -> 175304		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8639 - 9010				
02	3164 X	2940	-0-	-224	-0-		135 1	2805 2	Y	-0-	-0-	
03	3441 X	3272	-0-	-169	-0-		160 1	3112 2	Y	-0-	-0-	
04	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-		166 1	3173 2	Y	-0-	-0-	
05	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-		166 1	3183 2	Y	-0-	-0-	
06	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-		161 1	3063 2	Y	-0-	-0-	
*07	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-		184 1	3359 2	Y	-0-	-0-	
-----												
LA PERLA B2		WELL #: 13		RRCID -> 175446		COMPL. DATE 12/20/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8654 - 9165				
02	1652 N	1489	-0-	-163	-0-		68 1	1421 2	N	-0-	-0-	
03	1829 N	1722	-0-	-107	-0-		84 1	1638 2	N	-0-	-0-	
04	1770 N	1388	-0-	-382	-0-		69 1	1319 2	N	-0-	-0-	
05	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-		87 1	1669 2	N	-0-	-0-	
06	1680 N	1604	-0-	-76	-0-		80 1	1524 2	N	-0-	-0-	
*07	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-		89 1	1622 2	N	-0-	-0-	
-----												
KING B		WELL #: 5		RRCID -> 175455		COMPL. DATE 11/22/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7905 - 8692				
02	952 N	892	-0-	-60	-0-		41 1	851 2	Y	-0-	-0-	
03	1023 N	998	-0-	-25	-0-		49 1	949 2	Y	-0-	-0-	
04	990 N	976	-0-	-14	-0-		48 1	928 2	Y	-0-	-0-	
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-		51 1	974 2	Y	-0-	-0-	
06	960 N	949	-0-	-11	-0-		47 1	902 2	Y	-0-	-0-	
*07	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-		59 1	1069 2	Y	-0-	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MARTIN, J. C.		//CONT.// //CONT.//	50925 015 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MARTIN, J. C.		//CONT.// //CONT.//	50925 015 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
		WELL #:	16	RRCID ->	175790	COMPL. DATE	01/08/2000	TOTAL DEPTH	9774	PERF.	8833	-	9512			
02	4340	X	3326	-0-	-1014	-0-	153	1	3173	2	N	-0-				1
03	4526	X	3954	-0-	-572	-0-	194	1	3760	2	N	-0-				1
04	4200	X	3537	-0-	-663	-0-	176	1	3361	2	N	-0-				1
05	4340	X	3556	-0-	-784	-0-	176	1	3380	2	N	-0-				1
06	3960	X	3154	-0-	-806	-0-	158	1	2996	2	N	-0-				1
07	3968	X	3929	-0-	-39	-0-	204	1	3725	2	N	-0-				1
-----																
LEAL, F.		WELL #:	1	RRCID ->	175917	COMPL. DATE	02/08/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9501	-	9620			
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	42	1	865	2	Y	-0-				-0-
03	961	N	892	-0-	-69	-0-	44	1	848	2	Y	-0-				-0-
04	1020	N	838	-0-	-182	-0-	42	1	796	2	Y	-0-				-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	51	1	984	2	Y	-0-				-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	57	1	1084	2	Y	-0-				-0-
*07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	47	1	860	2	Y	-0-				-0-
-----																
CANALES		WELL #:	20	RRCID ->	175918	COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9998	-	10689			
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	82	1	1709	2	N	-0-				-0-
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	101	1	1960	2	N	-0-				-0-
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	97	1	1845	2	N	-0-				-0-
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	90	1	1733	2	N	-0-				-0-
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	88	1	1666	2	N	-0-				-0-
*07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	88	1	1597	2	N	-0-				-0-
-----																
BRUNI RANCH		WELL #:	52	RRCID ->	176001	COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10615	-	11225			
02	3864	X	3119	-0-	-745	-0-	143	1	2976	2	Y	-0-				-0-
03	4154	X	3425	-0-	-729	-0-	168	1	3257	2	Y	-0-				-0-
04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	175	1	3338	2	Y	-0-				-0-
05	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	184	1	3530	2	Y	-0-				-0-
06	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	185	1	3515	2	Y	-0-				-0-
*07	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	198	1	3608	2	Y	-0-				-0-
-----																
BRUNI RANCH		WELL #:	53	RRCID ->	176033	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10388	-	10816			
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	34	1	699	2	Y	-0-				-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	22	1	423	2	Y	-0-				-0-
04	630	N	565	-0-	-65	-0-	28	1	537	2	Y	-0-				-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	53	1	1010	2	Y	-0-				-0-
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	41	1	784	2	Y	-0-				-0-
*07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	59	1	1081	2	Y	-0-				-0-
-----																
BMT-MARTIN A		WELL #:	1	RRCID ->	176120	COMPL. DATE	12/29/1999	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9860	-	10501			
02	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	124	1	2579	2	Y	-0-				-0-
03	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	133	1	2589	2	Y	-0-				-0-
04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	128	1	2441	2	Y	-0-				-0-
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	101	1	1946	2	Y	-0-				-0-
06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	98	1	1867	2	Y	-0-				-0-
*07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	118	1	2149	2	Y	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BRUNI RANCH		WELL #:		54	RRCID ->	176253	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10717 - 11221
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	3164 X	1602	-0-	-1562	-0-	73	1	1510	2	Y	17	107
03	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	19	9	3426	2	Y	57 125 1	39
04	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	63	9	2128	2	Y	41	80
05	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	45	9	3163	2	Y	12	92
06	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	165	1	2624	2	Y	25 107 1	10
*07	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	13	9	3295	2	Y	21	31
						23	9					
-----												
BMT-FNB		WELL #:		1	RRCID ->	176267	COMPL. DATE	02/12/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9412 - 9506
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	32	1	673	2	Y	-0-	-0-
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	41	1	799	2	Y	-0-	-0-
04	840 N	781	-0-	-59	-0-	39	1	742	2	Y	-0-	-0-
05	775 N	766	-0-	-9	-0-	38	1	728	2	Y	-0-	-0-
06	810 N	608	-0-	-202	-0-	30	1	578	2	Y	-0-	-0-
07	806 N	771	-0-	-35	-0-	40	1	731	2	Y	-0-	-0-
-----												
BRUNI RANCH		WELL #:		55	RRCID ->	176272	COMPL. DATE	02/18/2000	TOTAL DEPTH	11576	PERF.	11190 - 11272
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-	-0-
03	93 N	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	2	Y	-0-	-0-
04	180 N	22	-0-	-158	-0-	1	1	21	2	Y	-0-	-0-
05	155 N	70	-0-	-85	-0-	3	1	67	2	Y	-0-	-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	2	Y	-0-	-0-
*07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	2	Y	-0-	-0-
-----												
BMT-MARTIN B		WELL #:		2	RRCID ->	176327	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9010 - 9644
02	196 N	165	-0-	-31	-0-	7	1	158	2	Y	-0-	-0-
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	368	2	Y	-0-	-0-
04	210 N	106	-0-	-104	-0-	5	1	101	2	Y	-0-	-0-
05	186 N	147	-0-	-39	-0-	7	1	140	2	Y	-0-	-0-
06	300 N	283	-0-	-17	-0-	14	1	269	2	Y	-0-	-0-
*07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	-0-	-0-
-----												
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #:		13	RRCID ->	176524	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	8044	PERF.	7725 - 7814
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
BRUNI RANCH		WELL #:		51	RRCID ->	176681	COMPL. DATE	03/30/2000	TOTAL DEPTH	11525	PERF.	10671 - 10738
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 208		RRCID -> 176817		COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8053 - 9186							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	2464 X	2371	-0-	-93	-0-	-0-	109	1	2262	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	2644	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	2615	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	2735	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2700 X	2614	-0-	-86	-0-	-0-	131	1	2483	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	2777	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
BMT-MARTIN A		WELL #: 7		RRCID -> 176843		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9520 - 10568							
02	196 N	146	-0-	-50	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	304	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	180 N	18	-0-	-162	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	155 N	96	-0-	-59	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
LUNDELL B		WELL #: 6		RRCID -> 176844		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10215 - 10985							
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	752	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	930 N	905	-0-	-25	-0-	-0-	44	1	861	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	814	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	868 N	856	-0-	-12	-0-	-0-	42	1	814	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	870 N	835	-0-	-35	-0-	-0-	42	1	793	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	968 N	968	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	918	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
BRUNI RANCH		WELL #: 56		RRCID -> 176978		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10526 - 11208							
02	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	6427	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	-0-	388	1	7533	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	8340 X	7739	-0-	-601	-0-	-0-	386	1	7353	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	8432 X	7516	-0-	-916	-0-	-0-	372	1	7144	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	7950 X	7022	-0-	-928	-0-	-0-	351	1	6671	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	7998 X	7417	-0-	-581	-0-	-0-	386	1	7031	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
BMT MARTIN B		WELL #: 9		RRCID -> 177046		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 9578							
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	328	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	219	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	330 N	189	-0-	-141	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	248 N	89	-0-	-159	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
BMT-FNB		WELL #: 3		RRCID -> 177170		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9394 - 9839							
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	450	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	873	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	723	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	774	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	720 N	639	-0-	-81	-0-	-0-	32	1	607	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	744 N	719	-0-	-25	-0-	-0-	37	1	682	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
LA PERLA B2		WELL #: 16		RRCID -> 177262		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 8872 PERF. 8140 - 8283							
02	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1058	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1529	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1452	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1078	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	915	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1118	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BRUNI RANCH		WELL #:		57	RRCID ->	177268	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10682 - 11126		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	504 N	284	-0-	-220	-0-		13	1	271	2	Y	-0-		-0-
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-		29	1	560	2	Y	-0-		-0-
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-		23	1	440	2	Y	-0-		-0-
05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-		56	1	1085	2	Y	-0-		-0-
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-		23	1	437	2	Y	-0-		-0-
*07	698 N	698	-0-	-0-	-0-		36	1	662	2	Y	-0-		-0-
-----														
HEIN MINERAL TRUST B		WELL #:		5	RRCID ->	177400	COMPL. DATE	05/27/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9456 - 10436		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HEIN TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	177444	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10669 - 11328		
02	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-		1	1	1551	2	N	-0-		-0-
03	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-		71	1	1626	2	N	-0-		-0-
04	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-		130	1	2691	2	N	-0-		-0-
05	3100 N	4877	-0-	1777	1777		234	1	4643	2	N	-0-		-0-
06	3000 N	5565	-0-	2565	4342		266	1	5299	2	N	-0-		-0-
*07	3100 N	4278	-0-	1178	5520		217	1	4061	2	N	-0-		-0-
-----														
BRUNI RANCH		WELL #:		59	RRCID ->	177446	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11550 - 11762		
02	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-		1	1	1991	2	Y	-0-		-0-
03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-		63	1	1437	2	Y	-0-		-0-
04	1410 N	1337	-0-	-73	-0-		61	1	1276	2	Y	-0-		-0-
05	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-		104	1	2072	2	Y	-0-		-0-
06	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-		79	1	1578	2	Y	-0-		-0-
*07	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-		93	1	1746	2	Y	-0-		-0-
-----														
LEAL, F.		WELL #:		2	RRCID ->	177452	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	8842 - 9506		
02	112 N	106	-0-	-6	-0-		5	1	101	2	Y	-0-		-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-		6	1	124	2	Y	-0-		-0-
04	120 N	79	-0-	-41	-0-		4	1	75	2	Y	-0-		-0-
05	124 N	101	-0-	-23	-0-		5	1	96	2	Y	-0-		-0-
06	120 N	111	-0-	-9	-0-		6	1	105	2	Y	-0-		-0-
*07	115 N	115	-0-	-0-	-0-		6	1	109	2	Y	-0-		-0-
-----														
MCASKILL		WELL #:		20	RRCID ->	177640	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10910 - 11346		
02	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-		100	1	2086	2	Y	-0-		-0-
03	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-		120	1	2333	2	Y	-0-		-0-
04	2400 N	2345	-0-	-55	-0-		117	1	2228	2	Y	-0-		-0-
05	2418 N	2230	-0-	-188	-0-		110	1	2120	2	Y	-0-		-0-
06	2370 N	2037	-0-	-333	-0-		102	1	1935	2	Y	-0-		-0-
07	2418 N	1929	-0-	-489	-0-		100	1	1829	2	Y	-0-		-0-
-----														
BMT MARTIN A		WELL #:		3	RRCID ->	177867	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9848 - 10502		
02	1008 X	-0-	-0-	-1008	-0-					Y	-0-			-0-
03	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-			-0-
04	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-			-0-
05	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-		67	1	1284	2	Y	-0-		-0-
06	808 X	808	-0-	-0-	-0-		41	1	767	2	Y	-0-		-0-
*07	201 X	201	-0-	-0-	-0-		10	1	191	2	Y	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
BMT-MARTIN A		WELL #:		8	RRCID ->	177875	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9834 - 10128			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		252 N	234	-0-	-18	-0-	11	1	223	2	Y	-0-			-0-
03		279 N	221	-0-	-58	-0-	11	1	210	2	Y	-0-			-0-
04		300 N	202	-0-	-98	-0-	10	1	192	2	Y	-0-			-0-
05		248 N	191	-0-	-57	-0-	9	1	182	2	Y	-0-			-0-
06		245 N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	Y	-0-			-0-
*07		510 N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	483	2	Y	-0-			-0-
-----															
BRUNI RANCH		WELL #:		65	RRCID ->	177878	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11426 - 11490			
02		4144 X	3899	-0-	-245	-0-	2	1	3897	2	Y	-0-			-0-
03		4588 X	4042	-0-	-546	-0-	170	1	3872	2	Y	-0-			-0-
04		4230 X	3873	-0-	-357	-0-	178	1	3695	2	Y	-0-			-0-
05		4371 X	3880	-0-	-491	-0-	186	1	3694	2	Y	-0-			-0-
06		4200 X	3605	-0-	-595	-0-	172	1	3433	2	Y	-0-			-0-
07		4309 X	3872	-0-	-437	-0-	196	1	3676	2	Y	-0-			-0-
-----															
HEIN TRUST C		WELL #:		2	RRCID ->	177977	COMPL. DATE	06/15/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9915 - 10380			
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-			-0-
-----															
CANALES		WELL #:		21	RRCID ->	178012	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10040 - 10424			
02		952 N	950	-0-	-2	-0-	44	1	906	2	N	-0-			-0-
03		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	52	1	1013	2	N	-0-			-0-
04		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	52	1	986	2	N	-0-			-0-
05		1054 N	974	-0-	-80	-0-	48	1	926	2	N	-0-			-0-
06		1020 N	1003	-0-	-17	-0-	50	1	953	2	N	-0-			-0-
*07		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	57	1	1031	2	N	-0-			-0-
-----															
BRUNI RANCH		WELL #:		64	RRCID ->	178150	COMPL. DATE	07/17/2000	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	10898 - 10982			
02		743 N	743	-0-	-0-	-0-	34	1	709	2	Y	-0-			-0-
03		727 N	727	-0-	-0-	-0-	36	1	691	2	Y	-0-			-0-
04		510 N	504	-0-	-6	-0-	25	1	479	2	Y	-0-			-0-
05		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	95	1	1836	2	Y	-0-			-0-
06		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	81	1	1544	2	Y	-0-			-0-
*07		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	95	1	1737	2	Y	-0-			-0-
-----															
B. M. T. - FNB		WELL #:		2	RRCID ->	178210	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	9604 - 9724			
02		518 N	518	-0-	-0-	-0-	24	1	494	2	Y	-0-			-0-
03		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	61	1	1190	2	Y	-0-			-0-
04		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	88	1	1669	2	Y	-0-			-0-
05		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	112	1	2153	2	Y	-0-			-0-
06		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	125	1	2366	2	Y	-0-			-0-
*07		3071 N	3071	-0-	-0-	-0-	160	1	2911	2	Y	-0-			-0-
-----															
HEIN TRUST		WELL #:		9	RRCID ->	178274	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11262 - 11355			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HEIN MINERAL TRUST B		WELL #: 6		RRCID -> 178430		COMPL. DATE 07/21/2000			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9474 - 10320							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	90	2	N	-0-			-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	44	2	N	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	62	2	N	-0-			-0-
07	93 N	30	-0-	-63	-0-	-0-		2	1	28	2	N	-0-			-0-
-----																
HEIN TRUST C		WELL #: 3		RRCID -> 178479		COMPL. DATE 04/08/2000			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9458 - 10468							
02	4 X	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-			-0-
03	6 X	-0-	-0-	-6	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-			-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-			-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----																
CANALES		WELL #: 17		RRCID -> 178526		COMPL. DATE 08/10/2000			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9568							
02	6972 X	6194	-0-	-778	-0-	-0-		285	1	5909	2	N	-0-			2
*03	7719 X	7224	-0-	-495	-0-	-0-		354	1	6870	2	N	-0-			2
*04	7470 X	7202	-0-	-268	-0-	-0-		359	1	6843	2	N	-0-			2
*05	7719 X	7371	-0-	-348	-0-	-0-		364	1	7007	2	N	-0-			2
*06	7350 X	6608	-0-	-742	-0-	-0-		330	1	6278	2	N	-0-			2
07	7440 X	7196	-0-	-244	-0-	-0-		374	1	6822	2	N	-0-			2
-----																
BRUNI RANCH		WELL #: 73		RRCID -> 178686		COMPL. DATE 08/18/2000			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9282 - 9396							
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-		378	2			N	-0-			-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	251	2	N	-0-			-0-
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	393	2	N	-0-			-0-
05	372 N	277	-0-	-95	-0-	-0-		13	1	264	2	N	-0-			-0-
06	240 N	196	-0-	-44	-0-	-0-		9	1	187	2	N	-0-			-0-
07	372 N	189	-0-	-183	-0-	-0-		10	1	179	2	N	-0-			-0-
-----																
LA PERLA		WELL #: 209		RRCID -> 178735		COMPL. DATE 03/22/2000			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8887 - 8942							
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	727	2	Y	-0-			-0-
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	804	2	Y	-0-			-0-
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	771	2	Y	-0-			-0-
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	-0-		44	1	840	2	Y	-0-			-0-
06	810 N	802	-0-	-8	-0-	-0-		40	1	762	2	Y	-0-			-0-
*07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	837	2	Y	-0-			-0-
-----																
LA PERLA B1		WELL #: 15		RRCID -> 179099		COMPL. DATE 09/01/2000			TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8544 - 8911							
02	924 N	921	-0-	-3	-0-	-0-		42	1	879	2	N	-0-			-0-
03	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	-0-		54	1	1053	2	N	-0-			-0-
04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	1002	2	N	-0-			-0-
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	-0-		56	1	1082	2	N	-0-			-0-
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	1010	2	N	-0-			-0-
*07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-		56	1	1029	2	N	-0-			-0-
-----																
SPEARS, IRENE L.		WELL #: 2		RRCID -> 179105		COMPL. DATE 08/31/2000			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8730 - 9314							
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	714	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
MCASKILL		WELL #:		22	RRCID ->	179304	COMPL. DATE	09/19/2000	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11718 - 11866				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
MCMURREY, WM.		WELL #:		53	RRCID ->	179574	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8602 - 9680				
02	5852 X	5154	-0-	-698	-0-	237	1	4917	2	N	-0-				-0-
03	6417 X	5548	-0-	-869	-0-	272	1	5276	2	N	-0-				-0-
04	6210 X	5840	-0-	-370	-0-	291	1	5549	2	N	-0-				-0-
05	6417 X	6161	-0-	-256	-0-	305	1	5856	2	N	-0-				-0-
06	6060 X	5742	-0-	-318	-0-	287	1	5455	2	N	-0-				-0-
*07	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	324	1	5906	2	N	-0-				-0-
-----															
BRUNI RANCH		WELL #:		60	RRCID ->	179711	COMPL. DATE	07/08/2000	TOTAL DEPTH	11995	PERF.10540 - 10558				
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-				-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	2	Y	-0-				-0-
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	20	1	406	2	Y	-0-				-0-
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	21	1	407	2	Y	-0-				-0-
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	2	Y	-0-				-0-
*07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	23	1	427	2	Y	-0-				-0-
-----															
BRUNI RANCH		WELL #:		66	RRCID ->	179830	COMPL. DATE	10/21/2000	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10482 - 11014				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
LEAL, F.		WELL #:		4	RRCID ->	179958	COMPL. DATE	11/05/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9488 - 9630				
02	868 N	684	-0-	-184	-0-	31	1	653	2	Y	-0-				-0-
03	951 N	951	-0-	-0-	-0-	47	1	904	2	Y	-0-				-0-
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	42	1	807	2	Y	-0-				-0-
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	41	1	796	2	Y	-0-				-0-
06	930 N	759	-0-	-171	-0-	38	1	721	2	Y	-0-				-0-
*07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	49	1	890	2	Y	-0-				-0-
-----															
MCMURREY, WM.		WELL #:		54	RRCID ->	180129	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 8960 - 10280				
02	2436 X	1887	-0-	-549	-0-	87	1	1800	2	N	-0-				-0-
03	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	134	1	2599	2	N	-0-				-0-
04	2550 X	2208	-0-	-342	-0-	110	1	2098	2	N	-0-				-0-
05	2635 X	1832	-0-	-803	-0-	91	1	1741	2	N	-0-				-0-
06	2640 X	1169	-0-	-1471	-0-	58	1	1111	2	N	-0-				-0-
07	2728 X	1205	-0-	-1523	-0-	63	1	1142	2	N	-0-				-0-
-----															
BRUNI RANCH		WELL #:		67	RRCID ->	180187	COMPL. DATE	09/15/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10400 - 10602				
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-				-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-
05	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
*07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)			//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
BRUNI RANCH			WELL #: 74		RRCID -> 180206		COMPL. DATE 11/02/2000			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10544 - 10636			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-		-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-		-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-		-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-		-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-		-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-		-0-
-----													
ELLIS			WELL #: 3		RRCID -> 180266		COMPL. DATE 10/26/2000			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9408 - 9710			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
HEIN TRUST			WELL #: 10		RRCID -> 180275		COMPL. DATE 11/16/2000			TOTAL DEPTH 11850 PERF.10040 - 11512			
02	1176 N	1098	-0-	-78	-0-	1098	2			N	-0-		-0-
03	1426 N	1072	-0-	-354	-0-	45	1	1027	2	N	-0-		-0-
04	1290 N	1084	-0-	-206	-0-	50	1	1034	2	N	-0-		-0-
05	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	65	1	1300	2	N	-0-		-0-
06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	67	1	1328	2	N	-0-		-0-
07	1116 N	831	-0-	-285	-0-	42	1	789	2	N	-0-		-0-
-----													
HEIN MINERAL TRUST B			WELL #: 7		RRCID -> 180276		COMPL. DATE 11/17/2000			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9756 - 9846			
02	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	1	1	3199	2	N	-0-		-0-
03	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	133	1	3039	2	N	-0-		-0-
04	3150 X	2939	-0-	-211	-0-	135	1	2804	2	N	-0-		-0-
05	3255 X	3063	-0-	-192	-0-	147	1	2916	2	N	-0-		-0-
06	3150 X	2943	-0-	-207	-0-	141	1	2802	2	N	-0-		-0-
07	3255 X	3184	-0-	-71	-0-	161	1	3023	2	N	-0-		-0-
-----													
BRUNI RANCH			WELL #: 71		RRCID -> 180280		COMPL. DATE 01/03/2007			TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 9440			
02	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1	1	1903	2	N	-0-		44
03	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	81	1	1840	2	N	-0-		44
04	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	84	1	1745	2	N	-0-		62
						20	9						
05	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	87	1	1718	2	N	-0-		64
						2	9						
06	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	81	1	1616	2	N	-0-		64
*07	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	89	1	1667	2	N	-0-		64
-----													
LA PERLA			WELL #: 215		RRCID -> 180282		COMPL. DATE 11/17/2000			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8160 - 9308			
02	2324 X	1786	-0-	-538	-0-	82	1	1704	2	N	-0-		-0-
03	2418 X	2198	-0-	-220	-0-	108	1	2090	2	N	-0-		-0-
04	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	145	1	2765	2	N	-0-		-0-
05	3100 N	3150	-0-	50	-0-	156	1	2994	2	N	-0-		-0-
06	2853 N	2803	-0-	-50	-0-	140	1	2663	2	N	-0-		-0-
*07	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	152	1	2776	2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 216		RRCID -> 180285		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8906			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2464 X	2110	-0-	-354	-0-	97	1	2013	2	N	-0-
03	2728 X	2519	-0-	-209	-0-	123	1	2396	2	N	-0-
04	2550 N	2503	-0-	-47	-0-	125	1	2378	2	N	-0-
05	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	129	1	2481	2	N	-0-
06	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	122	1	2316	2	N	-0-
*07	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	137	1	2501	2	N	-0-
-----											
BMT FNB		WELL #: 4		RRCID -> 180490		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9472 - 9576			
02	56 N	15	-0-	-41	-0-	1	1	14	2	Y	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----											
LA PERLA		WELL #: 213		RRCID -> 180507		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8492 - 9166			
02	392 N	348	-0-	-44	-0-	16	1	332	2	Y	-0-
03	465 N	450	-0-	-15	-0-	22	1	428	2	Y	-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	22	1	417	2	Y	-0-
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	424	2	Y	-0-
06	450 N	414	-0-	-36	-0-	21	1	393	2	Y	-0-
07	465 N	424	-0-	-41	-0-	22	1	402	2	Y	-0-
-----											
BRUNI RANCH		WELL #: 83		RRCID -> 180510		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11420 - 11484			
02	3360 X	3019	-0-	-341	-0-	2	1	3017	2	Y	-0-
03	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	125	1	2854	2	Y	-0-
04	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	121	1	2504	2	Y	-0-
05	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	102	1	2018	2	Y	-0-
06	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	104	1	2081	2	Y	-0-
*07	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	119	1	2236	2	Y	-0-
-----											
BMT MARTIN A		WELL #: 10		RRCID -> 180541		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9010 - 9664			
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	21	1	427	2	N	-0-
03	589 N	501	-0-	-88	-0-	25	1	476	2	N	-0-
04	570 N	489	-0-	-81	-0-	24	1	465	2	N	-0-
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	26	1	502	2	N	-0-
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	25	1	480	2	N	-0-
*07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	28	1	507	2	N	-0-
-----											
BRUNI RANCH		WELL #: 58		RRCID -> 180542		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 11370			
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	24	1	490	2	Y	-0-
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	377	2	Y	-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	-0-
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	2	Y	-0-
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	411	2	Y	-0-
*07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	2	Y	-0-
-----											
BRUNI RANCH		WELL #: 75		RRCID -> 180582		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10762 - 10860			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BMT MARTIN B		WELL #: 13		RRCID -> 180702		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 9966		PERF. 9398 - 9562				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-		64 1	1328 2	Y		-0-			-0-
03	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-		105 1	2022 2	Y		-0-			-0-
04	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-		97 1	1856 2	Y		-0-			-0-
05	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-		77 1	1487 2	Y		-0-			-0-
06	1740 N	1412	-0-	-328	-0-		71 1	1341 2	Y		-0-			-0-
07	1798 N	1304	-0-	-494	-0-		68 1	1236 2	Y		-0-			-0-
-----														
ELLIS		WELL #: 4		RRCID -> 180745		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9618 - 10082				
02	2688 X	2561	-0-	-127	-0-		118 1	2443 2	N		-0-			-0-
03	2976 X	2841	-0-	-135	-0-		139 1	2702 2	N		-0-			-0-
04	2790 X	2714	-0-	-76	-0-		135 1	2579 2	N		-0-			-0-
05	2883 X	2829	-0-	-54	-0-		140 1	2689 2	N		-0-			-0-
06	2790 X	2539	-0-	-251	-0-		127 1	2412 2	N		-0-			-0-
*07	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-		154 1	2812 2	N		-0-			-0-
-----														
MCASKILL		WELL #: 24		RRCID -> 180947		COMPL. DATE 01/13/2001		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 11224 - 11286				
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-		27 1	567 2	Y		-0-			-0-
03	651 N	635	-0-	-16	-0-		31 1	604 2	Y		-0-			-0-
04	630 N	573	-0-	-57	-0-		29 1	544 2	Y		-0-			-0-
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-		35 1	665 2	Y		-0-			-0-
06	600 N	546	-0-	-54	-0-		27 1	519 2	Y		-0-			-0-
*07	675 N	675	-0-	-0-	-0-		35 1	640 2	Y		-0-			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 212		RRCID -> 181169		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 10386		PERF. 9456 - 10060				
02	1932 N	1910	-0-	-22	-0-		88 1	1822 2	N		-0-			-0-
03	2170 N	2158	-0-	-12	-0-		106 1	2052 2	N		-0-			-0-
04	2100 N	2043	-0-	-57	-0-		102 1	1941 2	N		-0-			-0-
05	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-		107 1	2056 2	N		-0-			-0-
06	2100 N	2024	-0-	-76	-0-		101 1	1923 2	N		-0-			-0-
07	2108 N	1937	-0-	-171	-0-		101 1	1836 2	N		-0-			-0-
-----														
BMT-MARTIN B		WELL #: 15		RRCID -> 181317		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9578 - 10196				
02	140 N	13	-0-	-127	-0-		13 2		Y		-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y		-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y		-0-			-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				Y		-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
-----														
BRUNI RANCH		WELL #: 84		RRCID -> 181319		COMPL. DATE 01/24/2001		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 11552 - 11748				
02	672 N	648	-0-	-24	-0-		648 2		Y		-0-			-0-
03	744 N	643	-0-	-101	-0-		27 1	616 2	Y		-0-			-0-
04	870 N	662	-0-	-208	-0-		30 1	632 2	Y		-0-			-0-
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-		35 1	688 2	Y		-0-			-0-
06	630 N	626	-0-	-4	-0-		30 1	596 2	Y		-0-			-0-
*07	747 N	747	-0-	-0-	-0-		38 1	709 2	Y		-0-			-0-
-----														
BRUNI RANCH		WELL #: 90		RRCID -> 181467		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 12130		PERF. 9902 - 11945				
02	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-		1 1	2310 2	Y		-0-			-0-
03	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-		92 1	2100 2	Y		-0-			-0-
04	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-		92 1	1904 2	Y		-0-			-0-
05	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-		90 1	1787 2	Y		-0-			-0-
06	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-		73 1	1452 2	Y		-0-			-0-
*07	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-		90 1	1681 2	Y		-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BRUNI RANCH		WELL #: 86		RRCID -> 181600		COMPL. DATE 02/07/2001		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10595 - 10736			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
PUIG KING GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 181816		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8181 - 8512			
02	2100 N	1653	-0-	-447	-0-	76	1	1577	2	N	-0-
03	1860 N	1669	-0-	-191	-0-	82	1	1587	2	N	-0-
04	2100 N	1774	-0-	-326	-0-	88	1	1686	2	N	-0-
05	1829 N	1818	-0-	-11	-0-	90	1	1728	2	N	-0-
06	1620 N	1594	-0-	-26	-0-	80	1	1514	2	N	-0-
07	1829 N	1676	-0-	-153	-0-	87	1	1589	2	N	-0-
-----											
HEIN TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 181823		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10608 - 10806			
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-
-----											
BMT - FNB		WELL #: 5		RRCID -> 182094		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9601 - 10000			
02	56 N	1	-0-	-55	-0-	1	2			Y	-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-
04	90 N	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	2	Y	-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-
-----											
DYE, J. D.		WELL #: 9		RRCID -> 182108		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8290 - 9580			
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	2	N	-0-
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	371	2	N	-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	365	2	N	-0-
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	400	2	N	-0-
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	385	2	N	-0-
07	279 N	192	-0-	-87	-0-	10	1	182	2	N	-0-
-----											
BRUNI RANCH		WELL #: 91		RRCID -> 182126		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11360 - 11552			
02	1092 N	1076	-0-	-16	-0-	1076	2			Y	-0-
03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	53	1	1207	2	Y	-0-
04	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	69	1	1424	2	Y	-0-
05	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	99	1	1979	2	Y	-0-
06	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	107	1	2130	2	Y	-0-
07	1550 N	1302	-0-	-248	-0-	66	1	1236	2	Y	-0-
-----											
F. LEAL		WELL #: 3		RRCID -> 182322		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9121 - 9454			
02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	40	1	822	2	Y	-0-
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	44	1	863	2	Y	-0-
04	900 N	873	-0-	-27	-0-	44	1	829	2	Y	-0-
05	961 N	907	-0-	-54	-0-	45	1	862	2	Y	-0-
06	870 N	809	-0-	-61	-0-	40	1	769	2	Y	-0-
07	899 N	882	-0-	-17	-0-	46	1	836	2	Y	-0-



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
CANALES		WELL #: 22		RRCID -> 182718		COMPL. DATE 04/16/2001			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9989 - 10240						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	96	1	1997	2	N	-0-				-0-
03	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	118	1	2284	2	N	-0-				-0-
04	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	116	1	2202	2	N	-0-				-0-
05	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	120	1	2306	2	N	-0-				-0-
06	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	115	1	2185	2	N	-0-				-0-
*07	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	128	1	2337	2	N	-0-				-0-
-----															
PENA, HELEN L.		WELL #: 1		RRCID -> 182720		COMPL. DATE 05/04/2001			TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8361 - 8430						
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	523	1	729	2	N	-0-	67	1		19
03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	494	1	486	2	N	-0-				19
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	480	1	333	2	N	-0-				19
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	513	1	212	2	N	-0-				19
06	600 N	302	-0-	-298	-0-	280	1	22	9	N	20				39
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	39	1		-0-
-----															
BMT MARTIN B		WELL #: 14		RRCID -> 182796		COMPL. DATE 04/14/2001			TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9350 - 9498						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
F. LEAL		WELL #: 5		RRCID -> 182804		COMPL. DATE 04/22/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8832 - 9552						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
MCMURREY, WM.		WELL #: 55		RRCID -> 182919		COMPL. DATE 04/23/2001			TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8675 - 8853						
02	5488 X	4051	-0-	-1437	-0-	186	1	3865	2	N	-0-				-0-
03	6076 X	5612	-0-	-464	-0-	275	1	5337	2	N	-0-				-0-
04	5580 X	5457	-0-	-123	-0-	272	1	5185	2	N	-0-				-0-
05	5549 X	5120	-0-	-429	-0-	253	1	4867	2	N	-0-				-0-
06	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	274	1	5203	2	N	-0-				-0-
07	5642 X	5455	-0-	-187	-0-	284	1	5171	2	N	-0-				-0-
-----															
MCASKILL		WELL #: 25		RRCID -> 183137		COMPL. DATE 04/21/2001			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10490 - 10938						
02	840 N	508	-0-	-332	-0-	23	1	485	2	N	-0-				-0-
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	43	1	844	2	N	-0-				-0-
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	37	1	708	2	N	-0-				-0-
05	558 N	541	-0-	-17	-0-	27	1	514	2	N	-0-				-0-
06	870 N	405	-0-	-465	-0-	20	1	385	2	N	-0-				-0-
07	775 N	228	-0-	-547	-0-	12	1	216	2	N	-0-				-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 159ST		RRCID -> 183405		COMPL. DATE 04/27/2001			TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8598 - 9606						
02	868 N	835	-0-	-33	-0-	38	1	797	2	N	-0-				-0-
03	1085 N	971	-0-	-114	-0-	48	1	923	2	N	-0-				-0-
04	1110 N	944	-0-	-166	-0-	47	1	897	2	N	-0-				-0-
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	52	1	1004	2	N	-0-				-0-
06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	48	1	908	2	N	-0-				-0-
*07	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	55	1	1008	2	N	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 217		RRCID -> 183409		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8039 - 8609			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1988 N	1800	-0-	-188	-0-	83 1	1717 2	N	-0-		-0-
03	2201 N	2113	-0-	-88	-0-	104 1	2009 2	N	-0-		-0-
04	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	125 1	2386 2	N	-0-		-0-
05	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	118 1	2265 2	N	-0-		-0-
06	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	107 1	2036 2	N	-0-		-0-
07	2418 N	2297	-0-	-121	-0-	119 1	2178 2	N	-0-		-0-
-----											
HEIN TRUST B		WELL #: 10		RRCID -> 183437		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9974 - 10058			
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2		N	-0-		-0-
03	930 N	873	-0-	-57	-0-	37 1	836 2	N	-0-		-0-
04	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	73 1	1523 2	N	-0-		-0-
05	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	88 1	1746 2	N	-0-		-0-
06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	64 1	1282 2	N	-0-		-0-
*07	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	65 1	1219 2	N	-0-		-0-
-----											
BRUNI RANCH		WELL #: 85		RRCID -> 183439		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10466 - 10586			
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		Y	-0-		-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	8 1	173 2	Y	-0-		-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8 1	172 2	Y	-0-		-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	8 1	163 2	Y	-0-		-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6 1	116 2	Y	-0-		-0-
*07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7 1	132 2	Y	-0-		-0-
-----											
BMT MARTIN A		WELL #: 16		RRCID -> 183442		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9730			
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
BRUNI RANCH		WELL #: 80		RRCID -> 183445		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10498 - 10590			
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		Y	-0-		-0-
03	961 N	850	-0-	-111	-0-	36 1	814 2	Y	-0-		-0-
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	34 1	717 2	Y	-0-		-0-
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	30 1	605 2	Y	-0-		-0-
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	32 1	640 2	Y	-0-		-0-
*07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	40 1	743 2	Y	-0-		-0-
-----											
BRUNI RANCH		WELL #: 77		RRCID -> 183461		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 11887 PERF.10034 - 10525			
02	784 N	672	-0-	-112	-0-	672 2		Y	-0-		-0-
03	775 N	572	-0-	-203	-0-	24 1	548 2	Y	-0-		-0-
04	600 N	517	-0-	-83	-0-	24 1	493 2	Y	-0-		-0-
05	620 N	514	-0-	-106	-0-	25 1	489 2	Y	-0-		-0-
06	540 N	503	-0-	-37	-0-	24 1	479 2	Y	-0-		-0-
*07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	29 1	552 2	Y	-0-		-0-
-----											
LA PERLA		WELL #: 220		RRCID -> 183468		COMPL. DATE 05/06/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9631 - 9924			
02	5992 X	5704	-0-	-288	-0-	262 1	5442 2	N	-0-		-0-
03	6603 X	6394	-0-	-209	-0-	313 1	6081 2	N	-0-		-0-
04	6240 X	6012	-0-	-228	-0-	300 1	5712 2	N	-0-		-0-
05	6448 X	6399	-0-	-49	-0-	316 1	6083 2	N	-0-		-0-
06	6180 X	5803	-0-	-377	-0-	290 1	5513 2	N	-0-		-0-
07	6386 X	5789	-0-	-597	-0-	301 1	5488 2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HEIN TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 183469		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 11305 PERF.10758 - 10868				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1798	N	1022	-0-	-587	-0-	1121 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1798	N	1022	-0-	-776	-0-	43 1	979 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1590	N	1332	-0-	-258	-0-	61 1	1271 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	78 1	1553 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	72 1	1444 2	N	-0-	-0-	-0-
*07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	76 1	1433 2	N	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 219		RRCID -> 183471		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9484 - 9774				
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	67 1	1399 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	82 1	1589 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1680	N	1588	-0-	-92	-0-	79 1	1509 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	79 1	1521 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1620	N	1460	-0-	-160	-0-	73 1	1387 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	80 1	1456 2	N	-0-	-0-	-0-

LA PERLA B2		WELL #: 17		RRCID -> 183546		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8144 - 8224				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 218		RRCID -> 183600		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8850 - 9396				
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	80 1	1655 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	84 1	1632 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	81 1	1540 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1891	N	1692	-0-	-199	-0-	84 1	1608 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1650	N	1567	-0-	-83	-0-	78 1	1489 2	N	-0-	-0-	-0-
*07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	91 1	1651 2	N	-0-	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 93		RRCID -> 183838		COMPL. DATE 06/11/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9346 - 9688				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 61		RRCID -> 183841		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10810 - 11012				
02	672	N	624	-0-	-48	-0-	1 1	623 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	775	N	560	-0-	-215	-0-	23 1	537 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	64 1	1320 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	48 1	954 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	42 1	834 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1116	N	891	-0-	-225	-0-	45 1	846 2	Y	-0-	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 70		RRCID -> 184036		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 11388 PERF.10898 - 11094				
02	5684	X	2543	-0-	-3141	-0-	1 1	2542 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	6076	X	4468	-0-	-1608	-0-	187 1	4281 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	5700	X	4357	-0-	-1343	-0-	200 1	4157 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	5239	X	3905	-0-	-1334	-0-	187 1	3718 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	4740	X	3181	-0-	-1559	-0-	152 1	3029 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	4495	X	3921	-0-	-574	-0-	198 1	3723 2	Y	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BRUNI RANCH		WELL #: 62		RRCID -> 184355		COMPL. DATE 02/03/2006			TOTAL DEPTH 12332 PERF.10512 - 10931						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		Y	-0-				-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	24	1	559	2	Y	-0-			-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	19	1	396	2	Y	-0-			-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	2	Y	-0-			-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	2	Y	-0-			-0-
*07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	Y	-0-			-0-
-----															
BMT MARTIN C		WELL #: 1		RRCID -> 184443		COMPL. DATE 06/25/2001			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9090 - 96226						
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	3	1	74	2	Y	-0-			-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	Y	-0-			-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	20	1	373	2	Y	-0-			-0-
*07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	26	1	469	2	Y	-0-			-0-
-----															
BMT MARTIN C		WELL #: 2		RRCID -> 185463		COMPL. DATE 09/22/2001			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9174 - 9706						
02	144	X	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-			-0-
03	93	X	44	-0-	-49	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-			-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	30	1	579	2	Y	-0-			-0-
*07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	Y	-0-			-0-
-----															
HEIN TRUST B		WELL #: 11		RRCID -> 185482		COMPL. DATE 09/07/2001			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10334						
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	N	-0-			-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	-0-			-0-
07	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-			-0-
-----															
MCASKILL		WELL #: 27		RRCID -> 185680		COMPL. DATE 07/06/2001			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11306 - 12106						
02	588	N	494	-0-	-94	-0-	23	1	471	2	Y	-0-			-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	26	1	511	2	Y	-0-			-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	26	1	498	2	Y	-0-			-0-
05	372	N	84	-0-	-288	-0-	4	1	80	2	Y	-0-			-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	31	1	595	2	Y	-0-			-0-
*07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	31	1	565	2	Y	-0-			-0-
-----															
BRUNI RANCH		WELL #: 63		RRCID -> 185696		COMPL. DATE 04/04/2006			TOTAL DEPTH 11971 PERF.10291 - 10956						
02	1400	N	1334	-0-	-66	-0-	1334	2			Y	-0-			-0-
03	1488	N	1436	-0-	-52	-0-	60	1	1376	2	Y	-0-			-0-
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	67	1	1388	2	Y	-0-			-0-
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	69	1	1366	2	Y	-0-			-0-
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	55	1	1100	2	Y	-0-			-0-
*07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	67	1	1253	2	Y	-0-			-0-
-----															
HEIN TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 186067		COMPL. DATE 10/12/2001			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10764 - 10856						
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	14	1	317	2	N	-0-			-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	2	N	-0-			-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	N	-0-			-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	N	-0-			-0-
*07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MCMURREY, WM.		WELL #:		56	RRCID ->	186612	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8878 - 9853		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	56	1	1173	2	N	-0-			-0-
03	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	89	1	1718	2	N	-0-			-0-
04	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	86	1	1635	2	N	-0-			-0-
05	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	93	1	1782	2	N	-0-			-0-
06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	56	1	1058	2	N	-0-			-0-
*07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	66	1	1206	2	N	-0-			-0-
-----														
BRUNI RANCH		WELL #:		82	RRCID ->	186728	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10834 - 11027		
02	140 N	54	-0-	-86	-0-	54	2			Y	-0-			-0-
03	93 N	49	-0-	-44	-0-	2	1	47	2	Y	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-
*07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-			-0-
-----														
BMT MARTIN A		WELL #:		18	RRCID ->	186733	COMPL. DATE	11/03/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9100 - 9660		
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-
03	155 N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
*07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #:		225	RRCID ->	186782	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9033 - 9193		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DYE, J. D.		WELL #:		11	RRCID ->	186791	COMPL. DATE	11/28/2001	TOTAL DEPTH	8315	PERF.	7849 - 7859		
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	47	1	977	2	N	-0-			-0-
03	1395 N	1165	-0-	-230	-0-	57	1	1108	2	N	-0-			-0-
04	1530 N	1316	-0-	-214	-0-	66	1	1250	2	N	-0-			-0-
05	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	72	1	1377	2	N	-0-			-0-
06	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	65	1	1238	2	N	-0-			-0-
*07	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	73	1	1335	2	N	-0-			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #:		223	RRCID ->	186792	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	9899	PERF.	9414 - 9573		
02	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			-0-
03	2666 X	175	-0-	-2491	-0-	9	1	166	2	N	-0-			-0-
04	2100 X	1591	-0-	-509	-0-	79	1	1512	2	N	-0-			-0-
05	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	79	1	1524	2	N	-0-			-0-
06	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	80	1	1523	2	N	-0-			-0-
*07	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	90	1	1646	2	N	-0-			-0-
-----														
BRUNI RANCH		WELL #:		43	RRCID ->	186879	COMPL. DATE	12/07/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	11944 - 11968		
02	84 N	12	-0-	-72	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	Y	-0-			-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	-0-			-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	-0-			-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	Y	-0-			-0-
*07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRUNI RANCH		WELL #: 92		RRCID -> 187268		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 11575 PERF.11082 - 11129				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	756 N	608	-0-	-148	-0-	27	1	571	2	Y	9	61
						10	9					
03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	44	1	859	2	Y	29	69 1
						32	9					21
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	53	1	1014	2	Y	21	42
						23	9					
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	37	1	710	2	Y	6	48
						7	9					
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	38	1	713	2	Y	12	55 1
						13	9					5
*07	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	59	1	1078	2	Y	11	16
						12	9					
-----												
BRUNI RANCH		WELL #: 89		RRCID -> 187277		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10766 - 10958				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	Y	-0-	-0-
*07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-	-0-
-----												
DYE, J. D.		WELL #: 10		RRCID -> 187474		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8170 - 8240				
02	6664 X	6632	-0-	-32	-0-	305	1	6327	2	N	-0-	-0-
03	7750 X	7509	-0-	-241	-0-	368	1	7141	2	N	-0-	-0-
04	7500 X	7091	-0-	-409	-0-	354	1	6737	2	N	-0-	-0-
05	7750 X	7253	-0-	-497	-0-	359	1	6894	2	N	-0-	-0-
06	7500 X	6734	-0-	-766	-0-	337	1	6397	2	N	-0-	-0-
07	7502 X	7297	-0-	-205	-0-	379	1	6918	2	N	-0-	-0-
-----												
HEIN TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 187488		COMPL. DATE 01/21/2002		TOTAL DEPTH 11384 PERF.10434 - 10903				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-	-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-	-0-
*07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-	-0-
-----												
HEIN TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 188006		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 10886				
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	N	-0-	-0-
04	480 N	119	-0-	-361	-0-	6	1	113	2	N	-0-	-0-
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	46	1	906	2	N	-0-	-0-
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	49	1	987	2	N	-0-	-0-
*07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	N	-0-	-0-
-----												
LA PERLA		WELL #: 222		RRCID -> 188046		COMPL. DATE 02/02/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9416				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CANALES		WELL #: 23		RRCID -> 188139		COMPL. DATE 03/12/2002		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10141 - 10665			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	75	1 1566	2 N	-0-		-0-
03	2139 N	1810	-0-	-329	-0-	89	1 1721	2 N	-0-		-0-
04	1920 N	1585	-0-	-335	-0-	79	1 1506	2 N	-0-		-0-
05	1829 N	1738	-0-	-91	-0-	86	1 1652	2 N	-0-		-0-
06	1740 N	1637	-0-	-103	-0-	82	1 1555	2 N	-0-		-0-
*07	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	90	1 1645	2 N	-0-		-0-
-----											
BRUNI RANCH		WELL #: 36		RRCID -> 188530		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 11725 PERF.10745 - 10760			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BRUNI RANCH		WELL #: 78		RRCID -> 188857		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11039 - 11075			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MCMURREY, W.M.		WELL #: 57		RRCID -> 188858		COMPL. DATE 04/24/2002		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9142 - 9384			
02	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	99	1 2064	2 N	-0-		-0-
03	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	100	1 1942	2 N	-0-		-0-
04	1980 N	1869	-0-	-111	-0-	93	1 1776	2 N	-0-		-0-
05	2077 N	2015	-0-	-62	-0-	100	1 1915	2 N	-0-		-0-
06	1980 N	1768	-0-	-212	-0-	88	1 1680	2 N	-0-		-0-
07	1922 N	1903	-0-	-19	-0-	99	1 1804	2 N	-0-		-0-
-----											
LA PERLA		WELL #: 228		RRCID -> 189240		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8700 - 9124			
02	1456 N	1232	-0-	-224	-0-	57	1 1175	2 N	-0-		-0-
03	1612 N	1564	-0-	-48	-0-	77	1 1487	2 N	-0-		-0-
04	1560 N	1521	-0-	-39	-0-	76	1 1445	2 N	-0-		-0-
05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	78	1 1506	2 N	-0-		-0-
06	1500 N	1422	-0-	-78	-0-	71	1 1351	2 N	-0-		-0-
*07	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	85	1 1552	2 N	-0-		-0-
-----											
BRUNI RANCH		WELL #: 88		RRCID -> 189396		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10628 - 10710			
02	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1	1 1741	2 Y	-0-		-0-
03	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	80	1 1825	2 Y	-0-		-0-
04	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	76	1 1587	2 Y	-0-		-0-
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	73	1 1453	2 Y	-0-		-0-
06	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	70	1 1394	2 Y	-0-		-0-
*07	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	61	1 1144	2 Y	-0-		-0-
-----											
BRUNI RANCH		WELL #: 87		RRCID -> 189402		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10281 - 11032			
02	588 N	531	-0-	-57	-0-	531	2	Y	-0-		-0-
03	589 N	537	-0-	-52	-0-	22	1 515	2 Y	-0-		-0-
04	510 N	469	-0-	-41	-0-	22	1 447	2 Y	-0-		-0-
05	589 N	556	-0-	-33	-0-	27	1 529	2 Y	-0-		-0-
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	25	1 504	2 Y	-0-		-0-
*07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	29	1 554	2 Y	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 LA PERLA WELL #: 230 RRCID -> 189671 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8744 - 8902

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2296 N	2030	-0-	-266	-0-	93	1	1937	2	N	-0-				-0-
03	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	125	1	2432	2	N	-0-				-0-
04	2460 N	2417	-0-	-43	-0-	121	1	2296	2	N	-0-				-0-
05	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	123	1	2356	2	N	-0-				-0-
06	2460 N	2202	-0-	-258	-0-	110	1	2092	2	N	-0-				-0-
07	2511 N	2481	-0-	-30	-0-	129	1	2352	2	N	-0-				-0-

LA PERLA WELL #: 232 RRCID -> 190005 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8170 - 8931

02	980 N	940	-0-	-40	-0-	43	1	897	2	N	-0-				-0-
03	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	53	1	1033	2	N	-0-				-0-
04	1080 N	1051	-0-	-29	-0-	52	1	999	2	N	-0-				-0-
05	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	55	1	1050	2	N	-0-				-0-
06	1050 N	1023	-0-	-27	-0-	51	1	972	2	N	-0-				-0-
*07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	58	1	1050	2	N	-0-				-0-

CANALES WELL #: 24 RRCID -> 190022 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8888 - 9250

02	5376 X	4915	-0-	-461	-0-	226	1	4689	2	N	-0-				1
03	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	311	1	6023	2	N	1				2
04	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	298	1	5685	2	N	-0-				2
05	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	306	1	5879	2	N	-0-				2
06	6120 X	5540	-0-	-580	-0-	277	1	5263	2	N	-0-				2
07	6324 X	5516	-0-	-808	-0-	287	1	5229	2	N	-0-				2

LA PERLA WELL #: 231 RRCID -> 190024 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8141 - 8558

02	812 N	798	-0-	-14	-0-	37	1	761	2	N	-0-				-0-
03	837 N	651	-0-	-186	-0-	32	1	619	2	N	-0-				-0-
04	930 N	844	-0-	-86	-0-	42	1	802	2	N	-0-				-0-
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	56	1	1070	2	N	-0-				-0-
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	45	1	858	2	N	-0-				-0-
*07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	52	1	955	2	N	-0-				-0-

LA PERLA WELL #: 234 RRCID -> 190616 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9170

02	3892 X	3489	-0-	-403	-0-	160	1	3329	2	Y	-0-				2
03	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	212	1	4112	2	Y	-0-				2
04	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	208	1	3970	2	Y	-0-				2
05	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	212	1	4069	2	Y	-0-				2
06	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	198	1	3766	2	Y	-0-				2
*07	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	229	1	4171	2	Y	-0-				2

LA PERLA WELL #: 233 RRCID -> 190648 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8042 - 8580

02	4088 X	3759	-0-	-329	-0-	173	1	3586	2	N	-0-				-0-
03	4433 X	4247	-0-	-186	-0-	208	1	4039	2	N	-0-				-0-
04	4290 X	4103	-0-	-187	-0-	205	1	3898	2	N	-0-				-0-
05	4340 X	4256	-0-	-84	-0-	210	1	4046	2	N	-0-				-0-
06	4200 X	3915	-0-	-285	-0-	196	1	3719	2	N	-0-				-0-
07	4247 X	4213	-0-	-34	-0-	219	1	3994	2	N	-0-				-0-



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
DYE, J.D.		WELL #: 12		RRCID -> 191696		COMPL. DATE 10/03/2002			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7936 - 8490						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1624	N	1562	-0-	-62	-0-	72	1	1490	2	N	-0-			-0-
03	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	86	1	1668	2	N	-0-			-0-
04	1770	N	1689	-0-	-81	-0-	84	1	1605	2	N	-0-			-0-
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	87	1	1676	2	N	-0-			-0-
06	1710	N	1667	-0-	-43	-0-	83	1	1584	2	N	-0-			-0-
*07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	96	1	1755	2	N	-0-			-0-
-----															
HEIN TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 191861		COMPL. DATE 10/16/2002			TOTAL DEPTH 11514 PERF.10104 - 11090						
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-			-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	19	1	436	2	N	-0-			-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	2	N	-0-			-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	42	1	842	2	N	-0-			-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	593	2	N	-0-			-0-
*07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	29	1	542	2	N	-0-			-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 236		RRCID -> 192348		COMPL. DATE 11/07/2002			TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9111 - 9628						
02	5740	X	5353	-0-	-387	-0-	246	1	5107	2	N	-0-			-0-
03	6324	X	6302	-0-	-22	-0-	309	1	5993	2	N	-0-			-0-
04	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	308	1	5874	2	N	-0-			-0-
05	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	320	1	6145	2	N	-0-			-0-
06	6090	X	6077	-0-	-13	-0-	304	1	5773	2	N	-0-			-0-
*07	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	335	1	6109	2	N	-0-			-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 237		RRCID -> 192362		COMPL. DATE 11/11/2002			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8686 - 9611						
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	62	1	1291	2	Y	-0-			-0-
03	1581	N	1174	-0-	-407	-0-	58	1	1116	2	Y	-0-			-0-
04	1650	N	977	-0-	-673	-0-	49	1	928	2	Y	-0-			-0-
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	76	1	1463	2	Y	-0-			-0-
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	71	1	1350	2	Y	-0-			-0-
*07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	85	1	1540	2	Y	-0-			-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 235		RRCID -> 192419		COMPL. DATE 11/15/2002			TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8648 - 9464						
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	77	1	1585	2	Y	-0-			-0-
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	91	1	1772	2	Y	-0-			-0-
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	90	1	1709	2	Y	-0-			-0-
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	90	1	1735	2	Y	-0-			-0-
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	81	1	1545	2	Y	-0-			-0-
*07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	87	1	1594	2	Y	-0-			-0-
-----															
SPEAR, IRENE L.		WELL #: 4		RRCID -> 192471		COMPL. DATE 11/22/2002			TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8835 - 9434						
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	19	1	396	2	N	-0-			-0-
03	496	N	479	-0-	-17	-0-	23	1	456	2	N	-0-			-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	24	1	453	2	N	-0-			-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	27	1	515	2	N	-0-			-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	25	1	471	2	N	-0-			-0-
*07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	28	1	503	2	N	-0-			-0-
-----															
LA PERLA		WELL #: 229		RRCID -> 192937		COMPL. DATE 11/20/2002			TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8853 - 8900						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 238		RRCID -> 193924		COMPL. DATE 03/01/2003			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8170 - 9013				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2184 N	2022	-0-	-162	-0-		93 1	1929 2	N	-0-			-0-
03	2418 N	2377	-0-	-41	-0-		117 1	2260 2	N	-0-			-0-
04	2340 N	2281	-0-	-59	-0-		114 1	2167 2	N	-0-			-0-
05	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-		117 1	2247 2	N	-0-			-0-
06	2310 N	2183	-0-	-127	-0-		109 1	2074 2	N	-0-			-0-
*07	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-		123 1	2245 2	N	-0-			-0-
-----													
LA PERLA		WELL #: 242		RRCID -> 194551		COMPL. DATE 03/14/2003			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 8378				
02	1708 N	1587	-0-	-121	-0-		73 1	1514 2	N	-0-			-0-
03	1891 N	1734	-0-	-157	-0-		85 1	1649 2	N	-0-			-0-
04	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-		96 1	1829 2	N	-0-			-0-
05	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-		98 1	1879 2	N	-0-			-0-
06	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-		94 1	1791 2	N	-0-			-0-
07	1984 N	1847	-0-	-137	-0-		96 1	1751 2	N	-0-			-0-
-----													
LA PERLA		WELL #: 241		RRCID -> 195177		COMPL. DATE 04/10/2003			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8360 - 8995				
02	911 N	911	-0-	-0-	-0-		42 1	869 2	N	-0-			-0-
03	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-		80 1	1557 2	N	-0-			-0-
04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-		76 1	1440 2	N	-0-			-0-
05	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-		79 1	1522 2	N	-0-			-0-
06	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-		73 1	1385 2	N	-0-			-0-
*07	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-		81 1	1469 2	N	-0-			-0-
-----													
HEIN TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 195270		COMPL. DATE 05/12/2003			TOTAL DEPTH 11625 PERF. 11190 - 11210				
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-		687 2		N	-0-			-0-
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-		28 1	630 2	N	-0-			-0-
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-		26 1	539 2	N	-0-			-0-
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-		35 1	695 2	N	-0-			-0-
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-		32 1	636 2	N	-0-			-0-
*07	540 N	540	-0-	-0-	-0-		27 1	513 2	N	-0-			-0-
-----													
BRUNI RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 195783		COMPL. DATE 06/01/2003			TOTAL DEPTH 11587 PERF. 10530 - 11323				
02	DLQ G-10	788	-0-	788	8818		788 2		Y	-0-			-0-
03	3000 N	2563	-0-	-437	8381		108 1	2455 2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1838	-0-	-1162	7219		85 1	1753 2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	1840	-0-	-1260	5959		88 1	1752 2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	1773	-0-	-1227	4732		85 1	1688 2	Y	-0-			-0-
*07	3100 N	1918	-0-	-1182	3550		97 1	1821 2	Y	-0-			-0-
-----													
MARTINEZ, E. T.		WELL #: 8		RRCID -> 196843		COMPL. DATE 08/17/2003			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8012				
02	1540 N	1457	-0-	-83	-0-		96 1	1361 2	N	-0-			-0-
03	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-		95 1	1478 2	N	-0-			-0-
04	1650 N	1530	-0-	-120	-0-		99 1	1431 2	N	-0-			-0-
05	1612 N	1467	-0-	-145	-0-		94 1	1373 2	N	-0-			-0-
06	1530 N	1470	-0-	-60	-0-		80 1	1390 2	N	-0-			-0-
*07	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-		85 1	1527 2	N	-0-			-0-
-----													
LA PERLA B2		WELL #: 21		RRCID -> 196859		COMPL. DATE 07/29/2003			TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8963 - 9130				
02	1372 N	1332	-0-	-40	-0-		61 1	1271 2	N	-0-			-0-
03	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-		83 1	1602 2	N	-0-			-0-
04	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-		84 1	1592 2	N	-0-			-0-
05	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-		80 1	1537 2	N	-0-			-0-
06	1620 N	1511	-0-	-109	-0-		76 1	1435 2	N	-0-			-0-
07	1736 N	1708	-0-	-28	-0-		89 1	1619 2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BMT-FNB		WELL #: 6		RRCID -> 197582		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9496 - 9728				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2		Y	-0-		-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	12 N	7	-0-	-5	-0-	7 2		Y	-0-		-0-			-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
-----														
BRUNI RANCH		WELL #: 102		RRCID -> 198908		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 11574		PERF. 11168 - 11250				
02	3332 X	2690	-0-	-642	-0-	124 1	2566 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	3689 X	3121	-0-	-568	-0-	153 1	2968 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	3360 X	3004	-0-	-356	-0-	150 1	2854 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	3472 X	2643	-0-	-829	-0-	131 1	2512 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	3360 X	2549	-0-	-811	-0-	127 1	2422 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	3131 X	3102	-0-	-29	-0-	161 1	2941 2	Y	-0-		-0-			-0-
-----														
LA PERLA B1		WELL #: 19		RRCID -> 198929		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 9428		PERF. 7958 - 8040				
02	420 N	377	-0-	-43	-0-	17 1	360 2	N	-0-		-0-			-0-
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	23 1	445 2	N	-0-		-0-			-0-
04	570 N	476	-0-	-94	-0-	24 1	452 2	N	-0-		-0-			-0-
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	24 1	466 2	N	-0-		-0-			-0-
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	23 1	429 2	N	-0-		-0-			-0-
07	496 N	480	-0-	-16	-0-	25 1	455 2	N	-0-		-0-			-0-
-----														
MCMURREY, WM		WELL #: 59		RRCID -> 198931		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 9608 - 9976				
02	700 N	629	-0-	-71	-0-	29 1	600 2	N	-0-		-0-			-0-
03	775 N	714	-0-	-61	-0-	35 1	679 2	N	-0-		-0-			-0-
04	750 N	708	-0-	-42	-0-	35 1	673 2	N	-0-		-0-			-0-
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	39 1	755 2	N	-0-		-0-			-0-
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	38 1	715 2	N	-0-		-0-			-0-
*07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	42 1	766 2	N	-0-		-0-			-0-
-----														
LA PERLA		WELL #: 243		RRCID -> 199588		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 8532 - 9632				
02	2296 N	2010	-0-	-286	-0-	92 1	1918 2	N	-0-		-0-			-0-
03	2387 N	2229	-0-	-158	-0-	109 1	2120 2	N	-0-		-0-			-0-
04	2160 N	1971	-0-	-189	-0-	98 1	1873 2	N	-0-		-0-			-0-
05	2232 N	2122	-0-	-110	-0-	105 1	2017 2	N	-0-		-0-			-0-
06	2160 N	2065	-0-	-95	-0-	103 1	1962 2	N	-0-		-0-			-0-
*07	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	110 1	2006 2	N	-0-		-0-			-0-
-----														
MCMURREY, WM.		WELL #: 62		RRCID -> 199624		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 10239		PERF. 9843 - 9936				
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	47 1	984 2	N	-0-		-0-			-0-
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	55 1	1069 2	N	-0-		-0-			-0-
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	54 1	1023 2	N	-0-		-0-			-0-
05	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	50 1	963 2	N	-0-		-0-			-0-
06	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	52 1	988 2	N	-0-		-0-			-0-
*07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	57 1	1038 2	N	-0-		-0-			-0-
-----														
BRUNI RANCH		WELL #: 103		RRCID -> 199944		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 11244 - 11360				
02	2016 N	1469	-0-	-547	-0-	68 1	1401 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	113 1	2200 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	112 1	2123 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	88 1	1701 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	89 1	1684 2	Y	-0-		-0-			-0-
*07	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	100 1	1819 2	Y	-0-		-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
PUIG KING GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202145		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 8808		PERF. 8189 - 8731				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 244		RRCID -> 203566		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 10064		PERF. 9357 - 9881			
02	1400	N	1336	-0-	-64	-0-	61	1	1275	2	N	-0-	-0-
03	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	77	1	1498	2	N	-0-	-0-
04	1560	N	1521	-0-	-39	-0-	76	1	1445	2	N	-0-	-0-
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	80	1	1532	2	N	-0-	-0-
06	1530	N	1461	-0-	-69	-0-	73	1	1388	2	N	-0-	-0-
07	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	80	1	1455	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 247		RRCID -> 203604		COMPL. DATE 04/12/2004		TOTAL DEPTH 10053		PERF. 9023 - 9635			
02	1120	N	1112	-0-	-8	-0-	51	1	1061	2	N	-0-	-0-
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	68	1	1310	2	N	-0-	-0-
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	66	1	1250	2	N	-0-	-0-
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	67	1	1291	2	N	-0-	-0-
06	1320	N	1247	-0-	-73	-0-	62	1	1185	2	N	-0-	-0-
07	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	70	1	1270	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 246		RRCID -> 204204		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8856 - 9005			
02	1708	N	1467	-0-	-241	-0-	67	1	1400	2	N	-0-	-0-
03	1922	N	1804	-0-	-118	-0-	88	1	1716	2	N	-0-	-0-
04	1770	N	1595	-0-	-175	-0-	80	1	1515	2	N	-0-	-0-
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	89	1	1709	2	N	-0-	-0-
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	88	1	1666	2	N	-0-	-0-
*07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	99	1	1808	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 249		RRCID -> 204405		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 9916		PERF. 9446 - 9502			
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-	-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	-0-	-0-
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	7	1	121	2	Y	-0-	-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	-0-	-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	7	1	136	2	Y	-0-	-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	6	1	104	2	Y	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 248		RRCID -> 204592		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 9088 - 9624			
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	98	1	2032	2	Y	-0-	-0-
03	2325	N	2292	-0-	-33	-0-	112	1	2180	2	Y	-0-	-0-
04	2340	N	2249	-0-	-91	-0-	112	1	2137	2	Y	-0-	-0-
05	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	122	1	2349	2	Y	-0-	-0-
06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	115	1	2188	2	Y	-0-	-0-
*07	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	132	1	2410	2	Y	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MARTINEZ, MERCURIO G.U.		WELL #:		5	RRCID ->	207004	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7115 - 7125
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	160	1	1140	2	Y	-0-	1
03	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	247	1	1456	2	Y	-0-	1
04	1530 N	1401	-0-	-129	-0-	187	1	1214	2	Y	-0-	1
05	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	213	1	1359	2	Y	4	5
						4	9					
06	1650 N	1163	-0-	-487	-0-	106	1	1057	2	Y	-0-	5
07	1457 N	1377	-0-	-80	-0-	101	1	1276	2	Y	-0-	5
-----												
MARTINEZ, E.C.		WELL #:		5	RRCID ->	208266	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	7156 - 7166
02	1736 N	1160	-0-	-576	-0-	42	1	1118	2	N	-0-	40
03	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	96	1	2087	2	N	4	44
						4	9					
04	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	72	1	1818	2	N	14	58
						15	9					
05	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	86	1	2072	2	N	-0-	58
06	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	75	1	2166	2	N	11	69
						12	9					
07	1953 N	1860	-0-	-93	-0-	47	1	1813	2	N	-0-	40
-----												
LA PERLA		WELL #:		250	RRCID ->	208275	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	9389	PERF.	7686 - 8994
02	280 N	222	-0-	-58	-0-	10	1	212	2	N	-0-	-0-
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	15	1	294	2	N	-0-	-0-
04	300 N	240	-0-	-60	-0-	12	1	228	2	N	-0-	-0-
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	2	N	-0-	-0-
06	300 N	283	-0-	-17	-0-	14	1	269	2	N	-0-	-0-
*07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	N	-0-	-0-
-----												
MCASKILL		WELL #:		1	RRCID ->	209478	COMPL. DATE	07/04/2004	TOTAL DEPTH	11474	PERF.	10272 - 10418
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	45	1	935	2	N	-0-	-0-
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	25	1	485	2	N	-0-	-0-
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	23	1	441	2	N	-0-	-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	387	2	N	-0-	-0-
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	22	1	426	2	N	-0-	-0-
*07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	23	1	417	2	N	-0-	-0-
-----												
MARTIN, J.C.		WELL #:		17	RRCID ->	210047	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	9892 - 9976
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	2	N	-0-	-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	-0-	-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	2	N	-0-	-0-
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	23	1	438	2	N	-0-	-0-
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	26	1	498	2	N	-0-	-0-
*07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	19	1	340	2	N	-0-	-0-
-----												
CANALES		WELL #:		25	RRCID ->	210413	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9090 - 9106
02	3360 X	3118	-0-	-242	-0-	143	1	2975	2	N	-0-	1
03	3658 X	3538	-0-	-120	-0-	173	1	3365	2	N	-0-	1
04	3420 X	3325	-0-	-95	-0-	166	1	3159	2	N	-0-	1
05	3534 X	3428	-0-	-106	-0-	170	1	3258	2	N	-0-	1
06	3420 X	3117	-0-	-303	-0-	156	1	2961	2	N	-0-	1
07	3534 X	3390	-0-	-144	-0-	176	1	3214	2	N	-0-	1

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
MARTIN, J.C.		WELL #: 18		RRCID -> 212482		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8684 - 9540	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1484 N	1470	-0-	-14	-0-	68 1	1402 2	N	-0-
03	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	82 1	1599 2	N	-0-
04	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	133 1	2542 2	N	-0-
05	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	139 1	2681 2	N	-0-
06	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	117 1	2217 2	N	-0-
*07	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	132 1	2413 2	N	-0-
-----									
VELA, J.M.		WELL #: 15		RRCID -> 213775		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8122 - 8690	
02	2100 N	1915	-0-	-185	-0-	88 1	1827 2	Y	-0-
03	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	112 1	2176 2	Y	-0-
04	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	106 1	2012 2	Y	-0-
05	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	109 1	2101 2	Y	-0-
06	3000 N	4412	-0-	1412	1412	220 1	4192 2	Y	-0-
*07	3100 N	2210	-0-	-890	522	115 1	2095 2	Y	-0-
-----									
BRUNI RANCH		WELL #: 105		RRCID -> 215946		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 11807 PERF.11308 - 11408	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
-----									
MCASKILL		WELL #: 31		RRCID -> 218479		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 11807 PERF.10784 - 10806	
02	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	82 1	1706 2	Y	-0-
03	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	101 1	1951 2	Y	-0-
04	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	99 1	1877 2	Y	-0-
05	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	91 1	1757 2	Y	-0-
06	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	94 1	1788 2	Y	-0-
*07	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	109 1	1985 2	Y	-0-
-----									
MCASKILL TR5		WELL #: 33		RRCID -> 220746		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11907 PERF.10724 - 10811	
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	50 1	1041 2	N	-0-
03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	60 1	1155 2	N	-0-
04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	58 1	1098 2	N	-0-
05	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	59 1	1125 2	N	-0-
06	1050 N	961	-0-	-89	-0-	48 1	913 2	N	-0-
07	1085 N	1003	-0-	-82	-0-	52 1	951 2	N	-0-
-----									
MCASKILL TR5		WELL #: 34		RRCID -> 221534		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10447	
02	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	129 1	2677 2	N	-0-
03	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	171 1	3316 2	N	-0-
04	3360 X	3184	-0-	-176	-0-	159 1	3025 2	N	-0-
05	3472 X	3316	-0-	-156	-0-	164 1	3152 2	N	-0-
06	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	172 1	3278 2	N	-0-
07	3472 X	3365	-0-	-107	-0-	175 1	3190 2	N	-0-
-----									
BRUNI RANCH		WELL #: 106		RRCID -> 222792		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 11425 PERF.10708 - 10798	
02	2968 X	2724	-0-	-244	-0-	125 1	2599 2	Y	-0-
03	3286 X	3126	-0-	-160	-0-	153 1	2973 2	Y	-0-
04	3240 X	3135	-0-	-105	-0-	156 1	2979 2	Y	-0-
05	3348 X	2945	-0-	-403	-0-	146 1	2799 2	Y	-0-
06	3210 X	2669	-0-	-541	-0-	133 1	2536 2	Y	-0-
07	3255 X	3078	-0-	-177	-0-	160 1	2918 2	Y	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MCASKILL TR7		WELL #: 32		RRCID -> 222817		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 12001 PERF.11032 - 11122			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	3164 X	2951	-0-	-213	-0-	136	1	2815	2	Y	-0-
03	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	199	1	3867	2	Y	-0-
04	3450 X	2015	-0-	-1435	-0-	100	1	1915	2	Y	-0-
05	3565 X	2851	-0-	-714	-0-	141	1	2710	2	Y	-0-
06	3660 X	3498	-0-	-162	-0-	175	1	3323	2	Y	-0-
07	3782 X	3561	-0-	-221	-0-	185	1	3376	2	Y	-0-
-----											
VIDAURRI, R. ETAL		WELL #: 32		RRCID -> 223033		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8400			
02	2324 X	2091	-0-	-233	-0-	2091	2		N	-0-	-0-
03	2418 X	2392	-0-	-26	-0-	2392	2		N	-0-	-0-
04	2460 N	2286	-0-	-174	-0-	2286	2		N	-0-	-0-
05	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2		N	-0-	-0-
06	2310 N	2058	-0-	-252	-0-	2033	2	25	9	N	23
07	2356 N	2170	-0-	-186	-0-	2170	2		N	-0-	-0-
-----											
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 39		RRCID -> 224682		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8624 - 8634			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
VIDAURRI, R. ETAL		WELL #: 33		RRCID -> 225603		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7818 - 7828			
02	644 N	616	-0-	-28	-0-	616	2		N	-0-	-0-
03	713 N	693	-0-	-20	-0-	693	2		N	-0-	-0-
04	720 N	671	-0-	-49	-0-	671	2		N	-0-	-0-
05	682 N	681	-0-	-1	-0-	681	2		N	-0-	-0-
06	660 N	642	-0-	-18	-0-	642	2		N	-0-	-0-
*07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-	-0-
-----											
VIDAURRI-STATE GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 227786		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7100 - 7918			
02	6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2		N	-0-	-0-
03	7409 X	7229	-0-	-180	-0-	7229	2		N	-0-	-0-
04	7170 X	6859	-0-	-311	-0-	6859	2		N	-0-	-0-
05	7409 X	6900	-0-	-509	-0-	6900	2		N	-0-	-0-
06	7170 X	6381	-0-	-789	-0-	6381	2		N	-0-	-0-
07	7409 X	6444	-0-	-965	-0-	6444	2		N	-0-	-0-
-----											
BRUNI RANCH		WELL #: 108		RRCID -> 227883		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 11246			
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-	-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	383	2	Y	-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	Y	-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	Y	-0-
06	300 N	126	-0-	-174	-0-	6	1	120	2	Y	-0-
07	310 N	29	-0-	-281	-0-	1	1	28	2	Y	-0-
-----											
LA PERLA A1		WELL #: 10		RRCID -> 231225		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9133 - 9314			
02	308 N	71	-0-	-237	-0-	3	1	68	2	N	-0-
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	22	1	417	2	N	-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	N	-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	2	N	-0-
06	360 N	312	-0-	-48	-0-	16	1	296	2	N	-0-
07	341 N	312	-0-	-29	-0-	16	1	296	2	N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VIDAURRI MARTINEZ G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 233170		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7550 - 8303					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	2688 X	2578	-0-	-110	-0-		152	1	2426	2	N	-0-			-0-
03	2976 X	2785	-0-	-191	-0-		187	1	2598	2	N	-0-			-0-
04	2880 X	2662	-0-	-218	-0-		181	1	2481	2	N	-0-			-0-
05	2976 X	2547	-0-	-429	-0-		184	1	2363	2	N	-0-			-0-
06	2880 X	2431	-0-	-449	-0-		163	1	2268	2	N	-0-			-0-
07	2852 X	2703	-0-	-149	-0-		185	1	2518	2	N	-0-			-0-
-----															
MCASKILL TR4		WELL #: 37		RRCID -> 235797		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 11858		PERF. 10694 - 10776					
02	3024 X	2752	-0-	-272	-0-		126	1	2626	2	Y	-0-			-0-
03	3193 X	3158	-0-	-35	-0-		155	1	3003	2	Y	-0-			-0-
04	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-		154	1	2935	2	Y	-0-			-0-
05	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-		142	1	2722	2	Y	-0-			-0-
06	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-		145	1	2754	2	Y	-0-			-0-
*07	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-		157	1	2867	2	Y	-0-			-0-
-----															
BRUNI RANCH		WELL #: 109		RRCID -> 237169		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 10996		PERF. 9728 - 10635					
02	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-		1	1	2731	2	N	-0-			-0-
03	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-		124	1	2828	2	N	-0-			-0-
04	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-		129	1	2684	2	N	-0-			-0-
05	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-		141	1	2807	2	N	-0-			-0-
06	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-		133	1	2661	2	N	-0-			-0-
*07	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-		148	1	2777	2	N	-0-			-0-
-----															
MCASKILL TR8		WELL #: 38		RRCID -> 243736		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 12247		PERF. 10702 - 11301					
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-		13	1	262	2	Y	-0-			-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-		16	1	308	2	Y	-0-			-0-
04	300 N	241	-0-	-59	-0-		12	1	229	2	Y	-0-			-0-
05	890 N	890	-0-	-0-	-0-		44	1	846	2	Y	-0-			-0-
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-		28	1	531	2	Y	-0-			-0-
*07	472 N	472	-0-	-0-	-0-		25	1	447	2	Y	-0-			-0-
-----															
VIDAURRI, R.		WELL #: 35		RRCID -> 248142		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 9091		PERF. 8082 - 8092					
02	3528 X	2408	-0-	-1120	-0-		2408	2			N	-0-			-0-
03	4123 X	2460	-0-	-1663	-0-		2460	2			N	-0-			-0-
04	3990 X	3432	-0-	-558	-0-		3432	2			N	-0-			-0-
05	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-		4525	2			N	-0-			-0-
06	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-		3876	2			N	-0-			-0-
*07	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-		4147	2			N	-0-			-0-
-----															
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 34		RRCID -> 248427		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8241 - 8814					
02	4396 X	4038	-0-	-358	-0-		4038	2			N	-0-			-0-
03	4774 X	4565	-0-	-209	-0-		4565	2			N	-0-			-0-
04	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-		4780	2			N	-0-			-0-
05	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-		5011	2			N	-0-			-0-
06	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-		5029	2			N	-0-			-0-
07	4929 X	4823	-0-	-106	-0-		4823	2			N	-0-			-0-



LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MCCANN, C.L.		WELL #:		3	RRCID ->	248637	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8734 - 8744
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/04/2019												

VIDAURRI, R.		WELL #:		36	RRCID ->	249333	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	8796	PERF.	7886 - 8573
02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2	N	-0-			-0-
03	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2	N	-0-			-0-
04	1020 N	190	-0-	-830	-0-	190	2	N	-0-			-0-
05	1054 N	350	-0-	-704	-0-	350	2	N	-0-			-0-
06	1020 N	479	-0-	-541	-0-	479	2	N	-0-			-0-
*07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-			-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:		9	RRCID ->	249633	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	8764 - 8785
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-	-0-
*07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		256	RRCID ->	252835	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	10226	PERF.	9076 - 9102
02	2800 X	2241	-0-	-559	-0-	103	1	2138	2	N	-0-	-0-
03	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	153	1	2959	2	N	-0-	-0-
04	3000 X	2747	-0-	-253	-0-	137	1	2610	2	N	-0-	-0-
05	2604 X	2576	-0-	-28	-0-	127	1	2449	2	N	-0-	-0-
06	3000 X	2638	-0-	-362	-0-	132	1	2506	2	N	-0-	-0-
07	3100 X	2805	-0-	-295	-0-	146	1	2659	2	N	-0-	-0-

VELA, J. M.		WELL #:		18	RRCID ->	256233	COMPL. DATE	04/11/2009	TOTAL DEPTH	9006	PERF.	7370 - 8652
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #:		261	RRCID ->	259590	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	10842	PERF.	8692 - 9396
02	560 N	509	-0-	-51	-0-	23	1	486	2	N	-0-	-0-
03	589 N	484	-0-	-105	-0-	24	1	460	2	N	-0-	-0-
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	25	1	468	2	N	-0-	-0-
05	558 N	513	-0-	-45	-0-	25	1	488	2	N	-0-	-0-
06	480 N	468	-0-	-12	-0-	23	1	445	2	N	-0-	-0-
07	496 N	473	-0-	-23	-0-	25	1	448	2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VIDAURRI, R.		WELL #: 38		RRCID -> 260531		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7886 - 7896				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2	N	-0-			-0-
03	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2	N	-0-			-0-
04	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2	N	-0-			-0-
05	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2	N	-0-			-0-
06	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2	N	-0-			-0-
*07	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2	N	-0-			-0-

VIDAURRI, R.		WELL #: 40		RRCID -> 261679		COMPL. DATE 08/14/2010		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7346 - 7622				
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	Y	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-			-0-
05	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2	Y	-0-			-0-
06	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	2	Y	-0-			-0-
07	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2	Y	-0-			-0-

VIDAURRI, R.		WELL #: 37		RRCID -> 263277		COMPL. DATE 11/06/2010		TOTAL DEPTH 7680 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 258		RRCID -> 266975		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9912 - 9992				
02	3332 X	3083	-0-	-249	-0-	142	1	2941	2	N	-0-	-0-
03	3627 X	3603	-0-	-24	-0-	177	1	3426	2	N	-0-	-0-
04	3510 X	3493	-0-	-17	-0-	174	1	3319	2	N	-0-	-0-
05	3627 X	3546	-0-	-81	-0-	175	1	3371	2	N	-0-	-0-
06	3510 X	3317	-0-	-193	-0-	166	1	3151	2	N	-0-	-0-
07	3596 X	3540	-0-	-56	-0-	184	1	3356	2	N	-0-	-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID -> 135920		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8109 - 8418				
HUBBERD ESTATE F		WELL #: 1										
02	924 N	77	-0-	-847	-0-	13	1	64	2	Y	-0-	9
03	868 N	658	-0-	-210	-0-	100	1	558	2	Y	-0-	9
04	600 N	1085	-0-	485	485	132	1	951	2	Y	2	11
05	988 N	503	-0-	-485	-0-	77	1	425	2	Y	1	12
06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	100	1	1044	2	Y	5	17
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	6	9			Y	NO RPT	17

HUBBERD ESTATE E		WELL #: 5		RRCID -> 135994		COMPL. DATE 09/14/1990		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8694 - 8709				
02	924 N	123	-0-	-801	-0-	20	1	103	2	Y	-0-	11
03	868 N	773	-0-	-95	-0-	118	1	655	2	Y	-0-	11
04	600 N	1205	-0-	605	605	147	1	1056	2	Y	2	13
05	1304 N	699	-0-	-605	-0-	107	1	591	2	Y	1	14
06	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	132	1	1382	2	Y	7	21
07	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-	8	9			Y	NO RPT	21

-----													
LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
HUBBERD ESTATE A WELL #: 7 RRCID -> 141057 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 8080 - 8718													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
02	1288 N	270	-0-	-1018	-0-	44 1	226 2	Y	-0-				50
03	1426 N	1152	-0-	-274	-0-	176 1	976 2	Y	-0-				50
04	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	356 1	2564 2	Y	4				54
05	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	406 1	2241 2	Y	5				59
06	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	185 1	1928 2	Y	9				68
07	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-	10 9		Y	NO RPT				68
-----													
HUBBERD ESTATE D WELL #: 8 RRCID -> 141748 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8647 - 9214													
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-			Y	-0-				17
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-				17
04	DLQ G-10	195	-0-	195	195	24 1	171 2	Y	-0-				17
05	T. A.	19	-0-	19	214	3 1	16 2	Y	-0-				17
06	T. A.	662	-0-	662	876	58 1	601 2	Y	3				20
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	876	3 9		Y	NO RPT				20
-----													
HUBBERD ESTATE "G" WELL #: 2 RRCID -> 159532 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8512													
02	1064 N	73	-0-	-991	-0-	12 1	61 2	Y	-0-				9
03	806 N	537	-0-	-269	-0-	82 1	455 2	Y	-0-				9
04	600 N	679	-0-	79	79	83 1	595 2	Y	1				10
05	924 N	845	-0-	-79	-0-	129 1	714 2	Y	2				12
06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	106 1	1102 2	Y	5				17
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	6 9		Y	NO RPT				17
-----													
MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 172592 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 9770													
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 173202 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A													
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
STATE TRACT M-99142 WELL #: 1 RRCID -> 173218 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8354 - 9384													
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	5 1	74 2	N	-0-				-0-
03	155 N	95	-0-	-60	-0-	8 1	87 2	N	-0-				-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5 1	67 2	N	-0-				-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8 1	99 2	N	-0-				-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	11 1	122 2	N	-0-				-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MECOM, J. W.		WELL #:		107	RRCID ->	181504	COMPL. DATE	12/18/1999	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	6760 - 6770
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JARAL		WELL #:		4	RRCID ->	185497	COMPL. DATE	10/20/2001	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11485 - 11585
02	840	N	55	-0-	-785	-0-	55	2	Y	-0-		-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2	Y	-0-		-0-
04	600	N	761	-0-	161	-0-	761	2	Y	-0-		-0-
05	562	N	401	-0-	-161	-0-	401	2	Y	-0-		-0-
06	780	N	46	-0-	-734	-0-	46	2	Y	-0-		-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		73	RRCID ->	261465	COMPL. DATE	01/11/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MECOM, J. W.		WELL #:		71	RRCID ->	261855	COMPL. DATE	11/28/1992	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	N/A
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD.		WELL #:		480181	RRCID ->	155907	COMPL. DATE	10/08/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8374 - 8586
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
-----												
MAGNA OPERATING, LLC		WELL #:		521455	RRCID ->	191848	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH	11075	PERF.	10233 - 10308
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2017

LA PERLA (LOBO CONS.) PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC MARSHALL		//CONT.//	50925 015 681491	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
MARSHALL				WELL #: 1	RRCID -> 219528	COMPL. DATE 04/22/2007	TOTAL DEPTH 11499	PERF. 9640	- 11324							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
SILVER FOX OIL & GAS LLC WHITE				WELL #: 1	RRCID -> 126689	COMPL. DATE 01/20/1988	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9604	- 9610							
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT					-0-
04		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
WHITE				WELL #: 1B	RRCID -> 176326	COMPL. DATE 02/09/2000	TOTAL DEPTH 10511	PERF. 8670	- 9710							
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT					-0-
04		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
WHITE				WELL #: 2B	RRCID -> 179048	COMPL. DATE 08/12/2000	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8986	- 9214							
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT					-0-
04		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TEAL ENERGY USA, INC. KATHLEEN MARIE				WELL #: 2RE	RRCID -> 265538	COMPL. DATE 06/10/2012	TOTAL DEPTH 8048	PERF. 7006	- 7685							
02		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2		N	-0-					-0-
03		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2		N	-0-					-0-
04		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2141	2	78 9	N	71	1				-0-
05		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2		N	-0-					-0-
06		1800 N	1773	-0-	-27	-0-	1773	2		N	-0-					-0-
*07		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2		N	-0-					-0-
VAQUERO OPERATING BMT				WELL #: 1	RRCID -> 232481	COMPL. DATE 10/09/2007	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9124	- 10750							
02	14B2	EXT	19	-0-	19	1291	19	3		N	-0-					19
03		1888 X	597	-0-	-1291	-0-	597	3		N	-0-					19
04		3000 N	4591	-0-	1591	1591	4591	3		N	-0-					19
05		3100 N	3165	-0-	65	1656	3165	3		N	-0-					19
06		2690 N	1034	-0-	-1656	-0-	1034	3		N	-0-					19
*07		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3		N	-0-					19

LA PERLA (WILCOX, FIRST)		50925 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA	
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		029657							
HEIN, A.O.		WELL #: 1		RRCID -> 131965		COMPL. DATE 09/08/1989		TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4553 - 4563	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
LA PERLA (WILCOX, ELEVENTH)		50925 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA	
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		029657							
MCCANN, CATALINA L.		WELL #: 1		RRCID -> 156673		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 5150 - 5250	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
LA PERLA (WILCOX 6800)		50925 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
KING, AL DR.		WELL #: 1		RRCID -> 142924		COMPL. DATE 04/06/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5951 - 5958	
02	1624 N	1616	-0-	-8	-0-	74 1	1542 2	N	-0-
03	1860 N	1829	-0-	-31	-0-	90 1	1739 2	N	-0-
04	1830 N	1749	-0-	-81	-0-	87 1	1662 2	N	-0-
05	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	89 1	1711 2	N	-0-
06	1770 N	1044	-0-	-726	-0-	52 1	992 2	N	-0-
*07	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	101 1	1849 2	N	-0-
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 152987		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5883 - 5901	
02	1456 X	1176	-0-	-280	-0-	69 1	1107 2	Y	-0-
03	1519 X	1282	-0-	-237	-0-	86 1	1196 2	Y	-0-
04	1260 N	1202	-0-	-58	-0-	82 1	1120 2	Y	-0-
05	1302 N	1227	-0-	-75	-0-	88 1	1139 2	Y	-0-
06	1230 N	1141	-0-	-89	-0-	77 1	1064 2	Y	-0-
07	1240 N	1167	-0-	-73	-0-	80 1	1087 2	Y	-0-
VELA, J.M.		WELL #: 18		RRCID -> 256235		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 7380	
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	N	-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	N	-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	50 2	N	-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4 1	76 2	N	-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8 1	150 2	N	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
LA PERLA		WELL #: 102		RRCID -> 289084		COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6618 - 6648	
02	560 X	427	-0-	-133	-0-	20 1	407 2	N	-0-
03	620 X	456	-0-	-164	-0-	22 1	434 2	N	-0-
04	480 N	465	-0-	-15	-0-	23 1	442 2	N	-0-
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	24 1	453 2	N	-0-
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	23 1	430 2	N	-0-
07	496 N	469	-0-	-27	-0-	24 1	445 2	N	-0-

LA PERLA (WILCOX 6800)		//CONT.// 50925 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 127		RRCID -> 289135		COMPL. DATE 03/09/2019			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6718 - 6744						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	392 N	329	-0-	-63	-0-	15	1	314	2	N	-0-				-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	19	1	360	2	N	-0-				-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	2	N	-0-				-0-
05	372 N	240	-0-	-132	-0-	12	1	228	2	N	-0-				-0-
06	360 N	237	-0-	-123	-0-	12	1	225	2	N	-0-				-0-
*07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	280	2	N	-0-				-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL 'A' UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 289227		COMPL. DATE 05/29/2016			TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5918 - 5924						
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	114	1	676	2	N	5				10
03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	112	1	733	2	N	13				23
04	840 N	829	-0-	-11	-0-	113	1	707	2	N	8	22	1		9
05	868 N	658	-0-	-210	-0-	91	1	567	2	N	-0-				9
06	840 N	735	-0-	-105	-0-	104	1	623	2	N	7				16
07	868 N	655	-0-	-213	-0-	91	1	557	2	N	6	19	1		3

VELA, J.M.		WELL #: 7		RRCID -> 289291		COMPL. DATE 06/11/2016			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5918 - 5928						
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	2	N	-0-				-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	2	N	-0-				-0-
04	330 N	295	-0-	-35	-0-	15	1	280	2	N	-0-				-0-
05	341 N	299	-0-	-42	-0-	15	1	284	2	N	-0-				-0-
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	26	1	494	2	N	-0-				-0-
07	310 N	266	-0-	-44	-0-	14	1	252	2	N	-0-				-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 289470		COMPL. DATE 06/22/2016			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5843 - 5861						
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	30	1	611	2	N	-0-				7
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	41	1	789	2	N	7				14
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	39	1	731	2	N	-0-				14
05	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	86	1	1662	2	N	-0-				14
06	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	88	1	1671	2	N	-0-				14
*07	694 N	694	-0-	-0-	-0-	36	1	658	2	N	-0-				14

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 289507		COMPL. DATE 10/24/2016			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5850 - 5890						
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	132	1	782	2	N	25				46
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	134	1	879	2	N	62				108
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	125	1	786	2	N	40	108	1		40
05	1054 N	931	-0-	-123	-0-	128	1	803	2	N	-0-				40
06	1050 N	1009	-0-	-41	-0-	138	1	831	2	N	36				76
*07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	138	1	848	2	N	29	96	1		9

LA PERLA (WILCOX 6800)		//CONT.// 50925 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
CATALINA L. MCCANN		WELL #: 3		RRCID -> 289583		COMPL. DATE 06/07/2019		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6530 - 6610		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-	-0-	
03	10 N	2	-0-	-8	-0-	2 2	N	-0-	-0-	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-	-0-	
*07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	N	-0-	
-----										
LA PERLA		WELL #: 185		RRCID -> 289606		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6130 - 6162		
02	0 W	655	-0-	655	105537	30 1	625 2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	593	-0-	-2507	103030	29 1	564 2	Y	-0-	-0-
04	3000 N	447	-0-	-2553	100477	22 1	425 2	Y	-0-	-0-
05	3100 N	357	-0-	-2743	97734	18 1	339 2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	346	-0-	-2654	95080	17 1	329 2	Y	-0-	-0-
*07	3100 N	375	-0-	-2725	92355	20 1	355 2	Y	-0-	-0-
-----										
MARTINEZ, E.T.		WELL #: 4		RRCID -> 289708		COMPL. DATE 10/16/2016		TOTAL DEPTH 8737 PERF. 5805 - 5833		
02	5096 X	4761	-0-	-335	-0-	313 1	4448 2	Y	-0-	22
03	5642 X	5426	-0-	-216	-0-	325 1	5067 2	Y	31	53
						34 9				
04	5430 X	5101	-0-	-329	-0-	331 1	4770 2	Y	-0-	14
05	5518 X	5246	-0-	-272	-0-	336 1	4891 2	Y	17	31
						19 9				
06	5340 X	5040	-0-	-300	-0-	273 1	4767 2	Y	-0-	31
07	5425 X	5050	-0-	-375	-0-	265 1	4785 2	Y	-0-	31
-----										
CHARLES, ALEXANDER		WELL #: 4		RRCID -> 289709		COMPL. DATE 05/22/2016		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5868 - 5890		
02	5824 X	5502	-0-	-322	-0-	797 1	4705 2	N	-0-	20
03	6448 X	5928	-0-	-520	-0-	784 1	5143 2	N	1	21
						1 9				
04	6240 X	5659	-0-	-581	-0-	778 1	4881 2	N	-0-	21
05	6293 X	5711	-0-	-582	-0-	787 1	4916 2	N	7	28
						8 9				
06	6090 X	5499	-0-	-591	-0-	786 1	4713 2	N	-0-	28
07	6107 X	5549	-0-	-558	-0-	779 1	4770 2	N	-0-	28
-----										
BENAVIDES, B.R.		WELL #: 14		RRCID -> 289851		COMPL. DATE 05/15/2019		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 6892 - 6912		
02	1036 N	766	-0-	-270	-0-	35 1	731 2	N	-0-	1
03	1178 N	781	-0-	-397	-0-	38 1	742 2	N	1	2
						1 9				
04	1080 N	722	-0-	-358	-0-	36 1	686 2	N	-0-	2
05	837 N	659	-0-	-178	-0-	33 1	626 2	N	-0-	2
06	750 N	435	-0-	-315	-0-	22 1	413 2	N	-0-	2
07	744 N	583	-0-	-161	-0-	30 1	553 2	N	-0-	2
-----										
L & P		WELL #: 8		RRCID -> 290171		COMPL. DATE 06/17/2019		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5160 - 5230		
02	0 W	10336	-0-	10336	480179	475 1	9861 2	N	-0-	-0-
03	491444 X	11265	-0-	-480179	-0-	552 1	10713 2	N	-0-	-0-
04	13710 X	10369	-0-	-3341	-0-	517 1	9852 2	N	-0-	-0-
05	13516 X	10137	-0-	-3379	-0-	501 1	9636 2	N	-0-	-0-
06	11970 X	9155	-0-	-2815	-0-	458 1	8697 2	N	-0-	-0-
07	11439 X	9732	-0-	-1707	-0-	506 1	9226 2	N	-0-	-0-



LA PERLA (1800)		50925 910		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LA PERLA "A"		WELL #: 5 C		RRCID -> 124840		COMPL. DATE 07/17/1987		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 1840 - 1852				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA RANCH (WILCOX 7450)		50932 685		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LA PERLA		WELL #: 114		RRCID -> 164238		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7657 - 7677				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 250		RRCID -> 208706		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 7694				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 138		RRCID -> 289592		COMPL. DATE 03/05/2019		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7162 - 7180				
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	35 1	729 2	N	-0-			-0-
03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	49 1	952 2	N	-0-			-0-
04	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	75 1	1435 2	N	-0-			-0-
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	48 1	930 2	N	-0-			-0-
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	51 1	971 2	N	-0-			-0-
07	775 N	645	-0-	-130	-0-	34 1	611 2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 97		RRCID -> 290080		COMPL. DATE 03/28/2019		TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7338 - 7358				
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	14 1	298 2	N	-0-			356
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	31 1	593 2	N	57	323 1		90
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	63 9						
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	19 1	363 2	N	60			150
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	66 9						
*07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	24 1	459 2	N	13			163
						14 9						
						11 1	204 2	N	47			210
						52 9						
						11 1	206 2	N	63			273
						69 9						

LA PERLA		WELL #: 148		RRCID -> 290081		COMPL. DATE 04/12/2019		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7256 - 7282				
02	7000 N	1446	-0-	-5554	61978	66 1	1380 2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1655	-0-	-1445	60533	81 1	1574 2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1560	-0-	-1440	59093	78 1	1482 2	N	-0-			-0-
05	3100 N	1600	-0-	-1500	57593	79 1	1521 2	N	-0-			-0-
06	3000 N	1398	-0-	-1602	55991	70 1	1328 2	N	-0-			-0-
*07	3100 N	1345	-0-	-1755	54236	70 1	1275 2	N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
LA PERLA RANCH (9800)		50932 880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
MECOM, J. W.		WELL #: 91		RRCID -> 168076		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 9995		PERF. 9704 - 9692
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MECOM, J. W.		WELL #: 97		RRCID -> 170888		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 10335		PERF. 9632 - 9638
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LA REFORMA		50953 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
GUERRA, A. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 165030		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7067 - 7200
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
LA REFORMA (C-5650)		50953 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
GUERRA, A., JR. UNIT 6		WELL #: 1 C		RRCID -> 048819		COMPL. DATE 08/20/1970		TOTAL DEPTH 8593		PERF. N/A
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GUERRA		WELL #: D 11		RRCID -> 241573		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5438 - 5445
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
LA REFORMA (D)		50953 154		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
GUERRA, A. "B" UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 130639		COMPL. DATE 06/06/2012		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 5080 - 5170
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA REFORMA (E)		50953 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
GUERRA, F. B. ESTATE -B-		WELL #: 9D		RRCID -> 205944		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 8015		PERF. 5412 - 5420					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LA REFORMA (F)		50953 264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
GUERRA, F. B. "B"		WELL #: 15 C		RRCID -> 269341		COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL DEPTH 7518		PERF. 5758 - 5770					
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	N	-0-				6
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	N	-0-				6
04	390 N	157	-0-	-233	-0-	10	1	147	2	N	-0-				6
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	2	N	-0-				6
06	210 N	30	-0-	-180	-0-	2	1	28	2	N	-0-	5	1		1
07	155 N	48	-0-	-107	-0-	3	1	45	2	N	-0-	1	1		-0-

LA REFORMA (G-1)		50953 308		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 1		RRCID -> 217209		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 6253 - 6256					
02	801 N	801	-0-	-0-	B	224	1	577	2	N	-0-				23
03	831 N	831	-0-	-0-	B	229	1	602	2	N	-0-				23
04	840 N	836	-0-	-4	B	252	1	584	2	N	-0-				23
05	924 N	924	-0-	-0-	B	274	1	650	2	N	-0-				23
06	810 N	534	-0-	-276	B	169	1	365	2	N	-0-				23
*07	1276 N	1276	-0-	-0-	B	400	1	875	2	N	-0-	1	1		23
						1	9								

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
GUERRA, F. B. ESTATE -B-		WELL #: 9 F		RRCID -> 137937		COMPL. DATE 03/15/1991		TOTAL DEPTH 8015		PERF. 5894 - 5908					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262				N	-0-				-0-

GUERRA, F.B. ESTATE "B"		WELL #: 5		RRCID -> 146701		COMPL. DATE 05/10/1993		TOTAL DEPTH 11292		PERF. 5984 - 6022					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

LA REFORMA (G-4)		50953 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY		802845													
ZAMORA		WELL #: 1		RRCID -> 187591		COMPL. DATE 01/08/2002		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6574 - 6583					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

-----												
LA REFORMA (G-4)												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 50953 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
GUERRA "D" 916954												
WELL #: 10 RRCID -> 262200 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 6444 - 6464												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
LA REFORMA (L)												
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 50953 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
ZAMORA 802845												
WELL #: 2 RRCID -> 223397 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7522 - 7546												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-						145
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						145
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						145
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						145
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						145
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						145
-----												
LA REFORMA (N)												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 50953 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
GUERRA, A. 'B' 916954												
WELL #: 8 RRCID -> 270607 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 7237 - 7249												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
LA REFORMA (O)												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 50953 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
GUERRA, F.B., ESTATE -B- 916954												
WELL #: 13 D RRCID -> 131964 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7308												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
02		392 N	321	-0-	-71	-0-	23	1	295	2	N	85
03		470 N	470	-0-	-0-	-0-	3	9	344	2	N	160
04		450 N	379	-0-	-71	-0-	26	1	100	9		203
05		385 N	385	-0-	-0-	-0-	25	1	47	9		243
06		450 N	406	-0-	-44	-0-	22	1	62	9		166
07		403 N	354	-0-	-49	-0-	22	1	78	9		122
							18	1	99	9		
-----												
GUERRA, F.B. ESTATE "B"												
WELL #: 11 F RRCID -> 138526 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6938 - 7028												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA REFORMA (P, RES. 3)		50953 533		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548									
GONZALES		WELL #: 2		RRCID -> 172374		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 7870		PERF. 6930 - 7012	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA REFORMA (Q)		50953 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
BARRERA		WELL #: 2		RRCID -> 242853		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 9992		PERF. 7586 - 8494				
02	1484 N	1430	-0-	-54	-0-	193	1	1213	2	N	22	13	1	82
						24	9							
03	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	158	1	1343	2	N	21			103
						23	9							
04	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	140	1	1258	2	N	17	84	1	36
						19	9							
05	1581 N	1484	-0-	-97	-0-	123	1	1349	2	N	11			47
						12	9							
06	1470 N	1419	-0-	-51	-0-	118	1	1269	2	N	29	24	1	52
						32	9							
*07	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	131	1	1345	2	N	34			86
						37	9							

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
GUERRA, A., JR. UNIT 6		561136												
		WELL #: 1 T		RRCID -> 011200		COMPL. DATE 02/08/1948		TOTAL DEPTH 8593		PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

LA REFORMA (R)		50953 572		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
BARRERA		WELL #: 2		RRCID -> 242855		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 9992		PERF. 7586 - 7606				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
GUERRA, F. B., -F-		561136												
		WELL #: 1		RRCID -> 042007		COMPL. DATE 06/02/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
02	420 N	418	-0-	-2	-0-	30	1	388	2	N	-0-			8
03	496 N	453	-0-	-43	-0-	31	1	412	2	N	9	1	1	16
						10	9							
04	420 N	249	-0-	-171	-0-	18	1	225	2	N	5			21
						6	9							
05	465 N	410	-0-	-55	-0-	27	1	377	2	N	5	1	1	25
						6	9							
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	29	1	392	2	N	33	16	1	42
						36	9							
*07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	32	1	428	2	N	41	30	1	53
						45	9							

LA REFORMA (R)		//CONT.//		50953 572	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
GUERRA, A., JR. ET AL -A-		WELL #:		7 J	RRCID ->	049797	COMPL. DATE	03/03/1971	TOTAL DEPTH	7575	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
F. B. GUERRA ESTATE "B"		WELL #:		11 D	RRCID ->	172252	COMPL. DATE	02/21/1997	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 7510 -	7545			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
LA REFORMA (S)		50953 594		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
GUERRA, F. B. "B"		WELL #:		15 T	RRCID ->	242216	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	7518	PERF. 7442 -	7476			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
LA REFORMA (T, RES. 2)		50953 617		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
GUERRA, F.B. ESTATE -B-		WELL #:		12	RRCID ->	130743	COMPL. DATE	12/06/1988	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7898 -	7922			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
LA REFORMA (T, RES. 3)		50953 618		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR							
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548													
GONZALES		WELL #:		2	RRCID ->	176278	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 7730 -	7796			
02	1436	1106	-0-	-330	-0-	1095	2	11	9	N	10				135
03	1436	831	-0-	-605	-0-	824	2	7	9	N	6				141
04	0	1103	-0-	1103	-0-	1090	2	13	9	N	12				153
05	0	1053	-0-	1053	1053	1041	2	12	9	N	11				164
06	0	900	-0-	900	1953	893	2	7	9	N	6				170
07	0	990	-0-	990	2943	984	2	6	9	N	5				175
-----															
LA REFORMA (T, RES. 4)		50953 619		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
GUERRA, F.B. EST -B-		WELL #:		13 F	RRCID ->	132618	COMPL. DATE	05/14/1989	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8030 -	8054			
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA REFORMA (5670)		50953 737		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
GUERRA, R. A.		WELL #: 1		RRCID -> 195470		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 10901 PERF. 5660 - 5672					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

LA REFORMA (5800 SD.)		50953 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954											
GUERRA 'D'		WELL #: 5		RRCID -> 263728		COMPL. DATE 01/06/2012		TOTAL DEPTH 10389 PERF. 5772 - 5781					
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

LA REFORMA (6430)		50953 793		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
CASAS		WELL #: 1		RRCID -> 218268		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6450 - 6466					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA REFORMA, N. (VXBG. W)		50955 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
GUERRA BROS.		WELL #: 15		RRCID -> 242002		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8438 - 8690					
02	2240 N	2111	-0-	-129	-0-	231 1	1869 2	Y	10				149
03	3100 N	3508	-0-	408	408	11 9	3162 2	Y	21				170
04	3000 N	3267	-0-	267	675	23 9	2950 2	Y	41	89 1			122
05	2325 N	474	-0-	-1851	-0-	45 9	317 2	Y	6				128
06	2754	2564	-0-	-190	-0-	7 9	2319 2	Y	7				135
*07	5118	3799	-0-	-1319	-0-	8 9	3476 2	Y	13				148
						14 9							

LA REFORMA, N. (VXBG. X)		50955 447		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
BARRERA		WELL #: 1		RRCID -> 181645		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 8568 - 8590					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-		101	1	635	2	N	16	13	1	147
03	868 N	787	-0-	-81	-0-		18	9	685	2	N	19			166
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-		21	9	676	2	N	46	46	1	166
05	837 N	701	-0-	-136	-0-		75	1	633	2	N	9			175
06	750 N	706	-0-	-44	-0-		51	9	644	2	N	2	20	1	157
07	837 N	750	-0-	-87	-0-		58	1	626	2	N	57			214
							10	9							
							60	1							
							2	9							
							61	1							
							63	9							

GUERRA BROS.		50955 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR					
WELL #: 12		RRCID -> 198041		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9338 - 9544							
02	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-		395	1	3203	2	Y	13			141
03	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-		14	9	3507	2	Y	21			162
04	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-		23	9	3148	2	Y	33	87	1	108
05	2325 X	466	-0-	-1859	-0-		290	1	311	2	Y	6			114
06	2250 X	1895	-0-	-355	-0-		36	9	175	1	Y	6			120
*07	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-		148	1	3410	2	Y	13			133
							7	9							
							175	1							
							7	9							
							303	1							
							14	9							

GUERRA BROS.		50955 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR					
WELL #: 13		RRCID -> 201785		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 9416		PERF. 9364 - 9403							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

LA REFORMA, N. (VXBG. X-1)		50955 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
GUERRA BROS.		WELL #: 14		RRCID -> 208099		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 10165		PERF. 8946 - 9050					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
03	T. A.	214	-0-	214	214		20	1	193	2	Y	1			5
04	T. A.	1511	-0-	1511	1725		1	9	1361	2	Y	23	1	1	27
05	T. A.	206	-0-	206	1931		125	1	136	2	Y	5			32
06	T. A.	1197	-0-	1197	3128		25	9	1080	2	Y	6			38
07	T. A.	1508	-0-	1508	4636		64	1	1375	2	Y	10			48
							6	9							
							110	1							
							7	9							
							122	1							
							11	9							



LA REFORMA, NW. (VKSBG. 8250)		50957 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
GUERRA, R.A.		WELL #: 7		RRCID -> 193088		COMPL. DATE 01/01/2003		TOTAL DEPTH 9796		PERF. 8413 - 8429						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				35

LA REFORMA DEEP		50963 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954														
GUERRA, A. "B"		WELL #: 12		RRCID -> 168484		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 10649		PERF. 8082 - 8092						
02	196 N	186	-0-	-10	-0-	13	1	172	2	N	1					7
03	310 N	169	-0-	-141	-0-	11	1	149	2	N	8	2	1			13
04	270 N	172	-0-	-98	-0-	12	1	154	2	N	5					18
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	206	2	N	6	2	1			22
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	8	1	116	2	N	10	15	1			17
*07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	N	13	14	1			16

GUERRA, A. "B"		WELL #: 13		RRCID -> 180193		COMPL. DATE 11/08/2013		TOTAL DEPTH 9578		PERF. 8031 - 8043						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA "C"		WELL #: 1		RRCID -> 191689		COMPL. DATE 10/09/2002		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 8204 - 10906						
02	4200 X	3477	-0-	-723	-0-	249	1	3209	2	Y	17	58	1			16
03	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	372	1	5023	2	Y	65	28	1			53
04	3930 X	2901	-0-	-1029	-0-	216	1	2674	2	Y	10					63
05	4061 X	3199	-0-	-862	-0-	213	1	2951	2	Y	32	29	1			66
06	3990 X	3206	-0-	-784	-0-	219	1	2986	2	Y	1					67
07	4123 X	3216	-0-	-907	-0-	225	1	2989	2	Y	2					69

GUERRA -B-		WELL #: 14		RRCID -> 197297		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 11124		PERF. 9100 - 10843						
02	2520 X	2387	-0-	-133	-0-	170	1	2191	2	N	24					114
03	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	196	1	2647	2	N	27	7	1			134
04	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	231	1	2858	2	N	20					154
05	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	238	1	3287	2	N	30	7	1			177
06	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	238	1	3247	2	N	9					186
07	2790 X	1930	-0-	-860	-0-	135	1	1795	2	N	-0-					186

LA REFORMA DEEP		//CONT.//		50963 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
GUERRA "C"		WELL #:		2	RRCID ->	202284	COMPL. DATE	04/12/2004	TOTAL DEPTH	11990	PERF.	7506 - 10312			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2856 X	2538	-0-	-318	-0-	181	1	2326	2	Y	28	126	1		26
03	3162 X	3046	-0-	-116	-0-	207	1	2796	2	Y	39	10	1		55
04	2880 X	2582	-0-	-298	-0-	191	1	2366	2	Y	23				78
05	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	203	1	2812	2	Y	28	10	1		96
06	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	211	1	2881	2	Y	17				113
*07	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	223	1	2961	2	Y	18				131
-----															
GUERRA "D"		WELL #:		1	RRCID ->	203597	COMPL. DATE	05/23/2004	TOTAL DEPTH	11260	PERF.	9396 - 10153			
02	3080 X	3038	-0-	-42	-0-	683	1	2320	2	Y	32				104
03	3441 X	3287	-0-	-154	-0-	722	1	2528	2	Y	34	109	1		29
04	3330 X	2789	-0-	-541	-0-	649	1	2106	2	Y	31				60
05	3441 X	2813	-0-	-628	-0-	666	1	2119	2	Y	25				85
06	3330 X	2699	-0-	-631	-0-	718	1	1977	2	Y	4				89
07	3379 X	2693	-0-	-686	-0-	725	1	1965	2	Y	3				92
-----															
GUERRA "C"		WELL #:		3	RRCID ->	208857	COMPL. DATE	12/31/2011	TOTAL DEPTH	10743	PERF.	9556 - 11126			
02	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	688	1	3672	2	N	51	184	1		57
03	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	736	1	3955	2	N	90	28	1		119
04	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	690	1	3698	2	N	54				173
05	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	735	1	4237	2	N	92	29	1		236
06	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	721	1	3963	2	N	39	189	1		86
*07	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	763	1	3820	2	N	52				138
-----															
GUERRA "D"		WELL #:		4	RRCID ->	208883	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	9124 - 10452			
02	1932 X	1271	-0-	-661	-0-	90	1	1163	2	Y	16				72
03	2139 X	1415	-0-	-724	-0-	96	1	1294	2	Y	23	75	1		20
04	2070 X	1794	-0-	-276	-0-	132	1	1639	2	Y	21				41
05	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	124	1	1708	2	Y	14				55
06	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	128	1	1747	2	Y	4				59
*07	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	161	1	2136	2	Y	2				61



LA REFORMA DEEP		//CONT.//		50963 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
GUERRA "D"		WELL #:		9	RRCID ->	224416	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	9511 - 10036
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	901 1	4181 2	N	101	181 1	145
							111 9					
03		6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	1010 1	5126 2	N	143	30 1	258
							157 9					
04		5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	947 1	4595 2	N	100	179 1	179
							110 9					
05		5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	950 1	4684 2	N	138	31 1	286
							152 9					
06		4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	916 1	3984 2	N	44	172 1	158
							48 9					
*07		5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	962 1	4421 2	N	45		203
							50 9					

GUERRA "D"		WELL #:		8	RRCID ->	231165	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	11388	PERF.	9420 - 9466
02		2184 N	1790	-0-	-394	-0-	125 1	1615 2	N	45		119
							50 9					
03		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	149 1	2009 2	N	56	11 1	164
							62 9					
04		1920 N	1619	-0-	-301	-0-	118 1	1462 2	N	35	179 1	20
							39 9					
05		1984 N	1941	-0-	-43	-0-	127 1	1758 2	N	51	12 1	59
							56 9					
06		2160 N	1874	-0-	-286	-0-	126 1	1717 2	N	28		87
							31 9					
*07		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	174 1	2314 2	N	42		129
							46 9					

LA REFORMA, DEEP (V-3(E) & 4)		50963 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
GUERRA, A. "B"		WELL #:		10	RRCID ->	166505	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8198 - 8247
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LA RICA (WILCOX "B")		50965 520		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
VELA-CUELLAR		WELL #:		4	RRCID ->	147848	COMPL. DATE	01/24/1994	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	4798 - 4856
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VASQUEZ, ROMEO ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	151717	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	4874 - 4987
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER) HILCORP ENERGY COMPANY VELA-CUELLAR			50965 600 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
WELL #:			1		RRCID -> 130243		COMPL. DATE 01/22/1989		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7352 - 7634			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	60	1	647	2	N	-0-			-0-
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	77	1	910	2	N	-0-			-0-
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	74	1	814	2	N	-0-			-0-
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	80	1	881	2	N	-0-			-0-
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	82	1	868	2	N	-0-			-0-
*07	968 N	968	-0-	-0-	-0-	84	1	884	2	N	-0-			-0-
-----														
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT			WELL #:		2		RRCID -> 132353		COMPL. DATE 10/19/1989		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7337 - 7377	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
VOLPE BROTHERS			WELL #:		2		RRCID -> 132627		COMPL. DATE 11/09/1989		TOTAL DEPTH 9225		PERF. 7440 - 7464	
02	3724 X	3525	-0-	-199	-0-	299	1	3226	2	N	-0-			-0-
03	4123 X	4002	-0-	-121	-0-	312	1	3690	2	N	-0-			-0-
04	3990 X	3854	-0-	-136	-0-	321	1	3533	2	N	-0-			-0-
05	4123 X	3841	-0-	-282	-0-	318	1	3523	2	N	-0-			-0-
06	3900 X	3857	-0-	-43	-0-	334	1	3523	2	N	-0-			-0-
07	3999 X	3879	-0-	-120	-0-	336	1	3543	2	N	-0-			-0-
-----														
CUELLAR, J.V.			WELL #:		2		RRCID -> 153179		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6871 - 7140	
02	1680 N	1264	-0-	-416	-0-	107	1	1157	2	N	-0-			-0-
03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	117	1	1382	2	N	-0-			-0-
04	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	156	1	1717	2	N	-0-			-0-
05	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	147	1	1632	2	N	-0-			-0-
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	149	1	1569	2	N	-0-			-0-
07	1860 N	1784	-0-	-76	-0-	154	1	1630	2	N	-0-			-0-
-----														
CUELLAR, J.V.			WELL #:		3		RRCID -> 153181		COMPL. DATE 09/09/1994		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6882 - 7109	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CUELLAR, J.V.			WELL #:		1		RRCID -> 153187		COMPL. DATE 06/07/1994		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7116 - 7155	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CUELLAR, J. V.			WELL #:		4		RRCID -> 153501		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6932 - 7188	
02	756 N	647	-0-	-109	-0-	55	1	592	2	N	-0-			-0-
03	837 N	717	-0-	-120	-0-	56	1	661	2	N	-0-			-0-
04	810 N	758	-0-	-52	-0-	63	1	695	2	N	-0-			-0-
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	65	1	722	2	N	-0-			-0-
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	66	1	694	2	N	-0-			-0-
*07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	68	1	717	2	N	-0-			-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER)		//CONT.//		50965 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CUELLAR, J. V.		WELL #:		5	RRCID ->	154449	COMPL. DATE	05/18/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6946 - 7170	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1932 N	1882	-0-	-50	-0-	160 1	1722 2	N	-0-			-0-
03		2139 N	1960	-0-	-179	-0-	153 1	1807 2	N	-0-			-0-
04		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	165 1	1816 2	N	-0-			-0-
05		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	177 1	1959 2	N	-0-			-0-
06		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	166 1	1756 2	N	-0-			-0-
*07		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	192 1	2025 2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J.V.		WELL #:		7	RRCID ->	157633	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7051 - 8326
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	254607	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	10444	PERF.	8288 - 8894
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8 1	90 2	N	-0-			6
03	124 N	71	-0-	-53	-0-	6 1	65 2	N	-0-			6
04	120 N	61	-0-	-59	-0-	5 1	56 2	N	-0-			6
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	15 1	163 2	N	-0-			6
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	18 1	192 2	N	-0-			6
*07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	17 1	179 2	N	14			20
						15 9						

LA RICA (WILCOX, LOWER "V")		50965 605		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
VASQUEZ - URIBE "A" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	161947	COMPL. DATE	03/14/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	7278 - 7286
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LA RICA (WILCOX 6900)		50965 680		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
VASQUEZ, DELIA M.		WELL #:		1	RRCID ->	137286	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	6942 - 6969
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SINGER B		WELL #:		1	RRCID ->	138778	COMPL. DATE	10/02/1990	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7446 - 7566
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA RICA (WILCOX 7100)		50965 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
VASQUEZ, ROMEO ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 133792		COMPL. DATE 02/09/1990		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7160 - 7189					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA RICA (WILCOX 8300)		50965 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA				
BLACK BEAR OIL CORPORATION		072594										
SINGER A 35		WELL #: 3		RRCID -> 167279		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8449 - 8464				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA RICA (6866 WILCOX)		50965 805		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 174049		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6866 - 6894				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VASQUEZ, ROMEO		50965 805		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
		386310										
		WELL #: 1		RRCID -> 175230		COMPL. DATE 09/16/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6702 - 6746				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA RICA (7000)		50965 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
VASQUEZ DE PENA		WELL #: 1		RRCID -> 142980		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6980 - 7212				
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	38	1	406	2	N	-0-	-0-
03	558 N	492	-0-	-66	-0-	38	1	454	2	N	-0-	-0-
04	480 N	442	-0-	-38	-0-	37	1	405	2	N	-0-	-0-
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	45	1	500	2	N	-0-	-0-
06	480 N	450	-0-	-30	-0-	39	1	411	2	N	-0-	-0-
07	465 N	461	-0-	-4	-0-	40	1	421	2	N	-0-	-0-

LA SAL VIEJA (DEEP) FLETCHER OPERATING, LLC PETRU, V. A.		51011 029 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WILLACY					
		WELL #: 2		RRCID -> 201233		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 14885		PERF.14550 - 14580					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	4564 X	2489	-0-	-2075	-0-	111	1	2306	2	Y	65	53	0		47
03	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	72	9	3747	2	Y	180	161	0		66
04	DLQ G-10	4303	-0-	4303	4303	198	9	3553	2	Y	144	157	0		53
05	DLQ G-10	3813	-0-	3813	8116	158	9	3102	2	Y	127	144	0		36
06	DLQ G-10	3930	-0-	3930	12046	571	1	3068	2	Y	119	107	0		49
07	DLQ G-10	3999	-0-	3999	16045	140	9	2844	2	Y	182	178	0		52
						731	1								
						131	9								
						955	1								
						200	9								
PETRU, V. A.		WELL #: 6		RRCID -> 208796		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14608 - 14634					
02	14673 X	14673	-0-	-0-	-0-	613	1	12850	2	Y	1100	896	0		505
03	19716 X	16079	-0-	-3637	-0-	1210	9	14727	2	Y	982	876	0		611
04	19080 X	13349	-0-	-5731	-0-	271	1	10855	2	Y	624	679	0		556
05	19716 X	11599	-0-	-8117	-0-	1080	9	9325	2	Y	508	577	0		487
06	16470 X	11085	-0-	-5385	-0-	1808	1	8475	2	Y	538	481	0		545
07	16244 X	10892	-0-	-5352	-0-	686	9	8356	2	Y	363	355	0		552
						1715	1								
						559	9								
						2018	1								
						592	9								
						2137	1								
						399	9								
PETRU, V. A.		WELL #: 9		RRCID -> 251684		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 14928		PERF.14864 - 14980					
02	6132 X	5109	-0-	-1023	-0-	232	1	4844	2	Y	30	24	0		25
03	6789 X	63	-0-	-6726	-0-	33	9	61	2	Y	-0-	-0-	0		25
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-	-0-	0		25
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0		25
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0		25
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0		25
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. PETRU, V. A.		743197		WELL #: 4		RRCID -> 204773		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 15120		PERF.14186 - 14564			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	0		-0-
03	24966 X	24966	-0-	-0-	-0-	22421	2	2545	9	Y	2314	1734	1		580
04	32409 X	32409	-0-	-0-	-0-	29633	2	2776	9	Y	2524	2854	1		250
05	30043 X	30043	-0-	-0-	-0-	27628	2	2415	9	Y	2195	2302	1		143
06	28897 X	28897	-0-	-0-	-0-	26660	2	2237	9	Y	2034	2111	1		66
07	33480 X	27435	-0-	-6045	-0-	25484	2	1951	9	Y	1774	1719	1		121
PETRU, V. A.		WELL #: 5		RRCID -> 208761		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 14950		PERF.14568 - 14728					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0		-0-



OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (DEEP)		//CONT.//		51011 029	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WILLACY			
SOUTH LEEVILLE, LLC				802612								
HENNDERSON, J.W.		ET AL	GAS UNIT	WELL #:	4	RRCID ->	216710	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	16250	PERF.13816 - 14498
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3052 X	2286	-0-	-766	-0-	122	1	2129	2	N	32	187
03	3565 X	1368	-0-	-2197	-0-	35	9	1279	2	N	18	205
04	3450 X	2356	-0-	-1094	-0-	69	1	2245	2	N	-0-	205
05	3565 X	3232	-0-	-333	-0-	20	9	3036	2	N	12	217
06	3120 X	2949	-0-	-171	-0-	111	1	2763	2	N	-0-	217
*07	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	183	1	2655	2	N	58	95
						13	9					
						189	1				180	1
						64	9					

KERR ET AL GU				WELL #:	1	RRCID ->	247130	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14418 - 14510
02	5068 X	3296	-0-	-1772	-0-	121	1	3029	2	N	133	417
03	5611 X	3473	-0-	-2138	-0-	146	9	3112	2	N	157	182 1 392
04	5430 X	1612	-0-	-3818	-0-	188	1	1484	2	N	63	176 1 279
05	4526 X	1863	-0-	-2663	-0-	173	9	1658	2	N	68	180 1 167
06	4380 X	1565	-0-	-2815	-0-	59	1	1323	2	N	114	281
*07	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	69	9	4189	2	N	228	168 1 341
						130	1					
						75	9					
						117	1					
						125	9					
						91	1					
						251	9					

TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC				WELL #:	1	RRCID ->	229580	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	12983	PERF.12576 - 12594
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)				WELL #:	1	RRCID ->	248355	COMPL. DATE	04/05/2009	TOTAL DEPTH	11344	PERF.10908 - 11305
02	1176 N	880	-0-	-296	-0-	127	1	753	2	N	-0-	73
03	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	135	1	863	2	N	3	76
04	930 N	595	-0-	-335	-0-	3	9	495	2	N	2	78
05	961 N	644	-0-	-317	-0-	98	1	560	2	N	-0-	78
06	960 N	311	-0-	-649	-0-	2	9	256	2	N	-0-	78
07	620 N	298	-0-	-322	-0-	84	1	246	2	N	-0-	78
						55	1					
						52	1					

TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC				WELL #:	15	RRCID ->	274864	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	13005	PERF.11360 - 11424
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WILLACY			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
STONE GAS UNIT		WELL #:		1 U	RRCID -> 043621	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10678 - 10829	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	Y	-0-		96
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	Y	-0-		96
04	120 N	53	-0-	-67	-0-	53	2	Y	-0-		96
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		96
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		96
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		96
-----											
O'BERG, CLARENCE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 074850	COMPL. DATE	11/09/1977	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10472 - 10480	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CLARENCE O'BERG GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 143190	COMPL. DATE	10/11/1992	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10938 - 10992	
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-		381
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-		381
04	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	2	N	-0-		381
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-		381
*06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-		381
07	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2	N	-0-		381
-----											
CLARENCE OBERG GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 150290	COMPL. DATE	06/24/1994	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10568 - 10576	
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-		-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-		-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-		-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
-----											
LA SAL VIEJA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 173711	COMPL. DATE	05/18/2009	TOTAL DEPTH	11502	PERF.10192 - 10210	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		97
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		97
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		97
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		97
-----											
LA SAL VIEJA DEVELOPMENT		WELL #:		1	RRCID -> 243087	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11040 - 11072	
02	756 X	431	-0-	-325	-0-	431	2	N	-0-		153
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-		153
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-		153
05	465 N	227	-0-	-238	-0-	227	2	N	-0-		153
06	390 N	219	-0-	-171	-0-	219	2	N	-0-		153
07	651 N	79	-0-	-572	-0-	79	2	N	-0-		153

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) WAGNER OIL COMPANY COX, B. F.		//CONT.//	51011 050 891175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

COX, B F		WELL #:	4	RRCID ->	238711	COMPL. DATE	07/14/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10790 - 11158	
02	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	269 24	1 9	4358	3	N	22	136
03	4898 X	4888	-0-	-10	-0-	347 28	1 9	4513	3	N	25	161
04	4980 X	3875	-0-	-1105	-0-	275 18	1 9	3582	3	N	16	177
05	5146 X	4294	-0-	-852	-0-	295 24	1 9	3975	3	N	22	199
06	4980 X	4659	-0-	-321	-0-	320 34	1 9	4305	3	N	31	188 1 42
07	5146 X	4045	-0-	-1101	-0-	296 8	1 9	3741	3	N	7	49

THOMAS		WELL #:	1	RRCID ->	245275	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	11630	PERF.	10868 - 11250	
02	3276 X	3166	-0-	-110	-0-	181 45	1 9	2940	3	N	41	155
03	4030 X	3597	-0-	-433	-0-	254 42	1 9	3301	3	N	38	175 1 18
04	4230 X	3572	-0-	-658	-0-	251 44	1 9	3277	3	N	40	58
05	4371 X	3448	-0-	-923	-0-	235 44	1 9	3169	3	N	40	98
06	4020 X	3499	-0-	-521	-0-	239 45	1 9	3215	3	N	41	139
07	3689 X	1958	-0-	-1731	-0-	140 51	1 9	1767	3	N	46	185

THOMAS		WELL #:	2	RRCID ->	247890	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	11123	PERF.	10920 - 11330	
02	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	98 25	1 9	1587	3	N	23	174 1 17
03	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	130 13	1 9	1688	3	N	12	29
04	1860 N	1750	-0-	-110	-0-	123 21	1 9	1606	3	N	19	48
05	1891 N	1846	-0-	-45	-0-	126 28	1 9	1692	3	N	25	73
06	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	122 18	1 9	1638	3	N	16	89
07	1798 N	1766	-0-	-32	-0-	128 21	1 9	1617	3	N	19	108

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WILLACY			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
COX, B. F.		WELL #:		6	RRCID ->	248306	COMPL. DATE	03/10/2017	TOTAL DEPTH	11402	PERF.10266	- 10284
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COX, B. F.		WELL #:		9	RRCID ->	248693	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11306	- 11538
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	51	1	825 3	N	-0-		86
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	50	1	645 3	N	3		89
						3	9					
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	69	1	905 3	N	5		94
						6	9					
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	86	1	1162 3	N	5		99
						6	9					
06	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	88	1	1190 3	N	5		104
						6	9					
*07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	75	1	947 3	N	3		107
						3	9					

COX, B. F.		WELL #:		7	RRCID ->	248694	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10896	- 11099
02	5768 X	5647	-0-	-121	-0-	325	1	5269 3	N	48	180 1	64
						53	9					
03	6138 X	6077	-0-	-61	-0-	431	1	5600 3	N	42		106
						46	9					
04	6270 X	5747	-0-	-523	-0-	407	1	5298 3	N	38		144
						42	9					
05	6386 X	6068	-0-	-318	-0-	416	1	5609 3	N	39		183
						43	9					
06	6180 X	6130	-0-	-50	-0-	421	1	5664 3	N	41	187 1	37
						45	9					
07	6262 X	6109	-0-	-153	-0-	446	1	5641 3	N	20		57
						22	9					

COX, B. F.		WELL #:		11	RRCID ->	251486	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	11591	PERF.11080	- 11302
02	6356 X	5754	-0-	-602	-0-	332	1	5389 3	N	30		137
						33	9					
03	6603 X	5679	-0-	-924	-0-	405	1	5261 3	N	12		149
						13	9					
04	6870 X	6201	-0-	-669	-0-	441	1	5740 3	N	18		167
						20	9					
05	7037 X	5585	-0-	-1452	-0-	384	1	5168 3	N	30		197
						33	9					
06	6510 X	5334	-0-	-1176	-0-	369	1	4962 3	N	3		200
						3	9					
07	6417 X	5154	-0-	-1263	-0-	377	1	4765 3	N	11	179 1	32
						12	9					

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.// 51011 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WILLACY				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175												
COX, B. F.		WELL #: 10		RRCID -> 251618		COMPL. DATE 07/30/2010				TOTAL DEPTH 11337 PERF.11012 - 11253				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	5908 X	1082	-0-	-4826	-0-	63	1	1019	3	N	-0-			70
03	4309 X	2897	-0-	-1412	-0-	205	1	2660	3	N	29			99
04	4470 X	3424	-0-	-1046	-0-	244	1	3173	3	N	6			105
05	1550 X	31	-0-	-1519	-0-	7	9							
06	2790 X	1852	-0-	-938	-0-	2	1	29	3	N	-0-			105
07	3534 X	2903	-0-	-631	-0-	127	1	1703	3	N	20			125
						22	9							
						212	1	2674	3	N	15			140
						17	9							
COX, B. F.		WELL #: 5R		RRCID -> 251669		COMPL. DATE 06/17/2010				TOTAL DEPTH 11327 PERF.11188 - 11422				
02	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	199	1	3226	3	N	25			147
03	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	28	9	249	1	N	31			178
04	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	34	9	242	1	N	18			196
05	3813 X	3471	-0-	-342	-0-	20	9	237	1	N	40	182	1	54
06	3690 X	3195	-0-	-495	-0-	44	9	220	1	N	13			67
07	3813 X	1898	-0-	-1915	-0-	14	9	138	1	N	19			86
						21	9							
COX, B. F.		WELL #: 12		RRCID -> 252799		COMPL. DATE 10/30/2009				TOTAL DEPTH 11356 PERF.11058 - 11078				
02	17614 X	17614	-0-	-0-	-0-	1016	1	16485	3	N	103	185	1	105
03	19011 X	19011	-0-	-0-	-0-	113	9	1349	1	N	108	176	1	37
04	19260 X	18323	-0-	-937	-0-	119	9	1297	1	N	110			147
05	19716 X	18013	-0-	-1703	-0-	121	9	1236	1	N	109	182	1	74
06	19080 X	18152	-0-	-928	-0-	120	9	1248	1	N	96			170
07	19499 X	18604	-0-	-895	-0-	106	9	1356	1	N	99	182	1	87
						109	9							
COX, B. F.		WELL #: 8		RRCID -> 252834		COMPL. DATE 07/14/2010				TOTAL DEPTH 11394 PERF.11602 - 11622				
02	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	199	1	3232	3	N	36			122
03	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	40	9	256	1	N	2			124
04	3450 X	3449	-0-	-1	-0-	2	9	245	1	N	12			136
05	3844 X	3122	-0-	-722	-0-	13	9	214	1	N	23			159
06	3720 X	3259	-0-	-461	-0-	25	9	224	1	N	24			183
07	3844 X	3429	-0-	-415	-0-	26	9	250	1	N	16			199
						18	9							

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
COX, B. F.		WELL #:		14	RRCID ->	255403	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	11209	PERF.	10868 - 10998	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14056 X	13110	-0-	-946	-0-	757	1	12281	3	N	65	182 1	70
03	14942 X	14286	-0-	-656	-0-	1016	1	13213	3	N	52		122
04	14550 X	13930	-0-	-620	-0-	988	1	12868	3	N	67		189
05	15035 X	13293	-0-	-1742	-0-	914	1	12313	3	N	60	182 1	67
06	14550 X	13483	-0-	-1067	-0-	928	1	12494	3	N	55		122
07	14508 X	13683	-0-	-825	-0-	998	1	12615	3	N	64		186

COX, B. F.		WELL #:		15	RRCID ->	255406	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	11252 - 11272	
02	4144 X	2476	-0-	-1668	-0-	143	1	2315	3	N	16		65
03	3875 X	3645	-0-	-230	-0-	260	1	3379	3	N	5		70
04	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	303	1	3944	3	N	12		82
05	4309 X	4116	-0-	-193	-0-	283	1	3813	3	N	18		100
06	4170 X	3575	-0-	-595	-0-	246	1	3305	3	N	22		122
*07	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	340	1	4304	3	N	10		132

LA SAL VIEJA (1 7688-7827)		51011 232		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WILLACY				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035											
GAS UNIT A ZONE 1		WELL #:		3	RRCID ->	217893	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	7751 - 7761	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32

LA SAL VIEJA (5)		51011 580		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WILLACY				
WAGNER OIL COMPANY		891175											
HARVEY GEIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	183377	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	10216	PERF.	8131 - 8751	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LA SAL VIEJA (6 8774-9165)		51011 696		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY	
WAGNER OIL COMPANY		891175							
GEIS, H.		WELL #: 2		RRCID -> 171974		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9000 - 9016	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	66 1	1075 3	Y	61
03	868 N	508	-0-	-360	-0-	36 1	472 3	Y	61
04	1020 N	655	-0-	-365	-0-	47 1	606 3	Y	63
05	1271 N	1235	-0-	-36	-0-	2 9	85 1	Y	72
06	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	10 9	1140 3	Y	72
*07	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	87 1	1172 3	Y	80
						96 1	1214 3	Y	80
						9 9			

LA SAL VIEJA (8 9680-9935)		51011 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035							
GAS UNIT/C/ZONE 7		WELL #: 3		RRCID -> 142566		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9400 - 9408	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

LA SAL VIEJA (8 AND 9 FRIO)		51011 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY	
WAGNER OIL COMPANY		891175							
COX, B. F. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 108199		COMPL. DATE 10/20/1983		TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9774 - 9800	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 153575		COMPL. DATE 02/22/1995		TOTAL DEPTH 14348 PERF. 9980 - 9990	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

COX, B. F.		WELL #: 5ST		RRCID -> 255059		COMPL. DATE 01/09/2010		TOTAL DEPTH 11223 PERF. 19468 - 19488	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	52
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	52
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	52

LA SAL VIEJA (7300)		51011 959		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
7300' GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156892		COMPL. DATE 10/01/1995		TOTAL DEPTH 10131		PERF. 7283 - 7287		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SAL VIEJA (FRIO L)		51040 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY						
FLETCHER OPERATING, LLC		273611												
PETRU, V. A.		WELL #: 1		RRCID -> 250364		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13106 - 13130				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
02	4816 X	3741	-0-	-1075	-0-	178	1	3533	2	Y	27	22	0	15
						30	9							
03	5177 X	4271	-0-	-906	-0-	77	1	4133	2	Y	55	49	0	21
						61	9							
04	DLQ G-10	4102	-0-	4102	4102	578	1	3471	2	Y	48	52	0	17
						53	9							
05	DLQ G-10	3782	-0-	3782	7884	581	1	3155	2	Y	42	48	0	11
						46	9							
06	DLQ G-10	3769	-0-	3769	11653	719	1	3017	2	Y	30	27	0	14
						33	9							
07	DLQ G-10	3569	-0-	3569	15222	762	1	2774	2	Y	30	30	0	15
						33	9							

PETRU, V. A.		WELL #: 3ST		RRCID -> 270812		COMPL. DATE 07/18/2013		TOTAL DEPTH 14850				PERF.13580 - 13594		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
02	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	56	1	1172	2	Y	205	167	0	95
						226	9							
03	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	26	1	1380	2	Y	250	223	0	122
						275	9							
04	DLQ G-10	3869	-0-	3869	3869	516	1	3100	2	Y	230	250	0	102
						253	9							
05	DLQ G-10	4068	-0-	4068	7937	603	1	3279	2	Y	169	192	0	79
						186	9							
06	DLQ G-10	3999	-0-	3999	11936	731	1	3071	2	Y	179	160	0	98
						197	9							
07	DLQ G-10	4002	-0-	4002	15938	817	1	2985	2	Y	182	178	0	102
						200	9							

SOUTH LEEVILLE, LLC		802612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY						
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 237330		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 13950		PERF.12700 - 13242				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
02	5936 X	4476	-0-	-1460	-0-	138	1	4281	2	N	52			379
						57	9							
03	6572 X	5079	-0-	-1493	-0-	157	1	4849	2	N	66	188	1	257
						73	9							
04	6060 X	4197	-0-	-1863	-0-	182	1	3947	2	N	62			319
						68	9							
05	5890 X	4892	-0-	-998	-0-	183	1	4665	2	N	40			359
						44	9							
06	5490 X	4596	-0-	-894	-0-	186	1	4363	2	N	43			402
						47	9							
07	5084 X	4567	-0-	-517	-0-	189	1	4349	2	N	26	176	1	252
						29	9							



LA SARA (NO. 6-A) 51046 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879  
 YTURRIA WELL #: 15RR RRCID -> 243879 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2336 - 2599

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA SARA (NO. 8 SAND) 51046 116 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY  
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879  
 YTURRIA WELL #: 31D RRCID -> 269339 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SARA (NO. 14) 51046 232 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY  
 MK OPERATING COMPANY LLC 518487  
 YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 9A RRCID -> 145734 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4195 - 4200

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

LA SARA (NO. 41 SAND) 51046 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879  
 YTURRIA WELL #: 12 RRCID -> 253667 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9617 - 9683

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	137	190	1	70
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	238	168	1	140
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27			167
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	108	172	1	103
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	190	175	1	118
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	177	194	1	101

LA SARA (3460 SAND) 51046 780 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY  
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879  
 YTURRIA CATTLE CO WELL #: F 9 RRCID -> 153962 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3220 - 3492

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SARA (4650 SAND)		51046 870		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY			
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC		846879									
YTURRIA		WELL #:	45	RRCID ->	280965	COMPL. DATE	01/17/2015	TOTAL DEPTH	5708	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LA SARA, E. (7890)		51047 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY		
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC		846879								
YTURRIA		WELL #:	9	RRCID ->	242005	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9670 - 9694
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		227
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		227
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		227
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		227
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		227
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		227

LA SARA, E. (8200)		51047 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WILLACY		
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC		846879								
YTURRIA		WELL #:	31RR	RRCID ->	273523	COMPL. DATE	08/30/2012	TOTAL DEPTH	9505	PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA SARA, E. (8430)		51047 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WILLACY		
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC		846879								
YTURRIA		WELL #:	19	RRCID ->	253452	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	10467	PERF. 10397 - 10478
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LA SARA, N. (NO. 40-A)		51048 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
MK OPERATING COMPANY LLC		518487								
YTURRIA		WELL #:	7	RRCID ->	263282	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6584 - 6596
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA SARA, N. (7400) 51048 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY  
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879  
 YTURRIA WELL #: 30D RRCID -> 262172 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6708 - 7774

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, NE (7200) 51049 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879  
 YTURRIA WELL #: 3RR RRCID -> 212234 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2740 - 2747

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA WELL #: 1RR RRCID -> 212817 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2644 - 2835

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA SARA NE (8080) 51049 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
 PETROLEUM MANAGEMENT, INC. 660600  
 YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 10 RRCID -> 093205 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 830 - 840

02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABBE (COLE 2000) 51124 135 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 TEXAS, LES & CO. 846666  
 EIGHT LABBE WELL #: 3 RRCID -> 145220 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2032 - 2034

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

LABBE (HOCKLEY) 51124 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 REMORA OPERATING, LLC 701613  
 FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 190254 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 2012

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LABBE (HOCKLEY, UP.) 51124 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 REMORA OPERATING, LLC 701613  
 LICHTENBERGER FEE WELL #: 14 RRCID -> 181381 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2299 - 2306

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LICHTENBERGER FEE WELL #: 12 RRCID -> 189937 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2266 - 2270

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABBE (1400) 51124 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259  
 FIVE-ROOS WELL #: 1 C RRCID -> 140857 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1458 - 1464

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

FIVE - ROOS WELL #: 2 RRCID -> 143539 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 2273 PERF. 1465 - 1469

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

TEXAS, LES & CO. 846666  
 TEXACO GOUGER FEE WELL #: 3 RRCID -> 146388 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 820 - 1687

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABBE (1600) 51124 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 TEXAS, LES & CO. 846666  
 TEXACO GOUGER FEE WELL #: 4 RRCID -> 146853 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1660 - 1668

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABBE (2360)		51124 840		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
L.T.D. EXPLORATIONS INC.		480259									
DE LA FUENTE, WILLIE		WELL #: 1		RRCID -> 088574		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 3411		PERF. 1120 - 1130	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
LICHTENBERGER FEE		WELL #: 13		RRCID -> 194263		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2234 - 2238	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LABBE (2600)		51124 900		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
TEXAS, LES & CO.		846666									
TEXACO GOUGER FEE		WELL #: 12A		RRCID -> 164102		COMPL. DATE 09/01/1996		TOTAL DEPTH 3018		PERF. 2608 - 2612	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LABBE (2800)		51124 945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
TEXAS, LES & CO.		846666									
TEXACO GOUGER FEE		WELL #: 11		RRCID -> 148189		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 2827		PERF. 2800 - 2802	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LACY (A 7100)		51180 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701														
CRAIN & GRIFFITH -C-		WELL #: 5		RRCID -> 011259		COMPL. DATE 06/05/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
02	2128 N	1708	-0-	-420	-0-	172	1	1515	2	Y	19	93	1	32		
03	2542 N	2339	-0-	-203	-0-	21	9	215	1	2008	2	Y	105	94	1	43
04	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	116	9	222	1	1685	2	Y	106	100	1	49
05	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	117	9	248	1	1553	2	Y	84	108	1	25
06	2250 N	1221	-0-	-1029	-0-	92	9	172	1	942	2	Y	97			122
07	2077 N	22	-0-	-2055	-0-	107	9	3	1	19	2	Y	-0-	74	1	48

LACY (A 7100)		//CONT.//		51180 132	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701								
JOHNSTON, J. R.		WELL #:		1	RRCID ->	011263	COMPL. DATE	01/03/1956	TOTAL DEPTH	8507	PERF.	7156 - 7174
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	1876 N	1556	-0-	-320	-0-	158 1	10	52 1		18		
03	2108 N	2016	-0-	-92	-0-	189 1	55	50 1		23		
04	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	192 1	55	52 1		26		
05	1736 N	998	-0-	-738	-0-	133 1	26	42 1		10		
06	1950 N	225	-0-	-1725	-0-	33 1	11			21		
*07	3100 N	3195	-0-	95	95	382 1	70	55 1		36		

LAHINCH (WILCOX 14,300)		51330 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784										
HAMILTON-ENCINOS		WELL #:		1	RRCID ->	191901	COMPL. DATE	09/17/2002	TOTAL DEPTH	16736	PERF.	14149 - 14618
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	802 1	-0-			-0-		
03	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	1020 1	-0-			-0-		
04	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	264 1	-0-			-0-		
05	4867 X	1646	-0-	-3221	-0-	169 1	-0-			-0-		
06	4710 X	3597	-0-	-1113	-0-	433 1	-0-			-0-		
07	4867 X	3512	-0-	-1355	-0-	438 1	-0-			-0-		

LAKE CASA BLANCA (CLARK)		51397 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
KHA		WELL #:		10	RRCID ->	223231	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	6357 - 6441
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		

KHA		51397 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
		460054										
		WELL #:		J 5	RRCID ->	274771	COMPL. DATE	05/29/2019	TOTAL DEPTH	7009	PERF.	6496 - 6550
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	196 N	166	-0-	-30	-0-	166 2	-0-			-0-		
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	-0-			-0-		
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	-0-			-0-		
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2	-0-			-0-		
06	240 N	218	-0-	-22	-0-	218 2	-0-			-0-		
07	279 N	171	-0-	-108	-0-	171 2	-0-			-0-		

LAKE CASA BLANCA (LOBO)		51400 700		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WEBB			
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649										
MULLER, A. F. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	064642	COMPL. DATE	03/16/1975	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

LANDA (B)		51784 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
GRAY / HARDWICKE		WELL #: 1		RRCID -> 207022		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 8754 - 8796		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANDA (MARKS)		51784 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
RHODES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226323		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 12602		PERF.12390 - 12450		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	1288 N	1073	-0-	-215	-0-	3	1	1035	2	N	32	219
03	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	35	9	4990	2	N	97	124
04	9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	107	9	8971	2	N	137	70
05	8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	20	1	8148	2	N	105	175
06	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	151	9	6443	2	N	128	112
07	9455 X	3640	-0-	-5815	-0-	17	1	3609	2	N	20	132
						141	9					
						9	1					
						22	9					

DEGOICHE, LOUISE		51784 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
		216748										
		WELL #: 1		RRCID -> 256218		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 12593		PERF.12436 - 12510		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	31136 X	28316	-0-	-2820	-0-	81	1	28073	2	N	147	118
03	35402 X	32798	-0-	-2604	-0-	162	9	32537	2	N	164	94
04	34260 X	32199	-0-	-2061	-0-	81	1	31954	2	N	159	61
05	35402 X	31624	-0-	-3778	-0-	180	9	31385	2	N	150	211
06	32190 X	28587	-0-	-3603	-0-	70	1	28357	2	N	143	161
07	33263 X	32083	-0-	-1180	-0-	175	9	31816	2	N	166	139
						74	1					
						165	9					
						73	1					
						157	9					
						84	1					
						183	9					

LAREDO (LOBO)		52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
ZACHRY, H.B.		WELL #: 1		RRCID -> 057499		COMPL. DATE 01/12/1974		TOTAL DEPTH 7758		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PREVOST		52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
		169313										
		WELL #: 1		RRCID -> 059554		COMPL. DATE 06/29/1974		TOTAL DEPTH 7935		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	252	3	N	-0-	-0-
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	22	1	344	3	N	-0-	-0-
04	300 N	241	-0-	-59	-0-	15	1	226	3	N	-0-	-0-
05	310 N	230	-0-	-80	-0-	15	1	215	3	N	-0-	-0-
06	300 N	28	-0-	-272	-0-	1	1	27	3	N	-0-	-0-
07	248 N	14	-0-	-234	-0-	14	3			N	-0-	-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313											
CLARK, N.H. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	059844	COMPL. DATE	10/03/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1260 N	1131	-0-	-129	-0-	65	1	1066	3	N	-0-				19
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	80	1	1227	3	N	-0-				19
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	70	1	1085	3	N	-0-				19
05	1240 N	1165	-0-	-75	-0-	74	1	1091	3	N	-0-				19
06	1260 N	97	-0-	-1163	-0-	6	1	91	3	N	-0-				19
07	1209 N	245	-0-	-964	-0-	12	1	233	3	N	-0-				19
-----															
ALEXANDER, CHARLES D.		WELL #:		1	RRCID ->	060110	COMPL. DATE	10/18/1974	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8212 -	8572		
02	840 N	761	-0-	-79	-0-	30	1	729	3	Y	2	5	1		5
03	868 N	768	-0-	-100	-0-	31	1	734	3	Y	3				8
04	1140 N	921	-0-	-219	-0-	37	1	882	3	Y	2	4	1		6
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	35	1	815	3	Y	3				9
06	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	60	1	1516	3	Y	2	4	1		7
07	961 N	953	-0-	-8	-0-	36	1	914	3	Y	3				10
						3	9								
-----															
MARTINEZ, SENESIO		WELL #:		1	RRCID ->	060112	COMPL. DATE	05/01/1974	TOTAL DEPTH	8512	PERF.	N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MARTINEZ, D.		WELL #:		1	RRCID ->	060344	COMPL. DATE	11/25/1974	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
-----															
HUBBERD, WILLIAM "T"		WELL #:		1	RRCID ->	061239	COMPL. DATE	01/19/1975	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	N/A			
02	336 N	259	-0-	-77	-0-	15	1	244	3	N	-0-				-0-
03	372 N	322	-0-	-50	-0-	21	1	301	3	N	-0-				-0-
04	330 N	284	-0-	-46	-0-	15	1	269	3	N	-0-				-0-
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	17	1	297	3	N	-0-				-0-
06	300 N	295	-0-	-5	-0-	15	1	280	3	N	-0-				-0-
*07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	11	1	316	3	N	-0-				-0-
-----															
RUIZ, J.M.		WELL #:		1	RRCID ->	061264	COMPL. DATE	11/14/1974	TOTAL DEPTH	6553	PERF.	N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30



LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
B M T		WELL #: 2		RRCID -> 061814		COMPL. DATE 04/05/1975			TOTAL DEPTH 6660 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2296 N	2054	-0-	-242	-0-	95	1	1959	3	N	-0-
03	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	121	1	2178	3	N	-0-
04	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	126	1	2117	3	N	-0-
05	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	147	1	2116	3	N	-0-
06	2220 N	2170	-0-	-50	-0-	138	1	2032	3	N	-0-
07	2325 N	2204	-0-	-121	-0-	142	1	2062	3	N	-0-

  

BLOCK, ANNA		WELL #: 1		RRCID -> 061897		COMPL. DATE 04/09/1975			TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A		
02	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	103	1	1124	3	N	-0-
03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	38	1	1374	3	N	-0-
04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	117	1	1243	3	N	-0-
05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	123	1	1222	3	N	-0-
06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	118	1	1124	3	N	-0-
*07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	127	1	1091	3	N	-0-

  

HACHARD, D. D.		WELL #: 3		RRCID -> 063135		COMPL. DATE 08/11/1975			TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A		
02	476 N	360	-0-	-116	-0-	17	1	343	3	N	-0-
03	527 N	404	-0-	-123	-0-	22	1	382	3	N	-0-
04	480 N	475	-0-	-5	-0-	27	1	448	3	N	-0-
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	33	1	467	3	N	-0-
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	30	1	448	3	N	-0-
07	496 N	423	-0-	-73	-0-	27	1	396	3	N	-0-

  

HUBBERD, WILLIAM C		WELL #: 4		RRCID -> 063360		COMPL. DATE 08/30/1975			TOTAL DEPTH 9008 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

  

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 7		RRCID -> 063381		COMPL. DATE 08/18/1975			TOTAL DEPTH 7773 PERF. N/A		
02	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	179	1	2533	3	N	-0-
03	3162 X	2733	-0-	-429	-0-	185	1	2548	3	N	-0-
04	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	191	1	2971	3	N	-0-
05	3162 X	3083	-0-	-79	-0-	200	1	2883	3	N	-0-
06	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	187	1	2849	3	N	-0-
07	3255 X	2901	-0-	-354	-0-	188	1	2713	3	N	-0-

  

HEREFORD		WELL #: 2		RRCID -> 063913		COMPL. DATE 09/08/1975			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
BLOCK, ANNA		WELL #: 2		RRCID -> 063918		COMPL. DATE 09/06/1975			TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	784 N	678	-0-	-106	-0-	55	1	620	3	N	3	84
						3	9					
03	806 N	804	-0-	-2	-0-	22	1	764	3	N	16	15
						18	9			85	1	
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	68	1	718	3	N	2	17
						2	9					
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	75	1	747	3	N	-0-	17
06	780 N	550	-0-	-230	-0-	47	1	456	3	N	43	60
						47	9					
07	806 N	609	-0-	-197	-0-	55	1	554	3	N	-0-	60
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 064000		COMPL. DATE 09/26/1975			TOTAL DEPTH 7429 PERF. N/A			
02	1652 X	975	-0-	-677	-0-	55	1	920	3	N	-0-	3
03	1364 X	924	-0-	-440	-0-	56	1	868	3	N	-0-	3
04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	45	1	728	3	N	-0-	3
05	1085 N	847	-0-	-238	-0-	53	1	790	3	N	4	7
						4	9					
06	900 N	367	-0-	-533	-0-	4	1	363	3	N	-0-	7
07	806 N	450	-0-	-356	-0-	12	1	438	3	N	-0-	7
HUBBERD, WILLIAM		WELL #: 8		RRCID -> 065203		COMPL. DATE 02/05/1976			TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A			
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/30/2020												
ZACHRY, H. B.		WELL #: 5		RRCID -> 065463		COMPL. DATE 02/03/1976			TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A			
02	1092 N	824	-0-	-268	-0-	41	1	783	3	N	-0-	-0-
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	67	1	1090	3	N	-0-	-0-
04	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	86	1	1252	3	N	-0-	-0-
05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	78	1	1113	3	N	-0-	-0-
06	1110 N	1027	-0-	-83	-0-	67	1	960	3	N	-0-	-0-
07	1395 N	1148	-0-	-247	-0-	76	1	1072	3	N	-0-	-0-
HUBBERD, WILLIAM B		WELL #: 9		RRCID -> 066365		COMPL. DATE 04/16/1976			TOTAL DEPTH 8912 PERF. N/A			
02	896 N	794	-0-	-102	-0-	46	1	748	3	Y	-0-	18
03	992 N	942	-0-	-50	-0-	61	1	879	3	Y	2	20
						2	9					
04	840 N	828	-0-	-12	-0-	44	1	784	3	Y	-0-	20
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	54	1	945	3	Y	-0-	20
06	900 N	862	-0-	-38	-0-	44	1	818	3	Y	-0-	20
*07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	39	1	1105	3	Y	2	22
						5	4			2	9	
CAL-MEX		WELL #: 2 U		RRCID -> 066404		COMPL. DATE 04/01/1976			TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A			
02	3052 X	2492	-0-	-560	-0-	115	1	2377	3	N	-0-	24
03	3379 X	3167	-0-	-212	-0-	168	1	2999	3	N	-0-	24
04	3240 X	3121	-0-	-119	-0-	175	1	2946	3	N	-0-	24
05	3286 X	3132	-0-	-154	-0-	203	1	2929	3	N	-0-	24
06	3060 X	3038	-0-	-22	-0-	194	1	2844	3	N	-0-	24
*07	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	215	1	3087	3	N	-0-	24

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HACHAR, D. D.		WELL #: 8 U		RRCID -> 066575		COMPL. DATE 03/23/1976			TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6288 - 6684			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	5236 X	3807	-0-	-1429	-0-	245 1	42	3516 3	N			132
03	5797 X	4620	-0-	-1177	-0-	46 9		341 1	N	101 1		31
04	5370 X	4984	-0-	-386	-0-	380 1		4279 3	N			31
05	5549 X	4852	-0-	-697	-0-	329 1	8	4604 3	N			39
06	4560 X	4512	-0-	-48	-0-	9 9		4514 3	N			39
07	5146 X	4387	-0-	-759	-0-	334 1		4178 3	N			39
						325 1		4062 3	N			
-----												
ZACHARY, H. B. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 066598		COMPL. DATE 05/20/1976			TOTAL DEPTH 7974 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
HUBBERD, WILLIAM "A"		WELL #: 2		RRCID -> 066694		COMPL. DATE 06/08/1976			TOTAL DEPTH 8532 PERF. N/A			
02	2884 X	2105	-0-	-779	-0-	120 1	22	1961 3	N			95
03	3193 X	3134	-0-	-59	-0-	24 9		200 1	N			106
04	3090 X	2573	-0-	-517	-0-	12 9		136 1	N			107
05	3193 X	2329	-0-	-864	-0-	1 9		124 1	N	97 1		10
06	3030 X	2760	-0-	-270	-0-	124 1		2205 3	N			10
07	3131 X	2082	-0-	-1049	-0-	139 1		2621 3	N			10
						71 1		2011 3	N			
-----												
HACHAR-ADCOCK UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 066955		COMPL. DATE 04/09/1976			TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6472 - 6759			
02	476 N	282	-0-	-194	-0-	53 1		229 3	N	-0-		-0-
03	527 N	288	-0-	-239	-0-	48 1		240 3	N	-0-		-0-
04	510 N	383	-0-	-127	-0-	67 1		316 3	N	-0-		-0-
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	70 1		328 3	N	-0-		-0-
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	61 1		301 3	N	-0-		-0-
07	403 N	379	-0-	-24	-0-	62 1		317 3	N	-0-		-0-
-----												
ZACHRY, H. B.		WELL #: 6		RRCID -> 068319		COMPL. DATE 06/30/1976			TOTAL DEPTH 8813 PERF. N/A			
02	3108 X	1326	-0-	-1782	-0-	65 1		1261 3	N	-0-		-0-
03	3379 X	3279	-0-	-100	-0-	191 1		3088 3	N	-0-		-0-
04	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	216 1		3160 3	N	-0-		-0-
05	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	222 1		3155 3	N	-0-		-0-
06	3180 X	2880	-0-	-300	-0-	188 1		2692 3	N	-0-		-0-
07	3503 X	2831	-0-	-672	-0-	189 1		2642 3	N	-0-		-0-
-----												
MARTINEZ, D.		WELL #: 3		RRCID -> 069130		COMPL. DATE 10/14/1976			TOTAL DEPTH 8970 PERF. N/A			
02	560 N	473	-0-	-87	-0-	473 3			N	-0-		-0-
03	620 N	583	-0-	-37	-0-	583 3			N	-0-		-0-
04	660 N	575	-0-	-85	-0-	575 3			N	-0-		-0-
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3			N	-0-		-0-
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3			N	-0-		-0-
07	589 N	557	-0-	-32	-0-	557 3			N	-0-		-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
HACHAR, D. D.		WELL #: 13		RRCID -> 069137		COMPL. DATE 10/12/1976		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7705 - 7740							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALEXANDER, CHARLES E.		WELL #: 8		RRCID -> 069688		COMPL. DATE 12/03/1976		TOTAL DEPTH 8934 PERF. N/A							
02	1568 N	775	-0-	-793	-0-	32 1	741 3	Y	2	6 1					6
03	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	68 1	1576 3	Y	6						12
04	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	61 1	1401 3	Y	4	7 1					9
05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	55 1	1278 3	Y	4						13
06	1590 N	1090	-0-	-500	-0-	45 1	1042 3	Y	3	8 1					8
07	1519 N	1439	-0-	-80	-0-	54 1	1382 3	Y	3						11

HAERING - MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 071902		COMPL. DATE 02/11/1977		TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A							
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	99 1	1027 3	N	-0-						62
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	81 1	947 3	N	1						63
04	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	109 1	1290 3	N	-0-						63
05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	72 1	822 3	N	-0-						63
06	360 N	174	-0-	-186	-0-	70 1	104 3	N	-0-						63
*07	955 N	955	-0-	-0-	-0-	105 1	850 3	N	-0-						63

ZACHRY, H. B. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 072249		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6972 - 7052							
02	1904 N	1128	-0-	-776	-0-	52 1	1076 3	Y	-0-						28
03	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	117 1	2060 3	Y	-0-						28
04	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	122 1	1777 3	Y	10						38
05	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	122 1	1735 3	Y	3						41
06	2100 N	1711	-0-	-389	-0-	112 1	1599 3	Y	-0-						41
07	1984 N	1808	-0-	-176	-0-	120 1	1688 3	Y	-0-						41

ALEXANDER, CHARLES E.		WELL #: 9		RRCID -> 072951		COMPL. DATE 09/10/1977		TOTAL DEPTH 9877 PERF. N/A							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

BENAVIDES TRACT 4		WELL #: 2		RRCID -> 074781		COMPL. DATE 01/06/1978		TOTAL DEPTH 6862 PERF. N/A							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
AKIN-MCKENDRICK		WELL #: 1		RRCID -> 074961		COMPL. DATE 12/02/1977		TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ALEXANDER, CHARLES A.		WELL #: 10		RRCID -> 075728		COMPL. DATE 12/20/1977		TOTAL DEPTH 8987 PERF. N/A								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
MARTINEZ - BARRERA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078953		COMPL. DATE 09/28/1978		TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8193 - 8535								
02	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2416	3	1	9	N	1					100
03	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					100
04	1980 N	1954	-0-	-26	-0-	1954	3			N	-0-					100
05	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2467	3	2	9	N	2					102
06	1980 N	1822	-0-	-158	-0-	1822	3			N	-0-					102
*07	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2020	3	6	9	N	5					107
-----																
ACEVEDO-HAERING		WELL #: 1		RRCID -> 079315		COMPL. DATE 10/29/1978		TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6093 - 6440								
02	700 N	282	-0-	-418	-0-	11	1	271	3	N	-0-					-0-
03	558 N	361	-0-	-197	-0-	13	1	348	3	N	-0-					-0-
04	330 N	129	-0-	-201	-0-	5	1	124	3	N	-0-					-0-
05	310 N	276	-0-	-34	-0-	11	1	265	3	N	-0-					-0-
06	360 N	231	-0-	-129	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
*07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	N	-0-					-0-
-----																
LLANOS, M. H.		WELL #: 1		RRCID -> 080532		COMPL. DATE 01/22/1979		TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6796 - 7380								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
-----																
ZACHRY, H.B. -D		WELL #: 1		RRCID -> 082019		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6579 - 6716								
02	3836 X	1470	-0-	-2366	-0-	69	1	1401	3	Y	-0-					60
03	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	230	1	3976	3	Y	-0-					60
04	3960 X	3909	-0-	-51	-0-	249	1	3642	3	Y	16					76
						18	9									
05	3968 X	3960	-0-	-8	-0-	259	1	3692	3	Y	8					84
						9	9									
06	4080 X	3383	-0-	-697	-0-	222	1	3161	3	Y	-0-					84
07	4216 X	3418	-0-	-798	-0-	228	1	3190	3	Y	-0-					84

LAREDO (LOBO)															
//CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313															
CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082694 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6234 - 6542															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		588 N	459	-0-	-129	-0-	60	1	399	3	N	-0-			-0-
03		682 N	505	-0-	-177	-0-	66	1	439	3	N	-0-			-0-
04		493 N	493	-0-	-0-	-0-	74	1	419	3	N	-0-			-0-
05		496 N	376	-0-	-120	-0-	54	1	322	3	N	-0-			-0-
06		540 N	540	-0-	-0-	-0-	68	1	472	3	N	-0-			-0-
07		496 N	472	-0-	-24	-0-	84	1	388	3	N	-0-			-0-
-----															
HUBBERD, WILLIAM															
WELL #: 19 RRCID -> 092268 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7991 - 8034															
02		226 N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	3	N	-0-			122
03		434 N	366	-0-	-68	-0-	23	1	343	3	N	-0-			122
04		664 N	664	-0-	-0-	-0-	34	1	630	3	N	-0-			122
05		271 N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	3	N	-0-			122
06		360 N	283	-0-	-77	-0-	15	1	268	3	N	-0-			122
07		558 N	305	-0-	-253	-0-	10	1	295	3	N	-0-			122
-----															
HUBBARD, WILLIAM															
WELL #: 20 RRCID -> 093206 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7692 - 7884															
02		252 N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	3	Y	-0-			20
03		341 N	287	-0-	-54	-0-	18	1	268	3	Y	1			21
							1	9							
04		286 N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	3	Y	-0-			21
05		279 N	230	-0-	-49	-0-	12	1	218	3	Y	-0-			21
06		270 N	200	-0-	-70	-0-	10	1	190	3	Y	-0-			21
*07		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	39	1	1097	3	Y	1			22
							1	9							
-----															
CLARK, N. H.															
WELL #: 6 RRCID -> 095235 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6289 - 6408															
02		308 N	95	-0-	-213	-0-	5	1	90	3	N	-0-			-0-
03		341 N	227	-0-	-114	-0-	11	1	216	3	N	-0-			-0-
04		252 N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	3	N	-0-			-0-
05		320 N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-			-0-
06		292 N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	280	3	N	-0-			-0-
*07		301 N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	3	N	-0-			-0-
-----															
ZACHRY															
WELL #: 13 RRCID -> 098151 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6785 - 7538															
02		700 N	560	-0-	-140	-0-	26	1	534	3	N	-0-			-0-
03		775 N	751	-0-	-24	-0-	44	1	707	3	N	-0-			-0-
04		849 N	849	-0-	-0-	-0-	54	1	795	3	N	-0-			-0-
05		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	75	1	1069	3	N	-0-			-0-
06		781 N	781	-0-	-0-	-0-	51	1	730	3	N	-0-			-0-
07		775 N	729	-0-	-46	-0-	49	1	680	3	N	-0-			-0-
-----															
ZACHRY															
WELL #: 20 RRCID -> 113804 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6876 - 7339															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
ZACHRY, H. B.		WELL #: 21		RRCID -> 116623		COMPL. DATE 11/20/1984			TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6464 - 6644							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-				-0-
03	155	N	73	-0-	-82	-0-	5	1	68	3	N	-0-				-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	N	-0-				-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	N	-0-				-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	36	1	510	3	N	-0-				-0-
*07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	34	1	479	3	N	-0-				-0-

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 118508		COMPL. DATE 05/10/1985			TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6033 - 6166							
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	136	1	955	3	N	-0-				14
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	151	1	1015	3	N	-0-				14
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	136	1	832	3	N	-0-				14
05	930	N	650	-0-	-280	-0-	93	1	557	3	N	-0-				14
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	128	1	931	3	N	-0-				14
07	930	N	662	-0-	-268	-0-	119	1	543	3	N	-0-				14

CLARK, N. H.		WELL #: 8		RRCID -> 119444		COMPL. DATE 08/14/1985			TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7170 - 7184							
02	1344	N	1293	-0-	-51	-0-	74	1	1219	3	N	-0-				-0-
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	90	1	1383	3	N	-0-				-0-
04	1440	N	1430	-0-	-10	-0-	86	1	1344	3	N	-0-				-0-
05	1426	N	1164	-0-	-262	-0-	73	1	1091	3	N	-0-				-0-
06	1440	N	639	-0-	-801	-0-	8	1	631	3	N	-0-				-0-
07	1488	N	1231	-0-	-257	-0-	40	1	1191	3	N	-0-				-0-

COG MALAKOFF-PETERSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 120996		COMPL. DATE 03/08/1986			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6467							
02	364	N	215	-0-	-149	-0-	15	1	200	3	N	-0-				48
03	341	N	229	-0-	-112	-0-	20	1	209	3	N	-0-				48
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	23	1	298	3	N	-0-				48
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	292	3	N	-0-				48
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	267	3	N	-0-				48
07	341	N	258	-0-	-83	-0-	15	1	243	3	N	-0-				48

HACHAR, D. D.		WELL #: 20		RRCID -> 139411		COMPL. DATE 09/04/1991			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6103 - 6172							
02	2968	X	2218	-0-	-750	-0-	103	1	2114	3	N	1				52
03	3286	X	2891	-0-	-395	-0-	152	1	2739	3	N	-0-				52
04	3180	X	3053	-0-	-127	-0-	171	1	2882	3	N	-0-				52
05	3131	X	3046	-0-	-85	-0-	197	1	2849	3	N	-0-				52
06	2940	X	2819	-0-	-121	-0-	178	1	2641	3	N	-0-				52
07	3162	X	2951	-0-	-211	-0-	189	1	2762	3	N	-0-				52

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 16		RRCID -> 154166		COMPL. DATE 05/11/1995			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6689 - 6694							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
RANCHO BLANCO		WELL #: 5		RRCID -> 157784		COMPL. DATE 04/12/1996			TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6713 - 6758						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
02	476	N	459	-0-	-17	-0-	22	1	437	3	N	-0-			14
03	527	N	396	-0-	-131	-0-	25	1	371	3	N	-0-			14
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	51	1	746	3	N	-0-			14
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	59	1	841	3	N	-0-			14
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	51	1	733	3	N	-0-			14
*07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	52	1	726	3	N	-0-			14
-----															
HACHAR, D. D.		WELL #: 25		RRCID -> 158391		COMPL. DATE 05/03/1996			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6284 - 6390						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
RANCHO BLANCO		WELL #: 4		RRCID -> 159455		COMPL. DATE 06/07/1996			TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6278 - 6680						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
B. M. T.		WELL #: 8		RRCID -> 162560		COMPL. DATE 03/07/1997			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7578						
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	50	1	812	3	N	-0-			-0-
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	59	1	918	3	N	-0-			-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	64	1	996	3	N	-0-			-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	61	1	910	3	N	-0-			-0-
06	900	N	97	-0-	-803	-0-	6	1	91	3	N	-0-			-0-
07	930	N	462	-0-	-468	-0-	21	1	441	3	N	-0-			-0-
-----															
HACHAR		WELL #: 38		RRCID -> 189724		COMPL. DATE 02/01/2004			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912						
02	2044	N	1161	-0-	-883	-0-	69	1	1092	3	N	-0-			-0-
03	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	121	1	1604	3	N	-0-			-0-
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	143	1	1691	3	N	-0-			-0-
05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	177	1	2238	3	N	-0-			-0-
06	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	167	1	2239	3	N	-0-			-0-
*07	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	155	1	2086	3	N	-0-			-0-
-----															
HACHAR		WELL #: 40		RRCID -> 190001		COMPL. DATE 02/01/2004			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6658 - 7932						
02	1568	N	1427	-0-	-141	-0-	84	1	1343	3	N	-0-			-0-
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	125	1	1611	3	N	-0-			-0-
04	1560	N	1314	-0-	-246	-0-	103	1	1211	3	N	-0-			-0-
05	1581	N	1448	-0-	-133	-0-	105	1	1343	3	N	-0-			-0-
06	1680	N	1448	-0-	-232	-0-	100	1	1348	3	N	-0-			-0-
*07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	97	1	1295	3	N	-0-			-0-
-----															
D. MARTINEZ		WELL #: 14		RRCID -> 219359		COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7459 - 7597						
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	156	1	1741	3	N	-0-			87
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	186	1	1431	3	N	-0-			87
04	1440	N	1391	-0-	-49	-0-	180	1	1211	3	N	-0-			87
05	1488	N	1356	-0-	-132	-0-	180	1	1176	3	N	-0-			87
06	1440	N	1154	-0-	-286	-0-	169	1	985	3	N	-0-			87
07	1426	N	1352	-0-	-74	-0-	186	1	1166	3	N	-0-			87



LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
HACHAR, D. D.		WELL #: 42		RRCID -> 241646		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6308 - 6469								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HACHAR, D. D.		WELL #: 43		RRCID -> 243339		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6311 - 7850								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FRAN INVESTMENTS, INC.		282790		RRCID -> 075829		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 8164 PERF. N/A								
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT		WELL #: 1														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
-----																
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 060575		COMPL. DATE 02/01/2014		TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7946 - 8268								
HUBBERD, WILLIAM "B"		WELL #: 1														
02	1064 N	957	-0-	-107	-0-	269	1	688	2	N	-0-					37
03	1085 N	919	-0-	-166	-0-	243	1	676	2	N	-0-					37
04	1020 N	1014	-0-	-6	-0-	284	1	730	2	N	-0-					37
05	1054 N	1015	-0-	-39	-0-	283	1	732	2	N	-0-					37
06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	291	1	712	2	N	-0-					37
07	1054 N	573	-0-	-481	-0-	573	2			N	-0-					37
-----																
MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 060576		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7880 - 7910								
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	N	-0-					-0-
03	124 N	96	-0-	-28	-0-	6	1	90	2	N	-0-					-0-
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
05	124 N	88	-0-	-36	-0-	4	1	84	2	N	-0-					-0-
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
07	93 N	52	-0-	-41	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
-----																
MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 062964		COMPL. DATE 07/28/1975		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A								
02	560 N	482	-0-	-78	-0-	24	1	458	2	N	-0-					-0-
03	620 N	509	-0-	-111	-0-	32	1	477	2	N	-0-					-0-
04	600 N	506	-0-	-94	-0-	24	1	482	2	N	-0-					-0-
05	527 N	495	-0-	-32	-0-	24	1	471	2	N	-0-					-0-
06	480 N	435	-0-	-45	-0-	18	1	417	2	N	-0-					-0-
07	527 N	394	-0-	-133	-0-	13	1	381	2	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		6	RRCID -> 063691	COMPL. DATE	09/25/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		980 N	973	-0-	-7	-0-	48 1	925 2	Y	-0-				-0-
03		1147 N	1054	-0-	-93	-0-	67 1	987 2	Y	-0-				-0-
04		1110 N	877	-0-	-233	-0-	41 1	836 2	Y	-0-				-0-
05		1085 N	1049	-0-	-36	-0-	52 1	997 2	Y	-0-				-0-
06		1020 N	1019	-0-	-1	-0-	41 1	978 2	Y	-0-				-0-
*07		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	34 1	994 2	Y	-0-				-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		9	RRCID -> 065462	COMPL. DATE	02/12/1976	TOTAL DEPTH	8089	PERF.	N/A		
02		2576 X	2466	-0-	-110	-0-	121 1	2325 2	Y	18	15	1	17
							20 9						
03		2976 X	2426	-0-	-550	-0-	153 1	2251 2	Y	20	16	1	21
							22 9						
04		2670 N	2553	-0-	-117	-0-	119 1	2413 2	Y	19	19	1	21
							21 9						
05		2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	142 1	2733 2	Y	19	18	1	22
							21 9						
06		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	105 1	2483 2	Y	15	18	1	19
							17 9						
07		2635 N	2589	-0-	-46	-0-	84 1	2485 2	Y	18	19	1	18
							20 9						

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		10	RRCID -> 065882	COMPL. DATE	09/13/1988	TOTAL DEPTH	8271	PERF.	7928	-	8012
02		5376 X	5068	-0-	-308	-0-	250 1	4798 2	Y	18	17	1	15
							20 9						
03		5952 X	5337	-0-	-615	-0-	337 1	4979 2	Y	19	17	1	17
							21 9						
04		5700 X	5669	-0-	-31	-0-	265 1	5383 2	Y	19	19	1	17
							21 9						
05		5890 X	5810	-0-	-80	-0-	285 1	5504 2	Y	19	19	1	17
							21 9						
06		5640 X	5370	-0-	-270	-0-	218 1	5137 2	Y	14	18	1	13
							15 9						
07		5859 X	5484	-0-	-375	-0-	179 1	5285 2	Y	18	19	1	12
							20 9						

MARTINEZ, E.T.		WELL #:		1	RRCID -> 067198	COMPL. DATE	07/03/1976	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	N/A	
02		4564 X	3949	-0-	-615	-0-	181 1	3768 2	Y	-0-		-0-
03		5053 X	3836	-0-	-1217	-0-	188 1	3648 2	Y	-0-		-0-
04		4410 X	4132	-0-	-278	-0-	206 1	3926 2	Y	-0-		-0-
05		4557 X	4259	-0-	-298	-0-	211 1	4048 2	Y	-0-		-0-
06		7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	363 1	6902 2	Y	-0-		-0-
07		4371 X	3174	-0-	-1197	-0-	165 1	3009 2	Y	-0-		-0-

RAMIREZ, J.E.		WELL #:		1	RRCID -> 069290	COMPL. DATE	12/14/1976	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A		
02		2996 X	2774	-0-	-222	-0-	246 1	2475 2	Y	48		70	
							53 9						
03		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	362 1	3109 2	Y	35		105	
							39 9						
04		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	314 1	3049 2	Y	28		133	
							31 9						
05		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	269 1	3088 2	Y	34	75	1	92
							37 9						
06		3360 X	3181	-0-	-179	-0-	196 1	2950 2	Y	32	85	1	39
							35 9						
07		3472 X	3096	-0-	-376	-0-	151 1	2932 2	Y	12		51	
							13 9						

-----  
LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 15 RRCID -> 069975 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	700 N	249	-0-	-451	-0-	12	1	237	2	Y	-0-			-0-
03	651 N	374	-0-	-277	-0-	24	1	350	2	Y	-0-			-0-
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	39	1	792	2	Y	-0-			-0-
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	41	1	787	2	Y	-0-			-0-
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	33	1	791	2	Y	-0-			-0-
07	868 N	737	-0-	-131	-0-	24	1	713	2	Y	-0-			-0-

-----  
MARTINEZ, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 070524 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A  
-----

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----  
MCCANN, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 071293 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A  
-----

02	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	87	1	1814	2	N	-0-			5
03	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	106	1	2054	2	N	-0-			5
04	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	116	1	2213	2	N	-0-			5
05	3100 N	4101	-0-	1001	1001	203	1	3898	2	N	-0-			5
06	3000 N	4690	-0-	1690	2691	234	1	4456	2	N	-0-			5
*07	3100 N	2437	-0-	-663	2028	127	1	2310	2	N	-0-			5

-----  
HEIN - HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071616 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A  
-----

02	1988 N	1518	-0-	-470	-0-	1518	2			N	-0-			70
03	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-			70
04	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-			70
05	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2084	2	7	9	N	6			76
06	2130 N	1962	-0-	-168	-0-	1962	2			N	-0-			76
*07	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2110	2	10	9	N	9			85

-----  
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071961 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 8382 PERF. N/A  
-----

02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	54	1	1120	2	N	-0-			9
03	1302 N	1101	-0-	-201	-0-	54	1	1047	2	N	-0-			9
04	1110 N	1100	-0-	-10	-0-	55	1	1045	2	N	-0-			9
05	1302 N	1109	-0-	-193	-0-	55	1	1054	2	N	-0-			9
06	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	102	1	1942	2	N	-0-			9
07	1147 N	1047	-0-	-100	-0-	54	1	991	2	N	2			11
						2	9							

-----  
MCCMAHAN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 072949 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A  
-----

02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	78	1	407	2	Y	-0-			3
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	105	1	378	2	Y	-0-			3
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	95	1	419	2	Y	-0-			3
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	107	1	447	2	Y	-0-			3
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	76	1	385	2	Y	-0-			3
*07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	61	1	409	2	Y	-0-			3

LAREDO (LOBO)												CNTY: WEBB					
//CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 074290												COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 9255		PERF. 9036 - 9149	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE				
02		3948 X	3136	-0-	-812	-0-		251 1	2885 2	Y	-0-			19			
03		4853 X	4853	-0-	-0-	-0-		375 1	4465 2	Y	12	21 1		10			
								13 9									
04		4593 X	4593	-0-	-0-	-0-		369 1	4224 2	Y	-0-			10			
05		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-		336 1	4172 2	Y	-0-			10			
06		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-		328 1	3952 2	Y	-0-			10			
*07		4302 X	4302	-0-	-0-	-0-		327 1	3975 2	Y	-0-			10			
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 18 RRCID -> 074664												COMPL. DATE 12/07/1977		TOTAL DEPTH 8455		PERF. N/A	
02		1932 N	1774	-0-	-158	-0-		88 1	1686 2	Y	-0-			-0-			
03		2077 N	1600	-0-	-477	-0-		102 1	1498 2	Y	-0-			-0-			
04		2040 N	1508	-0-	-532	-0-		71 1	1437 2	Y	-0-			-0-			
05		1953 N	1540	-0-	-413	-0-		76 1	1464 2	Y	-0-			-0-			
06		1560 N	1461	-0-	-99	-0-		59 1	1402 2	Y	-0-			-0-			
07		1550 N	1419	-0-	-131	-0-		46 1	1373 2	Y	-0-			-0-			
RAMIREZ-MALAKOFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074960												COMPL. DATE 01/26/1978		TOTAL DEPTH 7750		PERF. N/A	
02		2464 X	2239	-0-	-225	-0-		202 1	2037 2	Y	-0-			53			
03		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-		308 1	2647 2	Y	-0-			53			
04		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-		259 1	2518 2	Y	29			82			
								32 9									
05		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-		238 1	2728 2	Y	-0-			82			
06		2850 X	2544	-0-	-306	-0-		158 1	2376 2	Y	9	81 1		10			
								10 9									
07		2945 X	2636	-0-	-309	-0-		129 1	2507 2	Y	-0-			10			
ALEXANDER, M.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 075015												COMPL. DATE 01/16/1978		TOTAL DEPTH 7700		PERF. N/A	
02		2660 X	2328	-0-	-332	-0-		170 1	2158 2	N	-0-			66			
03		2821 X	2675	-0-	-146	-0-		222 1	2453 2	N	-0-			66			
04		2730 X	2578	-0-	-152	-0-		230 1	2348 2	N	-0-			66			
05		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-		252 1	2594 2	N	-0-			66			
06		2580 X	2567	-0-	-13	-0-		195 1	2372 2	N	-0-			66			
07		2666 X	2521	-0-	-145	-0-		135 1	2386 2	N	-0-			66			
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 075414												COMPL. DATE 01/28/1978		TOTAL DEPTH 8511		PERF. N/A	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075416												COMPL. DATE 01/19/1978		TOTAL DEPTH 8950		PERF. N/A	
02		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-		136 1	1433 2	Y	-0-			14			
03		1581 N	1140	-0-	-441	-0-		121 1	1019 2	Y	-0-			14			
04		1650 N	1631	-0-	-19	-0-		139 1	1492 2	Y	-0-			14			
05		1705 N	1370	-0-	-335	-0-		134 1	1236 2	Y	-0-			14			
06		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-		131 1	1657 2	Y	-0-			14			
*07		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-		120 1	1868 2	Y	-0-			14			

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 077563		COMPL. DATE 08/26/1988			TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7090 - 7157			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	399	1	2850	2	Y	-0-	46
03	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	520	1	3065	2	Y	-0-	46
04	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	466	1	3026	2	Y	-0-	46
05	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	492	1	3137	2	Y	3	49
06	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	407	1	4047	2	Y	-0-	49
*07	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	327	1	4103	2	Y	-0-	49
-----												
RAYMOND, M. J.		WELL #: 1		RRCID -> 077962		COMPL. DATE 04/21/1978			TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A			
02	2072 X	1382	-0-	-690	-0-	76	1	1302	2	N	4	6
03	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	128	1	2177	2	N	-0-	6
04	2370 N	2042	-0-	-328	-0-	103	1	1873	2	N	60	66
05	1519 N	396	-0-	-1123	-0-	33	1	362	2	N	1	9
06	2220 N	-0-	-0-	-2220	-0-	1	9			N	14	23
07	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-	23
-----												
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 078042		COMPL. DATE 08/11/1978			TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A			
02	1764 N	1420	-0-	-344	-0-	114	1	1306	2	Y	-0-	8
03	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	148	1	1763	2	Y	4	5
04	1710 N	1235	-0-	-475	-0-	99	1	1136	2	Y	-0-	5
05	1581 N	1056	-0-	-525	-0-	79	1	977	2	Y	-0-	5
06	1830 N	1201	-0-	-629	-0-	92	1	1109	2	Y	-0-	5
*07	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	118	1	1432	2	Y	-0-	5
-----												
MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 078491		COMPL. DATE 04/16/1978			TOTAL DEPTH 8280 PERF. N/A			
02	4816 X	4709	-0-	-107	-0-	408	1	4301	2	Y	-0-	4
03	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	503	1	4743	2	Y	21	25
04	5070 X	5042	-0-	-28	-0-	462	1	4562	2	Y	16	41
05	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	466	1	4781	2	Y	7	48
06	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	409	1	4729	2	Y	13	61
07	5270 X	5142	-0-	-128	-0-	326	1	4806	2	Y	9	22
-----												
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 081205		COMPL. DATE 02/13/1979			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9182 - 9218			
02	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	436	1	5010	2	Y	-0-	20
03	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	477	1	5680	2	Y	10	10
04	6300 X	5814	-0-	-486	-0-	467	1	5347	2	Y	-0-	10
05	6510 X	5767	-0-	-743	-0-	430	1	5337	2	Y	-0-	10
06	6090 X	5599	-0-	-491	-0-	429	1	5170	2	Y	-0-	10
07	6169 X	5603	-0-	-566	-0-	425	1	5178	2	Y	-0-	10

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MACMAHON, P.A.		WELL #: 3		RRCID -> 082526		COMPL. DATE 05/12/1979			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6365 - 6461					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2408 X	1808	-0-	-600	-0-	99	1	1705	2	N	4	62	1	7
03	2666 X	2559	-0-	-107	-0-	142	1	2417	2	N	-0-			7
04	2580 X	2501	-0-	-79	-0-	127	1	2308	2	N	60			67
05	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	212	1	2359	2	N	2	59	1	10
06	2490 X	2267	-0-	-223	-0-	185	1	2067	2	N	14			24
07	2573 X	2296	-0-	-277	-0-	150	1	2146	2	N	-0-			24
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 090246		COMPL. DATE 08/20/1980			TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7894 - 7935					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 093013		COMPL. DATE 01/19/1981			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9334 - 9328					
02	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	143	1	1641	2	Y	-0-			7
03	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	156	1	1854	2	Y	4	8	1	3
04	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	160	1	1837	2	Y	-0-			3
05	1984 N	1940	-0-	-44	-0-	145	1	1795	2	Y	-0-			3
06	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	152	1	1833	2	Y	-0-			3
*07	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	158	1	1917	2	Y	-0-			3
RAMIREZ, J.E.		WELL #: 2		RRCID -> 097093		COMPL. DATE 10/08/1981			TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7108 - 7153					
02	2716 X	1167	-0-	-1549	-0-	105	1	1062	2	Y	-0-			-0-
03	2914 X	1304	-0-	-1610	-0-	136	1	1168	2	Y	-0-			-0-
04	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	170	1	1658	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	3385	-0-	285	285	272	1	3113	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	3332	-0-	332	617	207	1	3106	2	Y	17	12	1	5
*07	3100 N	3433	-0-	333	950	168	1	3252	2	Y	12			17
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 099142		COMPL. DATE 03/11/1982			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8013 - 8140					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 107084		COMPL. DATE 08/17/1983			TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9274 - 9356			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	151	1	1732	2	Y	-0-	7
03	1302 N	924	-0-	-378	-0-	71	1	851	2	Y	2	4
						2	9				5 1	
04	1680 N	562	-0-	-1118	-0-	45	1	517	2	Y	-0-	4
05	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	156	1	1938	2	Y	-0-	4
06	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	152	1	1835	2	Y	-0-	4
*07	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	158	1	1921	2	Y	-0-	4
-----												
M.L.E.I. BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 108837		COMPL. DATE 10/23/1983			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7197 - 7248			
02	2296 N	2069	-0-	-227	-0-	102	1	1967	2	Y	-0-	-0-
03	2511 N	2303	-0-	-208	-0-	146	1	2157	2	Y	-0-	-0-
04	2460 N	2398	-0-	-62	-0-	112	1	2286	2	Y	-0-	-0-
05	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	124	1	2389	2	Y	-0-	-0-
06	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	91	1	2154	2	Y	-0-	-0-
07	2480 N	2120	-0-	-360	-0-	69	1	2051	2	Y	-0-	-0-
-----												
M.L.E.I. BRUNI MIN. TR.		WELL #: 2		RRCID -> 109822		COMPL. DATE 12/24/1983			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 806 - 8619			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
M.L.E.I. BRUNI MIN. TR.		WELL #: 3		RRCID -> 111573		COMPL. DATE 03/31/1984			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8453 - 8513			
02	644 N	551	-0-	-93	-0-	69	1	479	2	Y	3	9
						3	9					
03	682 N	595	-0-	-87	-0-	77	1	516	2	Y	2	5
						2	9				6 1	
04	600 N	576	-0-	-24	-0-	74	1	499	2	Y	3	8
						3	9					
05	620 N	594	-0-	-26	-0-	60	1	531	2	Y	3	11
						3	9					
06	570 N	566	-0-	-4	-0-	67	1	497	2	Y	2	7
						2	9				6 1	
*07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	93	1	539	2	Y	-0-	7
-----												
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 113168		COMPL. DATE 10/18/1984			TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9140 - 9500			
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	2	1	23	2	Y	-0-	-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-	-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-
07	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	2			Y	-0-	-0-
-----												
VELA, J. M.		WELL #: 6		RRCID -> 114435		COMPL. DATE 11/18/1984			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8834 - 8850			
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	31	1	634	2	Y	-0-	-0-
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	47	1	899	2	Y	-0-	-0-
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	47	1	894	2	Y	-0-	-0-
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	50	1	952	2	Y	-0-	-0-
06	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	98	1	1871	2	Y	-0-	-0-
*07	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	65	1	1191	2	Y	-0-	-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 10		RRCID -> 120031		COMPL. DATE 12/14/2007			TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8526 - 8896						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	420	2	Y	-0-			2
03	403 N	300	-0-	-103	-0-	-0-	23	1	276	2	Y	1	2	1	1
							1	9							
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	481	2	Y	-0-			1
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	811	2	Y	-0-			1
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	786	2	Y	-0-			1
*07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	792	2	Y	-0-			1
-----															
MORENO, I. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 124487		COMPL. DATE 04/21/1987			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7250 - 7320						
02	1064 N	984	-0-	-80	-0-	-0-	49	1	935	2	Y	-0-			49
03	1178 N	1084	-0-	-94	-0-	-0-	69	1	1015	2	Y	-0-			49
04	1140 N	1094	-0-	-46	-0-	-0-	51	1	1043	2	Y	-0-			49
05	1085 N	1077	-0-	-8	-0-	-0-	53	1	1024	2	Y	-0-			49
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1029	2	Y	-0-			49
07	1116 N	1083	-0-	-33	-0-	-0-	35	1	1048	2	Y	-0-			49
-----															
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 125560		COMPL. DATE 08/22/1987			TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9336 - 9364						
02	229 X	229	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	211	2	Y	-0-			-0-
03	310 N	234	-0-	-76	-0-	-0-	18	1	216	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	208	-0-	208	-0-	-0-	17	1	191	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	197	-0-	197	-0-	-0-	15	1	182	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	179	-0-	179	-0-	-0-	14	1	165	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	173	-0-	173	-0-	-0-	13	1	160	2	Y	-0-			-0-
-----															
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 134542		COMPL. DATE 02/01/1990			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7938 - 8078						
02	644 N	252	-0-	-392	-0-	-0-	12	1	240	2	Y	-0-			-0-
03	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1041	2	Y	-0-			-0-
04	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1145	2	Y	-0-			-0-
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1223	2	Y	-0-			-0-
06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1196	2	Y	-0-			-0-
*07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	1172	2	Y	-0-			-0-
-----															
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 25		RRCID -> 138312		COMPL. DATE 03/13/1991			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7357 - 7906						
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-			-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-			-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-			-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	-0-			-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	-0-	3	1	85	2	Y	-0-			-0-
-----															
RAMIREZ-MALAKOFF UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 154454		COMPL. DATE 05/10/1995			TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7012 - 7094						
02	1848 N	1455	-0-	-393	-0-	-0-	131	1	1324	2	Y	-0-			3
03	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	-0-	222	1	1910	2	Y	-0-			3
04	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	1797	2	Y	-0-			3
05	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	1911	2	Y	-0-			3
06	2070 N	1927	-0-	-143	-0-	-0-	120	1	1807	2	Y	-0-	3	1	-0-
07	2046 N	1904	-0-	-142	-0-	-0-	93	1	1811	2	Y	-0-			-0-





LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HEREFORD, LASKER M.		WELL #:		1		RRCID -> 060131		COMPL. DATE 10/01/1974		TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	-0-	2540 2	13 9	N	12	9 1	11
03	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	-0-	3250 2	17 9	N	15	17 1	9
04	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	-0-	2162 2	15 9	N	14	16 1	7
05	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	-0-	3147 2	12 9	N	11	14 1	4
06	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	-0-	2841 2	14 9	N	13	8 1	9
*07	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	-0-	3255 2	12 9	N	11	9 1	11

HEREFORD, L. M.		WELL #:		2		RRCID -> 060226		COMPL. DATE 11/25/1974		TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HEREFORD -T-		WELL #:		2		RRCID -> 060382		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6782 - 7338		
02	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	-0-	1541 2	7 9	N	6	4 1	17
03	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	-0-	1695 2	8 9	N	7	8 1	16
04	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	-0-	1837 2	11 9	N	10	9 1	17
05	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	-0-	1749 2	7 9	N	6	9 1	14
06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	-0-	1654 2	9 9	N	8	5 1	17
*07	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	-0-	1554 2	6 9	N	5	5 1	17

HEREFORD -T-		WELL #:		3		RRCID -> 062054		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6324 - 6794		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-	-0-	
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-	-0-	
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	163 2	1 9	N	1	1 1	-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-	-0-	-0-
*07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-	-0-	-0-

HEREFORD -T-		WELL #:		9 A		RRCID -> 062907		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6735 - 7150		
02	1064 N	1056	-0-	-8	-0-	-0-	1049 2	7 9	N	6	4 1	5
03	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	-0-	1532 2	6 9	N	5	7 1	3
04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	-0-	1507 2	11 9	N	10	8 1	5
05	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	-0-	1443 2	7 9	N	6	9 1	2
06	1410 N	1339	-0-	-71	-0-	-0-	1332 2	7 9	N	6	4 1	4
07	1457 N	1123	-0-	-334	-0-	-0-	1117 2	6 9	N	5	4 1	5

HEREFORD, L. M.		WELL #:		5		RRCID -> 063065		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7122 - 7436		
02	840 N	591	-0-	-249	-0-	-0-	588 2	3 9	N	3	2 1	3
03	713 N	465	-0-	-248	-0-	-0-	462 2	3 9	N	3	4 1	2
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	935 2	6 9	N	5	4 1	3
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	-0-	809 2	3 9	N	3	5 1	1
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	-0-	908 2	2 9	N	2	2 1	1
07	961 N	595	-0-	-366	-0-	-0-	594 2	1 9	N	1	1 1	1

HEREFORD -T-		WELL #:		11		RRCID -> 063311		COMPL. DATE 08/04/1975		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6886 - 7320		
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	378 2	1 9	N	1	1 1	1
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	435 2	2 9	N	2	2 1	1
04	420 N	416	-0-	-4	-0-	-0-	414 2	2 9	N	2	2 1	1
05	434 N	427	-0-	-7	-0-	-0-	426 2	1 9	N	1	2 1	-0-
06	420 N	408	-0-	-12	-0-	-0-	407 2	1 9	N	1	1 1	-0-
07	434 N	407	-0-	-27	-0-	-0-	404 2	3 9	N	3	1 1	2

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
HEREFORD, L.M.		WELL #: 8		RRCID -> 063867		COMPL. DATE 09/04/1975			TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1568 N	1522	-0-	-46	-0-	332	1	1182	2	N	7	5	1		7
03	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	408	1	1402	2	N	9	11	1		5
04	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	416	1	1353	2	N	9	9	1		5
05	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	414	1	1317	2	N	8	10	1		3
06	1770 N	1644	-0-	-126	-0-	351	1	1285	2	N	7	5	1		5
07	1829 N	1610	-0-	-219	-0-	416	1	1186	2	N	7	5	1		7
-----															
HEREFORD, L.M.		WELL #: 9		RRCID -> 063919		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7145 - 7733			
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	559	2	2	9	N	2	1	1		2
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	633	2	2	9	N	2	3	1		1
04	600 N	575	-0-	-25	-0-	571	2	4	9	N	4	3	1		2
05	620 N	590	-0-	-30	-0-	588	2	2	9	N	2	3	1		1
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	601	2	3	9	N	3	2	1		2
*07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	642	2	3	9	N	3	2	1		3
-----															
HEREFORD, L. M.		WELL #: 12		RRCID -> 064864		COMPL. DATE 12/30/1998			TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6920 - 7538						
02	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3096	2	15	9	N	14	10	1		13
03	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	3987	2	19	9	N	17	20	1		10
04	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3802	2	23	9	N	21	20	1		11
05	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3273	2	17	9	N	15	21	1		5
06	2850 X	2334	-0-	-516	-0-	2321	2	13	9	N	12	9	1		8
07	2945 X	2393	-0-	-552	-0-	2383	2	10	9	N	9	8	1		9
-----															
HEREFORD -T-		WELL #: 13		RRCID -> 065828		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6313 - 6708			
02	224 N	174	-0-	-50	-0-	173	2	1	9	N	1				1
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-	1	1		-0-
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	234	2	1	9	N	1	1	1		-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	N	1	1	1		-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	N	2	1	1		1
07	248 N	228	-0-	-20	-0-	227	2	1	9	N	1	1	1		1
-----															
HEREFORD, L. M.		WELL #: 10		RRCID -> 066466		COMPL. DATE 05/01/1976			TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A						
02	896 N	874	-0-	-22	-0-	870	2	4	9	N	4	3	1		4
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1154	2	3	9	N	3	5	1		2
04	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1059	2	7	9	N	6	5	1		3
05	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1168	2	3	9	N	3	5	1		1
06	1110 N	970	-0-	-140	-0-	964	2	6	9	N	5	3	1		3
*07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1215	2	4	9	N	4	3	1		4
-----															
HEREFORD, L. M.		WELL #: 11		RRCID -> 069483		COMPL. DATE 11/25/1976			TOTAL DEPTH 8190 PERF. N/A						
02	840 N	630	-0-	-210	-0-	629	2	1	9	N	1				1
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	890	2	4	9	N	4	3	1		2
04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	901	2	6	9	N	5	4	1		3
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1030	2	3	9	N	3	5	1		1
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1008	2	6	9	N	5	3	1		3
07	930 N	670	-0-	-260	-0-	668	2	2	9	N	2	3	1		2

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BENAVIDES, R. V.		WELL #:		6	RRCID ->	073703	COMPL. DATE	10/31/1977	TOTAL DEPTH	7160	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764				N	-0-			-0-

HEREFORD, L. M.		-A-		WELL #:	16	RRCID ->	112184	COMPL. DATE	03/01/1984	TOTAL DEPTH	8556	PERF. 6649 -	6702	
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	148	1	526	2	Y	4	2	1	3
						4	9							
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	135	1	462	2	Y	3	4	1	2
						3	9							
04	690 N	686	-0-	-4	-0-	161	1	522	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	179	1	570	2	Y	3	4	1	1
						3	9							
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	148	1	543	2	Y	3	2	1	2
						3	9							
07	713 N	82	-0-	-631	-0-	21	1	61	2	Y	-0-	2	1	-0-

HEREFORD, L. M.				WELL #:	50	RRCID ->	169499	COMPL. DATE	06/19/1999	TOTAL DEPTH	8008	PERF. 6829 -	7271	
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	758	2	3	9	N	3	2	1	3
03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	850	2	4	9	N	4	5	1	2
04	840 N	832	-0-	-8	-0-	828	2	4	9	N	4	4	1	2
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	845	2	4	9	N	4	5	1	1
06	840 N	838	-0-	-2	-0-	835	2	3	9	N	3	2	1	2
07	868 N	817	-0-	-51	-0-	814	2	3	9	N	3	2	1	3

HEREFORD -T-				WELL #:	49	RRCID ->	171066	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	7635	PERF. 7430 -	7504	
02	2296 N	2164	-0-	-132	-0-	472	1	1681	2	N	10	7	1	9
						11	9							
03	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	577	1	1982	2	N	11	14	1	6
						12	9							
04	2430 N	2384	-0-	-46	-0-	557	1	1812	2	N	14	13	1	7
						15	9							
05	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	579	1	1841	2	N	9	13	1	3
						10	9							
06	2460 N	2380	-0-	-80	-0-	508	1	1860	2	N	11	7	1	7
						12	9							
07	2449 N	2421	-0-	-28	-0-	626	1	1785	2	N	9	7	1	9
						10	9							

HEREFORD, L. M.				WELL #:	51	RRCID ->	171851	COMPL. DATE	08/29/1999	TOTAL DEPTH	8110	PERF. 7073 -	7790	
02	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1222	2	4	9	N	4	5	1	4
03	853 X	853	-0-	-0-	-0-	851	2	2	9	N	2	5	1	1
04	720 N	403	-0-	-317	-0-	401	2	2	9	N	2	2	1	1
05	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1355	2	6	9	N	5	4	1	2
06	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1950	2	12	9	N	11	6	1	7
*07	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2394	2	12	9	N	11	8	1	10

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HEREFORD, L. M.		WELL #:		52	RRCID ->	191663	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL DEPTH	8355	PERF. 7443 -	7961		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2816	2	54	9	N	49	10	1	82
03	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3247	2	40	9	N	36	19	1	99
04	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3157	2	196	9	N	178	201	1	76
05	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3247	2	14	9	N	13	18	1	71
06	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3127	2	48	9	N	44	9	1	106
*07	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2876	2	39	9	N	35	9	1	132
-----														
TEAL ENERGY USA, INC.				840852					CNTY: WEBB					
STATE-HEIN NO. 1 UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	186024	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	7919	PERF. 6343 -	6835	
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
05	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-			-0-
06	270 N	169	-0-	-101	-0-	169	2			N	-0-			-0-
*07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			-0-
-----														
LAREDO (NAVARRO)				52025 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
HACHAR, D.D.				WELL #:	5	RRCID ->	065066	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	8065	PERF. 7750 -	7768	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CAL-MEX				WELL #:	2 L	RRCID ->	066405	COMPL. DATE	04/01/1976	TOTAL DEPTH	8025	PERF. N/A		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HACHAR, D. D.				WELL #:	8 L	RRCID ->	066574	COMPL. DATE	04/02/1976	TOTAL DEPTH	7718	PERF. N/A		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HACHAR-ADCOCK UNIT				WELL #:	1 L	RRCID ->	066954	COMPL. DATE	04/19/1976	TOTAL DEPTH	7985	PERF. N/A		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAREDO (NAVARRO)		//CONT.// 52025 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
HACHAR, D. D.		WELL #: 12		RRCID -> 068345		COMPL. DATE 09/09/1976			TOTAL DEPTH 7703 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
O		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
02	1568 N	1500	-0-	-68	-0-	77 1	1423 3	N	-0-		-0-
03	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	100 1	1881 3	N	-0-		-0-
04	1830 N	1683	-0-	-147	-0-	81 1	1602 3	N	-0-		-0-
05	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	98 1	1963 3	N	-0-		-0-
06	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	94 1	1848 3	N	-0-		-0-
*07	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	87 1	1650 3	N	-0-		-0-
-----											
HACHAR - AKIN		WELL #: 2		RRCID -> 074952		COMPL. DATE 10/15/1977			TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A		
02	1232 N	1073	-0-	-159	-0-	55 1	1018 3	N	-0-		-0-
03	1488 N	1288	-0-	-200	-0-	65 1	1223 3	N	-0-		-0-
04	1380 N	1373	-0-	-7	-0-	73 1	1300 3	N	-0-		-0-
05	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	68 1	1379 3	N	-0-		-0-
06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	65 1	1273 3	N	-0-		-0-
07	1426 N	1316	-0-	-110	-0-	66 1	1250 3	N	-0-		-0-
-----											
HACHAR		WELL #: 14		RRCID -> 084909		COMPL. DATE 07/07/1979			TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7702 - 7714		
02	700 N	509	-0-	-191	-0-	42 1	467 3	N	-0-		-0-
03	744 N	603	-0-	-141	-0-	53 1	550 3	N	-0-		-0-
04	720 N	620	-0-	-100	-0-	55 1	565 3	N	-0-		-0-
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	62 1	644 3	N	-0-		-0-
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	60 1	619 3	N	-0-		-0-
07	651 N	612	-0-	-39	-0-	56 1	556 3	N	-0-		-0-
-----											
HACHAR		WELL #: 15		RRCID -> 085173		COMPL. DATE 10/08/1979			TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7688 - 7697		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 085954		COMPL. DATE 12/01/1979			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7832 - 7844		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HACHAR-ADCOCK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 112857		COMPL. DATE 04/29/1984			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8034 - 8047		
02	840 N	745	-0-	-95	-0-	45 1	692 3	N	7		23
						8 9					
03	899 N	864	-0-	-35	-0-	61 1	794 3	N	8		31
						9 9					
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	66 1	781 3	N	-0-		31
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	65 1	818 3	N	-0-		31
06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	59 1	791 3	N	27		58
						30 9					
*07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	64 1	851 3	N	-0-		58

LAREDO (NAVARRO)		//CONT.// 52025 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
RUIZ, J. M.		WELL #: 3		RRCID -> 118661		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7872 - 7882						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2548 X	325	-0-	-2223	-0-	25	1	300	3	N	-0-			-0-
03	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-			-0-
04	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-			-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HACHAR		WELL #: 38		RRCID -> 189725		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HACHAR		WELL #: 40		RRCID -> 191514		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7932						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUIZ, J. M.		WELL #: 6		RRCID -> 243348		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7708 - 7730						
02	1596 N	1421	-0-	-175	-0-	66	1	1355	3	N	-0-			53
03	1705 N	1615	-0-	-90	-0-	85	1	1530	3	N	-0-			53
04	1560 N	1537	-0-	-23	-0-	86	1	1451	3	N	-0-			53
05	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	105	1	1507	3	N	-0-			53
06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	101	1	1480	3	N	-0-			53
*07	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	115	1	1651	3	N	-0-			53

HACHAR, D.D.		WELL #: 48		RRCID -> 243679		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7513 - 8192						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLARK, N. H.		WELL #: 19		RRCID -> 244040		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7642 - 7810						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

HACHAR, D. D.		WELL #: 43		RRCID -> 245513		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7832 - 7850						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAREDO (NAVARRO)		//CONT.//		52025 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
CLARK, N. H.		WELL #:		20	RRCID ->	258766	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAREDO (5680)				52025 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
HUBBERD		WELL #:		35	RRCID ->	181972	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 6707 - 6751	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUBBERD, WILLIAM C3		WELL #:		8	RRCID ->	288996	COMPL. DATE	03/30/2020	TOTAL DEPTH	9285	PERF. 5860 - 5870		
02		1232 X	990	-0-	-242	-0-	58	1	931	3	N	1	10
							1	9					
03		2046 X	1166	-0-	-880	-0-	75	1	1089	3	N	2	12
							2	9					
04		1320 X	952	-0-	-368	-0-	51	1	901	3	N	-0-	12
05		1271 X	1065	-0-	-206	-0-	57	1	1008	3	N	-0-	12
06		1140 X	1101	-0-	-39	-0-	56	1	1045	3	N	-0-	12
07		1178 X	846	-0-	-332	-0-	29	1	816	3	N	1	13
							1	9					

HUBBERD, WILLIAM C3		WELL #:		101	RRCID ->	290872	COMPL. DATE	03/21/2021	TOTAL DEPTH	6080	PERF. 5524 - 5908	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
BRUNI MINERAL TRUST 'B'				33	RRCID ->	289841	COMPL. DATE	05/14/2018	TOTAL DEPTH	9025	PERF. 5756 - 5776	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



LAREDO (7900)		52025 880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
HUBBERD, WILLIAM		WELL #: 18		RRCID -> 089434		COMPL. DATE 08/07/1980		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7879 - 7980				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	280 N	209	-0-	-71	-0-	13	1	196	3	Y	-0-	9
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	22	1	322	3	Y	1	10
						1	9					
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	20	1	349	3	Y	-0-	10
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	390	3	Y	-0-	10
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	404	3	Y	-0-	10
*07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	18	1	513	3	Y	1	11
						1	9					

ALEXANDER, CHARLES		52025 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
WELL #: 17		RRCID -> 166572		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 7573				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAREDO (8080)		52025 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
HUBBERD, WILLIAM -D-		WELL #: 7		RRCID -> 066465		COMPL. DATE 05/04/1976		TOTAL DEPTH 9837 PERF. N/A				
02	1988 N	1626	-0-	-362	-0-	95	1	1530	3	Y	1	34
						1	9					
03	2046 N	1983	-0-	-63	-0-	129	1	1850	3	Y	4	38
						4	9					
04	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	102	1	1831	3	Y	-0-	38
05	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	105	1	1840	3	Y	-0-	38
06	1920 N	1734	-0-	-186	-0-	87	1	1647	3	Y	-0-	38
07	1984 N	1318	-0-	-666	-0-	45	1	1270	3	Y	3	41
						3	9					

MCKENDRICK, W. H.		52025 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
WELL #: 1		RRCID -> 165417		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 8034 PERF. 6274 - 6304						
02	3248 X	2325	-0-	-923	-0-	280	1	2045	3	N	-0-	36
03	3596 X	3370	-0-	-226	-0-	519	1	2764	3	N	79	32
						87	9					
04	3450 X	3049	-0-	-401	-0-	516	1	2533	3	N	-0-	32
05	3565 X	3105	-0-	-460	-0-	508	1	2597	3	N	-0-	32
06	3270 X	3267	-0-	-3	-0-	451	1	2816	3	N	-0-	32
07	3379 X	2881	-0-	-498	-0-	406	1	2475	3	N	-0-	32

HUBBERD		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
WELL #: 9		RRCID -> 170340		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8087 - 8103				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
BRUNI RANCH		WELL #: 71		RRCID -> 222564		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 8885		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAREDO (8080)		//CONT.//		52025 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HEIN TRUST		WELL #:		14	RRCID ->	239178	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	11417	PERF. 9202 - 9404			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAREDO, N. (WILCOX)				52030 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
RIO GRAND EXPLORATION, LLC				712691										
HAIZLIP		WELL #:		1	RRCID ->	078188	COMPL. DATE	08/04/1978	TOTAL DEPTH	4410	PERF. N/A			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAIZLIP		WELL #:		6	RRCID ->	097623	COMPL. DATE	03/20/1981	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3036 - 3054			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY)				52033 370	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
RICHTER UNIT		WELL #:		2Q	RRCID ->	159550	COMPL. DATE	01/05/1996	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 1002 - 1010			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HACHAR, D. D.		WELL #:		45QC	RRCID ->	242237	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	1510	PERF. 1202 - 1440			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUIZ, J. M.		WELL #:		7QC	RRCID ->	242916	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	1630	PERF. 1188 - 1542
02	224 N	189	-0-	-35	-0-	11 1	178 3	N	-0-		30
03	310 N	235	-0-	-75	-0-	14 1	221 3	N	-0-		30
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	28 1	453 3	N	-0-		30
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	22 1	318 3	N	-0-		30
06	240 N	39	-0-	-201	-0-	38 3	1 9	N	1		31
07	496 N	59	-0-	-437	-0-	2 1	57 3	N	-0-		31

LAREDO, S. (QUEEN CITY)		//CONT.// 52033 370		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
MCKENDRICK		WELL #:		4QC	RRCID ->	247787	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	1529	PERF. 1242 -	1248		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HACHAR, D. D.		WELL #:		44QC	RRCID ->	250082	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL DEPTH	1521	PERF. 954 -	956		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HACHAR, D. D.		WELL #:		49QC	RRCID ->	250185	COMPL. DATE	07/02/2009	TOTAL DEPTH	1543	PERF. 1394 -	1402		
02	308 N	145	-0-	-163	-0-	27	1	118	3	N	-0-			-0-
03	248 N	212	-0-	-36	-0-	37	1	175	3	N	-0-			-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	52	1	242	3	N	-0-			-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	56	1	267	3	N	-0-			-0-
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	59	1	284	3	N	-0-			-0-
*07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	54	1	267	3	N	-0-			-0-
-----														
HACHAR, D. D.		WELL #:		50QC	RRCID ->	254751	COMPL. DATE	01/22/2010	TOTAL DEPTH	1312	PERF. 880 -	902		
02	392 N	261	-0-	-131	-0-	14	1	247	3	N	-0-			-0-
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	400	3	N	-0-			-0-
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	26	1	440	3	N	-0-			-0-
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	20	1	398	3	N	-0-			-0-
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	21	1	427	3	N	-0-			-0-
07	496 N	443	-0-	-53	-0-	22	1	421	3	N	-0-			-0-
-----														
HACHAR, D. D.		WELL #:		59QC	RRCID ->	256690	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL DEPTH	1740	PERF. 1552 -	1558		
02	532 N	525	-0-	-7	-0-	32	1	487	3	N	5			14
						6	9							
03	589 N	573	-0-	-16	-0-	41	1	526	3	N	5			19
						6	9							
04	570 N	303	-0-	-267	-0-	24	1	279	3	N	-0-			19
05	589 N	363	-0-	-226	-0-	27	1	336	3	N	-0-			19
06	540 N	472	-0-	-68	-0-	31	1	424	3	N	15			34
						17	9							
*07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	28	1	365	3	N	-0-			34
-----														
HACHAR, D. D.		WELL #:		60QC	RRCID ->	258650	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	1723	PERF. 1473 -	1634		
02	532 N	422	-0-	-110	-0-	26	1	396	3	N	-0-			-0-
03	527 N	441	-0-	-86	-0-	32	1	409	3	N	-0-			-0-
04	450 N	413	-0-	-37	-0-	32	1	381	3	N	-0-			-0-
05	465 N	427	-0-	-38	-0-	32	1	395	3	N	-0-			-0-
06	420 N	402	-0-	-18	-0-	28	1	374	3	N	-0-			-0-
07	434 N	402	-0-	-32	-0-	29	1	373	3	N	-0-			-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY)		//CONT.//		52033 370	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
HACHAR, D. D.		WELL #:		46QC	RRCID ->	261140	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	1500	PERF.	1133	-	1197
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
AKIN, J. M.		WELL #:		1QC	RRCID ->	261143	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	1500	PERF.	1040	-	1115
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
HACHAR, D. D.		WELL #:		58QC	RRCID ->	261403	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	1718	PERF.	1367	-	1374
02	364 N	147	-0-	-217	-0-	27	1	120	3	N	-0-		-0-	
03	310 N	208	-0-	-102	-0-	36	1	172	3	N	-0-		-0-	
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	59	1	279	3	N	-0-		-0-	
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	60	1	285	3	N	-0-		-0-	
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	60	1	291	3	N	-0-		-0-	
*07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	70	1	350	3	N	-0-		-0-	
-----														
BMT		WELL #:		20QC	RRCID ->	263808	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	1606	PERF.	1199	-	1433
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	155389	COMPL. DATE	09/03/1995	TOTAL DEPTH	8182	PERF.	1628	-	1653
02	812 N	325	-0-	-487	-0-	25	1	300	2	N	-0-		20	
03	775 N	399	-0-	-376	-0-	42	1	357	2	N	-0-		20	
04	510 N	411	-0-	-99	-0-	40	1	371	2	N	-0-		20	
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	80	1	490	2	N	-0-		20	
06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	113	1	572	2	N	-0-		20	
*07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	64	1	417	2	N	-0-		20	

-----													
LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. SHOVLIN VEHLE/MOORE "A"				52144 400 075784	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL			
				WELL #: 1	RRCID -> 214907	COMPL. DATE 11/15/2005	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11422	- 11540				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----													
02	2800 N	2917	-0-	117	162	1 1 1539 4	1377 2	Y	-0-			63	
03	2511 N	658	-0-	-1853	-0-	1 1 331 4	326 2	Y	-0-	63 1		-0-	
04	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	72 1 78 4	1439 2	Y	-0-			-0-	
05	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	95 1 603 4	2502 2	Y	-0-			-0-	
06	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	92 1 370 4	2319 2	Y	-0-			-0-	
*07	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	94 1 386 4	2164 2	Y	-0-			-0-	
-----													
MOORE GAS UNIT B				WELL #: 2	RRCID -> 217401	COMPL. DATE 02/20/2006	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11450	- 11812				
-----													
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	1 1 49 4	44 2	Y	-0-			-0-	
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1 7 4	7 2	Y	-0-			-0-	
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	15 1 16 4	293 2	Y	-0-			-0-	
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2 1 12 4	51 2	Y	-0-			-0-	
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	3 1 13 4	81 2	Y	-0-			-0-	
*07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3 1 11 4	61 2	Y	-0-			-0-	
-----													
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A"				WELL #: 2	RRCID -> 225681	COMPL. DATE 02/02/2007	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11572	- 11886				
-----													
02	2352 X	40	-0-	-2312	-0-	1 1 20 4	19 2	Y	-0-			128	
03	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-	1 1		Y	-0-	128 1		-0-	
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1 2 4	29 2	Y	-0-			-0-	
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	4 1 23 4	96 2	Y	-0-			-0-	
06	3000 N	3357	-0-	357	357	111 1 447 4	2799 2	Y	-0-			-0-	
*07	3100 N	5775	-0-	2675	3032	206 1 843 4	4726 2	Y	-0-			-0-	
-----													
MOORE "B"				WELL #: 3	RRCID -> 225806	COMPL. DATE 03/07/2007	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11425	- 11730				
-----													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. SHOVLIN VEHLE		//CONT.// 52144 400 //CONT.// 075784		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
		WELL #: 3		RRCID -> 230931		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11574 - 11949			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	1	1	152	2	Y	-0-		12
						169	4						
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-		12
						17	4						
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	4	Y	-0-		12
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	16	1	428	2	Y	-0-		12
						103	4						
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-		12
						10	4						
*07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-		12
						5	4						

SHOVLIN-VEHLE		WELL #: 2		RRCID -> 233106		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 12952		PERF.11876 - 12084			
02	7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	2	1	3429	2	Y	-0-		-0-
						3832	4						
03	5580 X	977	-0-	-4603	-0-	1	1	484	2	Y	-0-		-0-
						492	4						
04	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	221	1	4394	2	Y	-0-		-0-
						238	4						
05	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	183	1	4825	2	Y	-0-		-0-
						1163	4						
06	4740 X	4225	-0-	-515	-0-	139	1	3523	2	Y	-0-		-0-
						563	4						
07	4898 X	4551	-0-	-347	-0-	162	1	3725	2	Y	-0-		-0-
						664	4						

SHOVLIN VEHLE		WELL #: 5		RRCID -> 234013		COMPL. DATE 10/14/2007		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11648 - 12344			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6306					Y	-0-		23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6306					Y	-0-		23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6306					Y	-0-		23
05	14B2 EXT	47	-0-	47	6353	1	1	37	2	Y	-0-		23
						9	4						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6353					Y	-0-		23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6353					Y	-0-		23

DILWORTH		WELL #: 1		RRCID -> 234026		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11754 - 11890			
02	10448 X	10448	-0-	-0-	-0-	3	1	4933	2	Y	-0-		-0-
						5512	4						
03	4712 X	1729	-0-	-2983	-0-	1	1	857	2	Y	-0-		-0-
						871	4						
04	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	232	1	4601	2	Y	-0-		-0-
						249	4						
05	5921 X	5770	-0-	-151	-0-	171	1	4511	2	Y	-0-		-0-
						1088	4						
06	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	198	1	5026	2	Y	-0-		-0-
						803	4						
07	5921 X	3980	-0-	-1941	-0-	142	1	3257	2	Y	-0-		-0-
						581	4						

-----													
LAS HERMANITAS (HOUSE SAND)			//CONT.//		52144 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL	
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.			//CONT.//		075784								
SHOVLIN VEHLE			WELL #:		6	RRCID -> 241021			COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11722 - 11992	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
02		2828 X	21	-0-	-2807	-0-	1 1	10 2	Y	-0-			28
							10 4						
03		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-	17 4		Y	-0-			28
04		340 X	340	-0-	-0-	-0-	15 1	308 2	Y	-0-			28
							17 4						
05		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	86 1	2278 2	Y	-0-			28
							549 4						
06		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	85 1	2142 2	Y	-0-			28
							342 4						
*07		2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	97 1	2217 2	Y	-0-			28
							395 4						
-----													
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A"			WELL #:		3	RRCID -> 245805			COMPL. DATE 08/02/2008			TOTAL DEPTH 12513 PERF.11476 - 11682	
02		2800 N	1657	-0-	-1143	2718	1 1	782 2	Y	-0-			-0-
							874 4						
03		2826 N	108	-0-	-2718	-0-	1 1	53 2	Y	-0-			-0-
							54 4						
04		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	194 1	3870 2	Y	-0-			-0-
							212 4						
05		4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	140 1	3702 2	Y	-0-			-0-
							893 4						
06		1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	61 1	1544 2	Y	-0-			-0-
							247 4						
*07		2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	75 1	1730 2	Y	-0-			-0-
							309 4						
-----													
SHOVLIN VEHLE			WELL #:		8	RRCID -> 247036			COMPL. DATE 03/31/2009			TOTAL DEPTH 12882 PERF.11998 - 12396	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			Y	-0-			-0-
-----													
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.			WELL #:		130426	RRCID -> 225200			COMPL. DATE 09/13/2007			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12078 - 12700	
HERBST-TOREL			WELL #:		9								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
-----													
LAS HERMANITAS (WILCOX CONS.)			WELL #:		52144 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL	
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION			WELL #:		014162								
BISHOP CATTLE COMPANY			WELL #:		1	RRCID -> 140251			COMPL. DATE 07/04/1991			TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8852 - 8880	
02		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
03		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
04		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135

LAS HERMANITAS (WILCOX CONS.)		//CONT.//		52144 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784										
SHOVLIN VEHLE		WELL #:		1	RRCID ->	270623	COMPL. DATE	04/03/2018	TOTAL DEPTH	12520	PERF. 9025 - 9090			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
05	14B2 EXT	36	-0-	36	36	1	1	28	2	Y	-0-			24
						7	4							
06	14B2 EXT	4	-0-	4	40	1	1	3	2	Y	-0-			24
07	14B2 EXT	1	-0-	1	41	1	2			Y	-0-			24
-----														
LAS LOMAS (WILCOX 7800)				52150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
CFO RESOURCES, INC.				120105										
LAS AVISPAS RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	161299	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	7925	PERF. 6946 - 7718			
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2021 - WELL PLUGGED 2/11/2021														
-----														
LAS AVISPAS RANCH 39		WELL #:		2	RRCID ->	163555	COMPL. DATE	03/21/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7341 - 7385			
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2021														
-----														
LAS AVISPAS RANCH 40		WELL #:		3	RRCID ->	164054	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6940 - 7446			
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2021 - WELL PLUGGED 2/19/2021														
-----														
LAS AVISPAS RANCH 39		WELL #:		4	RRCID ->	172479	COMPL. DATE	03/06/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7855 - 7918			
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2021 - WELL PLUGGED 2/25/21														
-----														
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
TREVINO		WELL #:		4	RRCID ->	170895	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7028 - 7048			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



LAS LOMAS (WILCOX 7800)		//CONT.//		52150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
CASSIN, EDWARD A		WELL #:		4	RRCID ->	226466	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	11810	PERF. 7572 - 7597				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CASSIN, EDWARD		WELL #:		7	RRCID ->	228091	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	12120	PERF. 7482 - 7750				
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	-0-			-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	Y	-0-			-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	Y	-0-			-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	201	2	Y	-0-			-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	181	2	Y	-0-			-0-
*07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	16	1	159	2	Y	-0-			-0-
-----															
CASSIN, EDWARD		WELL #:		9	RRCID ->	229340	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	12011	PERF. 8056 - 8072				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
CASSIN, EDWARD		WELL #:		12	RRCID ->	252833	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	8870	PERF. 8495 - 8596				
02	728	N	644	-0-	-84	-0-	50	1	594	2	Y	-0-			-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	60	1	763	2	Y	-0-			-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	55	1	687	2	Y	-0-			-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	67	1	709	2	Y	-0-			-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	68	1	699	2	Y	-0-			-0-
*07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	69	1	703	2	Y	-0-			-0-
-----															
CASSIN, EDWARD A		WELL #:		03	RRCID ->	289839	COMPL. DATE	03/31/2017	TOTAL DEPTH	12005	PERF. 7254 - 7326				
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	N	-0-			3
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-			3
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	7	1	90	2	N	-0-			3
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	8	1	84	2	N	-0-			3
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	2	N	-0-			3
*07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	N	8			11
-----															
RAKER RESOURCES LLC		689172													
RMT 38		WELL #:		1	RRCID ->	164415	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7850 - 7872				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS LOMAS (WILCOX 7800)		//CONT.//		52150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
SANDEL OPERATING COMPANY				747534									
GONZALEZ-GIL A GU		WELL #:		1	RRCID ->	161389	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7330 - 7674	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		90 N	90	-0-	-0-	87	2	3	9	Y	3	3 8	35
03		88 N	88	-0-	-0-	88	2			Y	-0-		35
04		90 N	58	-0-	-32	58	2			Y	-0-		35
05		93 N	16	-0-	-77	16	2			Y	-0-		35
06		90 N	10	-0-	-80	10	2			Y	-0-		35
07		62 N	32	-0-	-30	32	2			Y	-0-		35

GONZALEZ-GIL B GU		WELL #:		1	RRCID ->	161554	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	7484 - 7645
02	2688 X	2546	-0-	-142	-0-	2546	2			Y	-0-	175
03	2976 X	2936	-0-	-40	-0-	2936	2			Y	-0-	175
04	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			Y	-0-	175
05	2976 X	2630	-0-	-346	-0-	2630	2			Y	-0-	175
06	2850 X	2096	-0-	-754	-0-	2096	2			Y	-0-	175
07	3813 X	2778	-0-	-1035	-0-	2778	2			Y	-0-	175

LAS MILPAS (FRIO)		52152 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO					
KEBO OIL & GAS, INC.		453170											
PONDEROSA		WELL #:		1	RRCID ->	283497	COMPL. DATE	01/22/2018	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9520 - 9540	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	509	345 1	164

LAS OVEJAS (LOBO)		52169 780		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178											
VILLARREAL		WELL #:		10	RRCID ->	194414	COMPL. DATE	03/29/2003	TOTAL DEPTH	10938	PERF.	10556 - 10660	
02	140 N	71	-0-	-69	-0-	11	1	59	2	Y	1	3 1	6
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	15	1	65	2	Y	1		7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	174	1	319	2	Y	2		9
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	60	1	78	2	Y	1		10
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		10

SMITH PRODUCTION INC.		789662		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
SLATOR RANCH "D"		WELL #:		1	RRCID ->	174728	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10066 - 10111	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BARROCITO		WELL #:		3	RRCID ->	188853	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	10722 - 10778	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

LAS OVEJAS (LOBO)		//CONT.//		52169 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
WAGNER OIL COMPANY				891175								
MARTINEZ, MERCURCIO ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	144941	COMPL. DATE	01/31/1993	TOTAL DEPTH	11947	PERF.10904	- 11082
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1176 N	141	-0-	-1035	-0-	24	1	117	2	N	-0-	-0-
03	1333 N	492	-0-	-841	-0-	45	1	447	2	N	-0-	-0-
04	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	229	1	1337	2	N	-0-	-0-
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	219	1	1188	2	N	-0-	-0-
06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	219	1	1109	2	N	-0-	-0-
07	1457 N	1073	-0-	-384	-0-	179	1	894	2	N	-0-	-0-
-----												
SLATOR RANCH		WELL #:		28	RRCID ->	197795	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10624	- 10634
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
SLATOR RANCH		WELL #:		30	RRCID ->	211195	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10944	- 11098
02	2940 X	1762	-0-	-1178	-0-	212	1	1550	2	Y	-0-	41
03	3255 X	2523	-0-	-732	-0-	245	1	2278	2	Y	-0-	41
04	3210 X	2843	-0-	-367	-0-	303	1	2540	2	Y	-0-	41
05	3317 X	240	-0-	-3077	-0-	15	1	207	2	Y	16	57
						18	9					
06	3210 X	1081	-0-	-2129	-0-	38	1	1041	2	Y	2	59
						2	9					
*07	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	202	1	5264	2	Y	-0-	59
-----												
SLATOR RANCH		WELL #:		29	RRCID ->	211547	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10806	PERF.10418	- 10454
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	42	1	303	2	Y	-0-	-0-
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	33	1	305	2	Y	-0-	-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	48	1	405	2	Y	-0-	-0-
05	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	83	1	1170	2	Y	-0-	-0-
06	330 N	228	-0-	-102	-0-	8	1	220	2	Y	-0-	-0-
07	465 N	343	-0-	-122	-0-	13	1	330	2	Y	-0-	-0-
-----												
SLATOR RANCH		WELL #:		31	RRCID ->	217112	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	11054	PERF.10576	- 10791
02	7224 X	5552	-0-	-1672	-0-	393	1	5156	2	Y	3	22
						3	9					
03	7998 X	7453	-0-	-545	-0-	496	1	6953	2	Y	4	15 1
						4	9					
04	7740 X	6579	-0-	-1161	-0-	478	1	6098	2	Y	3	14
						3	9					
05	7564 X	7108	-0-	-456	-0-	519	1	6586	2	Y	3	17
						3	9					
06	7200 X	6509	-0-	-691	-0-	472	1	6031	2	Y	5	22
						6	9					
07	7440 X	6895	-0-	-545	-0-	454	1	6437	2	Y	4	14 1
						4	9					
-----												
SLATOR RANCH		WELL #:		32	RRCID ->	219639	COMPL. DATE	04/16/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10808	- 10853
02	2548 X	977	-0-	-1571	-0-	118	1	859	2	Y	-0-	-0-
03	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	276	1	2565	2	Y	-0-	-0-
04	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	254	1	2126	2	Y	-0-	-0-
05	1085 N	256	-0-	-829	-0-	17	1	239	2	Y	-0-	-0-
06	2760 N	1154	-0-	-1606	-0-	41	1	1113	2	Y	-0-	-0-
*07	3100 N	3807	-0-	707	707	141	1	3666	2	Y	-0-	-0-

LAS OVEJAS (LOBO)		//CONT.// 52169 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
SLATOR RANCH		WELL #: 33		RRCID -> 221400		COMPL. DATE 01/30/2008			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10662 - 10863				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
02	6132 X	4105	-0-	-2027	-0-	290	1	3807	2	Y	7	45	
03	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	432	1	6057	2	Y	8	30 1	23
04	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	434	1	5535	2	Y	5	28	
05	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	456	1	5783	2	Y	8	36	
06	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	457	1	5833	2	Y	10	46	
07	6510 X	6014	-0-	-496	-0-	396	1	5609	2	Y	8	28 1	26
-----													
SLATOR RANCH		WELL #: 36		RRCID -> 222851		COMPL. DATE 03/29/2007			TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452				
02	3164 X	2513	-0-	-651	-0-	178	1	2335	2	Y	-0-	-0-	
03	3503 X	3291	-0-	-212	-0-	219	1	3072	2	Y	-0-	-0-	
04	3270 X	3001	-0-	-269	-0-	218	1	2783	2	Y	-0-	-0-	
05	3379 X	3019	-0-	-360	-0-	221	1	2798	2	Y	-0-	-0-	
06	3180 X	2802	-0-	-378	-0-	203	1	2599	2	Y	-0-	-0-	
07	3286 X	3074	-0-	-212	-0-	203	1	2871	2	Y	-0-	-0-	
-----													
SLATOR RANCH		WELL #: 38		RRCID -> 223001		COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452				
02	1176 N	692	-0-	-484	-0-	49	1	643	2	Y	-0-	-0-	
03	1085 N	1037	-0-	-48	-0-	69	1	968	2	Y	-0-	-0-	
04	1020 N	829	-0-	-191	-0-	60	1	769	2	Y	-0-	-0-	
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	61	1	772	2	Y	-0-	-0-	
06	990 N	809	-0-	-181	-0-	59	1	750	2	Y	-0-	-0-	
07	868 N	763	-0-	-105	-0-	50	1	713	2	Y	-0-	-0-	
-----													
SLATOR RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 223016		COMPL. DATE 05/03/2008			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10703 - 10928				
02	8400 X	5924	-0-	-2476	-0-	419	1	5505	2	Y	-0-	-0-	
03	9727 X	9727	-0-	-0-	-0-	648	1	9079	2	Y	-0-	-0-	
04	8940 X	8408	-0-	-532	-0-	611	1	7797	2	Y	-0-	-0-	
05	9238 X	8773	-0-	-465	-0-	641	1	8132	2	Y	-0-	-0-	
06	9420 X	9040	-0-	-380	-0-	656	1	8384	2	Y	-0-	-0-	
07	9734 X	8062	-0-	-1672	-0-	532	1	7530	2	Y	-0-	-0-	
-----													
SLATOR RANCH		WELL #: 39		RRCID -> 223025		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10784 - 10968				
02	4704 X	3735	-0-	-969	-0-	264	1	3465	2	Y	5	40	
03	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	363	1	5087	2	Y	7	27 1	20
04	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	389	1	4958	2	Y	5	25	
05	5394 X	4698	-0-	-696	-0-	343	1	4348	2	Y	6	31	
06	5280 X	4592	-0-	-688	-0-	333	1	4249	2	Y	9	40	
07	5518 X	5135	-0-	-383	-0-	338	1	4789	2	Y	7	25 1	22

OIL AND GAS DIVISION

LAS OVEJAS (LOBO)		//CONT.//		52169 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
SLATOR RANCH		WELL #:		37	RRCID ->	223555	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	11265	PERF.10072	- 10963	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		5796 X	4434	-0-	-1362	-0-	314 1	4118 2	Y	2			13
							2 9						
03		7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	529 1	7410 2	Y	3	9 1		7
							3 9						
04		7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	518 1	6611 2	Y	1			8
							1 9						
05		6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	476 1	6040 2	Y	2			10
							2 9						
06		7680 X	6324	-0-	-1356	-0-	459 1	5862 2	Y	3			13
							3 9						
07		7936 X	5930	-0-	-2006	-0-	391 1	5537 2	Y	2	8 1		7
							2 9						

MARTINEZ, MERCUIRO		WELL #:		4	RRCID ->	226745	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	11428	PERF.10952	- 11056
02		1484 N	189	-0-	-1295	-0-	32 1	157 2	N	-0-		-0-
03		1643 N	1039	-0-	-604	-0-	95 1	944 2	N	-0-		-0-
04		1560 N	1507	-0-	-53	-0-	220 1	1287 2	N	-0-		-0-
05		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	222 1	1205 2	N	-0-		-0-
06		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	218 1	1104 2	N	-0-		-0-
07		1550 N	1155	-0-	-395	-0-	192 1	963 2	N	-0-		-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-B)		52169 781		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY		891175										
SLATOR RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	098968	COMPL. DATE	02/14/1982	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10451	- 10568
02		4788 X	2184	-0-	-2604	-0-	263 1	1921 2	Y	-0-		-0-
03		5301 X	2813	-0-	-2488	-0-	273 1	2540 2	Y	-0-		-0-
04		4140 X	2363	-0-	-1777	-0-	252 1	2111 2	Y	-0-		-0-
05		12244 X	12244	-0-	-0-	-0-	812 1	11432 2	Y	-0-		-0-
06		10802 X	10802	-0-	-0-	-0-	384 1	10418 2	Y	-0-		-0-
*07		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	126 1	3270 2	Y	-0-		-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	112939	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	11140	PERF.10635	- 10738
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-C)		52169 782		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY		891175										
SLATOR RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	106054	COMPL. DATE	06/01/1983	TOTAL DEPTH	11316	PERF.10702	- 10806
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	113685	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10774	- 10791
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-D)		52169 783		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
SLATOR RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 117506		COMPL. DATE 07/15/1985		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10423 - 10478	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1904 #	1192	-0-	-712	-0-	144 1	1048 2	Y	-0-		-0-
03	2108 #	1768	-0-	-340	-0-	171 1	1597 2	Y	-0-		-0-
04	1890 #	1793	-0-	-97	-0-	191 1	1602 2	Y	-0-		-0-
05	1804 R	1804	-0-	-0-	-0-	120 1	1684 2	Y	-0-		-0-
06	2325 R	2325	-0-	-0-	-0-	83 1	2242 2	Y	-0-		-0-
*07	2202 R	2202	-0-	-0-	-0-	82 1	2120 2	Y	-0-		-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-E)		52169 784		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
SLATOR RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 100680		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10831 - 10948	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAS OVEJAS (LOBO 1)		52169 785		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
SLATOR RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 102724		COMPL. DATE 09/28/1982		TOTAL DEPTH 10682		PERF.10057 - 10144	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	4750	16397	-0-	11647	11647	641 1	15756 2	N	-0-		-0-
*07	7750	14581	-0-	6831	18478	626 1	13955 2	N	-0-		-0-

SLATOR RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 115845		COMPL. DATE 03/29/1985		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10229 - 10401	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SLATOR RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 144608		COMPL. DATE 02/09/1993		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10311 - 10350	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LAS OVEJAS (UPPER WILCOX)		52169 798		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
SLATOR RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 112097		COMPL. DATE 07/19/1984		TOTAL DEPTH 10783		PERF. 5849 - 6015	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS OVEJAS (WILCOX 8400)		52169 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
LAUREL, SERGIO		WELL #: 3		RRCID -> 194639		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8274 - 8393		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	41 1	478 2	Y	-0-	3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-	3
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3

LAS OVEJAS (WILCOX 8500)		52169 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
MARTINEZ, M.		WELL #: 1		RRCID -> 119603		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8483 - 8749		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	7700 #	5845	-0-	-1855	-0-	397 1	5405 2	Y	39 62 1	8
03	7626 #	6144	-0-	-1482	-0-	43 9	5624 2	Y	34	42
04	4801 R	4801	-0-	-0-	-0-	37 9	4404 2	Y	21 54 1	9
05	5997 R	5997	-0-	-0-	-0-	23 9	5516 2	Y	23	32
06	6270 #	5135	-0-	-1135	-0-	456 1	4716 2	Y	16	48
07	6479 #	NO RPT	-0-	-6479	-0-	25 9		Y	NO RPT	48

LAS OVEJAS (WILCOX 9100)		52169 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
URIBE, AURELIANO HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 079778		COMPL. DATE 06/26/1978		TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9060 - 9110		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1542 2	2 9	N	2	85
03	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1617 2	3 9	N	3	88
04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	214 1	1257 2	N	4	92
05	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	4 9	1687 2	N	1	93
06	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	260 1	1488 2	N	-0-	93
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	1 9		N	NO RPT	93

LAS OVEJAS (WILCOX 9550)		52169 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649								
BRUNI, L. E.		WELL #: 3		RRCID -> 111395		COMPL. DATE 06/20/1984		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9638 - 9894		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67

EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
SLATOR RANCH "G"		173649								
		WELL #: 1		RRCID -> 187829		COMPL. DATE 11/13/2001		TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 9510		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAS OVEJAS (WILCOX 9550)		//CONT.//		52169 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY				891175							
SLATOR RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	104718	COMPL. DATE	01/09/1985	TOTAL DEPTH	11384	PERF. 4240 - 4260
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAS OVEJAS, W. (8400)				52176 580	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.				789662							
MARSHALL, S.G.		WELL #:		7	RRCID ->	117239	COMPL. DATE	12/14/1990	TOTAL DEPTH	12400	PERF. 8780 - 9114
02	1260 N	1092	-0-	-168 B	-0-	225 1	867 2	Y	-0-		-0-
03	1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	316 1	1050 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1259	-0-	1259 B	1259	285 1	974 2	Y	-0-		-0-
05	2706 N	1447	-0-	-1259 B	-0-	297 1	1150 2	Y	-0-		-0-
06	1537 N	1537	-0-	-0- B	-0-	365 1	1172 2	Y	-0-		-0-
*07	1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	260 1	1265 2	Y	3	2 1	1
						3	9				

LAS PINTAS (HIRSCH SD.)				52197 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB			
LAS PINTAS PRODUCTION, INC.				487616							
SAUCEDO		WELL #:		1	RRCID ->	043703	COMPL. DATE	02/23/1968	TOTAL DEPTH	7931	PERF. N/A
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

LAS PINTAS (WILCOX 7100)				52197 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978							
WILLIAMS & WILLIAMSON		WELL #:		1B	RRCID ->	051642	COMPL. DATE	12/07/1971	TOTAL DEPTH	7881	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAS PINTAS, EAST (LOBO)				52198 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB			
GREAT NORTHERN ENERGY, INC				328627							
WILLIAMSON		WELL #:		1	RRCID ->	142959	COMPL. DATE	10/14/1992	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7742 - 7792
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		215
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		215
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		215
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		215
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		215
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		215
	PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2021										



LAS TIENDAS (OLMOS)		52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
AWP OPERATING COMPANY		038889									
BOOTH, W. V.		WELL #: 1		RRCID -> 064505		COMPL. DATE 11/03/1975		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	1344	X	1161	-0-	-183	-0-	1161 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1488	X	1422	-0-	-66	-0-	1422 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1380	N	1299	-0-	-81	-0-	1299 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1612	N	1474	-0-	-138	-0-	1474 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
BOOTH, W. V.		WELL #: 2		RRCID -> 070523		COMPL. DATE 01/10/1977		TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A			
02	1288	N	1124	-0-	-164	-0-	1124 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1290	N	1249	-0-	-41	-0-	1249 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1333	N	1230	-0-	-103	-0-	1230 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
BOOTH, W. V.		WELL #: 4		RRCID -> 071759		COMPL. DATE 05/13/1977		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A			
02	700	N	579	-0-	-121	-0-	579 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	660	N	591	-0-	-69	-0-	591 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	682	N	674	-0-	-8	-0-	674 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
BOOTH, W. V.		WELL #: 3		RRCID -> 071761		COMPL. DATE 04/27/1977		TOTAL DEPTH 6876 PERF. N/A			
02	1092	N	958	-0-	-134	-0-	958 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
BOOTH, W. V.		WELL #: 5		RRCID -> 072722		COMPL. DATE 06/08/1977		TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A			
02	672	N	653	-0-	-19	-0-	653 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533 2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
BOOTH, W. V.		WELL #: 6		RRCID -> 140916		COMPL. DATE 02/16/1992		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6708 - 6812			
02	1232	N	1011	-0-	-221	-0-	1011 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
BOOTH, W. V.		WELL #: 7		RRCID -> 142880		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6749			
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	434	N	394	-0-	-40	-0-	394 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342 2	Y	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.// 038889														
BOOTH, W. V.		WELL #: 7		RRCID -> 178980		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3454 - 3463								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BOOTH, W. V.		WELL #: 8		RRCID -> 183465		COMPL. DATE 05/19/2001		TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6642 - 6754								
02	868 N	823	-0-	-45	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
*07	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
-----																
BOOTH, W. V.		WELL #: 9		RRCID -> 196921		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6644								
02	980 N	781	-0-	-199	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
03	992 N	966	-0-	-26	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
04	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
*07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
-----																
BOOTH, W. V.		WELL #: 10		RRCID -> 199649		COMPL. DATE 01/11/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6685 - 6792								
02	980 N	853	-0-	-127	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
04	1020 N	944	-0-	-76	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
05	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
06	1020 N	870	-0-	-150	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
07	961 N	788	-0-	-173	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
-----																
BOOTH, W. V.		WELL #: 11		RRCID -> 209103		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6776 - 6887								
02	1204 N	1154	-0-	-50	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
06	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
07	1271 N	1257	-0-	-14	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
-----																
BOOTH, W. V.		WELL #: 12		RRCID -> 215056		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6554 - 6653								
02	1372 N	1318	-0-	-54	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
03	1581 N	1569	-0-	-12	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
04	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
06	1410 N	1365	-0-	-45	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
07	1457 N	1381	-0-	-76	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
-----																
BOOTH, W. V.		WELL #: 13		RRCID -> 219295		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6747 - 6868								
02	728 N	622	-0-	-106	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
05	682 N	673	-0-	-9	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
06	720 N	651	-0-	-69	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
07	713 N	633	-0-	-80	-0-	633	2			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889											
BOOTH, W. V.		WELL #:		14	RRCID ->	223894	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	6924	PERF.	6540 - 6638			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	-0-	905	2		Y	-0-				190
03	961 N	750	-0-	-211	-0-	-0-	750	2		Y	-0-				190
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	1028	2		Y	-0-				190
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	-0-	987	2		Y	-0-				190
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	799	2		Y	-0-				190
*07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	-0-	909	2		Y	-0-				190

BOOTH, W. V.		WELL #:		15	RRCID ->	230618	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6644 - 6717
02	560 N	435	-0-	-125	-0-	-0-	435	2		Y	-0-	-0-
03	403 N	365	-0-	-38	-0-	-0-	365	2		Y	-0-	-0-
04	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	-0-	1161	2		Y	-0-	-0-
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	-0-	1254	2		Y	-0-	-0-
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	-0-	1035	2		Y	-0-	-0-
*07	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	-0-	1089	2		Y	-0-	-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		16	RRCID ->	241637	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6415 - 6507
02	1288 N	1158	-0-	-130	-0-	-0-	1158	2		Y	-0-	-0-
03	1426 N	1415	-0-	-11	-0-	-0-	1415	2		Y	-0-	-0-
04	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	-0-	1400	2		Y	-0-	-0-
05	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	1387	2		Y	-0-	-0-
06	1320 N	1272	-0-	-48	-0-	-0-	1272	2		Y	-0-	-0-
07	1364 N	1358	-0-	-6	-0-	-0-	1358	2		Y	-0-	-0-

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		WELL #:		B 1	RRCID ->	216979	COMPL. DATE	01/23/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6324 - 6336	
02	196 N	193	-0-	-3	-0-	-0-	14	1	176	3	Y	3		25	
							3	9							
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	-0-	16	1	227	3	Y	4		29	
							4	9							
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	224	3	Y	2		31	
							2	9							
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	208	3	Y	-0-		31	
06	240 N	215	-0-	-25	-0-	-0-	16	1	199	3	Y	-0-		31	
07	248 N	229	-0-	-19	-0-	-0-	21	1	202	3	Y	5		36	
							6	9							

GALVAN		WELL #:		C 1	RRCID ->	217237	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	6236 - 6317			
02	504 N	208	-0-	-296	-0-	-0-	15	1	193	3	Y	-0-		31	
03	279 N	267	-0-	-12	-0-	-0-	18	1	249	3	Y	-0-		31	
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	-0-	19	1	246	3	Y	3		34	
							3	9							
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	231	3	Y	-0-		34	
06	270 N	236	-0-	-34	-0-	-0-	18	1	218	3	Y	-0-		34	
07	279 N	248	-0-	-31	-0-	-0-	23	1	222	3	Y	3		37	
							3	9							

GALVAN		WELL #:		F 1	RRCID ->	220158	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6126 - 6390		
02	84 N	57	-0-	-27	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-		-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-		-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-		-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-		-0-
*06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-		-0-
*07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
GALVAN		WELL #: G 1		RRCID -> 221526		COMPL. DATE 06/28/2006			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6106 - 6132		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	644 N	606	-0-	-38	-0-	44	1	562	3	Y	-0-
03	806 N	778	-0-	-28	-0-	52	1	726	3	Y	-0-
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	56	1	718	3	Y	-0-
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	53	1	672	3	Y	-0-
06	750 N	687	-0-	-63	-0-	51	1	636	3	Y	-0-
07	806 N	714	-0-	-92	-0-	66	1	648	3	Y	-0-
-----											
GALVAN		WELL #: K 1		RRCID -> 223377		COMPL. DATE 10/29/2006			TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6190 - 6428		
02	280 N	251	-0-	-29	-0-	18	1	233	3	Y	-0-
03	341 N	326	-0-	-15	-0-	21	1	305	3	Y	-0-
04	330 N	323	-0-	-7	-0-	19	1	304	3	Y	-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	340	3	Y	-0-
06	330 N	314	-0-	-16	-0-	20	1	294	3	Y	-0-
*07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	3	Y	-0-
-----											
GALVAN L		WELL #: 1		RRCID -> 225044		COMPL. DATE 01/17/2007			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6310 - 6585		
02	420 N	394	-0-	-26	-0-	28	1	366	3	Y	-0-
03	527 N	512	-0-	-15	-0-	32	1	480	3	Y	-0-
04	510 N	508	-0-	-2	-0-	30	1	478	3	Y	-0-
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	32	1	518	3	Y	-0-
06	510 N	494	-0-	-16	-0-	31	1	463	3	Y	-0-
*07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	37	1	530	3	Y	-0-
-----											
GALVAN M		WELL #: 1		RRCID -> 225045		COMPL. DATE 12/23/2006			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6388 - 6400		
02	252 N	233	-0-	-19	-0-	16	1	217	3	Y	-0-
03	310 N	303	-0-	-7	-0-	19	1	284	3	Y	-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	3	Y	-0-
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	306	3	Y	-0-
06	300 N	292	-0-	-8	-0-	18	1	274	3	Y	-0-
*07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	22	1	313	3	Y	-0-
-----											
GALVAN "O"		WELL #: 1		RRCID -> 228694		COMPL. DATE 06/16/2007			TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6270 - 6522		
02	224 N	197	-0-	-27	-0-	14	1	183	3	Y	20
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	240	3	Y	42
04	300 N	272	-0-	-28	-0-	24	9	239	3	Y	58
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	259	3	Y	81
06	270 N	247	-0-	-23	-0-	16	9	232	3	Y	81
*07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	266	3	Y	111
						18	1				
						33	9				
-----											
GALVAN "N"		WELL #: 1		RRCID -> 228696		COMPL. DATE 06/26/2007			TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6437 - 6698		
02	588 N	487	-0-	-101	-0-	34	1	450	3	Y	26
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	3	9	589	3	Y	137
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	40	1	587	3	Y	20
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	122	9	636	3	Y	26
*06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	37	1	568	3	Y	27
*07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	64	9	651	3	Y	71
						39	1				
						7	9				
						38	1				
						1	9				
						45	1				
						48	9				

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
GALVAN RANCH N3		WELL #: 1		RRCID -> 236376		COMPL. DATE 02/06/2008			TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6076 - 6325							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	420 N	394	-0-	-26	-0-			28	1	366	3	Y	-0-			-0-
03	527 N	512	-0-	-15	-0-			32	1	480	3	Y	-0-			-0-
04	510 N	508	-0-	-2	-0-			30	1	478	3	Y	-0-			-0-
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-			32	1	518	3	Y	-0-			-0-
06	510 N	494	-0-	-16	-0-			31	1	463	3	Y	-0-			-0-
*07	567 N	567	-0-	-0-	-0-			37	1	530	3	Y	-0-			-0-
-----																
GALVAN RANCH N5		WELL #: 1		RRCID -> 236437		COMPL. DATE 02/15/2008			TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6090 - 6314							
02	308 N	287	-0-	-21	-0-			20	1	267	3	Y	-0-			-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-			24	1	349	3	Y	-0-			-0-
04	390 N	370	-0-	-20	-0-			22	1	348	3	Y	-0-			-0-
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-			23	1	377	3	Y	-0-			-0-
06	360 N	359	-0-	-1	-0-			22	1	337	3	Y	-0-			-0-
*07	412 N	412	-0-	-0-	-0-			27	1	385	3	Y	-0-			-0-
-----																
GALVAN RANCH N11		WELL #: 1		RRCID -> 236638		COMPL. DATE 02/20/2008			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6448 - 6457							
02	252 N	233	-0-	-19	-0-			16	1	217	3	Y	-0-			-0-
03	310 N	303	-0-	-7	-0-			19	1	284	3	Y	-0-			-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-			18	1	282	3	Y	-0-			-0-
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-			19	1	306	3	Y	-0-			-0-
06	300 N	292	-0-	-8	-0-			18	1	274	3	Y	-0-			-0-
*07	335 N	335	-0-	-0-	-0-			22	1	313	3	Y	-0-			-0-
-----																
GALVAN RANCH N9		WELL #: 1		RRCID -> 236653		COMPL. DATE 03/13/2008			TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6318 - 6536							
02	308 N	287	-0-	-21	-0-			20	1	267	3	Y	-0-			-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-			24	1	349	3	Y	-0-			-0-
04	390 N	370	-0-	-20	-0-			22	1	348	3	Y	-0-			-0-
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-			23	1	377	3	Y	-0-			-0-
06	360 N	359	-0-	-1	-0-			22	1	337	3	Y	-0-			-0-
*07	412 N	412	-0-	-0-	-0-			27	1	385	3	Y	-0-			-0-
-----																
GALVAN RANCH N4		WELL #: 1		RRCID -> 236656		COMPL. DATE 02/20/2008			TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6016 - 6272							
02	280 N	251	-0-	-29	-0-			18	1	233	3	Y	-0-			-0-
03	341 N	326	-0-	-15	-0-			21	1	305	3	Y	-0-			-0-
04	330 N	323	-0-	-7	-0-			19	1	304	3	Y	-0-			-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-			20	1	330	3	Y	-0-			-0-
06	330 N	314	-0-	-16	-0-			20	1	294	3	Y	-0-			-0-
*07	361 N	361	-0-	-0-	-0-			23	1	338	3	Y	-0-			-0-
-----																
GALVAN RANCH N1		WELL #: 1		RRCID -> 236657		COMPL. DATE 02/15/2008			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6194 - 6451							
02	168 N	143	-0-	-25	-0-			10	1	133	3	Y	-0-			-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-			12	1	174	3	Y	-0-			-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-			11	1	174	3	Y	-0-			-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-			12	1	188	3	Y	-0-			-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-			11	1	169	3	Y	-0-			-0-
*07	206 N	206	-0-	-0-	-0-			13	1	193	3	Y	-0-			-0-
-----																
GALVAN RANCH P6		WELL #: 1		RRCID -> 237364		COMPL. DATE 03/19/2008			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6598							
02	224 N	179	-0-	-45	-0-			13	1	166	3	Y	-0-			-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-			15	1	218	3	Y	-0-			-0-
04	240 N	231	-0-	-9	-0-			14	1	217	3	Y	-0-			-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-			14	1	236	3	Y	-0-			-0-
06	240 N	225	-0-	-15	-0-			14	1	211	3	Y	-0-			-0-
*07	258 N	258	-0-	-0-	-0-			17	1	241	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) FLETCHER OPERATING, LLC GALVAN RANCH N7		//CONT.// //CONT.//	52211 060 273611	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
GALVAN RANCH N7		WELL #:	1	RRCID ->	237425	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	6760 PERF. 6154 - 6414
02	448 N	412	-0-	-36	-0-	29 1	383 3	Y	-0-
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	34 1	501 3	Y	-0-
04	540 N	531	-0-	-9	-0-	31 1	500 3	Y	-0-
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	33 1	542 3	Y	-0-
*06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	32 1	485 3	Y	-0-
*07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	38 1	555 3	Y	-0-
-----									
GALVAN RANCH N6		WELL #:	1	RRCID ->	237538	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	6519 PERF. 6127 - 6371
02	476 N	430	-0-	-46	-0-	30 1	400 3	Y	-0-
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	35 1	524 3	Y	-0-
04	570 N	554	-0-	-16	-0-	32 1	522 3	Y	-0-
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	35 1	565 3	Y	-0-
06	540 N	539	-0-	-1	-0-	34 1	505 3	Y	-0-
*07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	40 1	579 3	Y	-0-
-----									
GALVAN RANCH P1		WELL #:	1	RRCID ->	238451	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	6900 PERF. 6493 - 6732
02	140 N	108	-0-	-32	-0-	8 1	100 3	Y	-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	9 1	131 3	Y	-0-
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	8 1	131 3	Y	-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	9 1	141 3	Y	-0-
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	8 1	127 3	Y	-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	10 1	145 3	Y	-0-
-----									
GALVAN RANCH N8		WELL #:	1	RRCID ->	238457	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	6735 PERF. 6438 - 6610
02	196 N	179	-0-	-17	-0-	13 1	166 3	Y	-0-
03	248 N	233	-0-	-15	-0-	15 1	218 3	Y	-0-
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	14 1	217 3	Y	-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	14 1	236 3	Y	-0-
06	240 N	225	-0-	-15	-0-	14 1	211 3	Y	-0-
*07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	17 1	241 3	Y	-0-
-----									
GALVAN RANCH P3		WELL #:	1	RRCID ->	239728	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	6810 PERF. 6580 - 6590
02	168 N	143	-0-	-25	-0-	10 1	133 3	Y	-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12 1	174 3	Y	-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	11 1	174 3	Y	-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	12 1	188 3	Y	-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	11 1	169 3	Y	-0-
*07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	13 1	193 3	Y	-0-
-----									
GALVAN RANCH P8		WELL #:	1	RRCID ->	239731	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	6880 PERF. 6710 - 6722
02	476 N	412	-0-	-64	-0-	29 1	383 3	Y	-0-
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	34 1	501 3	Y	-0-
04	540 N	531	-0-	-9	-0-	31 1	500 3	Y	-0-
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	33 1	542 3	Y	-0-
*06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	32 1	485 3	Y	-0-
*07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	38 1	555 3	Y	-0-
-----									
GALVAN RANCH P10		WELL #:	1	RRCID ->	239739	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	6824 PERF. 6412 - 6564
02	560 N	484	-0-	-76	-0-	34 1	450 3	Y	-0-
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	40 1	589 3	Y	-0-
04	660 N	624	-0-	-36	-0-	37 1	587 3	Y	-0-
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	39 1	636 3	Y	-0-
*06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	49 1	561 3	Y	-0-
*07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	45 1	651 3	Y	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
GALVAN RANCH P11		WELL #:		1	RRCID ->	240286	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6308 - 6573
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6 1	84 3	Y	-0-			-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	7 1	109 3	Y	-0-			-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	7 1	108 3	Y	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7 1	118 3	Y	-0-			-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	7 1	105 3	Y	-0-			-0-
*07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8 1	121 3	Y	-0-			-0-
-----												
GALVAN RANCH P12		WELL #:		1	RRCID ->	241096	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	6855	PERF.	6398 - 6649
02	728 N	610	-0-	-118	-0-	43 1	567 3	Y	-0-			-0-
03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	50 1	742 3	Y	-0-			-0-
04	810 N	785	-0-	-25	-0-	46 1	739 3	Y	-0-			-0-
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	49 1	801 3	Y	-0-			-0-
06	780 N	764	-0-	-16	-0-	48 1	716 3	Y	-0-			-0-
*07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	57 1	819 3	Y	-0-			-0-
-----												
GALVAN RANCH P16		WELL #:		1	RRCID ->	241098	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	6402 - 6658
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	4 1	50 3	Y	-0-			-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	66 3	Y	-0-			-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	65 3	Y	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 3	Y	-0-			-0-
*06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 3	Y	-0-			-0-
*07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5 1	72 3	Y	-0-			-0-
-----												
GALVAN RANCH P9		WELL #:		1	RRCID ->	241100	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6459 - 6692
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	9 1	117 3	Y	-0-			-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10 1	153 3	Y	-0-			-0-
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	9 1	153 3	Y	-0-			-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10 1	165 3	Y	-0-			-0-
*06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10 1	147 3	Y	-0-			-0-
*07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	12 1	168 3	Y	-0-			-0-
-----												
GALVAN RANCH L2		WELL #:		1	RRCID ->	241587	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	5964 - 6055
02	224 N	208	-0-	-16	-0-	15 1	193 3	Y	-0-			-0-
03	279 N	267	-0-	-12	-0-	18 1	249 3	Y	-0-			-0-
04	270 N	265	-0-	-5	-0-	19 1	246 3	Y	-0-			-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	18 1	231 3	Y	-0-			-0-
06	270 N	236	-0-	-34	-0-	18 1	218 3	Y	-0-			-0-
07	279 N	245	-0-	-34	-0-	23 1	222 3	Y	-0-			-0-
-----												
GALVAN RANCH L3		WELL #:		1	RRCID ->	241589	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	5951 - 6202
02	616 N	588	-0-	-28	-0-	43 1	545 3	Y	-0-			-0-
03	775 N	754	-0-	-21	-0-	50 1	704 3	Y	-0-			-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	54 1	696 3	Y	-0-			-0-
05	702 N	702	-0-	-0-	-0-	52 1	650 3	Y	-0-			-0-
06	720 N	666	-0-	-54	-0-	50 1	616 3	Y	-0-			-0-
07	775 N	691	-0-	-84	-0-	64 1	627 3	Y	-0-			-0-
-----												
GALVAN RANCH PR		WELL #:		1	RRCID ->	241590	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	6486 - 6760
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
GALVAN RANCH P13		WELL #: 1		RRCID -> 241592		COMPL. DATE 05/27/2008			TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6696 - 6705							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	267	3	Y	-0-			-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	349	3	Y	-0-			-0-
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	348	3	Y	-0-			-0-
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	377	3	Y	-0-			-0-
06	360 N	359	-0-	-1	-0-	-0-		22	1	337	3	Y	-0-			-0-
*07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	385	3	Y	-0-			-0-
-----																
GALVAN RANCH P17		WELL #: 1		RRCID -> 241595		COMPL. DATE 05/14/2008			TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6468 - 6661							
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	166	3	Y	-0-			-0-
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	284	3	Y	-0-			-0-
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	-0-		14	1	217	3	Y	-0-			-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	236	3	Y	-0-			-0-
06	300 N	225	-0-	-75	-0-	-0-		14	1	211	3	Y	-0-			-0-
*07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	241	3	Y	-0-			-0-
-----																
GALVAN RANCH L6		WELL #: 1		RRCID -> 241612		COMPL. DATE 06/26/2008			TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5972 - 6198							
02	252 N	227	-0-	-25	-0-	-0-		16	1	211	3	Y	-0-			-0-
03	310 N	292	-0-	-18	-0-	-0-		20	1	272	3	Y	-0-			-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	269	3	Y	-0-			-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	252	3	Y	-0-			-0-
06	270 N	258	-0-	-12	-0-	-0-		19	1	239	3	Y	-0-			-0-
07	310 N	268	-0-	-42	-0-	-0-		25	1	243	3	Y	-0-			-0-
-----																
GALVAN RANCH L4		WELL #: 1		RRCID -> 241625		COMPL. DATE 06/11/2008			TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5978 - 6080							
02	448 N	265	-0-	-183	-0-	-0-		19	1	246	3	Y	-0-			-0-
03	589 N	340	-0-	-249	-0-	-0-		23	1	317	3	Y	-0-			-0-
04	420 N	338	-0-	-82	-0-	-0-		24	1	314	3	Y	-0-			-0-
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	294	3	Y	-0-			-0-
06	330 N	301	-0-	-29	-0-	-0-		22	1	279	3	Y	-0-			-0-
07	341 N	312	-0-	-29	-0-	-0-		29	1	283	3	Y	-0-			-0-
-----																
GALVAN RANCH P7		WELL #: 1		RRCID -> 241641		COMPL. DATE 04/16/2008			TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6417 - 6671							
02	196 N	161	-0-	-35	-0-	-0-		11	1	150	3	Y	-0-			-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	197	3	Y	-0-			-0-
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	-0-		12	1	196	3	Y	-0-			-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	212	3	Y	-0-			-0-
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	-0-		13	1	189	3	Y	-0-			-0-
*07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	217	3	Y	-0-			-0-
-----																
GALVAN RANCH L5		WELL #: 1		RRCID -> 241752		COMPL. DATE 06/20/2008			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6223							
02	504 N	474	-0-	-30	-0-	-0-		34	1	440	3	Y	-0-			-0-
03	651 N	608	-0-	-43	-0-	-0-		41	1	567	3	Y	-0-			-0-
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	561	3	Y	-0-			-0-
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-		42	1	524	3	Y	-0-			-0-
*06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	497	3	Y	-0-			-0-
*07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-		52	1	506	3	Y	-0-			-0-
-----																
GALVAN RANCH L11		WELL #: 1		RRCID -> 242007		COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6030 - 6266							
02	224 N	208	-0-	-16	-0-	-0-		15	1	193	3	Y	-0-			-0-
03	279 N	267	-0-	-12	-0-	-0-		18	1	249	3	Y	-0-			-0-
04	270 N	265	-0-	-5	-0-	-0-		19	1	246	3	Y	-0-			-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	231	3	Y	-0-			-0-
06	270 N	236	-0-	-34	-0-	-0-		18	1	218	3	Y	-0-			-0-
07	279 N	245	-0-	-34	-0-	-0-		23	1	222	3	Y	-0-			-0-



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611													
GALVAN RANCH L7		WELL #: 1		RRCID -> 242008		COMPL. DATE 07/14/2008			TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6036 - 6300						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	168 N	152	-0-	-16	-0-			11	1	141	3	Y	-0-		-0-
03	217 N	194	-0-	-23	-0-			13	1	181	3	Y	-0-		-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-			14	1	179	3	Y	-0-		-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-			13	1	168	3	Y	-0-		-0-
06	180 N	172	-0-	-8	-0-			13	1	159	3	Y	-0-		-0-
07	186 N	178	-0-	-8	-0-			17	1	161	3	Y	-0-		-0-
-----															
GALVAN RANCH P13		WELL #: 2		RRCID -> 242339		COMPL. DATE 08/01/2008			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6668						
02	112 N	90	-0-	-22	-0-			6	1	84	3	Y	-0-		-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-			7	1	109	3	Y	-0-		-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-			7	1	108	3	Y	-0-		-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-			7	1	118	3	Y	-0-		-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-			7	1	105	3	Y	-0-		-0-
*07	129 N	129	-0-	-0-	-0-			8	1	121	3	Y	-0-		-0-
-----															
GALVAN RANCH L13		WELL #: 1		RRCID -> 242340		COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6310 - 6320						
02	420 N	398	-0-	-22	-0-			29	1	369	3	Y	-0-		-0-
03	527 N	510	-0-	-17	-0-			34	1	476	3	Y	-0-		-0-
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-			36	1	471	3	Y	-0-		-0-
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-			35	1	441	3	Y	-0-		-0-
06	480 N	451	-0-	-29	-0-			34	1	417	3	Y	-0-		-0-
07	527 N	468	-0-	-59	-0-			43	1	425	3	Y	-0-		-0-
-----															
GALVAN RANCH L10		WELL #: 1		RRCID -> 242341		COMPL. DATE 08/05/2008			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5996 - 6238						
02	140 N	133	-0-	-7	-0-			10	1	123	3	Y	-0-		-0-
03	186 N	170	-0-	-16	-0-			11	1	159	3	Y	-0-		-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-			12	1	157	3	Y	-0-		-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-			12	1	147	3	Y	-0-		-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-			11	1	139	3	Y	-0-		-0-
07	186 N	156	-0-	-30	-0-			14	1	142	3	Y	-0-		-0-
-----															
GALVAN RANCH L9		WELL #: 1		RRCID -> 242343		COMPL. DATE 07/15/2008			TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6120 - 6386						
02	252 N	227	-0-	-25	-0-			16	1	211	3	Y	-0-		-0-
03	310 N	292	-0-	-18	-0-			20	1	272	3	Y	-0-		-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-			21	1	269	3	Y	-0-		-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-			20	1	252	3	Y	-0-		-0-
06	270 N	258	-0-	-12	-0-			19	1	239	3	Y	-0-		-0-
07	310 N	268	-0-	-42	-0-			25	1	243	3	Y	-0-		-0-
-----															
GALVAN RANCH L1		WELL #: 1		RRCID -> 242558		COMPL. DATE 07/06/2008			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6232						
02	252 N	227	-0-	-25	-0-			16	1	211	3	Y	-0-		-0-
03	310 N	292	-0-	-18	-0-			20	1	272	3	Y	-0-		-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-			21	1	269	3	Y	-0-		-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-			20	1	252	3	Y	-0-		-0-
06	270 N	258	-0-	-12	-0-			19	1	239	3	Y	-0-		-0-
07	310 N	268	-0-	-42	-0-			25	1	243	3	Y	-0-		-0-
-----															
GALVAN RANCH L8		WELL #: 1		RRCID -> 243096		COMPL. DATE 08/07/2008			TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6018 - 6258						
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-			3	1	35	3	Y	-0-		-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-			3	1	46	3	Y	-0-		-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-			3	1	45	3	Y	-0-		-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-			3	1	42	3	Y	-0-		-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-			3	1	40	3	Y	-0-		-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-			4	1	41	3	Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611												
GALVAN RANCH J13		WELL #: 1		RRCID -> 243098		COMPL. DATE 08/10/2008			TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6118 - 6377					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	224	N	152	-0-	-72	-0-	11 1	141 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13 1	181 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14 1	179 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13 1	168 3	Y	-0-	-0-			-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	13 1	159 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	17 1	161 3	Y	-0-	-0-			-0-
-----														
GALVAN RANCH J11		WELL #: 1		RRCID -> 243099		COMPL. DATE 08/03/2008			TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6090 - 6394					
02	700	N	493	-0-	-207	-0-	36 1	457 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	651	N	632	-0-	-19	-0-	42 1	590 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	45 1	582 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	43 1	546 3	Y	-0-	-0-			-0-
06	600	N	558	-0-	-42	-0-	42 1	516 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	651	N	580	-0-	-71	-0-	54 1	526 3	Y	-0-	-0-			-0-
-----														
GALVAN RANCH J10		WELL #: 1		RRCID -> 243100		COMPL. DATE 08/21/2008			TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6100 - 6332					
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	3 1	35 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	3 1	46 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	3 1	45 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 3	Y	-0-	-0-			-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	3 1	40 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	4 1	41 3	Y	-0-	-0-			-0-
-----														
GALVAN RANCH PR 2		WELL #: 1		RRCID -> 243344		COMPL. DATE 04/13/2008			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6466 - 6683					
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	5 1	67 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6 1	87 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5 1	87 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6 1	94 3	Y	-0-	-0-			-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6 1	84 3	Y	-0-	-0-			-0-
*07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7 1	96 3	Y	-0-	-0-			-0-
-----														
GALVAN RANCH L12		WELL #: 1		RRCID -> 243629		COMPL. DATE 07/05/2008			TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6063 - 6310					
02	616	N	588	-0-	-28	-0-	43 1	545 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	54 1	696 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	52 1	650 3	Y	-0-	-0-			-0-
*06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	50 1	616 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	775	N	691	-0-	-84	-0-	64 1	627 3	Y	-0-	-0-			-0-
-----														
GALVAN RANCH P9		WELL #: 2		RRCID -> 245162		COMPL. DATE 08/06/2008			TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6413 - 6672					
02	560	N	484	-0-	-76	-0-	34 1	450 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	40 1	589 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	37 1	587 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	39 1	636 3	Y	-0-	-0-			-0-
*06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	38 1	568 3	Y	-0-	-0-			-0-
*07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	45 1	651 3	Y	-0-	-0-			-0-
-----														
GALVAN RANCH P13		WELL #: 3		RRCID -> 245163		COMPL. DATE 09/23/2008			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6460 - 6700					
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	4 1	50 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	66 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	65 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 3	Y	-0-	-0-			-0-
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 3	Y	-0-	-0-			-0-
*07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5 1	72 3	Y	-0-	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) FLETCHER OPERATING, LLC GALVAN RANCH J9		//CONT.// 52211 060 //CONT.// 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
GALVAN RANCH J9		WELL #: 1		RRCID -> 245165	COMPL. DATE 10/02/2008	TOTAL DEPTH 6555	PERF. 6093	-	6332			
02	112 N	76	-0-	-36	-0-	5 1	71 3	Y	-0-			-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7 1	90 3	Y	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7 1	90 3	Y	-0-			-0-
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	7 1	84 3	Y	-0-			-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	6 1	80 3	Y	-0-			-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	8 1	81 3	Y	-0-			-0-
-----												
GALVAN RANCH P2		WELL #: 1		RRCID -> 245804	COMPL. DATE 04/01/2008	TOTAL DEPTH 6865	PERF. 6392	-	6593			
02	1008 N	861	-0-	-147	-0-	60 1	801 3	Y	-0-			-0-
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	71 1	1047 3	Y	-0-			-0-
04	1170 N	1109	-0-	-61	-0-	65 1	1044 3	Y	-0-			-0-
05	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	69 1	1131 3	Y	-0-			-0-
06	1080 N	1078	-0-	-2	-0-	67 1	1011 3	Y	-0-			-0-
*07	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	80 1	1157 3	Y	-0-			-0-
-----												
GALVAN RANCH J12		WELL #: 1		RRCID -> 247039	COMPL. DATE 10/01/2008	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 6100	-	6330			
02	476 N	379	-0-	-97	-0-	27 1	352 3	Y	-0-			-0-
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	33 1	453 3	Y	-0-			-0-
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	35 1	448 3	Y	-0-			-0-
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	33 1	420 3	Y	-0-			-0-
06	480 N	429	-0-	-51	-0-	32 1	397 3	Y	-0-			-0-
07	496 N	446	-0-	-50	-0-	41 1	405 3	Y	-0-			-0-
-----												
GALVAN RANCH J4		WELL #: 1		RRCID -> 247303	COMPL. DATE 11/10/2008	TOTAL DEPTH 6525	PERF. 6034	-	6288			
02	1120 N	796	-0-	-324	-0-	58 1	738 3	Y	-0-			-0-
03	1054 N	1021	-0-	-33	-0-	68 1	953 3	Y	-0-			-0-
04	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	73 1	940 3	Y	-0-			-0-
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	70 1	882 3	Y	-0-			-0-
06	990 N	902	-0-	-88	-0-	67 1	835 3	Y	-0-			-0-
07	1054 N	937	-0-	-117	-0-	87 1	850 3	Y	-0-			-0-
-----												
GALVAN RANCH J7		WELL #: 1		RRCID -> 247305	COMPL. DATE 10/19/2008	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 6042	-	6292			
02	140 N	95	-0-	-45	-0-	7 1	88 3	Y	-0-			-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	8 1	114 3	Y	-0-			-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9 1	112 3	Y	-0-			-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8 1	105 3	Y	-0-			-0-
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	8 1	99 3	Y	-0-			-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	10 1	102 3	Y	-0-			-0-
-----												
GALVAN RANCH J5		WELL #: 1		RRCID -> 247306	COMPL. DATE 12/05/2008	TOTAL DEPTH 6540	PERF. 6090	-	6196			
02	896 N	625	-0-	-271	-0-	45 1	580 3	Y	-0-			-0-
03	837 N	802	-0-	-35	-0-	54 1	748 3	Y	-0-			-0-
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	57 1	739 3	Y	-0-			-0-
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	55 1	693 3	Y	-0-			-0-
06	780 N	708	-0-	-72	-0-	53 1	655 3	Y	-0-			-0-
07	837 N	736	-0-	-101	-0-	68 1	668 3	Y	-0-			-0-
-----												
GALVAN RANCH J6		WELL #: 1		RRCID -> 247307	COMPL. DATE 10/09/2008	TOTAL DEPTH 6504	PERF. 6064	-	6305			
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	16 1	211 3	Y	-0-			-0-
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	20 1	272 3	Y	-0-			-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	21 1	269 3	Y	-0-			-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	20 1	252 3	Y	-0-			-0-
06	270 N	258	-0-	-12	-0-	19 1	239 3	Y	-0-			-0-
07	310 N	268	-0-	-42	-0-	25 1	243 3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
GALVAN RANCH J8		WELL #:		1	RRCID ->	247308	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	6108 - 6348		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02		168 N	114	-0-	-54	-0-	8 1	106 3	Y	-0-				-0-
03		155 N	146	-0-	-9	-0-	10 1	136 3	Y	-0-				-0-
04		150 N	145	-0-	-5	-0-	10 1	135 3	Y	-0-				-0-
05		136 N	136	-0-	-0-	-0-	10 1	126 3	Y	-0-				-0-
06		150 N	129	-0-	-21	-0-	10 1	119 3	Y	-0-				-0-
07		155 N	134	-0-	-21	-0-	12 1	122 3	Y	-0-				-0-
-----														
GALVAN RANCH P12		WELL #:		3	RRCID ->	247397	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6330 - 6582		
02		215 N	215	-0-	-0-	-0-	15 1	200 3	Y	-0-				-0-
03		279 N	279	-0-	-0-	-0-	18 1	261 3	Y	-0-				-0-
04		277 N	277	-0-	-0-	-0-	16 1	261 3	Y	-0-				-0-
05		300 N	300	-0-	-0-	-0-	17 1	283 3	Y	-0-				-0-
*06		269 N	269	-0-	-0-	-0-	17 1	252 3	Y	-0-				-0-
*07		309 N	309	-0-	-0-	-0-	20 1	289 3	Y	-0-				-0-
-----														
GALVAN RANCH P12		WELL #:		2	RRCID ->	247691	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	6334 - 6598		
02		56 N	36	-0-	-20	-0-	3 1	33 3	Y	-0-				-0-
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 3	Y	-0-				-0-
04		60 N	46	-0-	-14	-0-	3 1	43 3	Y	-0-				-0-
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	3 1	47 3	Y	-0-				-0-
06		60 N	45	-0-	-15	-0-	3 1	42 3	Y	-0-				-0-
07		62 N	52	-0-	-10	-0-	3 1	49 3	Y	-0-				-0-
-----														
GALVAN RANCH N12		WELL #:		1	RRCID ->	247721	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	6799	PERF.	6645 - 6653		
02		588 N	538	-0-	-50	-0-	38 1	500 3	Y	-0-				-0-
03		713 N	698	-0-	-15	-0-	44 1	654 3	Y	-0-				-0-
04		720 N	693	-0-	-27	-0-	41 1	652 3	Y	-0-				-0-
05		750 N	750	-0-	-0-	-0-	43 1	707 3	Y	-0-				-0-
06		690 N	674	-0-	-16	-0-	42 1	632 3	Y	-0-				-0-
*07		773 N	773	-0-	-0-	-0-	50 1	723 3	Y	-0-				-0-
-----														
GALVAN RANCH K13		WELL #:		1	RRCID ->	248160	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	6438	PERF.	5932 - 6036		
02		588 N	550	-0-	-38	-0-	40 1	510 3	Y	-0-				-0-
03		744 N	705	-0-	-39	-0-	47 1	658 3	Y	-0-				-0-
04		700 N	700	-0-	-0-	-0-	50 1	650 3	Y	-0-				-0-
05		657 N	657	-0-	-0-	-0-	48 1	609 3	Y	-0-				-0-
06		690 N	623	-0-	-67	-0-	46 1	577 3	Y	-0-				-0-
07		713 N	647	-0-	-66	-0-	60 1	587 3	Y	-0-				-0-
-----														
GALVAN RANCH K14		WELL #:		1	RRCID ->	248280	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	6447	PERF.	5982 - 6230		
02		140 N	133	-0-	-7	-0-	10 1	123 3	Y	-0-				-0-
03		186 N	170	-0-	-16	-0-	11 1	159 3	Y	-0-				-0-
04		169 N	169	-0-	-0-	-0-	12 1	157 3	Y	-0-				-0-
05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	12 1	147 3	Y	-0-				-0-
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	11 1	139 3	Y	-0-				-0-
07		186 N	156	-0-	-30	-0-	14 1	142 3	Y	-0-				-0-
-----														
GALVAN C		WELL #:		3	RRCID ->	248379	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	5962 - 6060		
02		364 N	265	-0-	-99	-0-	19 1	246 3	Y	-0-				-0-
03		341 N	340	-0-	-1	-0-	23 1	317 3	Y	-0-				-0-
04		338 N	338	-0-	-0-	-0-	24 1	314 3	Y	-0-				-0-
05		317 N	317	-0-	-0-	-0-	23 1	294 3	Y	-0-				-0-
06		330 N	301	-0-	-29	-0-	22 1	279 3	Y	-0-				-0-
07		341 N	312	-0-	-29	-0-	29 1	283 3	Y	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
GALVAN RANCH L3		WELL #:		2	RRCID ->	248385	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	6455	PERF.	5987 - 6256			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)		CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 3	Y	-0-		-0-				-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	3 1	46 3	Y	-0-		-0-				-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	3 1	45 3	Y	-0-		-0-				-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 3	Y	-0-		-0-				-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	3 1	40 3	Y	-0-		-0-				-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	4 1	41 3	Y	-0-		-0-				-0-
-----															
GALVAN RANCH L4		WELL #:		2	RRCID ->	248392	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	5952 - 6188			
02	532 N	512	-0-	-20	-0-	37 1	475 3	Y	-0-		-0-				-0-
03	682 N	656	-0-	-26	-0-	44 1	612 3	Y	-0-		-0-				-0-
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	47 1	604 3	Y	-0-		-0-				-0-
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	45 1	567 3	Y	-0-		-0-				-0-
06	630 N	580	-0-	-50	-0-	43 1	537 3	Y	-0-		-0-				-0-
07	682 N	602	-0-	-80	-0-	56 1	546 3	Y	-0-		-0-				-0-
-----															
GALVAN RANCH L2		WELL #:		2	RRCID ->	248552	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	6455	PERF.	6002 - 6248			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
-----															
GALVAN RANCH L11		WELL #:		2	RRCID ->	248556	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6008 - 9014			
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	5 1	71 3	Y	-0-		-0-				-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7 1	90 3	Y	-0-		-0-				-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7 1	90 3	Y	-0-		-0-				-0-
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	7 1	84 3	Y	-0-		-0-				-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	6 1	80 3	Y	-0-		-0-				-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	8 1	81 3	Y	-0-		-0-				-0-
-----															
GALVAN RANCH L11		WELL #:		3	RRCID ->	248557	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6064 - 6296			
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	1 1	18 3	Y	-0-		-0-				-0-
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	50 1	704 3	Y	-0-		-0-				-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	2 1	22 3	Y	-0-		-0-				-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	2 1	21 3	Y	-0-		-0-				-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	2 1	19 3	Y	-0-		-0-				-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	2 1	20 3	Y	-0-		-0-				-0-
-----															
GALVAN F		WELL #:		2	RRCID ->	248632	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6111 - 6374			
02	336 N	227	-0-	-109	-0-	16 1	211 3	Y	-0-		-0-				-0-
03	310 N	292	-0-	-18	-0-	20 1	272 3	Y	-0-		-0-				-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	21 1	269 3	Y	-0-		-0-				-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	20 1	252 3	Y	-0-		-0-				-0-
06	270 N	258	-0-	-12	-0-	19 1	239 3	Y	-0-		-0-				-0-
07	310 N	268	-0-	-42	-0-	25 1	243 3	Y	-0-		-0-				-0-
-----															
GALVAN K		WELL #:		4	RRCID ->	248634	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6179 - 6426			
02	168 N	143	-0-	-25	-0-	10 1	133 3	Y	-0-		-0-				-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12 1	174 3	Y	-0-		-0-				-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	11 1	174 3	Y	-0-		-0-				-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	12 1	188 3	Y	-0-		-0-				-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	11 1	169 3	Y	-0-		-0-				-0-
*07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	13 1	193 3	Y	-0-		-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
GALVAN B		WELL #: 2		RRCID -> 248635		COMPL. DATE 03/25/2009			TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6076 - 6312		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	** EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	44	1	562	3	Y	-0-
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	52	1	726	3	Y	-0-
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	56	1	716	3	Y	-0-
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	53	1	672	3	Y	-0-
06	750 N	687	-0-	-63	-0-	51	1	636	3	Y	-0-
07	806 N	714	-0-	-92	-0-	66	1	648	3	Y	-0-
-----											
GALVAN RANCH N9		WELL #: 2		RRCID -> 248639		COMPL. DATE 04/13/2009			TOTAL DEPTH 6876 PERF. 6248 - 6488		
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	3	Y	-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	7	1	108	3	Y	-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	7	1	105	3	Y	-0-
*07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	Y	-0-
-----											
GALVAN RANCH N2		WELL #: 1		RRCID -> 249419		COMPL. DATE 02/19/2008			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6106 - 6331		
02	672 N	628	-0-	-44	-0-	44	1	584	3	Y	-0-
03	837 N	815	-0-	-22	-0-	52	1	763	3	Y	-0-
04	810 N	808	-0-	-2	-0-	47	1	761	3	Y	-0-
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	50	1	825	3	Y	-0-
*06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	49	1	737	3	Y	-0-
*07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	58	1	844	3	Y	-0-
-----											
GALVAN RANCH N10		WELL #: 1		RRCID -> 249433		COMPL. DATE 03/18/2008			TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6112 - 6336		
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	4	1	50	3	Y	-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-
*06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-
*07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	-0-
-----											
GALVAN G		WELL #: 2		RRCID -> 250190		COMPL. DATE 04/10/2009			TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6100 - 6348		
02	476 N	455	-0-	-21	-0-	33	1	422	3	Y	-0-
03	620 N	583	-0-	-37	-0-	39	1	544	3	Y	-0-
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	42	1	537	3	Y	-0-
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	40	1	504	3	Y	-0-
06	570 N	515	-0-	-55	-0-	38	1	477	3	Y	-0-
07	589 N	535	-0-	-54	-0-	50	1	485	3	Y	-0-
-----											
GALVAN L		WELL #: 2		RRCID -> 250192		COMPL. DATE 04/21/2009			TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6284 - 6550		
02	476 N	448	-0-	-28	-0-	32	1	416	3	Y	-0-
03	589 N	582	-0-	-7	-0-	37	1	545	3	Y	-0-
04	600 N	577	-0-	-23	-0-	34	1	543	3	Y	-0-
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	36	1	589	3	Y	-0-
06	570 N	561	-0-	-9	-0-	35	1	526	3	Y	-0-
*07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	42	1	602	3	Y	-0-
-----											
GALVAN M		WELL #: 4		RRCID -> 250193		COMPL. DATE 03/22/2009			TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6164 - 6404		
02	280 N	251	-0-	-29	-0-	18	1	233	3	Y	-0-
03	341 N	326	-0-	-15	-0-	21	1	305	3	Y	-0-
04	330 N	323	-0-	-7	-0-	19	1	304	3	Y	-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	330	3	Y	-0-
06	330 N	314	-0-	-16	-0-	20	1	294	3	Y	-0-
*07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	3	Y	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
GALVAN O		WELL #:		2	RRCID ->	250194	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6273 - 6512	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		644 N	592	-0-	-52	-0-		42 1	550 3	Y	-0-	-0-	
03		775 N	768	-0-	-7	-0-		49 1	719 3	Y	-0-	-0-	
04		780 N	762	-0-	-18	-0-		45 1	717 3	Y	-0-	-0-	
05		825 N	825	-0-	-0-	-0-		48 1	777 3	Y	-0-	-0-	
06		750 N	741	-0-	-9	-0-		46 1	695 3	Y	-0-	-0-	
*07		851 N	851	-0-	-0-	-0-		55 1	796 3	Y	-0-	-0-	
-----													
GALVAN RANCH J5		WELL #:		2	RRCID ->	250195	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	6050 - 6282	
02		840 N	588	-0-	-252	-0-		43 1	545 3	Y	-0-	-0-	
03		775 N	754	-0-	-21	-0-		50 1	704 3	Y	-0-	-0-	
04		748 N	748	-0-	-0-	-0-		54 1	694 3	Y	-0-	-0-	
05		702 N	702	-0-	-0-	-0-		52 1	650 3	Y	-0-	-0-	
06		720 N	666	-0-	-54	-0-		50 1	616 3	Y	-0-	-0-	
07		775 N	691	-0-	-84	-0-		64 1	627 3	Y	-0-	-0-	
-----													
GALVAN RANCH J6		WELL #:		2	RRCID ->	250196	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6106 - 6351	
02		84 N	57	-0-	-27	-0-		4 1	53 3	Y	-0-	-0-	
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-		5 1	68 3	Y	-0-	-0-	
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-		5 1	67 3	Y	-0-	-0-	
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-		5 1	63 3	Y	-0-	-0-	
*06		64 N	64	-0-	-0-	-0-		5 1	59 3	Y	-0-	-0-	
*07		67 N	67	-0-	-0-	-0-		6 1	61 3	Y	-0-	-0-	
-----													
GALVAN RANCH J7		WELL #:		2	RRCID ->	250197	COMPL. DATE	05/25/2009	TOTAL DEPTH	6497	PERF.	6060 - 6316	
02		1120 N	796	-0-	-324	-0-		58 1	738 3	Y	-0-	-0-	
03		1054 N	1021	-0-	-33	-0-		68 1	953 3	Y	-0-	-0-	
04		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-		73 1	940 3	Y	-0-	-0-	
05		952 N	952	-0-	-0-	-0-		70 1	882 3	Y	-0-	-0-	
06		990 N	902	-0-	-88	-0-		67 1	835 3	Y	-0-	-0-	
07		1054 N	937	-0-	-117	-0-		87 1	850 3	Y	-0-	-0-	
-----													
GALVAN C		WELL #:		2	RRCID ->	250198	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	5941 - 6050	
02		224 N	190	-0-	-34	-0-		14 1	176 3	N	-0-	-0-	
03		279 N	243	-0-	-36	-0-		16 1	227 3	N	-0-	-0-	
04		270 N	241	-0-	-29	-0-		17 1	224 3	N	-0-	-0-	
05		227 N	227	-0-	-0-	-0-		17 1	210 3	N	-0-	-0-	
06		240 N	215	-0-	-25	-0-		16 1	199 3	N	-0-	-0-	
07		248 N	223	-0-	-25	-0-		21 1	202 3	N	-0-	-0-	
-----													
GALVAN RANCH L5		WELL #:		2	RRCID ->	251520	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	6497	PERF.	5966 - 6202	
02		336 N	322	-0-	-14	-0-		23 1	299 3	Y	-0-	-0-	
03		434 N	413	-0-	-21	-0-		28 1	385 3	Y	-0-	-0-	
04		410 N	410	-0-	-0-	-0-		30 1	380 3	Y	-0-	-0-	
05		385 N	385	-0-	-0-	-0-		28 1	357 3	Y	-0-	-0-	
06		390 N	365	-0-	-25	-0-		27 1	338 3	Y	-0-	-0-	
07		434 N	379	-0-	-55	-0-		35 1	344 3	Y	-0-	-0-	
-----													
GALVAN RANCH J9		WELL #:		2	RRCID ->	251557	COMPL. DATE	06/25/2009	TOTAL DEPTH	6497	PERF.	6129 - 6373	
02		1064 N	739	-0-	-325	-0-		54 1	685 3	Y	-0-	-0-	
03		961 N	948	-0-	-13	-0-		63 1	885 3	Y	-0-	-0-	
04		941 N	941	-0-	-0-	-0-		68 1	873 3	Y	-0-	-0-	
05		884 N	884	-0-	-0-	-0-		65 1	819 3	Y	-0-	-0-	
06		930 N	837	-0-	-93	-0-		62 1	775 3	Y	-0-	-0-	
07		961 N	870	-0-	-91	-0-		80 1	790 3	Y	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611												
GALVAN J		WELL #: 3		RRCID -> 251558		COMPL. DATE 06/26/2009			TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6170 - 6424					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	8	1	100	3	Y	-0-		-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	9	1	131	3	Y	-0-		-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	8	1	131	3	Y	-0-		-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	Y	-0-		-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	8	1	127	3	Y	-0-		-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	Y	-0-		-0-
-----														
GALVAN J		WELL #: 2		RRCID -> 251563		COMPL. DATE 06/24/2009			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6126 - 6370					
02	392	N	359	-0-	-33	-0-	25	1	334	3	Y	-0-		-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	437	3	Y	-0-		-0-
04	480	N	462	-0-	-18	-0-	27	1	435	3	Y	-0-		-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	29	1	471	3	Y	-0-		-0-
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	28	1	421	3	Y	-0-		-0-
*07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	33	1	483	3	Y	-0-		-0-
-----														
GALVAN B		WELL #: 3		RRCID -> 251564		COMPL. DATE 06/06/2009			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6096 - 6338					
02	448	N	417	-0-	-31	-0-	30	1	387	3	Y	-0-		-0-
03	558	N	535	-0-	-23	-0-	36	1	499	3	Y	-0-		-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	38	1	493	3	Y	-0-		-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	37	1	461	3	Y	-0-		-0-
06	510	N	472	-0-	-38	-0-	35	1	437	3	Y	-0-		-0-
07	558	N	491	-0-	-67	-0-	45	1	446	3	Y	-0-		-0-
-----														
GALVAN M		WELL #: 2		RRCID -> 251959		COMPL. DATE 07/08/2009			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6175 - 6411					
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	267	3	Y	-0-		-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	349	3	Y	-0-		-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	22	1	348	3	Y	-0-		-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	23	1	377	3	Y	-0-		-0-
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	22	1	337	3	Y	-0-		-0-
*07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	27	1	385	3	Y	-0-		-0-
-----														
GALVAN RANCH J11		WELL #: 2		RRCID -> 252064		COMPL. DATE 07/07/2009			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6128 - 6360					
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	4	1	53	3	Y	-0-		-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-		-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-		-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-		-0-
*06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-		-0-
*07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-		-0-
-----														
GALVAN RANCH J12		WELL #: 2		RRCID -> 252066		COMPL. DATE 07/16/2009			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6052 - 6288					
02	364	N	265	-0-	-99	-0-	19	1	246	3	Y	-0-		-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	23	1	317	3	Y	-0-		-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	24	1	314	3	Y	-0-		-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	23	1	294	3	Y	-0-		-0-
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	22	1	279	3	Y	-0-		-0-
07	341	N	312	-0-	-29	-0-	29	1	283	3	Y	-0-		-0-
-----														
GALVAN RANCH L10		WELL #: 2		RRCID -> 252068		COMPL. DATE 07/16/2009			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5999 - 6226					
02	672	N	625	-0-	-47	-0-	45	1	580	3	Y	-0-		-0-
03	837	N	802	-0-	-35	-0-	54	1	748	3	Y	-0-		-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	57	1	739	3	Y	-0-		-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	55	1	693	3	Y	-0-		-0-
*06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	53	1	655	3	Y	-0-		-0-
*07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	68	1	668	3	Y	-0-		-0-



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611													
GALVAN RANCH N11		WELL #: 2		RRCID -> 252069		COMPL. DATE 07/15/2009			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6215 - 6468						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
02	476	N	430	-0-	-46	-0-	30	1	400	3	Y	-0-			-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	35	1	524	3	Y	-0-			-0-
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	32	1	522	3	Y	-0-			-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	35	1	565	3	Y	-0-			-0-
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	34	1	505	3	Y	-0-			-0-
*07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	40	1	579	3	Y	-0-			-0-
-----															
GALVAN G		WELL #: 3		RRCID -> 252074		COMPL. DATE 07/22/2009			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6154 - 6438						
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	14	1	176	3	Y	-0-			-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	16	1	227	3	Y	-0-			-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	224	3	Y	-0-			-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	Y	-0-			-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	16	1	199	3	Y	-0-			-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	21	1	202	3	Y	-0-			-0-
-----															
GALVAN I		WELL #: 2		RRCID -> 252075		COMPL. DATE 07/22/2009			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6068 - 6299						
02	504	N	474	-0-	-30	-0-	34	1	440	3	Y	-0-			-0-
03	651	N	608	-0-	-43	-0-	41	1	567	3	Y	-0-			-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	43	1	560	3	Y	-0-			-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	42	1	524	3	Y	-0-			-0-
06	600	N	537	-0-	-63	-0-	40	1	497	3	Y	-0-			-0-
07	620	N	558	-0-	-62	-0-	52	1	506	3	Y	-0-			-0-
-----															
GALVAN M		WELL #: 3		RRCID -> 252076		COMPL. DATE 07/21/2009			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6376						
02	364	N	323	-0-	-41	-0-	23	1	300	3	Y	-0-			-0-
03	434	N	419	-0-	-15	-0-	27	1	392	3	Y	-0-			-0-
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	24	1	392	3	Y	-0-			-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	26	1	424	3	Y	-0-			-0-
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	25	1	379	3	Y	-0-			-0-
*07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	30	1	434	3	Y	-0-			-0-
-----															
GALVAN RANCH N7		WELL #: 2		RRCID -> 252077		COMPL. DATE 08/20/2009			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6188 - 6452						
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	39	1	517	3	Y	-0-			-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	46	1	676	3	Y	-0-			-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	42	1	674	3	Y	-0-			-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	45	1	730	3	Y	-0-			-0-
*06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	44	1	652	3	Y	-0-			-0-
*07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	52	1	747	3	Y	-0-			-0-
-----															
GALVAN RANCH P11		WELL #: 2		RRCID -> 252090		COMPL. DATE 07/31/2009			TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6202 - 6520						
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	11	1	150	3	Y	-0-			-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	13	1	197	3	Y	-0-			-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	12	1	196	3	Y	-0-			-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	3	Y	-0-			-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	13	1	189	3	Y	-0-			-0-
*07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	3	Y	-0-			-0-
-----															
GALVAN RANCH P17		WELL #: 2		RRCID -> 252561		COMPL. DATE 08/24/2009			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6341 - 6590						
02	280	N	233	-0-	-47	-0-	16	1	217	3	Y	-0-			-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	47	1	698	3	Y	-0-			-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	3	Y	-0-			-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	306	3	Y	-0-			-0-
*06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	274	3	Y	-0-			-0-
*07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	22	1	313	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
GALVAN RANCH P16		WELL #: 2		RRCID -> 252563		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6374 - 6616			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	4	1	50	3	Y	-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-
*06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-
*07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	-0-
-----											
GALVAN RANCH N8		WELL #: 2		RRCID -> 252566		COMPL. DATE 08/23/2009		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6242 - 6496			
02	448 N	412	-0-	-36	-0-	29	1	383	3	Y	-0-
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	34	1	501	3	Y	-0-
04	540 N	531	-0-	-9	-0-	31	1	500	3	Y	-0-
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	33	1	542	3	Y	-0-
*06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	32	1	485	3	Y	-0-
*07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	38	1	555	3	Y	-0-
-----											
GALVAN RANCH L13		WELL #: 2		RRCID -> 252568		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6114 - 6350			
02	840 N	796	-0-	-44	-0-	58	1	738	3	Y	-0-
03	1085 N	1021	-0-	-64	-0-	68	1	953	3	Y	-0-
04	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	73	1	940	3	Y	-0-
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	70	1	882	3	Y	-0-
06	990 N	902	-0-	-88	-0-	67	1	835	3	Y	-0-
07	1054 N	937	-0-	-117	-0-	87	1	850	3	Y	-0-
-----											
GALVAN K		WELL #: 3		RRCID -> 252569		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6451			
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	Y	-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-
-----											
GALVAN K		WELL #: 2		RRCID -> 252571		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6156 - 6392			
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	9	1	117	3	Y	-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	Y	-0-
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	9	1	153	3	Y	-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	Y	-0-
*06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	Y	-0-
*07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	3	Y	-0-
-----											
GALVAN RANCH M16		WELL #: 1		RRCID -> 254790		COMPL. DATE 12/28/2009		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6078 - 6312			
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----											
GALVAN L		WELL #: 3		RRCID -> 254901		COMPL. DATE 11/09/2009		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6290 - 6562			
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	11	1	150	3	Y	-0-
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	13	1	197	3	Y	-0-
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	12	1	196	3	Y	-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	3	Y	-0-
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	13	1	189	3	Y	-0-
*07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	3	Y	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
GALVAN L		WELL #:		4	RRCID ->	254902	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	6222 - 6465			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		280 N	54	-0-	-226	-0-	4	1	50	3	Y	-0-			-0-
03		341 N	70	-0-	-271	-0-	4	1	66	3	Y	-0-			-0-
04		120 N	69	-0-	-51	-0-	4	1	65	3	Y	-0-			-0-
05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-			-0-
*06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-			-0-
*07		77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH N12		WELL #:		3	RRCID ->	254904	COMPL. DATE	08/28/2009	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6336 - 6422			
02		336 N	305	-0-	-31	-0-	21	1	284	3	Y	-0-			-0-
03		403 N	396	-0-	-7	-0-	25	1	371	3	Y	-0-			-0-
04		393 N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	370	3	Y	-0-			-0-
05		425 N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	401	3	Y	-0-			-0-
06		390 N	382	-0-	-8	-0-	24	1	358	3	Y	-0-			-0-
*07		438 N	438	-0-	-0-	-0-	28	1	410	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P6		WELL #:		2	RRCID ->	254908	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6336 - 6578			
02		616 N	520	-0-	-96	-0-	37	1	483	3	Y	-0-			-0-
03		675 N	675	-0-	-0-	-0-	43	1	632	3	Y	-0-			-0-
04		690 N	670	-0-	-20	-0-	39	1	631	3	Y	-0-			-0-
05		725 N	725	-0-	-0-	-0-	42	1	683	3	Y	-0-			-0-
06		660 N	651	-0-	-9	-0-	41	1	610	3	Y	-0-			-0-
*07		748 N	748	-0-	-0-	-0-	48	1	700	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH H10		WELL #:		1	RRCID ->	255067	COMPL. DATE	11/20/2009	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6080 - 6154			
02		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			-0-
03		372 N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-			-0-
04		390 N	359	-0-	-31	-0-	359	3			N	-0-			-0-
05		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-			-0-
*06		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-			-0-
*07		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-			-0-

GALVAN RANCH K15		WELL #:		1	RRCID ->	255070	COMPL. DATE	12/03/2009	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5940 - 6208			
02		196 N	186	-0-	-10	-0-	12	1	159	3	Y	14			51
							15	9							
03		248 N	219	-0-	-29	-0-	15	1	204	3	Y	-0-			51
04		223 N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	201	3	Y	5			56
							6	9							
05		217 N	214	-0-	-3	-0-	15	1	189	3	Y	9			65
							10	9							
06		210 N	193	-0-	-17	-0-	14	1	179	3	Y	-0-			65
07		217 N	213	-0-	-4	-0-	19	1	182	3	Y	11			76
							12	9							

GALVAN RANCH K16		WELL #:		1	RRCID ->	255071	COMPL. DATE	12/03/2009	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	2200 - 6028			
02		756 N	455	-0-	-301	-0-	33	1	422	3	Y	-0-			-0-
03		930 N	583	-0-	-347	-0-	39	1	544	3	Y	-0-			-0-
04		660 N	579	-0-	-81	-0-	42	1	537	3	Y	-0-			-0-
05		544 N	544	-0-	-0-	-0-	40	1	504	3	Y	-0-			-0-
06		570 N	515	-0-	-55	-0-	38	1	477	3	Y	-0-			-0-
07		589 N	535	-0-	-54	-0-	50	1	485	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611												
GALVAN RANCH L5		WELL #:		3	RRCID ->	255121	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 1800 -	6206				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	53	3	Y	-0-			-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	68	3	Y	-0-			-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	67	3	Y	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	63	3	Y	-0-			-0-
*06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	59	3	Y	-0-			-0-
*07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	61	3	Y	-0-			-0-
-----																
GALVAN RANCH L4		WELL #:		3	RRCID ->	255212	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5946 -	6196				
02	1036 N	986	-0-	-50	-0-	-0-		71	1	915	3	Y	-0-			-0-
03	1333 N	1264	-0-	-69	-0-	-0-		85	1	1179	3	Y	-0-			-0-
04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	-0-		90	1	1165	3	Y	-0-			-0-
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	-0-		87	1	1091	3	Y	-0-			-0-
*06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	-0-		83	1	1033	3	Y	-0-			-0-
*07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-		107	1	1053	3	Y	-0-			-0-
-----																
GALVAN RANCH O14		WELL #:		1	RRCID ->	255217	COMPL. DATE	11/30/2009	TOTAL DEPTH	6595	PERF. 6160 -	6410				
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-	-0-						N	-0-			28
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-						N	-0-			28
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	196	3	N	-0-			28
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	212	3	N	-0-			28
*06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	189	3	N	-0-			28
*07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	217	3	N	-0-			28
-----																
GALVAN RANCH R12		WELL #:		1	RRCID ->	255712	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	6879	PERF. 6507 -	6770				
02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	-0-		73	1	967	3	Y	-0-			-0-
03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	-0-		86	1	1264	3	Y	-0-			-0-
04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	-0-		78	1	1261	3	Y	-0-			-0-
05	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	-0-		84	1	1366	3	Y	-0-			-0-
*06	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	-0-		81	1	1222	3	Y	-0-			-0-
*07	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	-0-		97	1	1398	3	Y	-0-			-0-
-----																
GALVAN RANCH J13		WELL #:		3	RRCID ->	255781	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6512	PERF. 6118 -	6376				
02	980 N	606	-0-	-374	-0-	-0-		44	1	562	3	Y	-0-			-0-
03	899 N	778	-0-	-121	-0-	-0-		52	1	726	3	Y	-0-			-0-
04	840 N	772	-0-	-68	-0-	-0-		56	1	716	3	Y	-0-			-0-
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	672	3	Y	-0-			-0-
06	750 N	687	-0-	-63	-0-	-0-		51	1	636	3	Y	-0-			-0-
07	806 N	714	-0-	-92	-0-	-0-		66	1	648	3	Y	-0-			-0-
-----																
GALVAN RANCH M12		WELL #:		1	RRCID ->	255782	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5994 -	6094				
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----																
GALVAN RANCH R19		WELL #:		1	RRCID ->	255784	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6495 -	6774				
02	364 N	143	-0-	-221	-0-	-0-		10	1	133	3	Y	-0-			-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	174	3	Y	-0-			-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	174	3	Y	-0-			-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	188	3	Y	-0-			-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	169	3	Y	-0-			-0-
*07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	193	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) FLETCHER OPERATING, LLC GALVAN RANCH J7		//CONT.// 52211 060 //CONT.// 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
GALVAN RANCH J7		WELL #: 3		RRCID -> 255905		COMPL. DATE 01/26/2010			TOTAL DEPTH 6425			PERF. 6018 - 6254		
02	728 N	512	-0-	-216	-0-	37	1	475	3	Y	-0-			-0-
03	682 N	656	-0-	-26	-0-	44	1	612	3	Y	-0-			-0-
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	47	1	604	3	Y	-0-			-0-
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	45	1	567	3	Y	-0-			-0-
06	630 N	580	-0-	-50	-0-	43	1	537	3	Y	-0-			-0-
07	682 N	602	-0-	-80	-0-	56	1	546	3	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH J8		WELL #: 2		RRCID -> 255906		COMPL. DATE 02/17/2010			TOTAL DEPTH 6535			PERF. 6090 - 6338		
02	952 N	663	-0-	-289	-0-	48	1	615	3	Y	-0-			-0-
03	868 N	851	-0-	-17	-0-	57	1	794	3	Y	-0-			-0-
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	61	1	784	3	Y	-0-			-0-
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	58	1	735	3	Y	-0-			-0-
06	810 N	751	-0-	-59	-0-	56	1	695	3	Y	-0-			-0-
07	868 N	781	-0-	-87	-0-	72	1	709	3	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH N11		WELL #: 3		RRCID -> 256017		COMPL. DATE 01/21/2010			TOTAL DEPTH 6950			PERF. 6240 - 6500		
02	504 N	466	-0-	-38	-0-	33	1	433	3	Y	-0-			-0-
03	620 N	605	-0-	-15	-0-	38	1	567	3	Y	-0-			-0-
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	35	1	565	3	Y	-0-			-0-
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	37	1	613	3	Y	-0-			-0-
*06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	36	1	548	3	Y	-0-			-0-
*07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	43	1	627	3	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH N12		WELL #: 2		RRCID -> 256020		COMPL. DATE 01/25/2010			TOTAL DEPTH 6800			PERF. 6342 - 6596		
02	280 N	251	-0-	-29	-0-	18	1	233	3	Y	-0-			-0-
03	341 N	326	-0-	-15	-0-	21	1	305	3	Y	-0-			-0-
04	330 N	323	-0-	-7	-0-	19	1	304	3	Y	-0-			-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	330	3	Y	-0-			-0-
06	330 N	314	-0-	-16	-0-	20	1	294	3	Y	-0-			-0-
*07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	3	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH P16		WELL #: 4		RRCID -> 256098		COMPL. DATE 02/12/2010			TOTAL DEPTH 6850			PERF. 6419 - 6684		
02	420 N	359	-0-	-61	-0-	25	1	334	3	Y	-0-			-0-
03	434 N	70	-0-	-364	-0-	4	1	66	3	Y	-0-			-0-
04	480 N	462	-0-	-18	-0-	27	1	435	3	Y	-0-			-0-
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	29	1	471	3	Y	-0-			-0-
*06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	28	1	421	3	Y	-0-			-0-
*07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	33	1	483	3	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH P17		WELL #: 4		RRCID -> 256200		COMPL. DATE 02/20/2010			TOTAL DEPTH 6815			PERF. 6386 - 6572		
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	40	1	534	3	Y	-0-			-0-
03	651 N	116	-0-	-535	-0-	7	1	109	3	Y	-0-			-0-
04	780 N	739	-0-	-41	-0-	43	1	696	3	Y	-0-			-0-
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	46	1	754	3	Y	-0-			-0-
*06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	45	1	674	3	Y	-0-			-0-
*07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	53	1	772	3	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH P10		WELL #: 4		RRCID -> 256271		COMPL. DATE 03/02/2010			TOTAL DEPTH 6763			PERF. 6319 - 6578		
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-			-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
GALVAN RANCH P16		WELL #: 3		RRCID -> 256321		COMPL. DATE 03/02/2010			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6356 - 6600							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	280 N	233	-0-	-47	-0-			16	1	217	3	Y	-0-			-0-
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-			29	1	437	3	Y	-0-			-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-			18	1	282	3	Y	-0-			-0-
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-			19	1	306	3	Y	-0-			-0-
06	390 N	292	-0-	-98	-0-			18	1	274	3	Y	-0-			-0-
*07	335 N	335	-0-	-0-	-0-			22	1	313	3	Y	-0-			-0-
-----																
GALVAN RANCH L12		WELL #: 2		RRCID -> 256339		COMPL. DATE 03/06/2010			TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6036 - 6270							
02	196 N	190	-0-	-6	-0-			14	1	176	3	Y	-0-			-0-
03	248 N	243	-0-	-5	-0-			16	1	227	3	Y	-0-			-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-			17	1	224	3	Y	-0-			-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-			17	1	210	3	Y	-0-			-0-
06	240 N	215	-0-	-25	-0-			16	1	199	3	Y	-0-			-0-
07	248 N	223	-0-	-25	-0-			21	1	202	3	Y	-0-			-0-
-----																
GALVAN F		WELL #: 3		RRCID -> 256642		COMPL. DATE 03/11/2010			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6125 - 6376							
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-			12	1	159	3	Y	-0-			-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-			15	1	204	3	Y	-0-			-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-			16	1	201	3	Y	-0-			-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-			15	1	189	3	Y	-0-			-0-
06	210 N	193	-0-	-17	-0-			14	1	179	3	Y	-0-			-0-
07	217 N	201	-0-	-16	-0-			19	1	182	3	Y	-0-			-0-
-----																
GALVAN F		WELL #: 4		RRCID -> 256644		COMPL. DATE 03/16/2010			TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6120 - 6362							
02	280 N	190	-0-	-90	-0-			14	1	176	3	Y	-0-			-0-
03	248 N	243	-0-	-5	-0-			16	1	227	3	Y	-0-			-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-			17	1	224	3	Y	-0-			-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-			17	1	210	3	Y	-0-			-0-
06	240 N	215	-0-	-25	-0-			16	1	199	3	Y	-0-			-0-
07	248 N	223	-0-	-25	-0-			21	1	202	3	Y	-0-			-0-
-----																
GALVAN RANCH L10		WELL #: 4		RRCID -> 256834		COMPL. DATE 01/10/2010			TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6025 - 6254							
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-			3	1	35	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-			3	1	46	3	Y	-0-			-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-			3	1	45	3	Y	-0-			-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-			3	1	42	3	Y	-0-			-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-			3	1	40	3	Y	-0-			-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-			4	1	41	3	Y	-0-			-0-
-----																
GALVAN B		WELL #: 4		RRCID -> 256894		COMPL. DATE 03/13/2010			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6091 - 6335							
02	112 N	95	-0-	-17	-0-			7	1	88	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-			8	1	114	3	Y	-0-			-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-			9	1	112	3	Y	-0-			-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-			8	1	105	3	Y	-0-			-0-
06	120 N	107	-0-	-13	-0-			8	1	99	3	Y	-0-			-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-			10	1	102	3	Y	-0-			-0-
-----																
GALVAN RANCH K13		WELL #: 2		RRCID -> 256935		COMPL. DATE 04/09/2010			TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5896 - 6164							
02	392 N	341	-0-	-51	-0-			25	1	316	3	Y	-0-			-0-
03	496 N	438	-0-	-58	-0-			29	1	409	3	Y	-0-			-0-
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-			31	1	403	3	Y	-0-			-0-
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-			30	1	378	3	Y	-0-			-0-
*06	386 N	386	-0-	-0-	-0-			29	1	357	3	Y	-0-			-0-
*07	401 N	401	-0-	-0-	-0-			37	1	364	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
GALVAN RANCH K14		WELL #:		2	RRCID ->	257176	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5925 - 6034		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		280 N	246	-0-	-34	-0-	18 1	228 3	Y	-0-				-0-
03		372 N	316	-0-	-56	-0-	21 1	295 3	Y	-0-				-0-
04		314 N	314	-0-	-0-	-0-	23 1	291 3	Y	-0-				-0-
05		295 N	295	-0-	-0-	-0-	22 1	273 3	Y	-0-				-0-
06		300 N	279	-0-	-21	-0-	21 1	258 3	Y	-0-				-0-
07		310 N	290	-0-	-20	-0-	27 1	263 3	Y	-0-				-0-
-----														
GALVAN RANCH P11		WELL #:		3	RRCID ->	257177	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	6756	PERF.	6318 - 6586		
02		140 N	72	-0-	-68	-0-	5 1	67 3	Y	-0-				-0-
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	6 1	87 3	Y	-0-				-0-
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	5 1	87 3	Y	-0-				-0-
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	6 1	94 3	Y	-0-				-0-
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	6 1	84 3	Y	-0-				-0-
*07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	7 1	96 3	Y	-0-				-0-
-----														
GALVAN RANCH L9		WELL #:		2	RRCID ->	257808	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	6040 - 6280		
02		308 N	284	-0-	-24	-0-	21 1	263 3	Y	-0-				-0-
03		372 N	365	-0-	-7	-0-	24 1	341 3	Y	-0-				-0-
04		362 N	362	-0-	-0-	-0-	26 1	336 3	Y	-0-				-0-
05		340 N	340	-0-	-0-	-0-	25 1	315 3	Y	-0-				-0-
06		360 N	322	-0-	-38	-0-	24 1	298 3	Y	-0-				-0-
07		372 N	335	-0-	-37	-0-	31 1	304 3	Y	-0-				-0-
-----														
GALVAN RANCH L10		WELL #:		3	RRCID ->	257811	COMPL. DATE	05/04/2010	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	6014 - 6246		
02		168 N	152	-0-	-16	-0-	11 1	141 3	Y	-0-				-0-
03		217 N	194	-0-	-23	-0-	13 1	181 3	Y	-0-				-0-
04		193 N	193	-0-	-0-	-0-	14 1	179 3	Y	-0-				-0-
05		181 N	181	-0-	-0-	-0-	13 1	168 3	Y	-0-				-0-
06		180 N	172	-0-	-8	-0-	13 1	159 3	Y	-0-				-0-
07		186 N	178	-0-	-8	-0-	17 1	161 3	Y	-0-				-0-
-----														
GALVAN O		WELL #:		3	RRCID ->	257977	COMPL. DATE	04/24/2010	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6246 - 6480		
02		224 N	215	-0-	-9	-0-	15 1	200 3	Y	-0-				-0-
03		279 N	279	-0-	-0-	-0-	18 1	261 3	Y	-0-				-0-
04		277 N	277	-0-	-0-	-0-	16 1	261 3	Y	-0-				-0-
05		300 N	300	-0-	-0-	-0-	17 1	283 3	Y	-0-				-0-
06		270 N	269	-0-	-1	-0-	17 1	252 3	Y	-0-				-0-
*07		309 N	309	-0-	-0-	-0-	20 1	289 3	Y	-0-				-0-
-----														
GALVAN RANCH PR19		WELL #:		1H	RRCID ->	257985	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6766	PERF.	6572 - 9211		
02		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	124 1	1633 3	Y	-0-				-0-
03		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	144 1	2138 3	Y	-0-				-0-
04		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	133 1	2130 3	Y	-0-				-0-
05		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	141 1	2310 3	Y	-0-				-0-
06		2220 N	2201	-0-	-19	-0-	138 1	2063 3	Y	-0-				-0-
*07		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	164 1	2362 3	Y	-0-				-0-
-----														
GALVAN RANCH P11		WELL #:		4	RRCID ->	257990	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6362 - 6640		
02		56 N	18	-0-	-38	-0-	1 1	17 3	Y	-0-				-0-
03		31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	22 3	Y	-0-				-0-
04		30 N	23	-0-	-7	-0-	1 1	22 3	Y	-0-				-0-
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	1 1	24 3	Y	-0-				-0-
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	1 1	21 3	Y	-0-				-0-
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	2 1	24 3	Y	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
GALVAN RANCH P17		WELL #:		3	RRCID ->	258540	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	6779	PERF. 6352 - 6568			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		196 N	90	-0-	-106	-0-	6 1	84 3	Y		-0-			-0-
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y		NO RPT			-0-
04		120 N	115	-0-	-5	-0-	7 1	108 3	Y		-0-			-0-
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	7 1	118 3	Y		-0-			-0-
*06		112 N	112	-0-	-0-	-0-	7 1	105 3	Y		-0-			-0-
*07		129 N	129	-0-	-0-	-0-	8 1	121 3	Y		-0-			-0-
-----														
GALVAN RANCH P12		WELL #:		4	RRCID ->	259238	COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	6860	PERF. 6384 - 6658			
02		56 N	54	-0-	-2	-0-	4 1	50 3	Y		-0-			-0-
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	66 3	Y		-0-			-0-
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	65 3	Y		-0-			-0-
05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 3	Y		-0-			-0-
*06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 3	Y		-0-			-0-
*07		77 N	77	-0-	-0-	-0-	5 1	72 3	Y		-0-			-0-
-----														
GALVAN RANCH L11		WELL #:		4	RRCID ->	259315	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	6460	PERF. 6048 - 6154			
02		84 N	76	-0-	-8	-0-	5 1	71 3	Y		-0-			-0-
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y		NO RPT			-0-
04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	7 1	90 3	Y		-0-			-0-
05		93 N	91	-0-	-2	-0-	7 1	84 3	Y		-0-			-0-
*06		86 N	86	-0-	-0-	-0-	6 1	80 3	Y		-0-			-0-
07		93 N	89	-0-	-4	-0-	8 1	81 3	Y		-0-			-0-
-----														
GALVAN RANCH J8		WELL #:		4	RRCID ->	259410	COMPL. DATE	06/08/2010	TOTAL DEPTH	6565	PERF. 6130 - 6392			
02		308 N	208	-0-	-100	-0-	15 1	193 3	Y		-0-			-0-
03		279 N	267	-0-	-12	-0-	18 1	249 3	Y		-0-			-0-
04		270 N	265	-0-	-5	-0-	19 1	246 3	Y		-0-			-0-
05		249 N	249	-0-	-0-	-0-	18 1	231 3	Y		-0-			-0-
06		270 N	236	-0-	-34	-0-	18 1	218 3	Y		-0-			-0-
07		279 N	245	-0-	-34	-0-	23 1	222 3	Y		-0-			-0-
-----														
GALVAN RANCH P10		WELL #:		2	RRCID ->	259411	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	6860	PERF. 6344 - 6604			
02		476 N	412	-0-	-64	-0-	29 1	383 3	Y		-0-			-0-
03		535 N	535	-0-	-0-	-0-	34 1	501 3	Y		-0-			-0-
04		540 N	531	-0-	-9	-0-	31 1	500 3	Y		-0-			-0-
05		575 N	575	-0-	-0-	-0-	33 1	542 3	Y		-0-			-0-
*06		517 N	517	-0-	-0-	-0-	32 1	485 3	Y		-0-			-0-
*07		593 N	593	-0-	-0-	-0-	38 1	555 3	Y		-0-			-0-
-----														
GALVAN RANCH K15		WELL #:		2	RRCID ->	259412	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	6410	PERF. 5970 - 6230			
02		532 N	455	-0-	-77	-0-	33 1	422 3	Y		-0-			-0-
03		651 N	583	-0-	-68	-0-	39 1	544 3	Y		-0-			-0-
04		579 N	579	-0-	-0-	-0-	42 1	537 3	Y		-0-			-0-
05		544 N	544	-0-	-0-	-0-	40 1	504 3	Y		-0-			-0-
06		570 N	515	-0-	-55	-0-	38 1	477 3	Y		-0-			-0-
07		589 N	535	-0-	-54	-0-	50 1	485 3	Y		-0-			-0-
-----														
GALVAN RANCH N10		WELL #:		2	RRCID ->	259438	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6072 - 6328			
02		168 N	143	-0-	-25	-0-	10 1	133 3	Y		-0-			-0-
03		186 N	186	-0-	-0-	-0-	12 1	174 3	Y		-0-			-0-
04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	11 1	174 3	Y		-0-			-0-
05		200 N	200	-0-	-0-	-0-	12 1	188 3	Y		-0-			-0-
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-	11 1	169 3	Y		-0-			-0-
*07		206 N	206	-0-	-0-	-0-	13 1	193 3	Y		-0-			-0-



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
GALVAN RANCH K14		WELL #:		3	RRCID ->	259699	COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5960 - 6210
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
GALVAN RANCH K13		WELL #:		3	RRCID ->	259701	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	5916 - 6030
02	56 N	38	-0-	-18	-0-		3 1	35 3	Y	-0-		-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-		3 1	46 3	Y	-0-		-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-		3 1	45 3	Y	-0-		-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-		3 1	42 3	Y	-0-		-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-		3 1	40 3	Y	-0-		-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-		4 1	41 3	Y	-0-		-0-
-----												
GALVAN RANCH P8		WELL #:		3	RRCID ->	259729	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	6865	PERF.	6474 - 6720
02	1092 N	806	-0-	-286	-0-		56 1	750 3	Y	-0-		-0-
03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-		66 1	982 3	Y	-0-		-0-
04	1080 N	1039	-0-	-41	-0-		61 1	978 3	Y	-0-		-0-
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-		65 1	1060 3	Y	-0-		-0-
06	1020 N	1011	-0-	-9	-0-		63 1	948 3	Y	-0-		-0-
*07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-		75 1	1085 3	Y	-0-		-0-
-----												
GALVAN RANCH P8		WELL #:		4	RRCID ->	260518	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	6865	PERF.	6470 - 6724
02	56 N	36	-0-	-20	-0-		3 1	33 3	Y	-0-		-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-		3 1	44 3	Y	-0-		-0-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-		3 1	43 3	Y	-0-		-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-		3 1	47 3	Y	-0-		-0-
06	60 N	45	-0-	-15	-0-		3 1	42 3	Y	-0-		-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-		3 1	49 3	Y	-0-		-0-
-----												
GALVAN RANCH P8		WELL #:		2	RRCID ->	260519	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6422 - 6664
02	616 N	412	-0-	-204	-0-		29 1	383 3	Y	-0-		-0-
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-		34 1	501 3	Y	-0-		-0-
04	540 N	531	-0-	-9	-0-		31 1	500 3	Y	-0-		-0-
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-		33 1	542 3	Y	-0-		-0-
*06	517 N	517	-0-	-0-	-0-		32 1	485 3	Y	-0-		-0-
*07	593 N	593	-0-	-0-	-0-		38 1	555 3	Y	-0-		-0-
-----												
GALVAN RANCH J12		WELL #:		3	RRCID ->	260622	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6092 - 6336
02	896 N	625	-0-	-271	-0-		45 1	580 3	Y	-0-		-0-
03	837 N	802	-0-	-35	-0-		54 1	748 3	Y	-0-		-0-
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-		57 1	739 3	Y	-0-		-0-
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-		55 1	693 3	Y	-0-		-0-
06	780 N	708	-0-	-72	-0-		53 1	655 3	Y	-0-		-0-
07	837 N	736	-0-	-101	-0-		68 1	668 3	Y	-0-		-0-
-----												
GALVAN RANCH P13		WELL #:		4	RRCID ->	260705	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6401 - 6661
02	476 N	286	-0-	-190	-0-		19 1	267 3	Y	-0-		-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-		24 1	349 3	Y	-0-		-0-
04	390 N	370	-0-	-20	-0-		22 1	348 3	Y	-0-		-0-
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-		23 1	377 3	Y	-0-		-0-
06	360 N	359	-0-	-1	-0-		22 1	337 3	Y	-0-		-0-
*07	412 N	412	-0-	-0-	-0-		27 1	385 3	Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
GALVAN RANCH J13		WELL #:		2	RRCID ->	260729	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	6122 - 6350			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	280 N	190	-0-	-90	-0-		14	1	176	3	Y	-0-			-0-
03	248 N	243	-0-	-5	-0-		16	1	227	3	Y	-0-			-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-		17	1	224	3	Y	-0-			-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-		17	1	210	3	Y	-0-			-0-
06	240 N	215	-0-	-25	-0-		16	1	199	3	Y	-0-			-0-
07	248 N	223	-0-	-25	-0-		21	1	202	3	Y	-0-			-0-
-----															
GALVAN RANCH J9		WELL #:		3	RRCID ->	260740	COMPL. DATE	09/12/2010	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6120 - 6370			
02	728 N	512	-0-	-216	-0-		37	1	475	3	Y	-0-			-0-
03	682 N	656	-0-	-26	-0-		44	1	612	3	Y	-0-			-0-
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-		47	1	604	3	Y	-0-			-0-
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-		45	1	567	3	Y	-0-			-0-
06	630 N	580	-0-	-50	-0-		43	1	537	3	Y	-0-			-0-
07	682 N	602	-0-	-80	-0-		56	1	546	3	Y	-0-			-0-
-----															
GALVAN RANCH J11		WELL #:		3	RRCID ->	260743	COMPL. DATE	09/07/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6050 - 6274			
02	756 N	531	-0-	-225	-0-		38	1	493	3	Y	-0-			-0-
03	713 N	681	-0-	-32	-0-		46	1	635	3	Y	-0-			-0-
04	810 X	676	-0-	-134	-0-		49	1	627	3	Y	-0-			-0-
05	713 X	634	-0-	-79	-0-		47	1	587	3	Y	-0-			-0-
06	660 X	601	-0-	-59	-0-		45	1	556	3	Y	-0-			-0-
07	713 X	624	-0-	-89	-0-		58	1	566	3	Y	-0-			-0-
-----															
GALVAN RANCH P6		WELL #:		4	RRCID ->	260744	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	6770	PERF.	6287 - 6518			
02	28 N	18	-0-	-10	-0-		1	1	17	3	N	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-		22	3			N	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-		1	1	22	3	N	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-		1	1	24	3	N	-0-			-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-		1	1	21	3	N	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-		2	1	24	3	N	-0-			-0-
-----															
GALVAN RANCH J6		WELL #:		3	RRCID ->	260778	COMPL. DATE	10/04/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6071 - 6146			
02	140 N	95	-0-	-45	-0-		7	1	88	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-		8	1	114	3	Y	-0-			-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-		9	1	112	3	Y	-0-			-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-		8	1	105	3	Y	-0-			-0-
06	120 N	107	-0-	-13	-0-		8	1	99	3	Y	-0-			-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-		10	1	102	3	Y	-0-			-0-
-----															
GALVAN RANCH K15		WELL #:		3	RRCID ->	260781	COMPL. DATE	09/07/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5965 - 6206			
02	224 N	190	-0-	-34	-0-		14	1	176	3	Y	-0-			-0-
03	279 N	243	-0-	-36	-0-		16	1	227	3	Y	-0-			-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-		17	1	224	3	Y	-0-			-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-		17	1	210	3	Y	-0-			-0-
06	240 N	215	-0-	-25	-0-		16	1	199	3	Y	-0-			-0-
07	248 N	223	-0-	-25	-0-		21	1	202	3	Y	-0-			-0-
-----															
GALVAN RANCH K16		WELL #:		2	RRCID ->	260782	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5953 - 6204			
02	812 N	701	-0-	-111	-0-		51	1	650	3	Y	-0-			-0-
03	1023 N	899	-0-	-124	-0-		60	1	839	3	Y	-0-			-0-
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-		64	1	829	3	Y	-0-			-0-
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-		62	1	776	3	Y	-0-			-0-
06	870 N	794	-0-	-76	-0-		59	1	735	3	Y	-0-			-0-
07	930 N	825	-0-	-105	-0-		76	1	749	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) FLETCHER OPERATING, LLC GALVAN RANCH L3		//CONT.// //CONT.//	52211 060 273611	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
GALVAN RANCH L3		WELL #: 4		RRCID -> 260900		COMPL. DATE 10/23/2010			TOTAL DEPTH 6400			PERF. 5962 - 6192		
02	728 N	701	-0-	-27	-0-	51	1	650	3	Y	-0-			-0-
03	930 N	899	-0-	-31	-0-	60	1	839	3	Y	-0-			-0-
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	64	1	829	3	Y	-0-			-0-
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	62	1	776	3	Y	-0-			-0-
*06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	59	1	735	3	Y	-0-			-0-
*07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	76	1	749	3	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH N9		WELL #: 3		RRCID -> 260901		COMPL. DATE 10/18/2010			TOTAL DEPTH 6700			PERF. 6260 - 6512		
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	4	1	50	3	Y	-0-			-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-			-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-			-0-
*06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-			-0-
*07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH N9		WELL #: 4		RRCID -> 260902		COMPL. DATE 10/17/2010			TOTAL DEPTH 6650			PERF. 6263 - 6524		
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	Y	-0-			-0-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	Y	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-			-0-
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	3	Y	-0-			-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH P10		WELL #: 3		RRCID -> 261676		COMPL. DATE 08/19/2010			TOTAL DEPTH 6835			PERF. 6278 - 6524		
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-			-0-
GALVAN RANCH P9		WELL #: 3		RRCID -> 261677		COMPL. DATE 11/02/2010			TOTAL DEPTH 6863			PERF. 6428 - 6672		
02	140 N	72	-0-	-68	-0-	5	1	67	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-			-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	Y	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	-0-			-0-
*07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH N10		WELL #: 3		RRCID -> 261688		COMPL. DATE 11/01/2010			TOTAL DEPTH 6550			PERF. 6123 - 6362		
02	224 N	215	-0-	-9	-0-	15	1	200	3	Y	-0-			-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	3	Y	-0-			-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	261	3	Y	-0-			-0-
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	283	3	Y	-0-			-0-
06	270 N	269	-0-	-1	-0-	17	1	252	3	Y	-0-			-0-
*07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	3	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH K14		WELL #: 4		RRCID -> 261689		COMPL. DATE 10/01/2010			TOTAL DEPTH 6400			PERF. 5944 - 6190		
02	924 N	796	-0-	-128	-0-	58	1	738	3	Y	-0-			-0-
03	1147 N	1021	-0-	-126	-0-	68	1	953	3	Y	-0-			-0-
04	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	73	1	940	3	Y	-0-			-0-
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	70	1	882	3	Y	-0-			-0-
06	990 N	902	-0-	-88	-0-	67	1	835	3	Y	-0-			-0-
07	1054 N	937	-0-	-117	-0-	87	1	850	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
GALVAN RANCH P9		WELL #:		4	RRCID ->	263827	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6502 - 6751		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		196 N	161	-0-	-35	-0-	11 1	150 3	Y	-0-				-0-
03		210 N	210	-0-	-0-	-0-	13 1	197 3	Y	-0-				-0-
04		210 N	208	-0-	-2	-0-	12 1	196 3	Y	-0-				-0-
05		225 N	225	-0-	-0-	-0-	13 1	212 3	Y	-0-				-0-
06		210 N	202	-0-	-8	-0-	13 1	189 3	Y	-0-				-0-
*07		232 N	232	-0-	-0-	-0-	15 1	217 3	Y	-0-				-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		3	RRCID ->	053464	COMPL. DATE	07/10/1972	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	N/A		
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		3										
02		476 N	430	-0-	-46	-0-	51 1	379 3	N	-0-				-0-
03		429 N	429	-0-	-0-	-0-	55 1	374 3	N	-0-				-0-
04		450 N	369	-0-	-81	-0-	35 1	334 3	N	-0-				-0-
05		465 N	378	-0-	-87	-0-	36 1	342 3	N	-0-				-0-
06		420 N	304	-0-	-116	-0-	30 1	274 3	N	-0-				-0-
*07		402 N	402	-0-	-0-	-0-	41 1	361 3	N	-0-				-0-

PALAFOX EXPLORATTON CO. 876		WELL #:		4	RRCID ->	054010	COMPL. DATE	11/03/1972	TOTAL DEPTH	6622	PERF.	N/A		
02		416 N	416	-0-	-0-	-0-	50 1	366 3	N	-0-				-0-
03		609 N	609	-0-	-0-	-0-	78 1	531 3	N	-0-				-0-
04		521 N	521	-0-	-0-	-0-	50 1	471 3	N	-0-				-0-
05		560 N	560	-0-	-0-	-0-	53 1	507 3	N	-0-				-0-
06		600 N	469	-0-	-131	-0-	46 1	423 3	N	-0-				-0-
07		527 N	432	-0-	-95	-0-	44 1	388 3	N	-0-				-0-

PXP HICKLIN CARLOS		WELL #:		1	RRCID ->	055126	COMPL. DATE	11/28/1972	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	N/A		
02		224 X	216	-0-	-8	-0-	134 1	82 3	Y	-0-				-0-
03		258 X	258	-0-	-0-	-0-	74 1	184 3	Y	-0-				-0-
04		248 X	248	-0-	-0-	-0-	57 1	191 3	Y	-0-				-0-
05		313 X	313	-0-	-0-	-0-	76 1	237 3	Y	-0-				-0-
06		260 X	260	-0-	-0-	-0-	59 1	201 3	Y	-0-				-0-
*07		260 X	260	-0-	-0-	-0-	66 1	194 3	Y	-0-				-0-

BOOTH, W. J.		WELL #:		B 3	RRCID ->	055151	COMPL. DATE	04/11/1973	TOTAL DEPTH	6732	PERF.	N/A		
02		188 N	188	-0-	-0-	-0-	51 1	137 3	N	-0-				-0-
03		168 N	168	-0-	-0-	-0-	38 1	130 3	N	-0-				-0-
04		180 N	165	-0-	-15	-0-	38 1	127 3	N	-0-				-0-
05		186 N	137	-0-	-49	-0-	32 1	105 3	N	-0-				-0-
06		150 N	82	-0-	-68	-0-	20 1	62 3	N	-0-				-0-
07		186 N	76	-0-	-110	-0-	18 1	58 3	N	-0-				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		4	RRCID ->	055424	COMPL. DATE	04/10/1973	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	N/A		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
H.I. PALAFOX		WELL #: 1		RRCID -> 055425		COMPL. DATE 03/12/1973			TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-	-0-	-0-		
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	26 1	N	-0-	-0-	-0-		
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-	-0-	-0-		
05	217 N	195	-0-	-22	-0-	53 1	N	-0-	-0-	-0-		
06	210 N	177	-0-	-33	-0-	10 1	N	-0-	-0-	-0-		
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	5 1	N	-0-	-0-	-0-		
-----												
DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J.		WELL #: 1		RRCID -> 055648		COMPL. DATE 07/23/1972			TOTAL DEPTH 7325 PERF. N/A			
02	364 N	302	-0-	-62	-0-	71 1	N	-0-	-0-	-0-		
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	319 1	N	-0-	-0-	-0-		
04	330 N	303	-0-	-27	-0-	122 1	N	-0-	-0-	-0-		
05	341 N	275	-0-	-66	-0-	99 1	N	-0-	-0-	-0-		
06	510 N	166	-0-	-344	-0-	21 1	N	-0-	-0-	-0-		
*07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	322 1	N	-0-	-0-	-0-		
-----												
BENEVIDES-CNR		WELL #: 1		RRCID -> 055649		COMPL. DATE 02/14/1973			TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A			
02	280 N	168	-0-	-112	-0-	40 1	N	-0-	-0-	-0-		
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	408 1	N	-0-	-0-	-0-		
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	270 1	N	-0-	-0-	-0-		
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	250 1	N	-0-	-0-	-0-		
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	46 1	N	-0-	-0-	-0-		
*07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	389 1	N	-0-	-0-	-0-		
-----												
DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J.		WELL #: 2		RRCID -> 055650		COMPL. DATE 09/02/1972			TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A			
02	252 N	167	-0-	-85	-0-	39 1	N	-0-	-0-	-0-		
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	167 1	N	-0-	-0-	-0-		
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	93 1	N	-0-	-0-	-0-		
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	81 1	N	-0-	-0-	-0-		
06	270 N	167	-0-	-103	-0-	21 1	N	-0-	-0-	-0-		
07	248 N	224	-0-	-24	-0-	147 1	N	-0-	-0-	-0-		
-----												
BENEVIDES-CNR		WELL #: 4		RRCID -> 055655		COMPL. DATE 04/09/1973			TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A			
02	476 N	407	-0-	-69	-0-	96 1	N	-0-	-0-	-0-		
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	306 1	N	-0-	-0-	-0-		
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	162 1	N	-0-	-0-	-0-		
05	465 N	224	-0-	-241	-0-	81 1	N	-0-	-0-	-0-		
06	480 N	172	-0-	-308	-0-	21 1	N	-0-	-0-	-0-		
07	403 N	250	-0-	-153	-0-	164 1	N	-0-	-0-	-0-		
-----												
DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J.		WELL #: 5		RRCID -> 055835		COMPL. DATE 05/20/1973			TOTAL DEPTH 7190 PERF. N/A			
02	364 N	298	-0-	-66	-0-	70 1	N	-0-	-0-	-0-		
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	330 1	N	-0-	-0-	-0-		
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	179 1	N	-0-	-0-	-0-		
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	179 1	N	-0-	-0-	-0-		
06	510 N	82	-0-	-428	-0-	10 1	N	-0-	-0-	-0-		
*07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	363 1	N	-0-	-0-	-0-		
-----												
DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J.		WELL #: 6		RRCID -> 055836		COMPL. DATE 04/29/1973			TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7259 - 7280			
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	4 1	N	-0-	-0-	-0-		
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	7 1	N	-0-	-0-	-0-		
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-	N	-0-	-0-	-0-		
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	5 1	N	-0-	-0-	-0-		
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	7 1	N	-0-	-0-	-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	N	-0-	-0-	-0-		

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
BENEVIDES-CNR		WELL #:		7	RRCID ->	056270	COMPL. DATE	07/02/1973	TOTAL DEPTH	7270	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		532 N	154	-0-	-378	-0-	36	1	118	3	N	-0-			-0-
03		552 N	552	-0-	-0-	-0-	339	1	213	3	N	-0-			-0-
04		180 N	107	-0-	-73	-0-	43	1	64	3	N	-0-			-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
06		540 N	111	-0-	-429	-0-	14	1	97	3	N	-0-			-0-
07		124 N	101	-0-	-23	-0-	66	1	35	3	N	-0-			-0-
-----															
BENEVIDES-CNR		WELL #:		8	RRCID ->	056271	COMPL. DATE	07/11/1973	TOTAL DEPTH	7270	PERF.	N/A			
02		112 N	69	-0-	-43	-0-	16	1	53	3	N	-0-			-0-
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	47	1	29	3	N	-0-			-0-
04		118 N	118	-0-	-0-	-0-	48	1	70	3	N	-0-			-0-
05		154 N	154	-0-	-0-	-0-	56	1	98	3	N	-0-			-0-
06		60 N	49	-0-	-11	-0-	6	1	43	3	N	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
-----															
PALAFOX EXPLORATION CO 2292		WELL #:		7	RRCID ->	057646	COMPL. DATE	04/17/1973	TOTAL DEPTH	6666	PERF.	N/A			
02		316 N	316	-0-	-0-	-0-	38	1	278	3	N	-0-			-0-
03		240 N	240	-0-	-0-	-0-	31	1	209	3	N	-0-			-0-
04		347 N	347	-0-	-0-	-0-	33	1	314	3	N	-0-			-0-
05		368 N	368	-0-	-0-	-0-	35	1	333	3	N	-0-			-0-
06		342 N	342	-0-	-0-	-0-	33	1	309	3	N	-0-			-0-
07		372 N	345	-0-	-27	-0-	35	1	310	3	N	-0-			-0-
-----															
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		5	RRCID ->	058187	COMPL. DATE	04/22/1974	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	N/A			
02		364 N	313	-0-	-51	-0-	44	1	269	3	N	-0-			-0-
03		345 N	345	-0-	-0-	-0-	53	1	292	3	N	-0-			-0-
04		378 N	378	-0-	-0-	-0-	96	1	282	3	N	-0-			-0-
05		428 N	428	-0-	-0-	-0-	122	1	306	3	N	-0-			-0-
06		518 N	518	-0-	-0-	-0-	239	1	279	3	N	-0-			-0-
*07		449 N	449	-0-	-0-	-0-	146	1	303	3	N	-0-			-0-
-----															
COX, B.H. & G.A.		WELL #:		1	RRCID ->	058518	COMPL. DATE	04/22/1974	TOTAL DEPTH	7240	PERF.	N/A			
02		392 N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		621 N	621	-0-	-0-	-0-	66	1	555	3	N	-0-			-0-
05		633 N	633	-0-	-0-	-0-	49	1	584	3	N	-0-			-0-
06		138 N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	N	-0-			-0-
*07		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-			-0-
-----															
MARTIN, V.D.		WELL #:		1 B	RRCID ->	058519	COMPL. DATE	04/22/1974	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	N/A			
02		336 N	262	-0-	-74	-0-	62	1	200	3	N	-0-			-0-
03		364 N	364	-0-	-0-	-0-	223	1	141	3	N	-0-			-0-
04		360 N	304	-0-	-56	-0-	123	1	181	3	N	-0-			-0-
05		296 N	296	-0-	-0-	-0-	107	1	189	3	N	-0-			-0-
06		360 N	280	-0-	-80	-0-	35	1	245	3	N	-0-			-0-
*07		503 N	503	-0-	-0-	-0-	330	1	173	3	N	-0-			-0-
-----															
COX, B.H. & G.A.		WELL #:		2297	RRCID ->	058942	COMPL. DATE	07/08/1974	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	N/A			
02		502 N	502	-0-	-0-	-0-	119	1	383	3	N	-0-			-0-
03		524 N	524	-0-	-0-	-0-	322	1	202	3	N	-0-			-0-
04		482 N	482	-0-	-0-	-0-	194	1	288	3	N	-0-			-0-
05		558 N	502	-0-	-56	-0-	181	1	321	3	N	-0-			-0-
06		510 N	258	-0-	-252	-0-	32	1	226	3	N	-0-			-0-
07		496 N	457	-0-	-39	-0-	300	1	157	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 159		RRCID -> 059761		COMPL. DATE 09/10/1974			TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
-----														
MEADOR STATE				WELL #: 3		RRCID -> 061522			COMPL. DATE 01/26/1975			TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A		
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	33	1	244	3	N	-0-	-0-		
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	32	1	223	3	N	-0-	-0-		
04	270 N	227	-0-	-43	-0-	22	1	205	3	N	-0-	-0-		
05	279 N	223	-0-	-56	-0-	21	1	202	3	N	-0-	-0-		
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	24	1	225	3	N	-0-	-0-		
07	248 N	166	-0-	-82	-0-	17	1	149	3	N	-0-	-0-		
-----														
SAUNDERS, J. R.				WELL #: 1		RRCID -> 061597			COMPL. DATE 10/15/1974			TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A		
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	97	1	268	3	N	-0-	-0-		
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	173	1	286	3	N	-0-	-0-		
04	390 N	349	-0-	-41	-0-	105	1	244	3	N	-0-	-0-		
05	403 N	397	-0-	-6	-0-	106	1	291	3	N	-0-	-0-		
06	450 N	372	-0-	-78	-0-	110	1	262	3	N	-0-	-0-		
*07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	112	1	268	3	N	-0-	-0-		
-----														
RETTIG, MABEL				WELL #: P 1		RRCID -> 064353			COMPL. DATE 05/31/1975			TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A		
02	234 X	234	-0-	-0-	-0-	145	1	89	3	Y	-0-	-0-		
03	248 X	204	-0-	-44	-0-	59	1	145	3	Y	-0-	-0-		
04	270 X	257	-0-	-13	-0-	59	1	198	3	Y	-0-	-0-		
05	279 X	257	-0-	-22	-0-	63	1	194	3	Y	-0-	-0-		
06	270 X	252	-0-	-18	-0-	57	1	195	3	Y	-0-	-0-		
07	279 X	263	-0-	-16	-0-	67	1	196	3	Y	-0-	-0-		
-----														
BEASLEY CONNEVEY RANCH -C-				WELL #: 3		RRCID -> 064464			COMPL. DATE 12/14/1999			TOTAL DEPTH 6918 PERF. 2642 - 2754		
02	224 N	154	-0-	-70	-0-	18	1	136	3	N	-0-	-0-		
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	37	1	257	3	N	-0-	-0-		
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	30	1	289	3	N	-0-	-0-		
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	29	1	274	3	N	-0-	-0-		
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	31	1	285	3	N	-0-	-0-		
*07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	30	1	259	3	N	-0-	-0-		
-----														
RETTIG, MABEL				WELL #: P 3		RRCID -> 064676			COMPL. DATE 12/02/1975			TOTAL DEPTH 7134 PERF. N/A		
02	196 X	175	-0-	-21	-0-	108	1	67	3	Y	-0-	-0-		
03	217 X	204	-0-	-13	-0-	59	1	145	3	Y	-0-	-0-		
04	224 X	224	-0-	-0-	-0-	52	1	172	3	Y	-0-	-0-		
05	217 X	205	-0-	-12	-0-	50	1	155	3	Y	-0-	-0-		
06	210 X	127	-0-	-83	-0-	29	1	98	3	Y	-0-	-0-		
07	217 X	186	-0-	-31	-0-	47	1	139	3	Y	-0-	-0-		
-----														
MARTIN ESTATE				WELL #: 2		RRCID -> 065111			COMPL. DATE 12/08/1975			TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	81	1	262	3	N	-0-	-0-		
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	222	1	139	3	N	-0-	-0-		
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	147	1	218	3	N	-0-	-0-		
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	134	1	236	3	N	-0-	-0-		
06	180 N	157	-0-	-23	-0-	19	1	138	3	N	-0-	-0-		
*07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	126	1	66	3	N	-0-	-0-		

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
RETTIG, MABEL		WELL #: P 5		RRCID -> 066171		COMPL. DATE 02/09/1976			TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	207 X	207	-0-	-0-	-0-	128 1	79 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	194 X	194	-0-	-0-	-0-	56 1	138 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	236 X	236	-0-	-0-	-0-	55 1	181 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	245 X	245	-0-	-0-	-0-	60 1	185 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	263 X	263	-0-	-0-	-0-	59 1	204 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	246 X	246	-0-	-0-	-0-	63 1	183 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 158		RRCID -> 066415		COMPL. DATE 04/01/1976			TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
VOLZ, MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 066631		COMPL. DATE 01/15/1976			TOTAL DEPTH 6922 PERF. N/A					
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	43 1	137 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	137 1	86 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	99 1	146 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	82 1	145 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	210 N	178	-0-	-32	-0-	22 1	156 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	248 N	178	-0-	-70	-0-	117 1	61 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
RETTIG, MABEL		WELL #: P 8		RRCID -> 067278		COMPL. DATE 07/12/1976			TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A					
02	392 X	282	-0-	-110	-0-	174 1	108 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	434 X	348	-0-	-86	-0-	100 1	248 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	450 X	450	-0-	-0-	-0-	104 1	346 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	372 X	319	-0-	-53	-0-	78 1	241 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	360 X	270	-0-	-90	-0-	61 1	209 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	465 X	268	-0-	-197	-0-	68 1	200 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
RETTIG, MABEL		WELL #: P 4		RRCID -> 067430		COMPL. DATE 06/25/1976			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
RETTIG, MABEL		WELL #: P 9		RRCID -> 067651		COMPL. DATE 08/23/1976			TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A					
02	276 X	276	-0-	-0-	-0-	171 1	105 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	222 X	222	-0-	-0-	-0-	64 1	158 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	210 X	187	-0-	-23	-0-	43 1	144 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	226 X	226	-0-	-0-	-0-	55 1	171 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	210 X	210	-0-	-0-	-0-	48 1	162 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	218 X	218	-0-	-0-	-0-	56 1	162 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
MARTIN, V. D. -A-		WELL #: 191		RRCID -> 068214		COMPL. DATE 11/06/1973			TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A					
02	224 N	160	-0-	-64	-0-	38 1	122 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	181 1	114 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	84 1	125 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	81 1	143 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	240 N	106	-0-	-134	-0-	13 1	93 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	153 1	80 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
RETTIG, MABEL		WELL #: P 10		RRCID -> 068512		COMPL. DATE 10/02/1976			TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	252 X	219	-0-	-33	-0-	135 1	84 3	Y	-0-	-0-		
03	360 X	360	-0-	-0-	-0-	104 1	256 3	Y	-0-	-0-		
04	372 X	372	-0-	-0-	-0-	86 1	286 3	Y	-0-	-0-		
05	401 X	401	-0-	-0-	-0-	98 1	303 3	Y	-0-	-0-		
06	360 X	349	-0-	-11	-0-	79 1	270 3	Y	-0-	-0-		
07	372 X	357	-0-	-15	-0-	91 1	266 3	Y	-0-	-0-		
-----												
RETTIG, MABEL		WELL #: P 11		RRCID -> 068715		COMPL. DATE 10/04/1976			TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A			
02	308 X	286	-0-	-22	-0-	177 1	109 3	Y	-0-	-0-		
03	341 X	314	-0-	-27	-0-	90 1	224 3	Y	-0-	-0-		
04	330 X	286	-0-	-44	-0-	66 1	220 3	Y	-0-	-0-		
05	310 X	299	-0-	-11	-0-	73 1	226 3	Y	-0-	-0-		
06	300 X	282	-0-	-18	-0-	64 1	218 3	Y	-0-	-0-		
07	310 X	304	-0-	-6	-0-	77 1	227 3	Y	-0-	-0-		
-----												
RETTIG, MABEL		WELL #: P 15		RRCID -> 069546		COMPL. DATE 12/30/1976			TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A			
02	308 X	281	-0-	-27	-0-	174 1	107 3	Y	-0-	-0-		
03	341 X	315	-0-	-26	-0-	91 1	224 3	Y	-0-	-0-		
04	330 X	307	-0-	-23	-0-	71 1	236 3	Y	-0-	-0-		
05	341 X	330	-0-	-11	-0-	80 1	250 3	Y	-0-	-0-		
06	330 X	300	-0-	-30	-0-	68 1	232 3	Y	-0-	-0-		
07	310 X	300	-0-	-10	-0-	76 1	224 3	Y	-0-	-0-		
-----												
RETTIG, MABEL		WELL #: P 16		RRCID -> 069633		COMPL. DATE 01/06/1977			TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A			
02	252 X	225	-0-	-27	-0-	139 1	86 3	Y	-0-	-0-		
03	279 X	192	-0-	-87	-0-	55 1	137 3	Y	-0-	-0-		
04	270 X	266	-0-	-4	-0-	61 1	205 3	Y	-0-	-0-		
05	261 X	261	-0-	-0-	-0-	64 1	197 3	Y	-0-	-0-		
06	240 X	219	-0-	-21	-0-	50 1	169 3	Y	-0-	-0-		
*07	332 X	332	-0-	-0-	-0-	85 1	247 3	Y	-0-	-0-		
-----												
RETTIG, MABEL		WELL #: P 17		RRCID -> 069906		COMPL. DATE 02/02/1977			TOTAL DEPTH 7241 PERF. N/A			
02	233 X	233	-0-	-0-	-0-	144 1	89 3	Y	-0-	-0-		
03	248 X	137	-0-	-111	-0-	40 1	97 3	Y	-0-	-0-		
04	240 X	163	-0-	-77	-0-	38 1	125 3	Y	-0-	-0-		
05	248 X	117	-0-	-131	-0-	29 1	88 3	Y	-0-	-0-		
06	240 X	113	-0-	-127	-0-	26 1	87 3	Y	-0-	-0-		
07	248 X	103	-0-	-145	-0-	26 1	77 3	Y	-0-	-0-		
-----												
OWEN 4		WELL #: 1		RRCID -> 070054		COMPL. DATE 02/14/1977			TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A			
02	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483 3		Y	-0-	-0-		
03	279 X	225	-0-	-54	-0-	8 1	217 3	Y	-0-	-0-		
04	270 X	146	-0-	-124	-0-	20 1	126 3	Y	-0-	-0-		
05	279 X	167	-0-	-112	-0-	25 1	142 3	Y	-0-	-0-		
06	270 X	152	-0-	-118	-0-	21 1	131 3	Y	-0-	-0-		
07	279 X	154	-0-	-125	-0-	21 1	133 3	Y	-0-	-0-		
-----												
RETTIG, MABEL		WELL #: P 18		RRCID -> 070055		COMPL. DATE 02/07/1977			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	1036 X	689	-0-	-347	-0-	426 1	263 3	Y	-0-	-0-		
03	1147 X	675	-0-	-472	-0-	194 1	481 3	Y	-0-	-0-		
04	990 X	630	-0-	-360	-0-	145 1	485 3	Y	-0-	-0-		
05	992 X	646	-0-	-346	-0-	157 1	489 3	Y	-0-	-0-		
06	821 X	821	-0-	-0-	-0-	186 1	635 3	Y	-0-	-0-		
07	775 X	717	-0-	-58	-0-	182 1	535 3	Y	-0-	-0-		

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
RETTIG, MABEL		WELL #: P 19		RRCID -> 070056		COMPL. DATE 02/08/1977			TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	252 X	224	-0-	-28	-0-	139	1	85	3	Y	-0-	-0-
03	279 X	259	-0-	-20	-0-	75	1	184	3	Y	-0-	-0-
04	289 X	289	-0-	-0-	-0-	67	1	222	3	Y	-0-	-0-
05	279 X	238	-0-	-41	-0-	58	1	180	3	Y	-0-	-0-
06	270 X	252	-0-	-18	-0-	57	1	195	3	Y	-0-	-0-
07	279 X	262	-0-	-17	-0-	67	1	195	3	Y	-0-	-0-
-----												
RETTIG, MABEL		WELL #: P 14		RRCID -> 070179		COMPL. DATE 02/21/1977			TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A			
02	896 X	711	-0-	-185	-0-	440	1	271	3	Y	-0-	-0-
03	899 X	859	-0-	-40	-0-	247	1	612	3	Y	-0-	-0-
04	930 X	930	-0-	-0-	-0-	215	1	715	3	Y	-0-	-0-
05	879 X	879	-0-	-0-	-0-	214	1	665	3	Y	-0-	-0-
06	840 X	789	-0-	-51	-0-	178	1	611	3	Y	-0-	-0-
07	961 X	748	-0-	-213	-0-	190	1	558	3	Y	-0-	-0-
-----												
ED RACHAL "GC"		WELL #: 3A		RRCID -> 070319		COMPL. DATE 11/11/1976			TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	139	1	339	3	N	-0-	-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	58	1	377	3	N	-0-	-0-
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	164	1	335	3	N	-0-	-0-
05	527 N	444	-0-	-83	-0-	114	1	330	3	N	-0-	-0-
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	164	1	271	3	N	-0-	-0-
*07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	471	1	238	3	N	-0-	-0-
-----												
BARREDA		WELL #: 1		RRCID -> 070574		COMPL. DATE 11/19/1976			TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A			
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	28	1	372	3	N	-0-	-0-
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	50	1	409	3	N	-0-	-0-
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	59	1	382	3	N	-0-	-0-
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	49	1	371	3	N	-0-	-0-
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	53	1	379	3	N	-0-	-0-
*07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-	-0-
-----												
BOOTH, W. V. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 070594		COMPL. DATE 03/11/1977			TOTAL DEPTH 6844 PERF. N/A			
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	137	1	370	3	N	-0-	-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	79	1	270	3	N	-0-	-0-
04	390 N	327	-0-	-63	-0-	75	1	252	3	N	-0-	-0-
05	403 N	353	-0-	-50	-0-	82	1	271	3	N	-0-	-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	85	1	262	3	N	-0-	-0-
07	341 N	295	-0-	-46	-0-	71	1	224	3	N	-0-	-0-
-----												
RETTIG, MABEL		WELL #: P 22		RRCID -> 070764		COMPL. DATE 03/18/1977			TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A			
02	133 X	133	-0-	-0-	-0-	82	1	51	3	Y	-0-	-0-
03	124 X	114	-0-	-10	-0-	33	1	81	3	Y	-0-	-0-
04	173 X	173	-0-	-0-	-0-	40	1	133	3	Y	-0-	-0-
05	155 X	150	-0-	-5	-0-	37	1	113	3	Y	-0-	-0-
06	150 X	121	-0-	-29	-0-	27	1	94	3	Y	-0-	-0-
07	155 X	138	-0-	-17	-0-	35	1	103	3	Y	-0-	-0-
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 4I		RRCID -> 071428		COMPL. DATE 09/23/1976			TOTAL DEPTH 6603 PERF. N/A			
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	64	1	468	3	N	-0-	-0-
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	78	1	534	3	N	-0-	-0-
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	55	1	520	3	N	-0-	-0-
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	57	1	550	3	N	-0-	-0-
06	600 N	562	-0-	-38	-0-	55	1	507	3	N	-0-	-0-
07	589 N	544	-0-	-45	-0-	56	1	488	3	N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
MARTIN - VOLZ		WELL #: 3		RRCID -> 071546		COMPL. DATE 04/26/1977			TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	31	1	101	3	N	-0-	-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	120	1	75	3	N	-0-	-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	70	1	103	3	N	-0-	-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	84	1	147	3	N	-0-	-0-
06	180 N	96	-0-	-84	-0-	12	1	84	3	N	-0-	-0-
07	186 N	133	-0-	-53	-0-	87	1	46	3	N	-0-	-0-
-----												
BENAVIDES, IMELDA O.		WELL #: 1		RRCID -> 071610		COMPL. DATE 03/25/1977			TOTAL DEPTH 7265 PERF. N/A			
02	532 N	471	-0-	-61	-0-	34	1	437	3	N	-0-	-0-
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	104	1	503	3	N	-0-	-0-
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	72	1	475	3	N	-0-	-0-
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	77	1	492	3	N	-0-	-0-
06	570 N	462	-0-	-108	-0-	64	1	398	3	N	-0-	-0-
*07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	56	1	518	3	N	-0-	-0-
-----												
RETTIG, MABEL		WELL #: P 23		RRCID -> 071849		COMPL. DATE 06/10/1977			TOTAL DEPTH 6966 PERF. N/A			
02	584 X	584	-0-	-0-	-0-	361	1	223	3	Y	-0-	-0-
03	714 X	714	-0-	-0-	-0-	206	1	508	3	Y	-0-	-0-
04	693 X	693	-0-	-0-	-0-	160	1	533	3	Y	-0-	-0-
05	721 X	721	-0-	-0-	-0-	176	1	545	3	Y	-0-	-0-
06	660 X	550	-0-	-110	-0-	124	1	426	3	Y	-0-	-0-
07	682 X	581	-0-	-101	-0-	148	1	433	3	Y	-0-	-0-
-----												
COX, G. A.		WELL #: 1234		RRCID -> 072197		COMPL. DATE 07/15/1977			TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A			
02	336 N	308	-0-	-28	-0-	73	1	235	3	N	-0-	-0-
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	221	1	139	3	N	-0-	-0-
04	300 N	285	-0-	-15	-0-	115	1	170	3	N	-0-	-0-
05	341 N	277	-0-	-64	-0-	100	1	177	3	N	-0-	-0-
06	360 N	116	-0-	-244	-0-	14	1	102	3	N	-0-	-0-
*07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	223	1	116	3	N	-0-	-0-
-----												
OWEN 4		WELL #: P 2		RRCID -> 072468		COMPL. DATE 08/07/1977			TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A			
02	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-	-0-
03	226 X	226	-0-	-0-	-0-	9	1	217	3	Y	-0-	-0-
04	248 X	248	-0-	-0-	-0-	34	1	214	3	Y	-0-	-0-
05	372 X	187	-0-	-185	-0-	27	1	160	3	Y	-0-	-0-
06	360 X	145	-0-	-215	-0-	20	1	125	3	Y	-0-	-0-
07	372 X	190	-0-	-182	-0-	26	1	164	3	Y	-0-	-0-
-----												
RETTIG, MABEL		WELL #: P 24 A		RRCID -> 073276		COMPL. DATE 07/14/1977			TOTAL DEPTH 7301 PERF. N/A			
02	844 X	844	-0-	-0-	-0-	522	1	322	3	N	-0-	-0-
03	838 X	838	-0-	-0-	-0-	241	1	597	3	N	-0-	-0-
04	912 X	912	-0-	-0-	-0-	210	1	702	3	N	-0-	-0-
05	728 X	728	-0-	-0-	-0-	177	1	551	3	N	-0-	-0-
06	770 X	770	-0-	-0-	-0-	174	1	596	3	N	-0-	-0-
*07	701 X	701	-0-	-0-	-0-	178	1	523	3	N	-0-	-0-
-----												
RETTIG, MABEL		WELL #: P 25		RRCID -> 073787		COMPL. DATE 10/27/1977			TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A			
02	224 X	152	-0-	-72	-0-	94	1	58	3	Y	-0-	-0-
03	292 X	292	-0-	-0-	-0-	84	1	208	3	Y	-0-	-0-
04	336 X	336	-0-	-0-	-0-	78	1	258	3	Y	-0-	-0-
05	310 X	309	-0-	-1	-0-	75	1	234	3	Y	-0-	-0-
06	270 X	172	-0-	-98	-0-	39	1	133	3	Y	-0-	-0-
07	341 X	246	-0-	-95	-0-	63	1	183	3	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
RETTIG, MABEL		WELL #: P 27		RRCID -> 073789		COMPL. DATE 10/14/1977			TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	747 X	747	-0-	-0-	-0-	462	1	285	3	Y	-0-	-0-
03	880 X	880	-0-	-0-	-0-	254	1	626	3	Y	-0-	-0-
04	803 X	803	-0-	-0-	-0-	185	1	618	3	Y	-0-	-0-
05	773 X	773	-0-	-0-	-0-	188	1	585	3	Y	-0-	-0-
06	703 X	703	-0-	-0-	-0-	159	1	544	3	Y	-0-	-0-
*07	692 X	692	-0-	-0-	-0-	176	1	516	3	Y	-0-	-0-
-----												
RETTIG, MABEL		WELL #: P 29		RRCID -> 073892		COMPL. DATE 11/18/1977			TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A			
02	224 X	203	-0-	-21	-0-	126	1	77	3	Y	-0-	-0-
03	248 X	176	-0-	-72	-0-	51	1	125	3	Y	-0-	-0-
04	267 X	267	-0-	-0-	-0-	62	1	205	3	Y	-0-	-0-
05	255 X	255	-0-	-0-	-0-	62	1	193	3	Y	-0-	-0-
06	210 X	179	-0-	-31	-0-	40	1	139	3	Y	-0-	-0-
07	279 X	226	-0-	-53	-0-	58	1	168	3	Y	-0-	-0-
-----												
COX, G.A.		WELL #: 1		RRCID -> 073926		COMPL. DATE 10/24/1977			TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
PXP OWEN -3-		WELL #: 2		RRCID -> 074784		COMPL. DATE 01/09/1978			TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	228 X	228	-0-	-0-	-0-	31	1	197	3	Y	-0-	-0-
05	80 X	80	-0-	-0-	-0-	12	1	68	3	Y	-0-	-0-
06	192 X	192	-0-	-0-	-0-	27	1	165	3	Y	-0-	-0-
07	93 X	32	-0-	-61	-0-	4	1	28	3	Y	-0-	-0-
-----												
RETTIG, MABEL		WELL #: P 28		RRCID -> 075135		COMPL. DATE 02/09/1978			TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A			
02	353 X	353	-0-	-0-	-0-	218	1	135	3	Y	-0-	-0-
03	395 X	395	-0-	-0-	-0-	114	1	281	3	Y	-0-	-0-
04	418 X	418	-0-	-0-	-0-	96	1	322	3	Y	-0-	-0-
05	439 X	439	-0-	-0-	-0-	107	1	332	3	Y	-0-	-0-
06	522 X	522	-0-	-0-	-0-	118	1	404	3	Y	-0-	-0-
*07	515 X	515	-0-	-0-	-0-	131	1	384	3	Y	-0-	-0-
-----												
RETTIG, MABEL		WELL #: P 13		RRCID -> 075201		COMPL. DATE 02/01/1978			TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A			
02	669 X	669	-0-	-0-	-0-	414	1	255	3	Y	-0-	-0-
03	621 X	621	-0-	-0-	-0-	179	1	442	3	Y	-0-	-0-
04	630 X	619	-0-	-11	-0-	143	1	476	3	Y	-0-	-0-
05	744 X	602	-0-	-142	-0-	147	1	455	3	Y	-0-	-0-
06	720 X	543	-0-	-177	-0-	123	1	420	3	Y	-0-	-0-
07	744 X	587	-0-	-157	-0-	149	1	438	3	Y	-0-	-0-
-----												
COX, G.A.		WELL #: 2		RRCID -> 076472		COMPL. DATE 03/25/1978			TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A			
02	924 N	299	-0-	-625	-0-	71	1	228	3	N	-0-	-0-
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	358	1	225	3	N	-0-	-0-
04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	347	1	513	3	N	-0-	-0-
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	236	1	417	3	N	-0-	-0-
06	570 N	352	-0-	-218	-0-	44	1	308	3	N	-0-	-0-
07	899 N	613	-0-	-286	-0-	402	1	211	3	N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
RETTIG, MABEL		WELL #: P 34		RRCID -> 076518		COMPL. DATE 05/01/1978			TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02	112 X	108	-0-	-4	-0-	67 1	41 3	Y	-0-		-0-			-0-
03	124 X	100	-0-	-24	-0-	29 1	71 3	Y	-0-		-0-			-0-
04	131 X	131	-0-	-0-	-0-	30 1	101 3	Y	-0-		-0-			-0-
05	124 X	124	-0-	-0-	-0-	30 1	94 3	Y	-0-		-0-			-0-
06	120 X	115	-0-	-5	-0-	26 1	89 3	Y	-0-		-0-			-0-
*07	138 X	138	-0-	-0-	-0-	35 1	103 3	Y	-0-		-0-			-0-
-----														
COX, G.A.		WELL #: 4		RRCID -> 082020		COMPL. DATE 02/21/1979			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6794 - 6980					
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	32 1	105 3	N	-0-		-0-			-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	103 1	65 3	N	-0-		-0-			-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	62 1	92 3	N	-0-		-0-			-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	52 1	93 3	N	-0-		-0-			-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	17 1	116 3	N	-0-		-0-			-0-
*07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	85 1	44 3	N	-0-		-0-			-0-
-----														
MANGUM BOOTH		WELL #: 2		RRCID -> 082557		COMPL. DATE 05/08/1979			TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6578 - 6688					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
-----														
BEASLEY, CONNEVEY -C-		WELL #: 4		RRCID -> 083046		COMPL. DATE 06/25/1979			TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6592 - 6710					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
-----														
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #: 2		RRCID -> 083208		COMPL. DATE 07/03/1979			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6756 - 6850					
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	115 1	212 3	N	-0-		-0-			-0-
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	87 1	259 3	N	-0-		-0-			-0-
04	330 N	313	-0-	-17	-0-	42 1	271 3	N	-0-		-0-			-0-
05	341 N	289	-0-	-52	-0-	23 1	266 3	N	-0-		-0-			-0-
06	330 N	239	-0-	-91	-0-	239 3		N	-0-		-0-			-0-
*07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	106 1	226 3	N	-0-		-0-			-0-
-----														
SAUNDERS 108		WELL #: 1		RRCID -> 083810		COMPL. DATE 08/15/1979			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6184 - 6469					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
-----														
SAUNDERS 108		WELL #: 3		RRCID -> 084789		COMPL. DATE 10/11/1979			TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6206 - 6489					
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	182 1	320 3	Y	-0-		-0-			-0-
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	160 1	321 3	Y	-0-		-0-			-0-
04	480 N	436	-0-	-44	-0-	135 1	301 3	Y	-0-		-0-			-0-
05	527 N	522	-0-	-5	-0-	215 1	307 3	Y	-0-		-0-			-0-
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	214 1	335 3	Y	-0-		-0-			-0-
*07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	211 1	299 3	Y	-0-		-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
SAUNDERS 108		WELL #:		2	RRCID ->	084868	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6233 - 6498	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	142 1	249 3	Y	-0-			-0-
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	157 1	314 3	Y	-0-			-0-
04	450 N	444	-0-	-6	-0-	-0-	137 1	307 3	Y	-0-			-0-
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	194 1	277 3	Y	-0-			-0-
06	450 N	443	-0-	-7	-0-	-0-	172 1	271 3	Y	-0-			-0-
07	465 N	445	-0-	-20	-0-	-0-	184 1	261 3	Y	-0-			-0-
-----													
MALTSBERGER, J.T. JR. "47"		WELL #:		1	RRCID ->	085824	COMPL. DATE	12/31/1979	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	6832 - 6898	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
GARNER MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	088063	COMPL. DATE	05/17/1980	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6828 - 6923	
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-			-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	104 3	N	-0-			-0-
04	180 N	142	-0-	-38	-0-	-0-	142 3		N	-0-			-0-
05	186 N	123	-0-	-63	-0-	-0-	7 1	116 3	N	-0-			-0-
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	-0-	17 1	90 3	N	-0-			-0-
07	155 N	104	-0-	-51	-0-	-0-	36 1	68 3	N	-0-			-0-
-----													
GARNER MITCHELL		WELL #:		2	RRCID ->	089116	COMPL. DATE	06/19/1980	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	6801 - 6906	
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-			-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1	188 3	N	-0-			-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-			-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	133 3	N	-0-			-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	27 1	143 3	N	-0-			-0-
*07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	67 1	128 3	N	-0-			-0-
-----													
GONZALEZ		WELL #:		5	RRCID ->	092269	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	6797	PERF.	6592 - 6719	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
DIRKS BOOTH		WELL #:		3	RRCID ->	092283	COMPL. DATE	03/06/1981	TOTAL DEPTH	6489	PERF.	6345 - 6428	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BARREDA		WELL #:		1	RRCID ->	093758	COMPL. DATE	04/11/1981	TOTAL DEPTH	6684	PERF.	6489 - 6604	
02	532 N	355	-0-	-177	-0-	-0-	64 1	291 3	Y	-0-			-0-
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	137 1	682 3	Y	-0-			-0-
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	128 1	620 3	Y	-0-			-0-
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	72 1	361 3	Y	-0-			-0-
06	780 N	540	-0-	-240	-0-	-0-	81 1	459 3	Y	-0-			-0-
07	775 N	356	-0-	-419	-0-	-0-	72 1	284 3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BARREDA		WELL #:		2	RRCID ->	094620	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	6590	PERF.	6408 - 6515	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		742 N	742	-0-	-0-	-0-	135 1	607 3	Y	-0-			-0-
03		792 N	792	-0-	-0-	-0-	133 1	659 3	Y	-0-			-0-
04		810 N	738	-0-	-72	-0-	126 1	612 3	Y	-0-			-0-
05		837 N	777	-0-	-60	-0-	129 1	648 3	Y	-0-			-0-
06		780 N	689	-0-	-91	-0-	104 1	585 3	Y	-0-			-0-
07		775 N	750	-0-	-25	-0-	152 1	598 3	Y	-0-			-0-
-----													
BENAVIDES-CNR		WELL #:		30	RRCID ->	098328	COMPL. DATE	12/19/1981	TOTAL DEPTH	7494	PERF.	7063 - 7065	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	70	-0-	70	70	46 1	24 3	N	-0-			-0-
-----													
BENAVIDES-CNR		WELL #:		31	RRCID ->	098329	COMPL. DATE	12/16/1981	TOTAL DEPTH	7462	PERF.	7118 - 7119	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BARREDA A		WELL #:		1	RRCID ->	100471	COMPL. DATE	04/13/1982	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6395 - 6503	
02		112 N	89	-0-	-23	-0-	16 1	73 3	Y	-0-			-0-
03		118 N	118	-0-	-0-	-0-	20 1	98 3	Y	-0-			-0-
04		166 N	166	-0-	-0-	-0-	29 1	137 3	Y	-0-			-0-
05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	27 1	132 3	Y	-0-			-0-
06		132 N	132	-0-	-0-	-0-	20 1	112 3	Y	-0-			-0-
07		155 N	130	-0-	-25	-0-	26 1	104 3	Y	-0-			-0-
-----													
PALAFOX "B"		WELL #:		1	RRCID ->	100742	COMPL. DATE	05/16/1982	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6587 - 6712	
02		840 N	557	-0-	-283	-0-	328 1	229 3	N	-0-			-0-
03		782 N	782	-0-	-0-	-0-	159 1	623 3	N	-0-			-0-
04		1020 N	788	-0-	-232	-0-	160 1	628 3	N	-0-			-0-
05		749 N	749	-0-	-0-	-0-	117 1	632 3	N	-0-			-0-
06		769 N	769	-0-	-0-	-0-	193 1	576 3	N	-0-			-0-
*07		821 N	821	-0-	-0-	-0-	228 1	593 3	N	-0-			-0-
-----													
PALAFOX "B"		WELL #:		2	RRCID ->	102374	COMPL. DATE	08/15/1982	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6590 - 6730	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	69	-0-	69	69	14 1	55 3	N	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	83	-0-	83	152	46 1	37 3	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	52	-0-	52	204	8 1	44 3	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	16	-0-	16	220	4 1	12 3	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	54	-0-	54	274	15 1	39 3	N	-0-			-0-
-----													
MEADOR STATE		WELL #:		4	RRCID ->	102627	COMPL. DATE	10/21/1982	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6516 - 6636	
02		954 N	954	-0-	-0-	-0-	114 1	840 3	N	-0-			-0-
03		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	143 1	981 3	N	-0-			-0-
04		860 N	860	-0-	-0-	-0-	82 1	778 3	N	-0-			-0-
05		526 N	526	-0-	-0-	-0-	50 1	476 3	N	-0-			-0-
06		536 N	536	-0-	-0-	-0-	52 1	484 3	N	-0-			-0-
07		434 N	422	-0-	-12	-0-	43 1	379 3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
MEADOR STATE		WELL #: 5		RRCID -> 102628		COMPL. DATE 10/27/1981			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6543 - 6601		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	23 1	167 3	N	-0-	-0-	
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	40 1	271 3	N	-0-	-0-	
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	30 1	281 3	N	-0-	-0-	
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	30 1	283 3	N	-0-	-0-	
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	28 1	262 3	N	-0-	-0-	
*07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	30 1	259 3	N	-0-	-0-	
-----											
BARREDA		WELL #: 5		RRCID -> 104678		COMPL. DATE 02/23/1983			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6471 - 6620		
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	67 1	302 3	Y	-0-	-0-	
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	66 1	326 3	Y	-0-	-0-	
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	68 1	331 3	Y	-0-	-0-	
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	68 1	343 3	Y	-0-	-0-	
06	390 N	353	-0-	-37	-0-	53 1	300 3	Y	-0-	-0-	
07	403 N	377	-0-	-26	-0-	76 1	301 3	Y	-0-	-0-	
-----											
MEADOR STATE		WELL #: 6		RRCID -> 107856		COMPL. DATE 10/04/1983			TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6519 - 6668		
02	448 N	445	-0-	-3	-0-	53 1	391 3	N	1	1	
						1 9					
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	90 1	614 3	N	-0-	1	
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	65 1	613 3	N	-0-	1	
05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	64 1	614 3	N	-0-	1	
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	63 1	585 3	N	-0-	1	
*07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	70 1	613 3	N	-0-	1	
-----											
BOOTH, W.V. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 109013		COMPL. DATE 12/28/1983			TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6405 - 6756		
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	42 1	113 3	N	-0-	-0-	
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	37 1	125 3	N	-0-	-0-	
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	54 1	180 3	N	-0-	-0-	
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	51 1	170 3	N	-0-	-0-	
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	51 1	157 3	N	-0-	-0-	
07	248 N	159	-0-	-89	-0-	38 1	121 3	N	-0-	-0-	
-----											
FASKEN, B.T.		WELL #: 1		RRCID -> 120233		COMPL. DATE 01/30/1986			TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6220 - 6476		
02	476 N	453	-0-	-23	-0-	453 3		Y	-0-	-0-	
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		Y	-0-	-0-	
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		Y	-0-	-0-	
05	496 N	485	-0-	-11	-0-	485 3		Y	-0-	-0-	
06	510 N	412	-0-	-98	-0-	412 3		Y	-0-	-0-	
07	496 N	417	-0-	-79	-0-	417 3		Y	-0-	-0-	
-----											
PALAFOX EXPLORATION COMPANY		WELL #: 8		RRCID -> 142664		COMPL. DATE 03/01/1992			TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6349 - 6408		
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	16 1	115 3	N	-0-	-0-	
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	19 1	131 3	N	-0-	-0-	
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	14 1	138 3	N	-0-	-0-	
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	15 1	140 3	N	-0-	-0-	
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	14 1	130 3	N	-0-	-0-	
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	15 1	129 3	N	-0-	-0-	



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
RACHAL, ED		WELL #:		6	RRCID ->	150374	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6069 - 6297	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02		308 N	301	-0-	-7	-0-	15 1	286 3	N	-0-			-0-
03		370 N	370	-0-	-0-	-0-	26 1	344 3	N	-0-			-0-
04		330 N	329	-0-	-1	-0-	20 1	309 3	N	-0-			-0-
05		341 N	338	-0-	-3	-0-	28 1	310 3	N	-0-			-0-
06		360 N	316	-0-	-44	-0-	26 1	290 3	N	-0-			-0-
07		341 N	313	-0-	-28	-0-	20 1	293 3	N	-0-			-0-
-----													
PALAFOX		WELL #:		10	RRCID ->	152917	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	6529	PERF.	6178 - 6290	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
-----													
H.I. PALAFOX		WELL #:		242	RRCID ->	174968	COMPL. DATE	04/26/1999	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6592 - 6736	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
H.I. PALAFOX		WELL #:		2040	RRCID ->	174969	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6468 - 6581	
02		485 N	485	-0-	-0-	-0-	65 1	420 3	N	-0-			-0-
03		555 N	555	-0-	-0-	-0-	103 1	452 3	N	-0-			-0-
04		543 N	543	-0-	-0-	-0-	102 1	441 3	N	-0-			-0-
05		527 N	525	-0-	-2	-0-	118 1	407 3	N	-0-			-0-
06		540 N	479	-0-	-61	-0-	127 1	352 3	N	-0-			-0-
07		558 N	476	-0-	-82	-0-	148 1	328 3	N	-0-			-0-
-----													
H.I. PALAFOX		WELL #:		3040	RRCID ->	174971	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	6861	PERF.	6573 - 6720	
02		308 N	275	-0-	-33	-0-	37 1	238 3	Y	-0-			-0-
03		276 N	276	-0-	-0-	-0-	51 1	225 3	Y	-0-			-0-
04		217 N	217	-0-	-0-	-0-	41 1	176 3	Y	-0-			-0-
05		644 N	644	-0-	-0-	-0-	145 1	499 3	Y	-0-			-0-
06		710 N	710	-0-	-0-	-0-	188 1	522 3	Y	-0-			-0-
*07		651 N	651	-0-	-0-	-0-	203 1	448 3	Y	-0-			-0-
-----													
H.I. PALAFOX		WELL #:		4040	RRCID ->	174972	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	6879	PERF.	6616 - 6720	
02		308 N	205	-0-	-103	-0-	27 1	178 3	Y	-0-			-0-
03		411 N	411	-0-	-0-	-0-	76 1	335 3	Y	-0-			-0-
04		325 N	325	-0-	-0-	-0-	61 1	264 3	Y	-0-			-0-
05		304 N	304	-0-	-0-	-0-	69 1	235 3	Y	-0-			-0-
06		330 N	156	-0-	-174	-0-	41 1	115 3	Y	-0-			-0-
07		341 N	145	-0-	-196	-0-	45 1	100 3	Y	-0-			-0-
-----													
H.I. PALAFOX		WELL #:		6040	RRCID ->	175019	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	6885	PERF.	6574 - 6714	
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	11 1	74 3	Y	-0-			-0-
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	19 1	82 3	Y	-0-			-0-
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	16 1	67 3	Y	-0-			-0-
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	23 1	80 3	Y	-0-			-0-
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	25 1	71 3	Y	-0-			-0-
07		93 N	90	-0-	-3	-0-	28 1	62 3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
H.I. PALAFOX		WELL #: 4042		RRCID -> 175021		COMPL. DATE 09/25/1999			TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6534 - 6668					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	27 1	175 3	Y	-0-		-0-			-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	43 1	190 3	Y	-0-		-0-			-0-
04	150 N	114	-0-	-36	-0-	21 1	93 3	Y	-0-		-0-			-0-
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	33 1	112 3	Y	-0-		-0-			-0-
06	150 N	129	-0-	-21	-0-	34 1	95 3	Y	-0-		-0-			-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	36 1	79 3	Y	-0-		-0-			-0-
-----														
H.I. PALAFOX		WELL #: 3039		RRCID -> 175030		COMPL. DATE 09/01/1999			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6590					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
-----														
H.I. PALAFOX		WELL #: 5040		RRCID -> 175035		COMPL. DATE 08/06/1999			TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6514 - 6660					
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	34 1	218 3	Y	-0-		-0-			-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	61 1	266 3	Y	-0-		-0-			-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	63 1	275 3	Y	-0-		-0-			-0-
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	86 1	293 3	Y	-0-		-0-			-0-
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	93 1	259 3	Y	-0-		-0-			-0-
*07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	105 1	233 3	Y	-0-		-0-			-0-
-----														
H.I. PALAFOX		WELL #: 3042		RRCID -> 175098		COMPL. DATE 08/06/1999			TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6545 - 6696					
02	448 N	401	-0-	-47	-0-	54 1	347 3	Y	-0-		-0-			-0-
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	94 1	413 3	Y	-0-		-0-			-0-
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	98 1	422 3	Y	-0-		-0-			-0-
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	123 1	424 3	Y	-0-		-0-			-0-
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	144 1	399 3	Y	-0-		-0-			-0-
*07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	185 1	408 3	Y	-0-		-0-			-0-
-----														
H.I. PALAFOX		WELL #: 4039		RRCID -> 178622		COMPL. DATE 12/07/1999			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6484 - 6612					
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	26 1	170 3	N	-0-		-0-			-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	41 1	181 3	N	-0-		-0-			-0-
04	240 N	170	-0-	-70	-0-	32 1	138 3	N	-0-		-0-			-0-
05	217 N	191	-0-	-26	-0-	43 1	148 3	N	-0-		-0-			-0-
06	210 N	192	-0-	-18	-0-	51 1	141 3	N	-0-		-0-			-0-
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	57 1	126 3	N	-0-		-0-			-0-
-----														
BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #: 1		RRCID -> 180268		COMPL. DATE 07/19/2000			TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6586 - 6692					
02	840 N	779	-0-	-61	-0-	211 1	568 3	N	-0-		-0-			-0-
03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	227 1	773 3	N	-0-		-0-			-0-
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	243 1	815 3	N	-0-		-0-			-0-
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	224 1	744 3	N	-0-		-0-			-0-
06	960 N	800	-0-	-160	-0-	196 1	604 3	N	-0-		-0-			-0-
07	1085 N	846	-0-	-239	-0-	204 1	642 3	N	-0-		-0-			-0-
-----														
BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #: 6		RRCID -> 181251		COMPL. DATE 12/28/2000			TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6583 - 6709					
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	128 1	345 3	N	-0-		-0-			-0-
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	145 1	495 3	N	-0-		-0-			-0-
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	141 1	473 3	N	-0-		-0-			-0-
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	127 1	420 3	N	-0-		-0-			-0-
06	630 N	432	-0-	-198	-0-	106 1	326 3	N	-0-		-0-			-0-
07	620 N	547	-0-	-73	-0-	132 1	415 3	N	-0-		-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #:		10	RRCID ->	181614	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6532 - 6550			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #:		3 T	RRCID ->	182707	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	6882	PERF.	6600 - 6704			
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	297	1	802	3	N	-0-			-0-
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	302	1	1029	3	N	-0-			-0-
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	286	1	959	3	N	-0-			-0-
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	273	1	905	3	N	-0-			-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	221	1	681	3	N	-0-			-0-
*07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	195	1	616	3	N	-0-			-0-

BARREDA 34		WELL #:		8	RRCID ->	182963	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	6929	PERF.	6618 - 6636			
02	952	N	519	-0-	-433	-0-	140	1	379	3	N	-0-			-0-
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	252	1	859	3	N	-0-			-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	217	1	728	3	N	-0-			-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	145	1	483	3	N	-0-			-0-
06	1080	N	567	-0-	-513	-0-	139	1	428	3	N	-0-			-0-
07	992	N	547	-0-	-445	-0-	132	1	415	3	N	-0-			-0-

PALAFOX 47		WELL #:		5B	RRCID ->	182964	COMPL. DATE	05/04/2001	TOTAL DEPTH	7046	PERF.	6776 - 6784			
02	784	N	636	-0-	-148	-0-	375	1	261	3	N	-0-			-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	175	1	684	3	N	-0-			-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	171	1	675	3	N	-0-			-0-
05	713	N	682	-0-	-31	-0-	107	1	575	3	N	-0-			-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	223	1	663	3	N	-0-			-0-
07	868	N	854	-0-	-14	-0-	237	1	617	3	N	-0-			-0-

BARREDA 36		WELL #:		7	RRCID ->	183379	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	6809	PERF.	6508 - 6665			
02	868	N	639	-0-	-229	-0-	173	1	466	3	N	-0-			-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	171	1	582	3	N	-0-			-0-
04	750	N	698	-0-	-52	-0-	160	1	538	3	N	-0-			-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	175	1	582	3	N	-0-			-0-
06	720	N	667	-0-	-53	-0-	164	1	503	3	N	-0-			-0-
07	713	N	690	-0-	-23	-0-	166	1	524	3	N	-0-			-0-

GONZALEZ, M. A.		WELL #:		8	RRCID ->	183432	COMPL. DATE	06/18/2001	TOTAL DEPTH	6853	PERF.	6521 - 6630			
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	71	1	192	3	N	-0-			-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	69	1	235	3	N	-0-			-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	65	1	219	3	N	-0-			-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	70	1	231	3	N	-0-			-0-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	69	1	213	3	N	-0-			-0-
*07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	70	1	221	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		8040	RRCID ->	183607	COMPL. DATE	02/10/2001	TOTAL DEPTH	6927	PERF.	6576 - 6721			
02	84	N	5	-0-	-79	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	3	N	-0-			-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	16	1	71	3	N	-0-			-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	17	1	58	3	N	-0-			-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	16	1	45	3	N	-0-			-0-
07	93	N	45	-0-	-48	-0-	14	1	31	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
GONZALEZ, DAVID ET AL 1047 "A"		WELL #:		3	RRCID ->	184109	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	7008	PERF.	6677 - 6812			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	756 N	493	-0-	-263	-0-	12	1	481	3	N	-0-				-0-
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	13	1	513	3	N	-0-				-0-
04	810 N	577	-0-	-233	-0-	38	1	539	3	N	-0-				-0-
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	49	1	512	3	N	-0-				-0-
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	46	1	523	3	N	-0-				-0-
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	47	1	542	3	N	-0-				-0-
-----															
BOOTH, W. V. ET AL 2292				WELL #:	5	RRCID ->	184979	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	6602 - 6718		
02	168 N	138	-0-	-30	-0-	37	1	101	3	N	-0-				-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	29	1	97	3	N	-0-				-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	28	1	94	3	N	-0-				-0-
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	34	1	112	3	N	-0-				-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	39	1	120	3	N	-0-				-0-
*07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	38	1	121	3	N	-0-				-0-
-----															
BOOTH, W. V. ET AL 2292				WELL #:	4	RRCID ->	185249	COMPL. DATE	08/18/2001	TOTAL DEPTH	6866	PERF.	6569 - 6636		
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	15	1	39	3	N	-0-				-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	12	1	40	3	N	-0-				-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-				-0-
05	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-				-0-
06	60 N	10	-0-	-50	-0-	2	1	8	3	N	-0-				-0-
*07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-				-0-
-----															
BOOTH, W. V. 2292 ET AL				WELL #:	11	RRCID ->	185834	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	6832	PERF.	6526 - 6644		
02	392 N	369	-0-	-23	-0-	100	1	269	3	N	-0-				-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	93	1	316	3	N	-0-				-0-
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	92	1	310	3	N	-0-				-0-
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	95	1	315	3	N	-0-				-0-
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	96	1	295	3	N	-0-				-0-
07	403 N	375	-0-	-28	-0-	90	1	285	3	N	-0-				-0-
-----															
H. I. PALAFOX				WELL #:	9040	RRCID ->	186979	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6618 - 6774		
02	280 N	220	-0-	-60	-0-	29	1	191	3	N	-0-				-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	52	1	228	3	N	-0-				-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	51	1	219	3	N	-0-				-0-
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	63	1	214	3	N	-0-				-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	73	1	202	3	N	-0-				-0-
07	279 N	275	-0-	-4	-0-	86	1	189	3	N	-0-				-0-
-----															
H. I. PALAFOX				WELL #:	1040	RRCID ->	187202	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	6550 - 6689		
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	42	1	274	3	N	-0-				-0-
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	79	1	346	3	N	-0-				-0-
04	360 N	323	-0-	-37	-0-	61	1	262	3	N	-0-				-0-
05	341 N	335	-0-	-6	-0-	76	1	259	3	N	-0-				-0-
06	420 N	373	-0-	-47	-0-	99	1	274	3	N	-0-				-0-
07	341 N	322	-0-	-19	-0-	100	1	222	3	N	-0-				-0-
-----															
H. I. PALAFOX				WELL #:	1140	RRCID ->	188276	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6572 - 6730		
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	17	1	107	3	N	-0-				-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	29	1	127	3	N	-0-				-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	22	1	96	3	N	-0-				-0-
05	124 N	98	-0-	-26	-0-	22	1	76	3	N	-0-				-0-
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	31	1	86	3	N	-0-				-0-
07	124 N	86	-0-	-38	-0-	27	1	59	3	N	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
BENAVIDES		WELL #: 35		RRCID -> 189380		COMPL. DATE 06/07/2001			TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7009 - 7048					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	30	1	97	3	N	-0-	-0-	-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	116	1	73	3	N	-0-	-0-	-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	71	1	106	3	N	-0-	-0-	-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	71	1	126	3	N	-0-	-0-	-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	130	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	68	1	36	3	N	-0-	-0-	-0-
-----														
FULLER 2292		WELL #: 2		RRCID -> 194258		COMPL. DATE 01/03/2003			TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6313 - 6424					
02	308	N	285	-0-	-23	-0-	34	1	251	3	N	-0-	-0-	-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	21	1	140	3	N	-0-	-0-	-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	-0-	-0-
*07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	47	1	408	3	N	-0-	-0-	-0-
-----														
H.I. PALAFOX		WELL #: 1340		RRCID -> 194672		COMPL. DATE 03/17/2003			TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6458 - 6574					
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	104	1	675	3	N	-0-	-0-	-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	169	1	741	3	N	-0-	-0-	-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	128	1	551	3	N	-0-	-0-	-0-
05	682	N	622	-0-	-60	-0-	140	1	482	3	N	-0-	-0-	-0-
06	660	N	643	-0-	-17	-0-	170	1	473	3	N	-0-	-0-	-0-
07	682	N	625	-0-	-57	-0-	195	1	430	3	N	-0-	-0-	-0-
-----														
H.I. PALAFOX		WELL #: 1240		RRCID -> 195561		COMPL. DATE 03/01/2003			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6601 - 6768					
02	588	N	474	-0-	-114	-0-	63	1	411	3	N	-0-	-0-	-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	128	1	564	3	N	-0-	-0-	-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	140	1	608	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	301	1	1033	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	510	1	1413	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	680	1	1501	3	N	-0-	-0-	-0-
-----														
H.I. PALAFOX		WELL #: 5106		RRCID -> 198285		COMPL. DATE 01/01/2002			TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6557 - 6569					
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	24	1	156	3	N	-0-	-0-	-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	30	1	132	3	N	-0-	-0-	-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	37	1	158	3	N	-0-	-0-	-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	49	1	168	3	N	-0-	-0-	-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	51	1	140	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	55	1	121	3	N	-0-	-0-	-0-
-----														
RETTIG, MABEL		WELL #: P 42		RRCID -> 199808		COMPL. DATE 06/29/2003			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6530 - 6616					
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	724	1	447	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	366	1	906	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	300	1	1001	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	315	1	977	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1230	N	1128	-0-	-102	-0-	255	1	873	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	297	1	871	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----														
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 "B"		WELL #: 4		RRCID -> 202704		COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6834					
02	168	N	77	-0-	-91	-0-	2	1	75	3	N	-0-	-0-	-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	124	3	N	-0-	-0-	-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	N	-0-	-0-	-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	N	-0-	-0-	-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	N	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
H.I. PALAFOX				WELL #: 1439	RRCID ->	204412	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	6500 - 6519
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
02	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	-0-	176 1	1137 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	-0-	311 1	1362 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	-0-	271 1	1173 3	N	-0-	-0-	-0-
05	1457 N	1378	-0-	-79	-0-	-0-	311 1	1067 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1470 N	1247	-0-	-223	-0-	-0-	330 1	917 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1488 N	1255	-0-	-233	-0-	-0-	391 1	864 3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
H.I. PALAFOX				WELL #: 1440	RRCID ->	204413	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	6957	PERF.	6596 - 6730
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	26 1	170 3	N	-0-	-0-	-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	45 1	196 3	N	-0-	-0-	-0-
04	210 N	149	-0-	-61	-0-	-0-	28 1	121 3	N	-0-	-0-	-0-
05	217 N	190	-0-	-27	-0-	-0-	43 1	147 3	N	-0-	-0-	-0-
06	240 N	227	-0-	-13	-0-	-0-	60 1	167 3	N	-0-	-0-	-0-
*07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	72 1	158 3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
H.I. PALAFOX				WELL #: 1540	RRCID ->	204414	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6595 - 6617
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
-----												
H.I. PALAFOX				WELL #: 1041	RRCID ->	204473	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	6917	PERF.	6615 - 6635
02	252 N	234	-0-	-18	-0-	-0-	31 1	203 3	N	-0-	-0-	-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	50 1	217 3	N	-0-	-0-	-0-
04	270 N	250	-0-	-20	-0-	-0-	47 1	203 3	N	-0-	-0-	-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	58 1	200 3	N	-0-	-0-	-0-
06	270 N	235	-0-	-35	-0-	-0-	62 1	173 3	N	-0-	-0-	-0-
07	248 N	247	-0-	-1	-0-	-0-	77 1	170 3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
H.I. PALAFOX				WELL #: 1339	RRCID ->	204767	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6446 - 6587
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	-0-	124 1	801 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	188 1	824 3	N	-0-	-0-	-0-
04	990 N	952	-0-	-38	-0-	-0-	179 1	773 3	N	-0-	-0-	-0-
05	1023 N	958	-0-	-65	-0-	-0-	216 1	742 3	N	-0-	-0-	-0-
06	990 N	949	-0-	-41	-0-	-0-	251 1	698 3	N	-0-	-0-	-0-
07	992 N	945	-0-	-47	-0-	-0-	295 1	650 3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
H.I. PALAFOX				WELL #: 5042	RRCID ->	205350	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6562 - 6668
02	392 N	372	-0-	-20	-0-	-0-	50 1	322 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	79 1	349 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	80 1	344 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	103 1	352 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	114 1	316 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	434 N	404	-0-	-30	-0-	-0-	126 1	278 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
H. I. PALAFOX				WELL #: 1539	RRCID ->	206807	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6472 - 6586
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	63 1	407 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	-0-	201 1	879 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	190 1	821 3	N	-0-	-0-	-0-
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	-0-	204 1	701 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	-0-	271 1	751 3	N	-0-	-0-	-0-
07	992 N	957	-0-	-35	-0-	-0-	298 1	659 3	N	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
MEADOR STATE		WELL #:		11	RRCID ->	207025	COMPL. DATE	11/28/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6719 - 6757		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		140 N	87	-0-	-53	-0-	10	1	77	3	Y	-0-		-0-
03		181 N	181	-0-	-0-	-0-	23	1	158	3	Y	-0-		-0-
04		90 N	58	-0-	-32	-0-	5	1	53	3	Y	-0-		-0-
05		111 N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	Y	-0-		-0-
06		151 N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	3	Y	-0-		-0-
*07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	Y	-0-		-0-
-----														
BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #:		24	RRCID ->	207027	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	6940	PERF.	6603 - 6736		
02		610 N	610	-0-	-0-	-0-	73	1	537	3	Y	-0-		-0-
03		627 N	627	-0-	-0-	-0-	80	1	547	3	Y	-0-		-0-
04		596 N	596	-0-	-0-	-0-	57	1	539	3	Y	-0-		-0-
05		682 N	602	-0-	-80	-0-	57	1	545	3	Y	-0-		-0-
06		600 N	554	-0-	-46	-0-	54	1	500	3	Y	-0-		-0-
07		620 N	559	-0-	-61	-0-	57	1	502	3	Y	-0-		-0-
-----														
BEASLEY WELHAUSEN STATE 99		WELL #:		25	RRCID ->	207932	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6627 - 6764		
02		571 N	571	-0-	-0-	-0-	68	1	503	3	Y	-0-		-0-
03		592 N	592	-0-	-0-	-0-	75	1	517	3	Y	-0-		-0-
04		558 N	558	-0-	-0-	-0-	53	1	505	3	Y	-0-		-0-
05		620 N	530	-0-	-90	-0-	50	1	480	3	Y	-0-		-0-
06		570 N	528	-0-	-42	-0-	52	1	476	3	Y	-0-		-0-
07		589 N	514	-0-	-75	-0-	53	1	461	3	Y	-0-		-0-
-----														
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		21	RRCID ->	207935	COMPL. DATE	12/19/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6732 - 6774		
02		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	139	1	1024	3	N	-0-		-0-
03		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	169	1	1159	3	N	-0-		-0-
04		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	111	1	1056	3	N	-0-		-0-
05		1302 N	1104	-0-	-198	-0-	104	1	1000	3	N	-0-		-0-
06		1290 N	1107	-0-	-183	-0-	108	1	999	3	N	-0-		-0-
07		1209 N	972	-0-	-237	-0-	100	1	872	3	N	-0-		-0-
-----														
MEADOR STATE		WELL #:		10	RRCID ->	208617	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	7019	PERF.	6534 - 6636		
02		588 N	581	-0-	-7	-0-	69	1	512	3	Y	-0-		-0-
03		631 N	631	-0-	-0-	-0-	80	1	551	3	Y	-0-		-0-
04		607 N	607	-0-	-0-	-0-	58	1	549	3	Y	-0-		-0-
05		651 N	441	-0-	-210	-0-	42	1	399	3	Y	-0-		-0-
06		617 N	617	-0-	-0-	-0-	60	1	557	3	Y	-0-		-0-
*07		643 N	643	-0-	-0-	-0-	66	1	577	3	Y	-0-		-0-
-----														
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		12	RRCID ->	208754	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	7023	PERF.	6684 - 6811		
02		308 N	301	-0-	-7	-0-	36	1	265	3	Y	-0-		-0-
03		327 N	327	-0-	-0-	-0-	42	1	285	3	Y	-0-		-0-
04		332 N	332	-0-	-0-	-0-	32	1	300	3	Y	-0-		-0-
05		341 N	288	-0-	-53	-0-	27	1	261	3	Y	-0-		-0-
06		330 N	252	-0-	-78	-0-	25	1	227	3	Y	-0-		-0-
07		341 N	250	-0-	-91	-0-	26	1	224	3	Y	-0-		-0-
-----														
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		48	RRCID ->	209131	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6814 - 6855		
02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	26	1	195	3	Y	-0-		-0-
03		254 N	254	-0-	-0-	-0-	32	1	222	3	Y	-0-		-0-
04		240 N	227	-0-	-13	-0-	22	1	205	3	Y	-0-		-0-
05		248 N	217	-0-	-31	-0-	20	1	197	3	Y	-0-		-0-
06		240 N	178	-0-	-62	-0-	17	1	161	3	Y	-0-		-0-
07		248 N	156	-0-	-92	-0-	16	1	140	3	Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #:		22	RRCID ->	209194	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6696 - 6732	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02		350 N	350	-0-	-0-	-0-	42 1	308 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		301 N	301	-0-	-0-	-0-	38 1	263 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		360 N	277	-0-	-83	-0-	26 1	251 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		403 N	312	-0-	-91	-0-	29 1	283 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		300 N	282	-0-	-18	-0-	28 1	254 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07		279 N	268	-0-	-11	-0-	28 1	240 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		39	RRCID ->	210523	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6692 - 6718	
02		364 N	343	-0-	-21	-0-	41 1	302 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		390 N	390	-0-	-0-	-0-	50 1	340 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		390 N	336	-0-	-54	-0-	32 1	304 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		372 N	339	-0-	-33	-0-	32 1	307 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		390 N	345	-0-	-45	-0-	34 1	311 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07		341 N	306	-0-	-35	-0-	31 1	275 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
MEADOR STATE		WELL #:		9	RRCID ->	211051	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6419 - 6746	
02		756 N	559	-0-	-197	-0-	67 1	492 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		824 N	824	-0-	-0-	-0-	105 1	719 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		828 N	828	-0-	-0-	-0-	79 1	749 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		620 N	483	-0-	-137	-0-	46 1	437 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		810 N	612	-0-	-198	-0-	60 1	552 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07		868 N	436	-0-	-432	-0-	45 1	391 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
MEADOR STATE		WELL #:		8	RRCID ->	211053	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6558 - 6680	
02		616 N	609	-0-	-7	-0-	165 1	444 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		664 N	664	-0-	-0-	-0-	151 1	513 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		599 N	599	-0-	-0-	-0-	138 1	461 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		682 N	608	-0-	-74	-0-	141 1	467 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		630 N	531	-0-	-99	-0-	130 1	401 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07		620 N	552	-0-	-68	-0-	133 1	419 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		49	RRCID ->	211152	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6830 - 6854	
02		196 N	189	-0-	-7	-0-	23 1	166 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		243 N	243	-0-	-0-	-0-	31 1	212 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		226 N	226	-0-	-0-	-0-	22 1	204 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		217 N	201	-0-	-16	-0-	19 1	182 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		240 N	184	-0-	-56	-0-	18 1	166 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07		248 N	185	-0-	-63	-0-	19 1	166 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
BEASLEY STATE 97		WELL #:		20	RRCID ->	211254	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6642 - 6680	
02		364 N	66	-0-	-298	-0-	8 1	58 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	6 1	38 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	116 1	1096 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		995 N	995	-0-	-0-	-0-	94 1	901 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		682 N	682	-0-	-0-	-0-	67 1	615 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*07		714 N	714	-0-	-0-	-0-	73 1	641 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
GONZALEZ 2292		WELL #:		9	RRCID ->	211488	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6566 - 6630	
02		824 N	824	-0-	-0-	-0-	223 1	601 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		949 N	949	-0-	-0-	-0-	215 1	734 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		867 N	867	-0-	-0-	-0-	199 1	668 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		899 N	869	-0-	-30	-0-	201 1	668 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		900 N	804	-0-	-96	-0-	197 1	607 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		899 N	824	-0-	-75	-0-	199 1	625 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GONZALEZ 2292		WELL #:		10	RRCID ->	211491	COMPL. DATE	05/29/2005	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	6528 - 6649	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	124	1	333	3	Y	-0-		-0-
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	129	1	438	3	Y	-0-		-0-
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	116	1	388	3	Y	-0-		-0-
05	496 N	466	-0-	-30	-0-	108	1	358	3	Y	-0-		-0-
06	480 N	400	-0-	-80	-0-	98	1	302	3	Y	-0-		-0-
07	496 N	433	-0-	-63	-0-	104	1	329	3	Y	-0-		-0-
-----													
HIN PALAFOX 40		WELL #:		16	RRCID ->	212435	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6648 - 6846	
02	336 N	283	-0-	-53	-0-	283	3			N	-0-		-0-
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-		-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	25	1	312	3	N	-0-		-0-
05	310 N	305	-0-	-5	-0-	22	1	283	3	N	-0-		-0-
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	32	1	290	3	N	-0-		-0-
*07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	101	1	247	3	N	-0-		-0-
-----													
HIN PALAFOX 39		WELL #:		40	RRCID ->	212456	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6576 - 6599	
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	30	1	194	3	Y	-0-		-0-
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	121	1	533	3	Y	-0-		-0-
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	117	1	508	3	Y	-0-		-0-
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	148	1	509	3	Y	-0-		-0-
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	167	1	462	3	Y	-0-		-0-
*07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	178	1	394	3	Y	-0-		-0-
-----													
BEASLEY STATE 97		WELL #:		28	RRCID ->	213788	COMPL. DATE	08/28/2005	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6600 - 6709	
02	196 N	22	-0-	-174	-0-	3	1	19	3	Y	-0-		-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-		-0-
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	62	1	585	3	Y	-0-		-0-
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	61	1	588	3	Y	-0-		-0-
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	37	1	343	3	Y	-0-		-0-
07	434 N	418	-0-	-16	-0-	43	1	375	3	Y	-0-		-0-
-----													
BEASLEY STATE 97		WELL #:		23	RRCID ->	214745	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6636 - 6753	
02	982 N	982	-0-	-0-	-0-	104	1	878	3	N	-0-		-0-
03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	143	1	870	3	N	-0-		-0-
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	141	1	840	3	N	-0-		-0-
05	1085 N	984	-0-	-101	-0-	174	1	810	3	N	-0-		-0-
06	990 N	946	-0-	-44	-0-	147	1	799	3	N	-0-		-0-
07	1023 N	824	-0-	-199	-0-	148	1	676	3	N	-0-		-0-
-----													
GONZALEZ 2292		WELL #:		13	RRCID ->	214748	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6568 - 6688	
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	53	1	142	3	Y	-0-		-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	46	1	156	3	Y	-0-		-0-
04	210 N	181	-0-	-29	-0-	42	1	139	3	Y	-0-		-0-
05	217 N	138	-0-	-79	-0-	32	1	106	3	Y	-0-		-0-
06	210 N	122	-0-	-88	-0-	30	1	92	3	Y	-0-		-0-
07	186 N	130	-0-	-56	-0-	31	1	99	3	Y	-0-		-0-
-----													
GONZALEZ 2292		WELL #:		7	RRCID ->	215249	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6520 - 6641	
02	1148 N	873	-0-	-275	-0-	236	1	637	3	Y	-0-		-0-
03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	308	1	1050	3	Y	-0-		-0-
04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	304	1	1020	3	Y	-0-		-0-
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	288	1	957	3	Y	-0-		-0-
06	1320 N	1176	-0-	-144	-0-	288	1	888	3	Y	-0-		-0-
07	1364 N	1116	-0-	-248	-0-	269	1	847	3	Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		38	RRCID ->	215934	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6571 - 6682		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		434 N	434	-0-	-0-	-0-	52	1	382	3	Y	-0-	-0-	
03		421 N	421	-0-	-0-	-0-	54	1	367	3	Y	-0-	-0-	
04		499 N	499	-0-	-0-	-0-	48	1	451	3	Y	-0-	-0-	
05		496 N	379	-0-	-117	-0-	36	1	343	3	Y	-0-	-0-	
06		420 N	335	-0-	-85	-0-	33	1	302	3	Y	-0-	-0-	
07		527 N	295	-0-	-232	-0-	30	1	265	3	Y	-0-	-0-	
-----														
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		40	RRCID ->	215953	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6592 - 6730		
02		479 N	479	-0-	-0-	-0-	57	1	422	3	Y	-0-	-0-	
03		511 N	511	-0-	-0-	-0-	65	1	446	3	Y	-0-	-0-	
04		496 N	496	-0-	-0-	-0-	47	1	449	3	Y	-0-	-0-	
05		527 N	102	-0-	-425	-0-	10	1	92	3	Y	-0-	-0-	
06		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	-0-	
07		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	-0-	
-----														
GONZALEZ 2292		WELL #:		14	RRCID ->	216542	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6552 - 6648		
02		510 N	510	-0-	-0-	-0-	138	1	372	3	Y	-0-	-0-	
03		594 N	594	-0-	-0-	-0-	135	1	459	3	Y	-0-	-0-	
04		546 N	546	-0-	-0-	-0-	126	1	420	3	Y	-0-	-0-	
05		558 N	535	-0-	-23	-0-	124	1	411	3	Y	-0-	-0-	
06		540 N	480	-0-	-60	-0-	118	1	362	3	Y	-0-	-0-	
07		558 N	473	-0-	-85	-0-	114	1	359	3	Y	-0-	-0-	
-----														
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		30	RRCID ->	216723	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6662 - 6682		
02		392 N	392	-0-	-0-	-0-	47	1	345	3	Y	-0-	-0-	
03		394 N	394	-0-	-0-	-0-	50	1	344	3	Y	-0-	-0-	
04		420 N	381	-0-	-39	-0-	36	1	345	3	Y	-0-	-0-	
05		434 N	364	-0-	-70	-0-	34	1	330	3	Y	-0-	-0-	
06		390 N	333	-0-	-57	-0-	33	1	300	3	Y	-0-	-0-	
07		403 N	352	-0-	-51	-0-	36	1	316	3	Y	-0-	-0-	
-----														
GONZALEZ 2292		WELL #:		12	RRCID ->	216885	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	6574 - 6713		
02		392 N	390	-0-	-2	-0-	105	1	285	3	Y	-0-	-0-	
03		443 N	443	-0-	-0-	-0-	101	1	342	3	Y	-0-	-0-	
04		452 N	452	-0-	-0-	-0-	104	1	348	3	Y	-0-	-0-	
05		443 N	443	-0-	-0-	-0-	103	1	340	3	Y	-0-	-0-	
06		420 N	411	-0-	-9	-0-	101	1	310	3	Y	-0-	-0-	
07		465 N	434	-0-	-31	-0-	105	1	329	3	Y	-0-	-0-	
-----														
BEASLEY STATE 97		WELL #:		14	RRCID ->	216899	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	7035	PERF.	6578 - 6692		
02		481 N	481	-0-	-0-	-0-	51	1	430	3	Y	-0-	-0-	
03		526 N	526	-0-	-0-	-0-	74	1	452	3	Y	-0-	-0-	
04		509 N	509	-0-	-0-	-0-	73	1	436	3	Y	-0-	-0-	
05		527 N	506	-0-	-21	-0-	89	1	417	3	Y	-0-	-0-	
06		510 N	428	-0-	-82	-0-	67	1	361	3	Y	-0-	-0-	
07		527 N	409	-0-	-118	-0-	73	1	336	3	Y	-0-	-0-	
-----														
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		29	RRCID ->	218297	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6720 - 6744		
02		224 N	157	-0-	-67	-0-	19	1	138	3	Y	-0-	-0-	
03		168 N	168	-0-	-0-	-0-	21	1	147	3	Y	-0-	-0-	
04		180 N	127	-0-	-53	-0-	12	1	115	3	Y	-0-	-0-	
05		186 N	140	-0-	-46	-0-	13	1	127	3	Y	-0-	-0-	
06		150 N	117	-0-	-33	-0-	11	1	106	3	Y	-0-	-0-	
*07		155 N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	3	Y	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BEASLEY STATE 97		WELL #: 37		RRCID -> 218387		COMPL. DATE 01/22/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6658		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	98 1	719 3	Y	-0-	-0-	
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	98 1	674 3	Y	-0-	-0-	
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	72 1	679 3	Y	-0-	-0-	
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	74 1	706 3	Y	-0-	-0-	
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	74 1	684 3	Y	-0-	-0-	
*07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	78 1	687 3	Y	-0-	-0-	
-----											
SAUNDERS-STATE 108		WELL #: 5		RRCID -> 218784		COMPL. DATE 02/22/2006			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6426 - 6444		
02	308 N	299	-0-	-9	-0-	36 1	263 3	Y	-0-	-0-	
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	36 1	245 3	Y	-0-	-0-	
04	270 N	245	-0-	-25	-0-	23 1	222 3	Y	-0-	-0-	
05	341 N	291	-0-	-50	-0-	27 1	264 3	Y	-0-	-0-	
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	27 1	248 3	Y	-0-	-0-	
*07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	28 1	246 3	Y	-0-	-0-	
-----											
BEASLEY STATE 97		WELL #: 26		RRCID -> 218787		COMPL. DATE 03/11/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6449 - 6612		
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	75 1	549 3	Y	-0-	-0-	
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	81 1	554 3	Y	-0-	-0-	
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	56 1	527 3	Y	-0-	-0-	
05	682 N	579	-0-	-103	-0-	55 1	524 3	Y	-0-	-0-	
06	600 N	545	-0-	-55	-0-	53 1	492 3	Y	-0-	-0-	
07	589 N	571	-0-	-18	-0-	59 1	512 3	Y	-0-	-0-	
-----											
SAUNDERS-STATE 108		WELL #: 6		RRCID -> 218964		COMPL. DATE 03/14/2006			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6436 - 6446		
02	476 N	416	-0-	-60	-0-	50 1	366 3	Y	-0-	-0-	
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	66 1	452 3	Y	-0-	-0-	
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	46 1	433 3	Y	-0-	-0-	
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	45 1	428 3	Y	-0-	-0-	
06	510 N	477	-0-	-33	-0-	47 1	430 3	Y	-0-	-0-	
07	496 N	472	-0-	-24	-0-	48 1	424 3	Y	-0-	-0-	
-----											
BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #: 16		RRCID -> 219273		COMPL. DATE 02/27/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6673		
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	53 1	391 3	Y	-0-	-0-	
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	64 1	439 3	Y	-0-	-0-	
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	45 1	430 3	Y	-0-	-0-	
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	43 1	416 3	Y	-0-	-0-	
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	42 1	384 3	Y	-0-	-0-	
*07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	41 1	362 3	Y	-0-	-0-	
-----											
MEADOR STATE		WELL #: 12		RRCID -> 219280		COMPL. DATE 03/23/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6581 - 6713		
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	33 1	239 3	Y	-0-	-0-	
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	37 1	257 3	Y	-0-	-0-	
04	270 N	261	-0-	-9	-0-	25 1	236 3	Y	-0-	-0-	
05	310 N	153	-0-	-157	-0-	14 1	139 3	Y	-0-	-0-	
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	30 1	281 3	Y	-0-	-0-	
07	279 N	238	-0-	-41	-0-	24 1	214 3	Y	-0-	-0-	
-----											
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 11		RRCID -> 219605		COMPL. DATE 04/02/2006			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6651 - 6774		
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	78 1	575 3	Y	-0-	-0-	
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	98 1	673 3	Y	-0-	-0-	
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	71 1	678 3	Y	-0-	-0-	
05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	69 1	666 3	Y	-0-	-0-	
06	750 N	691	-0-	-59	-0-	68 1	623 3	Y	-0-	-0-	
07	775 N	684	-0-	-91	-0-	70 1	614 3	Y	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
MEADOR STATE		WELL #: 18		RRCID -> 219617		COMPL. DATE 03/27/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6669						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	456	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	531	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	490	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	682 N	617	-0-	-65	-0-	-0-	143	1	474	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	660 N	521	-0-	-139	-0-	-0-	128	1	393	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	651 N	498	-0-	-153	-0-	-0-	120	1	378	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 18		RRCID -> 220894		COMPL. DATE 05/04/2006			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6607 - 6778						
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	95	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	149	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	157	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	123	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
OWEN 3		WELL #: 4		RRCID -> 221264		COMPL. DATE 05/08/2006			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7100 - 7234						
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	89	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	124 N	63	-0-	-61	-0-	-0-	9	1	54	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	67	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	93 N	57	-0-	-36	-0-	-0-	8	1	49	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
BEASLEY STATE 97		WELL #: 19		RRCID -> 221762		COMPL. DATE 05/21/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6532 - 6678						
02	392 N	288	-0-	-104	-0-	-0-	34	1	254	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	304	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	360 N	251	-0-	-109	-0-	-0-	24	1	227	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	310 N	256	-0-	-54	-0-	-0-	24	1	232	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	330 N	327	-0-	-3	-0-	-0-	32	1	295	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	248 N	241	-0-	-7	-0-	-0-	25	1	216	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
BEASLEY STATE 97		WELL #: 31		RRCID -> 221788		COMPL. DATE 05/28/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6680						
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	880	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	889	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	859	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1085 N	990	-0-	-95	-0-	-0-	175	1	815	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	990 N	954	-0-	-36	-0-	-0-	148	1	806	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1023 N	950	-0-	-73	-0-	-0-	171	1	779	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
RETTIG, MABEL		WELL #: L 51		RRCID -> 222033		COMPL. DATE 06/20/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6794						
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	227	1	140	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	283	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	390 N	388	-0-	-2	-0-	-0-	90	1	298	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	403 N	375	-0-	-28	-0-	-0-	91	1	284	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	390 N	371	-0-	-19	-0-	-0-	84	1	287	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	403 N	367	-0-	-36	-0-	-0-	93	1	274	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 44		RRCID -> 222607		COMPL. DATE 07/07/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6625 - 6771						
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	151	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	223	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	236	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	255	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	235	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	279 N	274	-0-	-5	-0-	-0-	28	1	246	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		33	RRCID ->	222610	COMPL. DATE	06/18/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6564 -	6704		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		723 N	723	-0-	-0-	-0-	86 1	637 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		721 N	721	-0-	-0-	-0-	92 1	629 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		650 N	650	-0-	-0-	-0-	62 1	588 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		806 N	648	-0-	-158	-0-	61 1	587 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		690 N	616	-0-	-74	-0-	60 1	556 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		682 N	619	-0-	-63	-0-	63 1	556 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
BEASLEY STATE 97		WELL #:		32	RRCID ->	222686	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6556 -	6692		
02		364 N	42	-0-	-322	-0-	5 1	37 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	8 1	55 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		782 N	782	-0-	-0-	-0-	75 1	707 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	95 1	911 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		664 N	664	-0-	-0-	-0-	65 1	599 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		682 N	635	-0-	-47	-0-	65 1	570 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
BEASLEY STATE 97		WELL #:		35	RRCID ->	222687	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6575 -	6701		
02		631 N	631	-0-	-0-	-0-	75 1	556 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		648 N	648	-0-	-0-	-0-	83 1	565 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		618 N	618	-0-	-0-	-0-	59 1	559 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		713 N	627	-0-	-86	-0-	59 1	568 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		630 N	585	-0-	-45	-0-	57 1	528 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		651 N	602	-0-	-49	-0-	62 1	540 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		60	RRCID ->	222790	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	7011	PERF. 6658 -	6780		
02		420 N	410	-0-	-10	-0-	49 1	361 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		465 N	465	-0-	-0-	-0-	59 1	406 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		440 N	440	-0-	-0-	-0-	42 1	398 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		465 N	436	-0-	-29	-0-	41 1	395 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		450 N	327	-0-	-123	-0-	32 1	295 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		465 N	291	-0-	-174	-0-	30 1	261 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
BARREDA-GONZALEZ 2292		WELL #:		6	RRCID ->	222791	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6451 -	6674		
02		336 N	258	-0-	-78	-0-	70 1	188 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		281 N	281	-0-	-0-	-0-	64 1	217 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		300 N	273	-0-	-27	-0-	63 1	210 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		279 N	265	-0-	-14	-0-	61 1	204 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		270 N	237	-0-	-33	-0-	58 1	179 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		279 N	224	-0-	-55	-0-	54 1	170 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
BEASLEY STATE 97		WELL #:		27	RRCID ->	222819	COMPL. DATE	07/29/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6534 -	6654		
02		364 N	-0-	-0-	-364	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	105 1	991 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	133 1	1275 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	103 1	955 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07		938 N	938	-0-	-0-	-0-	96 1	842 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
BEASLEY STATE 97		WELL #:		55	RRCID ->	222942	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6560 -	6690		
02		820 N	820	-0-	-0-	-0-	87 1	733 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		883 N	883	-0-	-0-	-0-	124 1	759 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		990 N	990	-0-	-0-	-0-	142 1	848 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		981 N	981	-0-	-0-	-0-	173 1	808 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		968 N	968	-0-	-0-	-0-	151 1	817 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07		978 N	978	-0-	-0-	-0-	176 1	802 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		15	RRCID ->	223093	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6631 - 6754		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		504 N	452	-0-	-52	-0-	54 1	398 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		641 N	641	-0-	-0-	-0-	82 1	559 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		578 N	578	-0-	-0-	-0-	55 1	523 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		572 N	572	-0-	-0-	-0-	54 1	518 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		630 N	566	-0-	-64	-0-	55 1	511 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		589 N	512	-0-	-77	-0-	53 1	459 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
BEASLEY STATE 97		WELL #:		56	RRCID ->	223751	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6579 - 6704		
02		644 N	580	-0-	-64	-0-	62 1	518 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		729 N	729	-0-	-0-	-0-	103 1	626 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		691 N	691	-0-	-0-	-0-	99 1	592 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		695 N	695	-0-	-0-	-0-	123 1	572 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		720 N	656	-0-	-64	-0-	102 1	554 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		713 N	669	-0-	-44	-0-	120 1	549 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
BEASLEY STATE 97		WELL #:		63	RRCID ->	224044	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6504 - 6619		
02		713 N	713	-0-	-0-	-0-	85 1	628 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		756 N	756	-0-	-0-	-0-	96 1	660 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		702 N	702	-0-	-0-	-0-	67 1	635 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		775 N	684	-0-	-91	-0-	65 1	619 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		720 N	675	-0-	-45	-0-	66 1	609 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		713 N	472	-0-	-241	-0-	48 1	424 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		41	RRCID ->	224290	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6614 - 6740		
02		336 N	317	-0-	-19	-0-	38 1	279 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		343 N	343	-0-	-0-	-0-	44 1	299 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		334 N	334	-0-	-0-	-0-	32 1	302 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		341 N	304	-0-	-37	-0-	29 1	275 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		330 N	257	-0-	-73	-0-	25 1	232 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		341 N	325	-0-	-16	-0-	33 1	292 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
BEASLEY WELHAUSEN STATE 99		WELL #:		61	RRCID ->	224295	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6770 - 6806		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		62	RRCID ->	224417	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6570 - 6685		
02		123 N	123	-0-	-0-	-0-	15 1	108 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		153 N	153	-0-	-0-	-0-	19 1	134 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		163 N	163	-0-	-0-	-0-	16 1	147 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	15 1	144 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		150 N	133	-0-	-17	-0-	13 1	120 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07		182 N	182	-0-	-0-	-0-	19 1	163 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
BEASLEY STATE 97		WELL #:		34	RRCID ->	224729	COMPL. DATE	11/23/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6552 - 6702		
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	27 1	197 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		245 N	245	-0-	-0-	-0-	31 1	214 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		245 N	245	-0-	-0-	-0-	23 1	222 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		248 N	234	-0-	-14	-0-	22 1	212 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		257 N	257	-0-	-0-	-0-	25 1	232 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07		281 N	281	-0-	-0-	-0-	29 1	252 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		58	RRCID ->	224971	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6646 - 6802	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	420 N	415	-0-	-5	-0-	50	1	365	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	52	1	356	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	420 N	403	-0-	-17	-0-	38	1	365	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	465 N	395	-0-	-70	-0-	37	1	358	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	390 N	323	-0-	-67	-0-	32	1	291	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	403 N	395	-0-	-8	-0-	41	1	354	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
BEASLEY STATE 97		WELL #:		57	RRCID ->	225039	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	6901	PERF.	6567 - 6678	
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	92	1	677	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	122	1	839	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	80	1	760	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	80	1	762	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	930 N	780	-0-	-150	-0-	76	1	704	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	868 N	799	-0-	-69	-0-	82	1	717	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
BEASLEY STATE 97		WELL #:		67	RRCID ->	225136	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6518 - 6648	
02	560 N	542	-0-	-18	-0-	65	1	477	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	70	1	479	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	52	1	494	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	61	1	586	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	55	1	506	3	Y	-0-	-0-	-0-
*07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	58	1	509	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		64	RRCID ->	225665	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6707 - 6831	
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	80	1	586	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	88	1	604	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	65	1	613	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	744 N	666	-0-	-78	-0-	63	1	603	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	70	1	647	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	713 N	665	-0-	-48	-0-	68	1	597	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
BEASLEY STATE 97		WELL #:		68	RRCID ->	226160	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6575 - 6641	
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	19	1	161	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	21	1	129	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	19	1	116	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	24	1	111	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	18	1	99	3	Y	-0-	-0-	-0-
*07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	20	1	90	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
BEASLEY STATE 97		WELL #:		36	RRCID ->	226161	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6574 - 6702	
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	61	1	517	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	87	1	531	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	82	1	492	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	651 N	576	-0-	-75	-0-	102	1	474	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	600 N	529	-0-	-71	-0-	82	1	447	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	589 N	530	-0-	-59	-0-	95	1	435	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
MEADOR STATE		WELL #:		7	RRCID ->	226257	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	6911	PERF.	6624 - 6688	
02	728 N	389	-0-	-339	-0-	47	1	342	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	98	1	670	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	82	1	777	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	83	1	795	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	74	1	681	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	899 N	503	-0-	-396	-0-	52	1	451	3	Y	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
SAUNDERS 106		WELL #:		4		RRCID -> 226422		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6172 - 6433				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	532 N	528	-0-	-4	-0-	63 1	465 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	102 1	700 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	61 1	578 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	62 1	599 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	690 N	614	-0-	-76	-0-	60 1	554 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	651 N	554	-0-	-97	-0-	57 1	497 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
MEADOR STATE		WELL #:		14		RRCID -> 227366		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6531 - 6647				
02	420 N	388	-0-	-32	-0-	105 1	283 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	84 1	285 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	360 N	324	-0-	-36	-0-	74 1	250 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	434 N	387	-0-	-47	-0-	90 1	297 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	99 1	306 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	89 1	280 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
MEADOR STATE		WELL #:		13		RRCID -> 227502		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6526 - 6670				
02	532 N	505	-0-	-27	-0-	60 1	445 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	71 1	490 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	50 1	476 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	558 N	402	-0-	-156	-0-	38 1	364 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	58 1	532 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	558 N	552	-0-	-6	-0-	57 1	495 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		54		RRCID -> 227543		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6722 - 6848				
02	280 N	264	-0-	-16	-0-	32 1	232 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	42 1	290 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	32 1	306 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	30 1	292 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	330 N	305	-0-	-25	-0-	30 1	275 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	341 N	293	-0-	-48	-0-	30 1	263 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
SAUNDERS-STATE 108		WELL #:		7		RRCID -> 227556		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6452 - 6475				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		69		RRCID -> 228454		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6665 - 6796				
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	65 1	481 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	66 1	451 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	540 N	539	-0-	-1	-0-	51 1	488 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	620 N	487	-0-	-133	-0-	46 1	441 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	510 N	480	-0-	-30	-0-	47 1	433 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	558 N	514	-0-	-44	-0-	53 1	461 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
MEADOR STATE		WELL #:		15		RRCID -> 228828		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6722				
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	132 1	357 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	112 1	383 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	104 1	347 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	527 N	457	-0-	-70	-0-	106 1	351 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	480 N	453	-0-	-27	-0-	111 1	342 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	465 N	408	-0-	-57	-0-	98 1	310 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
MEADOR STATE		WELL #: 19		RRCID -> 229377		COMPL. DATE 06/28/2007			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6745				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	812 N	771	-0-	-41	-0-	92	1	679	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	103	1	702	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	77	1	733	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	868 N	786	-0-	-82	-0-	74	1	712	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	780 N	768	-0-	-12	-0-	75	1	693	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	837 N	636	-0-	-201	-0-	65	1	571	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #: 70		RRCID -> 229378		COMPL. DATE 07/04/2007			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6754				
02	812 N	621	-0-	-191	-0-	74	1	547	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	101	1	689	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	65	1	620	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	682 N	635	-0-	-47	-0-	60	1	575	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	750 N	677	-0-	-73	-0-	66	1	611	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	713 N	658	-0-	-55	-0-	68	1	590	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
MEADOR STATE		WELL #: 16		RRCID -> 229591		COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6544 - 6660				
02	476 N	452	-0-	-24	-0-	122	1	330	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	86	1	294	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	360 N	338	-0-	-22	-0-	78	1	260	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	496 N	339	-0-	-157	-0-	78	1	261	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	360 N	304	-0-	-56	-0-	75	1	229	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	341 N	273	-0-	-68	-0-	66	1	207	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
PALAFOX 59		WELL #: 2		RRCID -> 230727		COMPL. DATE 12/05/2006			TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6458 - 6644				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
-----													
COX 1047		WELL #: 1		RRCID -> 230739		COMPL. DATE 08/18/2007			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6650 - 6772				
02	560 N	541	-0-	-19	-0-	65	1	476	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	70	1	482	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	49	1	469	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	589 N	547	-0-	-42	-0-	52	1	495	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	540 N	534	-0-	-6	-0-	52	1	482	3	Y	-0-	-0-	-0-
*07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	57	1	500	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B		WELL #: 9		RRCID -> 231214		COMPL. DATE 08/31/2007			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6690 - 6814				
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	54	1	396	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	62	1	426	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	48	1	458	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	66	1	637	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	480 N	470	-0-	-10	-0-	46	1	424	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	496 N	462	-0-	-34	-0-	47	1	415	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
SAUNDERS 108		WELL #: 9		RRCID -> 232467		COMPL. DATE 10/31/2008			TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6140 - 6389				
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	100	1	733	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	123	1	841	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	911 N	911	-0-	-0-	-0-	87	1	824	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	960 N	960	-0-	-0-	-0-	91	1	869	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	930 N	802	-0-	-128	-0-	78	1	724	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	930 N	847	-0-	-83	-0-	87	1	760	3	Y	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #: 18		RRCID -> 232770		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6232 - 6524	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	252 N	246	-0-	-6	-0-	29 1	217 3	Y	-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	37 1	252 3	Y	-0-
04	300 N	278	-0-	-22	-0-	27 1	251 3	Y	-0-
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	29 1	274 3	Y	-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	27 1	254 3	Y	-0-
*07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	30 1	264 3	Y	-0-
-----									
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 28		RRCID -> 232778		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6374 - 6402	
02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	129 1	946 3	Y	-0-
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	99 1	676 3	Y	-0-
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	51 1	482 3	Y	-0-
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	42 1	401 3	Y	-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	38 1	355 3	Y	-0-
*07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	40 1	352 3	Y	-0-
-----									
OWEN 3		WELL #: 3		RRCID -> 232779		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7078 - 7206	
02	308 N	219	-0-	-89	-0-	219 3		Y	-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	6 1	149 3	Y	-0-
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	48 1	308 3	Y	-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	45 1	259 3	Y	-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	33 1	208 3	Y	-0-
07	372 N	317	-0-	-55	-0-	43 1	274 3	Y	-0-
-----									
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 45		RRCID -> 232782		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6795	
02	308 N	240	-0-	-68	-0-	29 1	211 3	Y	-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	38 1	262 3	Y	-0-
04	300 N	246	-0-	-54	-0-	23 1	223 3	Y	-0-
05	279 N	264	-0-	-15	-0-	25 1	239 3	Y	-0-
06	300 N	255	-0-	-45	-0-	25 1	230 3	Y	-0-
07	248 N	222	-0-	-26	-0-	23 1	199 3	Y	-0-
-----									
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 65		RRCID -> 233160		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 6796	
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	24 1	179 3	Y	-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	18 1	121 3	Y	-0-
04	210 N	155	-0-	-55	-0-	15 1	140 3	Y	-0-
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	20 1	192 3	Y	-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	20 1	184 3	Y	-0-
*07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	22 1	197 3	Y	-0-
-----									
OWEN 4		WELL #: 3		RRCID -> 234817		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7189 - 7334	
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	7 1	179 3	N	-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	25 1	156 3	N	-0-
05	248 N	186	-0-	-62	-0-	27 1	159 3	N	-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	25 1	157 3	N	-0-
*07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	26 1	164 3	N	-0-
-----									
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 33		RRCID -> 234827		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6195 - 6468	
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	16 1	115 3	Y	-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	20 1	137 3	Y	-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	14 1	130 3	Y	-0-
05	155 N	106	-0-	-49	-0-	10 1	96 3	Y	-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	20 1	183 3	Y	-0-
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	15 1	129 3	Y	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #: 15		RRCID -> 234831		COMPL. DATE 11/26/2007			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6445 - 6474			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	96	1	711	3	Y	-0-	-0-
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	111	1	758	3	Y	-0-	-0-
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	76	1	717	3	Y	-0-	-0-
05	899 N	843	-0-	-56	-0-	80	1	763	3	Y	-0-	-0-
06	840 N	749	-0-	-91	-0-	73	1	676	3	Y	-0-	-0-
07	806 N	788	-0-	-18	-0-	81	1	707	3	Y	-0-	-0-
-----												
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 74		RRCID -> 234913		COMPL. DATE 10/19/2007			TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6624 - 6750			
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	32	1	232	3	Y	-0-	-0-
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	27	1	184	3	Y	-0-	-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	22	1	206	3	Y	-0-	-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	22	1	208	3	Y	-0-	-0-
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	24	1	226	3	Y	-0-	-0-
*07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	25	1	216	3	Y	-0-	-0-
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. 110		WELL #: 13		RRCID -> 235040		COMPL. DATE 12/21/2007			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6351 - 6378			
02	868 N	822	-0-	-46	-0-	98	1	724	3	Y	-0-	-0-
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	123	1	844	3	Y	-0-	-0-
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	93	1	879	3	Y	-0-	-0-
05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	95	1	909	3	Y	-0-	-0-
06	930 N	921	-0-	-9	-0-	90	1	831	3	Y	-0-	-0-
07	992 N	898	-0-	-94	-0-	92	1	806	3	Y	-0-	-0-
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 37		RRCID -> 235042		COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6419 - 6435			
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 81		RRCID -> 235512		COMPL. DATE 11/16/2007			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6136 - 6311			
02	560 N	193	-0-	-367	-0-	23	1	170	3	Y	-0-	-0-
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	74	1	508	3	Y	-0-	-0-
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	59	1	559	3	Y	-0-	-0-
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	61	1	589	3	Y	-0-	-0-
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	61	1	560	3	Y	-0-	-0-
07	651 N	554	-0-	-97	-0-	57	1	497	3	Y	-0-	-0-
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #: 22		RRCID -> 235897		COMPL. DATE 07/29/2008			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6220 - 6495			
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	111	1	815	3	Y	-0-	-0-
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	135	1	926	3	Y	-0-	-0-
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	98	1	932	3	Y	-0-	-0-
05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	102	1	975	3	Y	-0-	-0-
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	97	1	896	3	Y	-0-	-0-
07	1023 N	933	-0-	-90	-0-	96	1	837	3	Y	-0-	-0-
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #: 17		RRCID -> 236431		COMPL. DATE 08/01/2008			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6208 - 6309			
02	224 N	221	-0-	-3	-0-	26	1	195	3	Y	-0-	-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	23	1	159	3	Y	-0-	-0-
04	210 N	126	-0-	-84	-0-	12	1	114	3	Y	-0-	-0-
05	248 N	133	-0-	-115	-0-	13	1	120	3	Y	-0-	-0-
06	180 N	122	-0-	-58	-0-	12	1	110	3	Y	-0-	-0-
*07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		20	RRCID ->	236512	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	6721	PERF.	6309 - 6409	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	41 1	302 3	334 3	Y	-0-			-0-
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	49 1	334 3	334 3	Y	-0-			-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	35 1	333 3	333 3	Y	-0-			-0-
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	37 1	351 3	351 3	Y	-0-			-0-
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	38 1	348 3	348 3	Y	-0-			-0-
*07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	39 1	337 3	337 3	Y	-0-			-0-
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		73	RRCID ->	236650	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6612 - 6720	
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	58 1	431 3	431 3	Y	-0-			-0-
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	67 1	459 3	459 3	Y	-0-			-0-
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	51 1	484 3	484 3	Y	-0-			-0-
05	527 N	502	-0-	-25	-0-	47 1	455 3	455 3	Y	-0-			-0-
06	510 N	433	-0-	-77	-0-	42 1	391 3	391 3	Y	-0-			-0-
07	558 N	468	-0-	-90	-0-	48 1	420 3	420 3	Y	-0-			-0-
-----													
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		54	RRCID ->	237478	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6448 - 6472	
02	168 N	107	-0-	-61	-0-	13 1	94 3	94 3	Y	-0-			-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	19 1	127 3	127 3	Y	-0-			-0-
04	150 N	123	-0-	-27	-0-	12 1	111 3	111 3	Y	-0-			-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	13 1	128 3	128 3	Y	-0-			-0-
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	14 1	133 3	133 3	Y	-0-			-0-
*07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	15 1	129 3	129 3	Y	-0-			-0-
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		43	RRCID ->	238164	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6654 - 6772	
02	308 N	274	-0-	-34	-0-	33 1	241 3	241 3	Y	-0-			-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	36 1	247 3	247 3	Y	-0-			-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	26 1	245 3	245 3	Y	-0-			-0-
05	310 N	240	-0-	-70	-0-	23 1	217 3	217 3	Y	-0-			-0-
06	270 N	238	-0-	-32	-0-	23 1	215 3	215 3	Y	-0-			-0-
07	279 N	206	-0-	-73	-0-	21 1	185 3	185 3	Y	-0-			-0-
-----													
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		70	RRCID ->	240289	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6180 - 6440	
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	62 1	458 3	458 3	Y	-0-			-0-
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	77 1	529 3	529 3	Y	-0-			-0-
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	55 1	517 3	517 3	Y	-0-			-0-
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	56 1	535 3	535 3	Y	-0-			-0-
06	600 N	555	-0-	-45	-0-	54 1	501 3	501 3	Y	-0-			-0-
07	589 N	561	-0-	-28	-0-	58 1	503 3	503 3	Y	-0-			-0-
-----													
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		76	RRCID ->	241011	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6262 - 6274	
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3 1	22 3	22 3	Y	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2 1	10 3	10 3	Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		77	RRCID ->	241049	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6645 - 6764	
02	420 N	355	-0-	-65	-0-	42 1	313 3	313 3	Y	-0-			-0-
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	45 1	309 3	309 3	Y	-0-			-0-
04	390 N	362	-0-	-28	-0-	35 1	327 3	327 3	Y	-0-			-0-
05	403 N	389	-0-	-14	-0-	37 1	352 3	352 3	Y	-0-			-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	33 1	300 3	300 3	Y	-0-			-0-
07	372 N	295	-0-	-77	-0-	30 1	265 3	265 3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 72		RRCID -> 241604		COMPL. DATE 04/23/2008			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6675 - 6843		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	28	1	208	3	Y	-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	36	1	243	3	Y	-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	26	1	244	3	Y	-0-
05	248 N	240	-0-	-8	-0-	23	1	217	3	Y	-0-
06	270 N	195	-0-	-75	-0-	19	1	176	3	Y	-0-
07	279 N	194	-0-	-85	-0-	20	1	174	3	Y	-0-
-----											
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 11		RRCID -> 241609		COMPL. DATE 08/06/2008			TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6264 - 6397		
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	94	1	690	3	Y	-0-
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	112	1	764	3	Y	-0-
04	869 N	869	-0-	-0-	-0-	83	1	786	3	Y	-0-
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	85	1	818	3	Y	-0-
06	840 N	825	-0-	-15	-0-	81	1	744	3	Y	-0-
07	899 N	803	-0-	-96	-0-	82	1	721	3	Y	-0-
-----											
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #: 25		RRCID -> 241738		COMPL. DATE 05/21/2008			TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6327 - 6628		
02	532 N	512	-0-	-20	-0-	61	1	451	3	Y	-0-
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	73	1	504	3	Y	-0-
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	54	1	515	3	Y	-0-
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	55	1	532	3	Y	-0-
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	59	1	546	3	Y	-0-
07	589 N	572	-0-	-17	-0-	59	1	513	3	Y	-0-
-----											
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #: 21		RRCID -> 241740		COMPL. DATE 05/10/2008			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6444 - 6464		
02	504 N	347	-0-	-157	-0-	41	1	306	3	Y	-0-
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	71	1	488	3	Y	-0-
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	47	1	446	3	Y	-0-
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	51	1	493	3	Y	-0-
06	540 N	425	-0-	-115	-0-	42	1	383	3	Y	-0-
07	496 N	481	-0-	-15	-0-	49	1	432	3	Y	-0-
-----											
COX 1047		WELL #: 2		RRCID -> 241746		COMPL. DATE 05/12/2008			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6674 - 6804		
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	97	1	718	3	Y	-0-
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	99	1	681	3	Y	-0-
04	630 N	570	-0-	-60	-0-	54	1	516	3	Y	-0-
05	868 N	346	-0-	-522	-0-	33	1	313	3	Y	-0-
06	750 N	130	-0-	-620	-0-	13	1	117	3	Y	-0-
07	589 N	69	-0-	-520	-0-	7	1	62	3	Y	-0-
-----											
SAUNDERS STATE 108 "A"		WELL #: 20		RRCID -> 241757		COMPL. DATE 04/12/2008			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6238 - 6342		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
MALTSBERGER, J. T. JR. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 241766		COMPL. DATE 06/10/2008			TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7106 - 7260		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		87	RRCID ->	241928	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6560 - 6584			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-		41	1	299	3	Y	-0-			-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-		36	1	247	3	Y	-0-			-0-
04	300 N	127	-0-	-173	-0-		12	1	115	3	Y	-0-			-0-
05	372 N	29	-0-	-343	-0-		3	1	26	3	Y	-0-			-0-
06	270 N	47	-0-	-223	-0-		5	1	42	3	Y	-0-			-0-
07	124 N	41	-0-	-83	-0-		4	1	37	3	Y	-0-			-0-
-----															
SAUNDERS 108		WELL #:		11	RRCID ->	241932	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6151 - 6430			
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-		87	1	642	3	Y	-0-			-0-
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-		100	1	683	3	Y	-0-			-0-
04	750 N	745	-0-	-5	-0-		71	1	674	3	Y	-0-			-0-
05	806 N	801	-0-	-5	-0-		76	1	725	3	Y	-0-			-0-
06	750 N	749	-0-	-1	-0-		73	1	676	3	Y	-0-			-0-
*07	776 N	776	-0-	-0-	-0-		80	1	696	3	Y	-0-			-0-
-----															
SAUNDERS 108		WELL #:		16	RRCID ->	241933	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6245 - 6511			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
OWEN 4		WELL #:		4	RRCID ->	241938	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7122 - 7256			
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-		646	3			Y	-0-			-0-
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-		19	1	496	3	Y	-0-			-0-
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-		67	1	423	3	Y	-0-			-0-
05	713 N	502	-0-	-211	-0-		74	1	428	3	Y	-0-			-0-
06	510 N	494	-0-	-16	-0-		68	1	426	3	Y	-0-			-0-
*07	516 N	516	-0-	-0-	-0-		71	1	445	3	Y	-0-			-0-
-----															
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		36	RRCID ->	242097	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6128 - 6392			
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-		106	1	782	3	Y	-0-			-0-
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-		92	1	633	3	Y	-0-			-0-
04	600 N	560	-0-	-40	-0-		53	1	507	3	Y	-0-			-0-
05	868 N	684	-0-	-184	-0-		65	1	619	3	Y	-0-			-0-
06	690 N	613	-0-	-77	-0-		60	1	553	3	Y	-0-			-0-
*07	660 N	660	-0-	-0-	-0-		68	1	592	3	Y	-0-			-0-
-----															
PALAFOX EXPLORATION CO. 109		WELL #:		42	RRCID ->	242198	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6468 - 6481			
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-		91	1	673	3	Y	-0-			-0-
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-		99	1	681	3	Y	-0-			-0-
04	450 N	335	-0-	-115	-0-		32	1	303	3	Y	-0-			-0-
05	465 N	389	-0-	-76	-0-		37	1	352	3	Y	-0-			-0-
06	450 N	297	-0-	-153	-0-		29	1	268	3	Y	-0-			-0-
07	341 N	339	-0-	-2	-0-		35	1	304	3	Y	-0-			-0-
-----															
OWEN 3		WELL #:		6	RRCID ->	242222	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	7513	PERF.	7058 - 7186			
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-		190	3			Y	-0-			-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-		5	1	121	3	Y	-0-			-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-		20	1	125	3	Y	-0-			-0-
05	186 N	178	-0-	-8	-0-		26	1	152	3	Y	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
PALAFOX 109		WELL #: 45		RRCID -> 243664		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6237 - 6478					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	27	1	196	3	Y	-0-		-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	39	1	270	3	Y	-0-		-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	26	1	251	3	Y	-0-		-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	29	1	274	3	Y	-0-		-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	28	1	262	3	Y	-0-		-0-
*07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	31	1	268	3	Y	-0-		-0-
-----														
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 46		RRCID -> 243714		COMPL. DATE 09/06/2008			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6669 - 6796					
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	41	1	304	3	Y	-0-		-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	51	1	352	3	Y	-0-		-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	37	1	353	3	Y	-0-		-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	34	1	330	3	Y	-0-		-0-
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	30	1	281	3	Y	-0-		-0-
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	32	1	284	3	Y	-0-		-0-
-----														
PALAFOX STATE 107		WELL #: 40		RRCID -> 244622		COMPL. DATE 09/18/2008			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6551 - 6557					
02	308	N	94	-0-	-214	-0-	11	1	83	3	N	-0-		-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	14	1	97	3	N	-0-		-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	27	1	260	3	N	-0-		-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	22	1	216	3	N	-0-		-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	25	1	233	3	N	-0-		-0-
07	310	N	238	-0-	-72	-0-	24	1	214	3	N	-0-		-0-
-----														
COX 1047		WELL #: 5		RRCID -> 244636		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6630 - 6751					
02	644	N	148	-0-	-496	-0-	18	1	130	3	Y	-0-		-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	24	1	168	3	Y	-0-		-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	93	1	878	3	Y	-0-		-0-
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	93	1	890	3	Y	-0-		-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	66	1	604	3	Y	-0-		-0-
07	992	N	636	-0-	-356	-0-	65	1	571	3	Y	-0-		-0-
-----														
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B		WELL #: 5		RRCID -> 244641		COMPL. DATE 10/04/2008			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6848					
02	672	N	655	-0-	-17	-0-	78	1	577	3	Y	-0-		-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	88	1	602	3	Y	-0-		-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	66	1	623	3	Y	-0-		-0-
05	713	N	706	-0-	-7	-0-	67	1	639	3	Y	-0-		-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	65	1	599	3	Y	-0-		-0-
07	713	N	656	-0-	-57	-0-	67	1	589	3	Y	-0-		-0-
-----														
OWEN 3		WELL #: 7		RRCID -> 245170		COMPL. DATE 10/17/2008			TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7080 - 7208					
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-		-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	14	1	365	3	Y	-0-		-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	56	1	352	3	Y	-0-		-0-
05	496	N	398	-0-	-98	-0-	59	1	339	3	Y	-0-		-0-
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	48	1	301	3	Y	-0-		-0-
07	434	N	366	-0-	-68	-0-	50	1	316	3	Y	-0-		-0-
-----														
RETTIG, MABEL		WELL #: L 45A		RRCID -> 247265		COMPL. DATE 03/14/2009			TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6802 - 6912					
02	1036	N	955	-0-	-81	-0-	591	1	364	3	Y	-0-		-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	293	1	723	3	Y	-0-		-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	228	1	762	3	Y	-0-		-0-
05	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	246	1	764	3	Y	-0-		-0-
06	990	N	967	-0-	-23	-0-	219	1	748	3	Y	-0-		-0-
07	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	259	1	758	3	Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:	92	RRCID ->	247280	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH	6717	PERF.	6451 - 6481
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	139 1	1021 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	163 1	1116 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	112 1	1058 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	117 1	1126 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1230 N	1153	-0-	-77	-0-	113 1	1040 3	Y	-0-	-0-	-0-
*07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	127 1	1112 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:	69	RRCID ->	247387	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6387 - 6410
02	2548 X	2273	-0-	-275	-0-	272 1	2001 3	N	-0-	-0-	-0-
03	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	365 1	2502 3	N	-0-	-0-	-0-
04	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	255 1	2414 3	N	-0-	-0-	-0-
05	2511 N	2375	-0-	-136	-0-	224 1	2151 3	N	-0-	-0-	-0-
06	2760 N	2578	-0-	-182	-0-	252 1	2326 3	N	-0-	-0-	-0-
07	2759 N	2506	-0-	-253	-0-	257 1	2249 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:	90	RRCID ->	247388	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6404 - 6440
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	116 1	851 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	137 1	939 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	96 1	914 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	1085 N	1071	-0-	-14	-0-	101 1	970 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1050 N	1009	-0-	-41	-0-	99 1	910 3	Y	-0-	-0-	-0-
*07	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	109 1	955 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #:	68	RRCID ->	247420	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6189 - 6290
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	107 1	784 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	104 1	713 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	870 N	196	-0-	-674	-0-	19 1	177 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	899 N	357	-0-	-542	-0-	34 1	323 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	780 N	436	-0-	-344	-0-	43 1	393 3	Y	-0-	-0-	-0-
*07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	48 1	418 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:	53	RRCID ->	247494	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	7029	PERF.	6772 - 6791
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	39 1	283 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	53 1	364 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	34 1	324 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	372 N	352	-0-	-20	-0-	33 1	319 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	390 N	275	-0-	-115	-0-	27 1	248 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	372 N	257	-0-	-115	-0-	26 1	231 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B		WELL #:	6	RRCID ->	247807	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6694 - 6801
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	85 1	627 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	92 1	628 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	67 1	636 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	775 N	736	-0-	-39	-0-	70 1	666 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	70 1	641 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	713 N	698	-0-	-15	-0-	72 1	626 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:	82	RRCID ->	248283	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6068 - 6320
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	56 1	414 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	73 1	503 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	480 N	347	-0-	-133	-0-	33 1	314 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	527 N	339	-0-	-188	-0-	32 1	307 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	570 N	334	-0-	-236	-0-	33 1	301 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	372 N	297	-0-	-75	-0-	30 1	267 3	Y	-0-	-0-	-0-



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		66	RRCID ->	248442	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6734 - 6870		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		560 N	549	-0-	-11	-0-	66	1	483	3	Y	-0-		-0-
03		553 N	553	-0-	-0-	-0-	70	1	483	3	Y	-0-		-0-
04		510 N	493	-0-	-17	-0-	47	1	446	3	Y	-0-		-0-
05		620 N	480	-0-	-140	-0-	45	1	435	3	Y	-0-		-0-
06		552 N	552	-0-	-0-	-0-	54	1	498	3	Y	-0-		-0-
*07		537 N	537	-0-	-0-	-0-	55	1	482	3	Y	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		91	RRCID ->	248487	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	6848	PERF.	6562 - 6596		
02		611 N	611	-0-	-0-	-0-	73	1	538	3	Y	-0-		-0-
03		678 N	678	-0-	-0-	-0-	86	1	592	3	Y	-0-		-0-
04		618 N	618	-0-	-0-	-0-	59	1	559	3	Y	-0-		-0-
05		682 N	628	-0-	-54	-0-	59	1	569	3	Y	-0-		-0-
06		660 N	624	-0-	-36	-0-	61	1	563	3	Y	-0-		-0-
07		651 N	645	-0-	-6	-0-	66	1	579	3	Y	-0-		-0-

OWEN 3		WELL #:		5	RRCID ->	249197	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7115 - 7251		
02		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-		-0-
03		511 N	511	-0-	-0-	-0-	19	1	492	3	Y	-0-		-0-
04		486 N	486	-0-	-0-	-0-	66	1	420	3	Y	-0-		-0-
05		651 N	506	-0-	-145	-0-	74	1	432	3	Y	-0-		-0-
06		480 N	469	-0-	-11	-0-	65	1	404	3	Y	-0-		-0-
07		496 N	491	-0-	-5	-0-	67	1	424	3	Y	-0-		-0-

COX 96		WELL #:		6	RRCID ->	250089	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6611 - 6724		
02		1148 N	1135	-0-	-13	-0-	120	1	1015	3	N	-0-		-0-
03		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	185	1	1128	3	N	-0-		-0-
04		1140 N	1090	-0-	-50	-0-	157	1	933	3	N	-0-		-0-
05		1271 N	1219	-0-	-52	-0-	215	1	1004	3	N	-0-		-0-
06		1260 N	1087	-0-	-173	-0-	169	1	918	3	N	-0-		-0-
*07		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	218	1	993	3	N	-0-		-0-

MIDDLETON OIL COMPANY		565000		WELL #:		2	RRCID ->	057775	COMPL. DATE	06/24/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
MIDDLETON, TRIPHENE															
02		112 N	95	-0-	-17	-0-	2	1	93	2	N	-0-		-0-	
03		93 N	69	-0-	-24	-0-	1	1	68	2	N	-0-		-0-	
04		120 N	76	-0-	-44	-0-	1	1	75	2	N	-0-		-0-	
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	123	2	N	-0-		-0-	
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	N	-0-		-0-	
07		93 N	56	-0-	-37	-0-	1	1	55	2	N	-0-		-0-	

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		1	RRCID ->	058512	COMPL. DATE	03/06/1973	TOTAL DEPTH	7253	PERF.	N/A		
02		504 N	402	-0-	-102	-0-	7	1	395	2	N	-0-		-0-
03		582 N	582	-0-	-0-	-0-	11	1	571	2	N	-0-		-0-
04		529 N	529	-0-	-0-	-0-	9	1	520	2	N	-0-		-0-
05		773 N	773	-0-	-0-	-0-	9	1	764	2	N	-0-		-0-
06		657 N	657	-0-	-0-	-0-	10	1	647	2	N	-0-		-0-
*07		743 N	743	-0-	-0-	-0-	16	1	727	2	N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB											
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000																
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		3	RRCID ->	060708	COMPL. DATE	10/05/1974	TOTAL DEPTH	6900	PERF. N/A									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
02	868 N	798	-0-	-70	-0-		13	1	785	2	N	-0-			-0-					
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-		20	1	1027	2	N	-0-			-0-					
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-		16	1	964	2	N	-0-			-0-					
05	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-		16	1	1380	2	N	-0-			-0-					
06	1020 N	1007	-0-	-13	-0-		16	1	991	2	N	-0-			-0-					
*07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-		23	1	1060	2	N	-0-			-0-					
MIDDLETON, TRIPHENE												WELL #:	2	RRCID ->	060709	COMPL. DATE	05/09/1973	TOTAL DEPTH	7075	PERF. N/A
02	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-		17	1	1013	2	N	-0-			-0-					
03	978 N	978	-0-	-0-	-0-		18	1	960	2	N	-0-			-0-					
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-		11	1	634	2	N	-0-			-0-					
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-		9	1	798	2	N	-0-			-0-					
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-		11	1	725	2	N	-0-			-0-					
*07	696 N	696	-0-	-0-	-0-		15	1	681	2	N	-0-			-0-					
MIDDLETON, TRIPHENE -E-												WELL #:	1	RRCID ->	060710	COMPL. DATE	09/24/1973	TOTAL DEPTH	7150	PERF. N/A
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-		9	1	545	2	N	-0-			-0-					
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-		12	1	623	2	N	-0-			-0-					
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-		11	1	631	2	N	-0-			-0-					
05	620 N	531	-0-	-89	-0-		6	1	525	2	N	-0-			-0-					
06	600 N	385	-0-	-215	-0-		6	1	379	2	N	-0-			-0-					
07	620 N	372	-0-	-248	-0-		8	1	364	2	N	-0-			-0-					
MIDDLETON, TRIPHENE -D-												WELL #:	1	RRCID ->	060711	COMPL. DATE	10/13/1973	TOTAL DEPTH	6932	PERF. N/A
02	616 N	508	-0-	-108	-0-		8	1	500	2	N	-0-			-0-					
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-		13	1	696	2	N	-0-			-0-					
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-		11	1	636	2	N	-0-			-0-					
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-		10	1	858	2	N	-0-			-0-					
06	690 N	624	-0-	-66	-0-		10	1	614	2	N	-0-			-0-					
07	682 N	665	-0-	-17	-0-		14	1	651	2	N	-0-			-0-					
MIDDLETON, TRIPHENE -C-												WELL #:	1	RRCID ->	060712	COMPL. DATE	10/16/1973	TOTAL DEPTH	7100	PERF. N/A
02	308 N	175	-0-	-133	-0-		3	1	172	2	N	-0-			-0-					
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-		6	1	332	2	N	-0-			-0-					
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-		5	1	275	2	N	-0-			-0-					
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-		4	1	383	2	N	-0-			-0-					
06	330 N	280	-0-	-50	-0-		4	1	276	2	N	-0-			-0-					
*07	306 N	306	-0-	-0-	-0-		7	1	299	2	N	-0-			-0-					
MIDDLETON, TRIPHENE -F-												WELL #:	2	RRCID ->	060746	COMPL. DATE	11/08/1973	TOTAL DEPTH	7350	PERF. N/A
02	448 N	313	-0-	-135	-0-		5	1	308	2	N	-0-			-0-					
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-		7	1	378	2	N	-0-			-0-					
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-		5	1	316	2	N	-0-			-0-					
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-		5	1	410	2	N	-0-			-0-					
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-		8	1	514	2	N	-0-			-0-					
*07	464 N	464	-0-	-0-	-0-		10	1	454	2	N	-0-			-0-					
MALTSBERGER, J. T. JR.												WELL #:	4	RRCID ->	060785	COMPL. DATE	07/23/1974	TOTAL DEPTH	7100	PERF. N/A
02	168 N	160	-0-	-8	-0-		3	1	157	2	N	-0-			-0-					
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-		4	1	188	2	N	-0-			-0-					
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-		3	1	163	2	N	-0-			-0-					
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-		4	1	204	2	N	-0-			-0-					
06	180 N	101	-0-	-79	-0-		2	1	99	2	N	-0-			-0-					
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-			-0-					

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//	565000								
MIDDLETON, TRIPHENE -B-		WELL #:	2	RRCID ->	060796	COMPL. DATE	09/06/1974	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	1 1	65 2	N	-0-	-0-	
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	1 1	72 2	N	-0-	-0-	
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	1 1	69 2	N	-0-	-0-	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
MALTSBERGER, J. T., JR.		WELL #:	3	RRCID ->	060797	COMPL. DATE	08/07/1974	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A
02	476 N	429	-0-	-47	-0-	7 1	422 2	N	-0-	-0-	
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	10 1	540 2	N	-0-	-0-	
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	10 1	573 2	N	-0-	-0-	
05	465 N	394	-0-	-71	-0-	8 1	386 2	N	-0-	-0-	
06	510 N	412	-0-	-98	-0-	6 1	406 2	N	-0-	-0-	
*07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	12 1	529 2	N	-0-	-0-	
-----											
MALTSBERGER, J. T., JR.		WELL #:	1	RRCID ->	060879	COMPL. DATE	05/05/1973	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	3 1	208 2	N	-0-	-0-	
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	6 1	339 2	N	-0-	-0-	
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	5 1	286 2	N	-0-	-0-	
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	7 1	330 2	N	-0-	-0-	
06	330 N	207	-0-	-123	-0-	3 1	204 2	N	-0-	-0-	
*07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	7 1	336 2	N	-0-	-0-	
-----											
MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:	1	RRCID ->	060880	COMPL. DATE	07/13/1973	TOTAL DEPTH	7271	PERF.	N/A
02	252 N	241	-0-	-11	-0-	4 1	237 2	N	-0-	-0-	
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	6 1	300 2	N	-0-	-0-	
04	390 N	338	-0-	-52	-0-	6 1	332 2	N	-0-	-0-	
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	5 1	449 2	N	-0-	-0-	
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	6 1	391 2	N	-0-	-0-	
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	7 1	323 2	N	-0-	-0-	
-----											
MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #:	2	RRCID ->	061471	COMPL. DATE	09/25/1973	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A
02	308 N	222	-0-	-86	-0-	4 1	218 2	N	-0-	-0-	
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	6 1	314 2	N	-0-	-0-	
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	5 1	295 2	N	-0-	-0-	
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	3 1	283 2	N	-0-	-0-	
06	300 N	218	-0-	-82	-0-	3 1	215 2	N	-0-	-0-	
07	310 N	219	-0-	-91	-0-	5 1	214 2	N	-0-	-0-	
-----											
MIDDLETON, TRIPHENE -D-		WELL #:	2	RRCID ->	061636	COMPL. DATE	12/11/1974	TOTAL DEPTH	7018	PERF.	N/A
02	840 N	726	-0-	-114	-0-	12 1	714 2	N	-0-	-0-	
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	18 1	950 2	N	-0-	-0-	
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	14 1	844 2	N	-0-	-0-	
05	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	14 1	1221 2	N	-0-	-0-	
06	930 N	866	-0-	-64	-0-	13 1	853 2	N	-0-	-0-	
*07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	20 1	929 2	N	-0-	-0-	
-----											
COX, G.A.		WELL #:	2	RRCID ->	061637	COMPL. DATE	08/10/1974	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	11 1	639 2	N	-0-	-0-	
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	11 1	593 2	N	-0-	-0-	
04	540 N	430	-0-	-110	-0-	7 1	423 2	N	-0-	-0-	
05	558 N	551	-0-	-7	-0-	6 1	545 2	N	-0-	-0-	
06	540 N	406	-0-	-134	-0-	6 1	400 2	N	-0-	-0-	
*07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	9 1	428 2	N	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000										
COX, G.A.		WELL #:		1	RRCID ->	061726	COMPL. DATE	07/05/1974	TOTAL DEPTH	6932	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-			-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
04	270 N	210	-0-	-60	-0-	210	2			N	-0-			-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
*07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
-----														
MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:		3	RRCID ->	061875	COMPL. DATE	11/25/1974	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	N/A		
02	280 N	214	-0-	-66	-0-	3	1	211	2	N	-0-			-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	5	1	285	2	N	-0-			-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	4	1	251	2	N	-0-			-0-
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	4	1	389	2	N	-0-			-0-
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	4	1	284	2	N	-0-			-0-
07	279 N	267	-0-	-12	-0-	6	1	261	2	N	-0-			-0-
-----														
MIDDLETON, TRIPHENE -E-		WELL #:		3	RRCID ->	061876	COMPL. DATE	10/24/1974	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	N/A		
02	672 N	327	-0-	-345	-0-	5	1	322	2	N	-0-			-0-
03	620 N	474	-0-	-146	-0-	9	1	465	2	N	-0-			-0-
04	570 N	467	-0-	-103	-0-	8	1	459	2	N	-0-			-0-
05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	15	1	1291	2	N	-0-			-0-
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	13	1	817	2	N	-0-			-0-
*07	742 N	742	-0-	-0-	-0-	16	1	726	2	N	-0-			-0-
-----														
MIDDLETON, TRIPHENE -E-		WELL #:		2	RRCID ->	061877	COMPL. DATE	12/11/1974	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	N/A		
02	532 N	428	-0-	-104	-0-	7	1	421	2	N	-0-			-0-
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	11	1	560	2	N	-0-			-0-
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	9	1	514	2	N	-0-			-0-
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	8	1	748	2	N	-0-			-0-
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	9	1	556	2	N	-0-			-0-
07	527 N	512	-0-	-15	-0-	11	1	501	2	N	-0-			-0-
-----														
MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #:		6	RRCID ->	061878	COMPL. DATE	04/09/1975	TOTAL DEPTH	7192	PERF.	N/A		
02	280 N	219	-0-	-61	-0-	7	1	212	2	N	-0-			-0-
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	7	1	353	2	N	-0-			-0-
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	6	1	348	2	N	-0-			-0-
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	11	1	466	2	N	-0-			-0-
06	360 N	290	-0-	-70	-0-	5	1	285	2	N	-0-			-0-
07	372 N	299	-0-	-73	-0-	6	1	293	2	N	-0-			-0-
-----														
MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #:		5	RRCID ->	062001	COMPL. DATE	09/06/1974	TOTAL DEPTH	7092	PERF.	N/A		
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	4	1	263	2	N	-0-			-0-
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	3	1	142	2	N	-0-			-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	2	1	138	2	N	-0-			-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	N	-0-			-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	3	1	167	2	N	-0-			-0-
*07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	4	1	174	2	N	-0-			-0-
-----														
TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B-		WELL #:		3	RRCID ->	069914	COMPL. DATE	01/30/1977	TOTAL DEPTH	7013	PERF.	N/A		
02	252 N	153	-0-	-99	-0-	2	1	151	2	N	-0-			-0-
03	217 N	196	-0-	-21	-0-	4	1	192	2	N	-0-			-0-
04	240 N	129	-0-	-111	-0-	2	1	127	2	N	-0-			-0-
05	155 N	30	-0-	-125	-0-	30	2			N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000  
TRIPHENE MIDDLETON -D- WELL #: 1 RRCID -> 070395 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 6947 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	336 N	321	-0-	-15	-0-	5	1	316	2	N	-0-			36
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	8	1	435	2	N	-0-			36
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	6	1	368	2	N	-0-			36
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	5	1	453	2	N	-0-			36
06	390 N	334	-0-	-56	-0-	5	1	329	2	N	-0-			36
*07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	8	1	366	2	N	-0-			36

MIDDLETON 25 WELL #: 1 RRCID -> 073754 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

02	196 X	135	-0-	-61	-0-	2	1	133	2	Y	-0-			10
03	217 X	205	-0-	-12	-0-	4	1	201	2	Y	-0-			10
04	210 X	183	-0-	-27	-0-	3	1	180	2	Y	-0-			10
05	226 X	226	-0-	-0-	-0-	3	1	223	2	Y	-0-			10
06	210 X	153	-0-	-57	-0-	2	1	151	2	Y	-0-			10
07	217 X	192	-0-	-25	-0-	4	1	188	2	Y	-0-			10

MIDDLETON WELL #: 1 RRCID -> 073794 COMPL. DATE 08/13/1977 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

02	420 X	329	-0-	-91	-0-	5	1	324	2	Y	-0-			13
03	480 X	480	-0-	-0-	-0-	9	1	471	2	Y	-0-			13
04	375 X	375	-0-	-0-	-0-	6	1	369	2	Y	-0-			13
05	486 X	486	-0-	-0-	-0-	5	1	481	2	Y	-0-			13
06	426 X	426	-0-	-0-	-0-	7	1	419	2	Y	-0-			13
*07	388 X	388	-0-	-0-	-0-	8	1	380	2	Y	-0-			13

MIDDLETON -16- WELL #: 1 RRCID -> 074113 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

02	140 X	90	-0-	-50	-0-	1	1	89	2	Y	-0-			9
03	155 X	95	-0-	-60	-0-	2	1	93	2	Y	-0-			9
04	120 X	102	-0-	-18	-0-	2	1	100	2	Y	-0-			9
05	146 X	146	-0-	-0-	-0-	2	1	144	2	Y	-0-			9
06	90 X	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	2	Y	-0-			9
07	93 X	75	-0-	-18	-0-	2	1	73	2	Y	-0-			9

MIDDLETON "6" WELL #: 2 RRCID -> 076578 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2019 - P/A 07/27/19

MIDDLETON -16- WELL #: 2 RRCID -> 076599 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

02	252 X	190	-0-	-62	-0-	3	1	187	2	Y	-0-			10
03	288 X	288	-0-	-0-	-0-	5	1	283	2	Y	-0-			10
04	270 X	247	-0-	-23	-0-	4	1	243	2	Y	-0-			10
05	322 X	322	-0-	-0-	-0-	4	1	318	2	Y	-0-			10
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			10
*07	485 X	485	-0-	-0-	-0-	10	1	475	2	Y	-0-			10

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000								
MIDDLETON -25-		WELL #:		2	RRCID ->	076600	COMPL. DATE	04/24/1978	TOTAL DEPTH	7050 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	28 X	17	-0-	-11	-0-	17	2		Y	-0-		10
03	31 X	26	-0-	-5	-0-	26	2		Y	-0-		10
04	30 X	25	-0-	-5	-0-	25	2		Y	-0-		10
05	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-		10
06	30 X	23	-0-	-7	-0-	23	2		Y	-0-		10
07	31 X	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-	10
-----												
MIDDLETON -3-		WELL #:		1	RRCID ->	077494	COMPL. DATE	07/11/1978	TOTAL DEPTH	7250 PERF. N/A		
02	196 N	177	-0-	-19	-0-	3	1	174	2	Y	-0-	14
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	3	1	175	2	Y	-0-	14
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	5	1	275	2	Y	-0-	14
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	3	1	233	2	Y	-0-	14
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	4	1	260	2	Y	-0-	14
07	279 N	256	-0-	-23	-0-	5	1	251	2	Y	-0-	14
-----												
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		E 5	RRCID ->	078038	COMPL. DATE	04/20/1978	TOTAL DEPTH	7050 PERF. N/A		
02	308 N	237	-0-	-71	-0-	4	1	233	2	N	-0-	-0-
03	248 N	177	-0-	-71	-0-	3	1	174	2	N	-0-	-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	5	1	289	2	N	-0-	-0-
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	5	1	452	2	N	-0-	-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	5	1	305	2	N	-0-	-0-
07	310 N	250	-0-	-60	-0-	5	1	245	2	N	-0-	-0-
-----												
MIDDLETON '3'		WELL #:		2	RRCID ->	078830	COMPL. DATE	10/04/1978	TOTAL DEPTH	7250 PERF. N/A		
02	672 N	397	-0-	-275	-0-	6	1	391	2	Y	-0-	-0-
03	713 N	587	-0-	-126	-0-	11	1	576	2	Y	-0-	-0-
04	540 N	471	-0-	-69	-0-	8	1	463	2	Y	-0-	-0-
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	9	1	770	2	Y	-0-	-0-
06	570 N	451	-0-	-119	-0-	7	1	444	2	Y	-0-	-0-
07	496 N	392	-0-	-104	-0-	8	1	384	2	Y	-0-	-0-
-----												
MIDDLETON		WELL #:		2201	RRCID ->	080266	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	7121 PERF. 6938 - 7069		
02	672 N	604	-0-	-68	-0-	10	1	594	2	Y	-0-	11
03	682 N	613	-0-	-69	-0-	11	1	602	2	Y	-0-	11
04	660 N	611	-0-	-49	-0-	10	1	601	2	Y	-0-	11
05	887 N	887	-0-	-0-	-0-	10	1	877	2	Y	-0-	11
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	10	1	632	2	Y	-0-	11
*07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	14	1	649	2	Y	-0-	11
-----												
MIDDLETON		WELL #:		1401	RRCID ->	080267	COMPL. DATE	06/04/1978	TOTAL DEPTH	6966 PERF. 6775 - 6894		
02	1232 N	977	-0-	-255	-0-	16	1	961	2	Y	-0-	10
03	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	26	1	1352	2	Y	-0-	10
04	1140 N	1113	-0-	-27	-0-	18	1	1095	2	Y	-0-	10
05	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	17	1	1519	2	Y	-0-	10
06	1290 N	1145	-0-	-145	-0-	18	1	1127	2	Y	-0-	10
*07	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	26	1	1178	2	Y	-0-	10
-----												
MIDDLETON FEE		WELL #:		2	RRCID ->	080448	COMPL. DATE	12/10/1978	TOTAL DEPTH	6887 PERF. 6695 - 6830		
02	224 N	169	-0-	-55	-0-	3	1	166	2	Y	-0-	1
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	5	1	251	2	Y	-0-	1
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	4	1	246	2	Y	-0-	1
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	3	1	296	2	Y	-0-	1
06	240 N	181	-0-	-59	-0-	3	1	178	2	Y	-0-	1
*07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	6	1	266	2	Y	-0-	1

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000									
MIDDLETON FEE		WELL #:		3	RRCID ->	080449	COMPL. DATE	12/15/1978	TOTAL DEPTH	6918	PERF.	6782 - 6846	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
02	588 N	501	-0-	-87	-0-	8	1	493	2	Y	-0-		3
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	13	1	660	2	Y	-0-		3
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	9	1	554	2	Y	-0-		3
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	8	1	715	2	Y	-0-		3
06	660 N	555	-0-	-105	-0-	9	1	546	2	Y	-0-		3
07	589 N	565	-0-	-24	-0-	12	1	553	2	Y	-0-		3
-----													
MIDDLETON FEE		WELL #:		1	RRCID ->	080612	COMPL. DATE	12/17/1978	TOTAL DEPTH	6788	PERF.	6563 - 6671	
02	364 N	321	-0-	-43	-0-	5	1	316	2	Y	-0-		3
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	9	1	476	2	Y	-0-		3
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	7	1	419	2	Y	-0-		3
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	7	1	597	2	Y	-0-		3
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	6	1	384	2	Y	-0-		3
*07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	11	1	506	2	Y	-0-		3
-----													
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		4	RRCID ->	084375	COMPL. DATE	09/14/1979	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6690 - 6799	
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	15	1	883	2	N	-0-		98
03	837 N	641	-0-	-196	-0-	12	1	629	2	N	-0-		98
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	10	1	581	2	N	-0-		98
05	992 N	810	-0-	-182	-0-	9	1	801	2	N	-0-		98
06	630 N	461	-0-	-169	-0-	7	1	454	2	N	-0-		98
*07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	17	1	770	2	N	-0-		98
-----													
MIDDLETON FEE		WELL #:		4	RRCID ->	092019	COMPL. DATE	12/14/1981	TOTAL DEPTH	6853	PERF.	6610 - 6770	
02	420 N	320	-0-	-100	-0-	5	1	315	2	Y	-0-		1
03	465 N	322	-0-	-143	-0-	6	1	316	2	Y	-0-		1
04	390 N	262	-0-	-128	-0-	4	1	258	2	Y	-0-		1
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	4	1	375	2	Y	-0-		1
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	5	1	335	2	Y	-0-		1
07	279 N	38	-0-	-241	-0-	1	1	37	2	Y	-0-		1
-----													
MIDDLETON FEE		WELL #:		5	RRCID ->	092020	COMPL. DATE	12/11/1980	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6648 - 6772	
02	812 N	715	-0-	-97	-0-	12	1	703	2	Y	-0-		15
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	18	1	973	2	Y	-0-		15
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	14	1	859	2	Y	-0-		15
05	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	13	1	1107	2	Y	-0-		15
06	900 N	795	-0-	-105	-0-	12	1	783	2	Y	-0-		15
07	899 N	858	-0-	-41	-0-	18	1	840	2	Y	-0-		15
-----													
MIDDLETON FEE		WELL #:		6	RRCID ->	092021	COMPL. DATE	12/01/1980	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	6622 - 6740	
02	756 N	576	-0-	-180	-0-	9	1	567	2	Y	-0-		3
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	16	1	839	2	Y	-0-		3
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	12	1	731	2	Y	-0-		3
05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	11	1	980	2	Y	-0-		3
06	810 N	724	-0-	-86	-0-	11	1	713	2	Y	-0-		3
*07	791 N	791	-0-	-0-	-0-	17	1	774	2	Y	-0-		3
-----													
MIDDLETON		WELL #:		1801	RRCID ->	092022	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	7071 - 7179	
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	1	1	68	2	N	-0-		43
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		43
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		43
05	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-		43
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-		43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//	565000								
MIDDLETON		WELL #:	2002	RRCID ->	092023	COMPL. DATE	01/14/1981	TOTAL DEPTH	7030	PERF. 6814 - 6942	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		280 N	258	-0-	-22	-0-	4 1	254 2	Y	-0-	17
03		851 N	851	-0-	-0-	-0-	16 1	835 2	Y	-0-	17
04		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	18 1	1068 2	Y	-0-	17
05		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	13 1	1110 2	Y	-0-	17
06		390 N	329	-0-	-61	-0-	5 1	324 2	Y	-0-	17
07		403 N	263	-0-	-140	-0-	6 1	257 2	Y	-0-	17
-----											
MIDDLETON		WELL #:		RRCID ->	092024	COMPL. DATE	12/31/1980	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6724 - 6838	
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
PLUGGED AND ABANDONED 03/14/2018											
-----											
MIDDLETON, TRIPHENE "E"		WELL #:	6	RRCID ->	093416	COMPL. DATE	04/27/1981	TOTAL DEPTH	7014	PERF. 6712 - 6820	
02		448 N	352	-0-	-96	-0-	6 1	346 2	N	-0-	-0-
03		509 N	509	-0-	-0-	-0-	9 1	500 2	N	-0-	-0-
04		454 N	454	-0-	-0-	-0-	7 1	447 2	N	-0-	-0-
05		613 N	613	-0-	-0-	-0-	7 1	606 2	N	-0-	-0-
06		480 N	446	-0-	-34	-0-	7 1	439 2	N	-0-	-0-
07		465 N	465	-0-	-0-	-0-	10 1	455 2	N	-0-	-0-
-----											
BEASLEY-MEADOR "B"		WELL #:	7	RRCID ->	144319	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6688 - 6708	
02		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-	-0-
03		155 N	133	-0-	-22	-0-	133 2		N	-0-	-0-
04		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-	-0-
05		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-	-0-
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-	-0-
*07		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-	-0-
-----											
BEASLEY-MEADOR "A"		WELL #:	8	RRCID ->	146423	COMPL. DATE	05/01/1993	TOTAL DEPTH	6882	PERF. 6532 - 6654	
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-	-0-
03		155 N	119	-0-	-36	-0-	119 2		N	-0-	-0-
04		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-	-0-
05		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-	-0-
06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-	-0-
07		155 N	117	-0-	-38	-0-	117 2		N	-0-	-0-
-----											
MIDDLETON TR. 26		WELL #:	3	RRCID ->	171051	COMPL. DATE	11/16/1998	TOTAL DEPTH	7093	PERF. 6718 - 6836	
02		392 N	196	-0-	-196	-0-	10 1	186 2	N	-0-	143
03		413 N	413	-0-	-0-	-0-	8 1	405 2	N	-0-	143
04		431 N	431	-0-	-0-	-0-	7 1	424 2	N	-0-	143
05		875 N	875	-0-	-0-	-0-	10 1	865 2	N	-0-	143
06		448 N	448	-0-	-0-	-0-	7 1	441 2	N	-0-	143
07		434 N	366	-0-	-68	-0-	8 1	358 2	N	-0-	143



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000										
MIDDLETON, TRIPHENE ET AL		WELL #:		F 4	RRCID ->	199392	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7075 - 7100		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	532 N	438	-0-	-94	-0-			7	1	431	2	N	-0-	-0-
03	713 N	602	-0-	-111	-0-			11	1	591	2	N	-0-	-0-
04	660 N	651	-0-	-9	-0-			11	1	640	2	N	-0-	-0-
05	863 N	863	-0-	-0-	-0-			10	1	853	2	N	-0-	-0-
06	570 N	435	-0-	-135	-0-			7	1	428	2	N	-0-	-0-
07	682 N	294	-0-	-388	-0-			6	1	288	2	N	-0-	-0-
-----														
MEADOR, BEASLEY "A"		WELL #:		9	RRCID ->	205422	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	6568 - 6746		
02	84 N	79	-0-	-5	-0-			79	2		N	-0-	-0-	
03	93 N	67	-0-	-26	-0-			67	2		N	-0-	-0-	
04	60 N	32	-0-	-28	-0-			32	2		N	-0-	-0-	
05	93 N	12	-0-	-81	-0-			12	2		N	-0-	-0-	
06	60 N	8	-0-	-52	-0-			8	2		N	-0-	-0-	
07	31 N	4	-0-	-27	-0-			4	2		N	-0-	-0-	
-----														
MEADOR, BEASLEY "B"		WELL #:		10	RRCID ->	205753	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	6881	PERF.	6550 - 6704		
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-			61	2		N	-0-	-0-	
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-			100	2		N	-0-	-0-	
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-			76	2		N	-0-	-0-	
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-			99	2		N	-0-	-0-	
06	90 N	68	-0-	-22	-0-			68	2		N	-0-	-0-	
07	93 N	71	-0-	-22	-0-			71	2		N	-0-	-0-	
-----														
TRIPHENE MIDDLETON ET AL E		WELL #:		7	RRCID ->	214718	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	7192	PERF.	6917 - 6941		
02	784 N	677	-0-	-107	-0-			11	1	666	2	N	-0-	15
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-			16	1	847	2	N	-0-	15
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-			13	1	787	2	N	-0-	15
05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-			12	1	1023	2	N	-0-	15
06	840 N	806	-0-	-34	-0-			13	1	793	2	N	-0-	15
*07	842 N	842	-0-	-0-	-0-			18	1	824	2	N	-0-	15
-----														
BEASLEY-MEADOR "B"		WELL #:		12	RRCID ->	226206	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6522 - 6640		
02	476 N	458	-0-	-18	-0-			458	2		N	-0-	-0-	
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-			602	2		N	-0-	-0-	
04	480 N	370	-0-	-110	-0-			370	2		N	-0-	-0-	
05	496 N	460	-0-	-36	-0-			460	2		N	-0-	-0-	
06	570 N	375	-0-	-195	-0-			375	2		N	-0-	-0-	
07	372 N	348	-0-	-24	-0-			348	2		N	-0-	-0-	
-----														
BEASLEY-MEADOR "A"		WELL #:		11	RRCID ->	226102	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6618 - 6718		
02	868 N	801	-0-	-67	-0-			801	2		N	-0-	-0-	
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-			1011	2		N	-0-	-0-	
04	900 N	618	-0-	-282	-0-			618	2		N	-0-	-0-	
05	899 N	752	-0-	-147	-0-			752	2		N	-0-	-0-	
06	990 N	69	-0-	-921	-0-			69	2		N	-0-	-0-	
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-						N	-0-	-0-	
-----														
TRIPHENE MIDDLETON "D"		WELL #:		3	RRCID ->	233235	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	6798	PERF.	6528 - 6638		
02	700 N	633	-0-	-67	-0-			10	1	623	2	N	-0-	19
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-			14	1	729	2	N	-0-	19
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-			11	1	675	2	N	-0-	19
05	947 N	947	-0-	-0-	-0-			11	1	936	2	N	-0-	19
06	720 N	602	-0-	-118	-0-			9	1	593	2	N	-0-	19
07	713 N	645	-0-	-68	-0-			14	1	631	2	N	-0-	19

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//	565000								
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:	2801	RRCID ->	233639	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	6598 - 6704
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		1148 N	899	-0-	-249	-0-	15 1	884 2	N	-0-	38
03		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	25 1	1296 2	N	-0-	38
04		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	18 1	1058 2	N	-0-	38
05		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	13 1	1188 2	N	-0-	38
06		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	20 1	1295 2	N	-0-	38
*07		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	29 1	1339 2	N	-0-	38
-----											
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:	2701	RRCID ->	260748	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6598 - 6692
02		1400 N	1034	-0-	-366	-0-	17 1	1017 2	N	-0-	93
03		1550 N	492	-0-	-1058	-0-	9 1	483 2	N	-0-	93
04		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	25 1	1513 2	N	-0-	93
05		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	28 1	2508 2	N	-0-	93
06		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	19 1	1180 2	N	-0-	93
07		1550 N	1214	-0-	-336	-0-	26 1	1188 2	N	-0-	93
-----											
TRIPHENE MIDDLETON "D"		WELL #:	4	RRCID ->	260749	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6652 - 6742
02		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	18 1	1095 2	N	-0-	104
03		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	28 1	1462 2	N	-0-	104
04		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	22 1	1295 2	N	-0-	104
05		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	22 1	1972 2	N	1 54 1	51
06		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1 9	20 1	N	-0-	51
*07		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	20 1	1248 2	N	-0-	51
							32 1	1485 2	N	-0-	51
-----											
TRIPHENE MIDDLETON "D"		WELL #:	5	RRCID ->	260829	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6621 - 6731
02		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	29 1	1752 2	N	-0-	141
03		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	47 1	2453 2	N	-0-	141
04		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	37 1	2198 2	N	-0-	141
05		3100 N	3280	-0-	180	180	37 1	3242 2	N	1 122 1	20
06		2445 N	2265	-0-	-180	-0-	1 9	35 1	N	-0-	20
*07		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	35 1	2230 2	N	-0-	20
							49 1	2244 2	N	-0-	20
-----											
UVALLE STATE		WELL #:	1H	RRCID ->	260904	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	6833	PERF.	8906 - 11026
02		3136 X	2757	-0-	-379	-0-	2757 2		N	-0-	112
03		3472 X	2971	-0-	-501	-0-	2967 2	4 9	N	4 4 8	112
04		3360 X	2885	-0-	-475	-0-	2885 2		N	-0-	112
05		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373 2		N	-0-	112
06		2970 X	2827	-0-	-143	-0-	2827 2		N	-0-	112
*07		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456 2		N	-0-	112
-----											
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:	3001	RRCID ->	270189	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6600 - 7020
02		868 N	692	-0-	-176	-0-	11 1	681 2	N	-0-	14
03		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	19 1	1007 2	N	-0-	14
04		863 N	863	-0-	-0-	-0-	14 1	849 2	N	-0-	14
05		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	13 1	1141 2	N	-0-	14
06		990 N	818	-0-	-172	-0-	13 1	805 2	N	-0-	14
07		899 N	778	-0-	-121	-0-	17 1	761 2	N	-0-	14

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
PRIME OPERATING COMPANY				677770											
BARREDA, MARIA		WELL #:		1 A	RRCID ->	057490	COMPL. DATE	09/20/1972	TOTAL DEPTH	6825	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	308 N	270	-0-	-38	-0-		270	2		N	-0-				-0-
03	310 N	283	-0-	-27	-0-		283	2		N	-0-				-0-
04	360 N	231	-0-	-129	-0-		231	2		N	-0-				-0-
05	310 N	189	-0-	-121	-0-		189	2		N	-0-				-0-
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-		370	2		N	-0-				-0-
*07	363 N	363	-0-	-0-	-0-		363	2		N	-0-				-0-
-----															
SAUNDERS, J.R.		WELL #:		1	RRCID ->	057560	COMPL. DATE	04/04/1973	TOTAL DEPTH	6810	PERF. N/A				
02	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-		1214	2		N	-0-				-0-
03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-		1332	2		N	-0-				-0-
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-		1388	2		N	-0-				-0-
05	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-		1442	2		N	-0-				-0-
06	1290 N	1190	-0-	-100	-0-		1190	2		N	-0-				-0-
07	1333 N	1025	-0-	-308	-0-		1025	2		N	-0-				-0-
-----															
SAUNDERS-EISENHOWER		WELL #:		2	RRCID ->	068382	COMPL. DATE	08/24/1976	TOTAL DEPTH	6612	PERF. N/A				
02	980 N	894	-0-	-86	-0-		894	2		N	-0-				-0-
03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-		1070	2		N	-0-				-0-
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-		1050	2		N	-0-				-0-
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-		1013	2		N	-0-				-0-
06	1050 N	1001	-0-	-49	-0-		1001	2		N	-0-				-0-
07	1085 N	1069	-0-	-16	-0-		1069	2		N	-0-				-0-
-----															
PALAFOX "B"		WELL #:		4	RRCID ->	107243	COMPL. DATE	08/04/1983	TOTAL DEPTH	6946	PERF. 6723 - 6842				
02	168 N	114	-0-	-54	-0-		114	2		N	-0-				-0-
03	186 N	159	-0-	-27	-0-		159	2		N	-0-				-0-
04	180 N	155	-0-	-25	-0-		155	2		N	-0-				-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-		141	2		N	-0-				-0-
06	150 N	129	-0-	-21	-0-		129	2		N	-0-				-0-
07	155 N	80	-0-	-75	-0-		80	2		N	-0-				-0-
-----															
PALAFOX "A"		WELL #:		2	RRCID ->	111309	COMPL. DATE	05/23/1984	TOTAL DEPTH	6845	PERF. 5559 - 6714				
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-		254	2		N	-0-				-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-		214	2		N	-0-				-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-		166	2		N	-0-				-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-		155	2		N	-0-				-0-
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-		206	2		N	-0-				-0-
*07	257 N	257	-0-	-0-	-0-		257	2		N	-0-				-0-
-----															
BARREDA		WELL #:		1B	RRCID ->	138965	COMPL. DATE	06/24/1991	TOTAL DEPTH	6812	PERF. 6519 - 6704				
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-		487	2		N	-0-				-0-
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-		614	2		N	-0-				-0-
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-		559	2		N	-0-				-0-
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-		534	2		N	-0-				-0-
06	540 N	471	-0-	-69	-0-		471	2		N	-0-				-0-
07	558 N	478	-0-	-80	-0-		478	2		N	-0-				-0-

-----															
LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915															
FASKEN WELL #: 2 RRCID -> 212450 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6532 - 6716															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
02		178 N	178	-0-	-0-	-0-	2	2	176	3	N	-0-			-0-
03		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-			-0-
04		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-			-0-
05		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			-0-
06		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-			-0-
*07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-
-----															
FASKEN WELL #: 1 RRCID -> 212452 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6563 - 6753															
02		133 N	133	-0-	-0-	-0-	1	2	132	3	N	-0-			-0-
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
04		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
05		155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-			-0-
06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-
*07		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
-----															
FASKEN WELL #: 3 RRCID -> 214161 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6422 - 6598															
02		311 N	311	-0-	-0-	-0-	3	2	308	3	N	-0-			-0-
03		318 N	318	-0-	-0-	-0-	1	2	317	3	N	-0-			-0-
04		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-			-0-
05		341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-			-0-
06		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			-0-
*07		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-			-0-
-----															
FASKEN WELL #: 4 RRCID -> 214771 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6106 - 6514															
02		122 N	122	-0-	-0-	-0-	1	2	121	3	N	-0-			-0-
03		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
04		120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-			-0-
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
06		120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-			-0-
*07		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
-----															
FASKEN WELL #: 10 RRCID -> 214775 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6490 - 6674															
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	1	2	120	3	N	-0-			-0-
03		139 N	139	-0-	-0-	-0-	1	2	138	3	N	-0-			-0-
04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
05		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			-0-
06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
*07		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-
-----															
FASKEN WELL #: 5 RRCID -> 215045 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6296 - 6550															
02		356 N	356	-0-	-0-	-0-	3	2	353	3	N	-0-			-0-
03		364 N	364	-0-	-0-	-0-	1	2	363	3	N	-0-			-0-
04		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-			-0-
05		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			-0-
06		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-			-0-
*07		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-			-0-
-----															
FASKEN B WELL #: 6 RRCID -> 215053 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5850 - 6474															
02		311 N	311	-0-	-0-	-0-	3	2	308	3	N	-0-			-0-
03		318 N	318	-0-	-0-	-0-	1	2	317	3	N	-0-			-0-
04		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-			-0-
05		341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-			-0-
06		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			-0-
*07		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915									
FASKEN B		WELL #: 9		RRCID -> 215098		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5890 - 6312			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1 2	124	3	N	-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126 3			N	-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111 3			N	-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129 3			N	-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117 3			N	-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116 3			N	-0-
-----											
FASKEN		WELL #: 7		RRCID -> 215193		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6356 - 6635			
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	3 2	353	3	N	-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	1 2	363	3	N	-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356 3			N	-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360 3			N	-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356 3			N	-0-
*07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375 3			N	-0-
-----											
FASKEN B		WELL #: 19		RRCID -> 215215		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6364 - 6616			
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	1 2	117	3	N	-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133 3			N	-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139 3			N	-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149 3			N	-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118 3			N	-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	125 3			N	-0-
-----											
FASKEN B		WELL #: 15		RRCID -> 215216		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6059 - 6217			
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	1 2	127	3	N	-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145 3			N	-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118 3			N	-0-
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	118 3			N	-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133 3			N	-0-
*07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125 3			N	-0-
-----											
FASKEN B		WELL #: 17		RRCID -> 215217		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6140 - 6296			
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	1 2	131	3	N	-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136 3			N	-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119 3			N	-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138 3			N	-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119 3			N	-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122 3			N	-0-
-----											
FASKEN B		WELL #: 14		RRCID -> 215218		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6198 - 6287			
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	1 2	117	3	N	-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134 3			N	-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121 3			N	-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134 3			N	-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121 3			N	-0-
*07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131 3			N	-0-
-----											
FASKEN		WELL #: 11		RRCID -> 215223		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6315 - 6587			
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	4 2	396	3	N	-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	1 2	408	3	N	-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401 3			N	-0-
05	434	N	405	-0-	-29	-0-	405 3			N	-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400 3			N	-0-
*07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422 3			N	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
FASKEN B		WELL #:		13	RRCID ->	215241	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	6288 - 6382		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		311 N	311	-0-	-0-	-0-	3 2	308 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		318 N	318	-0-	-0-	-0-	1 2	317 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		341 N	315	-0-	-26	-0-	315 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
FASKEN		WELL #:		12	RRCID ->	216707	COMPL. DATE	09/23/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6393 - 6462		
02		622 N	622	-0-	-0-	-0-	6 2	616 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
FASKEN B		WELL #:		21	RRCID ->	217386	COMPL. DATE	02/12/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6238 - 6396		
02		127 N	127	-0-	-0-	-0-	1 2	126 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		120 N	107	-0-	-13	-0-	107 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		120 N	116	-0-	-4	-0-	116 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
FASKEN B		WELL #:		27	RRCID ->	217394	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6274 - 6346		
02		178 N	178	-0-	-0-	-0-	2 2	176 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
FASKEN, S.		WELL #:		26	RRCID ->	217426	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6640 - 6716		
02		134 N	134	-0-	-0-	-0-	1 2	133 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		155 N	131	-0-	-24	-0-	131 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
FASKEN		WELL #:		18	RRCID ->	219770	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	6420 - 6516		
02		934 N	934	-0-	-0-	-0-	9 2	925 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
FASKEN B		WELL #:		16	RRCID ->	220017	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	6723	PERF.	6258 - 6332		
02		489 N	489	-0-	-0-	-0-	4 2	485 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		500 N	500	-0-	-0-	-0-	1 2	499 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
FASKEN		WELL #:		31	RRCID ->	222382	COMPL. DATE	07/17/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6227 - 6378	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	1 2	120 3	N	-0-	-0-	-0-	
03		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-	-0-	-0-	
04		120 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-	-0-	-0-	
05		127 N	127	-0-	-7	-0-	127 3		N	-0-	-0-	-0-	
06		150 N	116	-0-	-34	-0-	116 3		N	-0-	-0-	-0-	
07		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3		N	-0-	-0-	-0-	
-----													
FASKEN B		WELL #:		23	RRCID ->	222392	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	6718	PERF.	5926 - 5938	
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	1 2	124 3	N	-0-	-0-	-0-	
03		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-	-0-	-0-	
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-	-0-	-0-	
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-	-0-	-0-	
06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-	-0-	-0-	
07		124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3		N	-0-	-0-	-0-	
-----													
FASKEN B		WELL #:		22	RRCID ->	222430	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	6642	PERF.	6050 - 6201	
02		133 N	133	-0-	-0-	-0-	1 2	132 3	N	-0-	-0-	-0-	
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-	-0-	-0-	
04		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-	-0-	-0-	
05		155 N	135	-0-	-20	-0-	135 3		N	-0-	-0-	-0-	
06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-	-0-	-0-	
07		124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-	-0-	-0-	
-----													
FASKEN B		WELL #:		24	RRCID ->	222959	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6206 - 6606	
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	1 2	88 3	N	-0-	-0-	-0-	
03		93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3		N	-0-	-0-	-0-	
04		90 N	89	-0-	-1	-0-	89 3		N	-0-	-0-	-0-	
05		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3		N	-0-	-0-	-0-	
06		90 N	89	-0-	-1	-0-	89 3		N	-0-	-0-	-0-	
*07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-	-0-	-0-	
-----													
FASKEN B		WELL #:		25	RRCID ->	223060	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6340 - 6606	
02		311 N	311	-0-	-0-	-0-	3 2	308 3	N	-0-	-0-	-0-	
03		318 N	318	-0-	-0-	-0-	1 2	317 3	N	-0-	-0-	-0-	
04		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-	-0-	-0-	
05		341 N	315	-0-	-26	-0-	315 3		N	-0-	-0-	-0-	
06		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-	-0-	-0-	
*07		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-	-0-	-0-	
-----													
FASKEN		WELL #:		29	RRCID ->	223066	COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6320 - 6438	
02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	2 2	220 3	N	-0-	-0-	-0-	
03		227 N	227	-0-	-0-	-0-	1 2	226 3	N	-0-	-0-	-0-	
04		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-	-0-	-0-	
05		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-	-0-	-0-	
06		210 N	188	-0-	-22	-0-	188 3		N	-0-	-0-	-0-	
07		217 N	187	-0-	-30	-0-	187 3		N	-0-	-0-	-0-	
-----													
FASKEN B		WELL #:		28	RRCID ->	223067	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6046 - 6180	
02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	2 2	220 3	N	-0-	-0-	-0-	
03		227 N	227	-0-	-0-	-0-	1 2	226 3	N	-0-	-0-	-0-	
04		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-	-0-	-0-	
05		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-	-0-	-0-	
06		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-	-0-	-0-	
*07		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
FASKEN		WELL #:		32	RRCID ->	223089	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6418 - 6680
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		178 N	178	-0-	-0-	2 2	176 3		N	-0-		-0-
03		182 N	182	-0-	-0-	182 3			N	-0-		-0-
04		178 N	178	-0-	-0-	178 3			N	-0-		-0-
05		180 N	180	-0-	-0-	180 3			N	-0-		-0-
06		178 N	178	-0-	-0-	178 3			N	-0-		-0-
*07		187 N	187	-0-	-0-	187 3			N	-0-		-0-
-----												
FASKEN		WELL #:		34	RRCID ->	223293	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6412 - 6586
02		356 N	356	-0-	-0-	3 2	353 3		N	-0-		-0-
03		364 N	364	-0-	-0-	1 2	363 3		N	-0-		-0-
04		356 N	356	-0-	-0-	356 3			N	-0-		-0-
05		360 N	360	-0-	-0-	360 3			N	-0-		-0-
06		356 N	356	-0-	-0-	356 3			N	-0-		-0-
*07		375 N	375	-0-	-0-	375 3			N	-0-		-0-
-----												
FASKEN		WELL #:		33	RRCID ->	223304	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	6528 - 6700
02		127 N	127	-0-	-0-	1 2	126 3		N	-0-		-0-
03		144 N	144	-0-	-0-	144 3			N	-0-		-0-
04		120 N	119	-0-	-1	119 3			N	-0-		-0-
05		155 N	125	-0-	-30	125 3			N	-0-		-0-
06		150 N	129	-0-	-21	129 3			N	-0-		-0-
07		124 N	121	-0-	-3	121 3			N	-0-		-0-
-----												
FASKEN		WELL #:		30	RRCID ->	223362	COMPL. DATE	09/04/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6512 - 6684
02		121 N	121	-0-	-0-	1 2	120 3		N	-0-		-0-
03		135 N	135	-0-	-0-	135 3			N	-0-		-0-
04		126 N	126	-0-	-0-	126 3			N	-0-		-0-
05		129 N	129	-0-	-0-	129 3			N	-0-		-0-
06		120 N	120	-0-	-0-	120 3			N	-0-		-0-
*07		130 N	130	-0-	-0-	130 3			N	-0-		-0-
-----												
FASKEN B		WELL #:		35	RRCID ->	225840	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	6828	PERF.	6376 - 6526
02		356 N	356	-0-	-0-	3 2	353 3		N	-0-		-0-
03		364 N	364	-0-	-0-	1 2	363 3		N	-0-		-0-
04		356 N	356	-0-	-0-	356 3			N	-0-		-0-
05		360 N	360	-0-	-0-	360 3			N	-0-		-0-
06		356 N	356	-0-	-0-	356 3			N	-0-		-0-
*07		375 N	375	-0-	-0-	375 3			N	-0-		-0-
-----												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261										
VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B-		WELL #:		1	RRCID ->	057449	COMPL. DATE	11/30/1972	TOTAL DEPTH	7415	PERF.	N/A
02		420 N	417	-0-	-3	62 1	355 3		Y	-0-		2
03		434 N	427	-0-	-7	44 1	383 3		Y	-0-		2
04		425 N	425	-0-	-0-	48 1	377 3		Y	-0-		2
05		465 N	463	-0-	-2	51 1	409 3		Y	3		5
						3 9						
06		429 N	429	-0-	-0-	49 1	376 3		Y	4		9
						4 9						
*07		472 N	472	-0-	-0-	51 1	421 3		Y	-0-		9



-----												
LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 069913 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
								CODE	CODE			
02		868 N	682	-0-	-186	-0-		95 1	587 3	Y	-0-	3
03		1023 N	645	-0-	-378	-0-		61 1	583 3	Y	1	4
								1 9				
04		780 N	637	-0-	-143	-0-		67 1	570 3	Y	-0-	4
05		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-		101 1	899 3	Y	6	10
								7 9				
06		942 N	942	-0-	-0-	-0-		99 1	833 3	Y	9	19
								10 9				
*07		786 N	786	-0-	-0-	-0-		79 1	707 3	Y	-0-	19
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 078596 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A												
02		56 N	44	-0-	-12	-0-		4 1	40 3	Y	-0-	-0-
03		62 N	45	-0-	-17	-0-		1 1	44 3	Y	-0-	-0-
04		60 N	48	-0-	-12	-0-		5 1	43 3	Y	-0-	-0-
05		62 N	47	-0-	-15	-0-		1 1	46 3	Y	-0-	-0-
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-		3 1	44 3	Y	-0-	-0-
07		62 N	44	-0-	-18	-0-		3 1	41 3	Y	-0-	-0-
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 3 RRCID -> 080429 COMPL. DATE 01/13/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6472 - 6762												
02		224 N	198	-0-	-26	-0-		20 1	178 3	Y	-0-	-0-
03		217 N	191	-0-	-26	-0-		2 1	189 3	Y	-0-	-0-
04		208 N	208	-0-	-0-	-0-		23 1	185 3	Y	-0-	-0-
05		217 N	202	-0-	-15	-0-		2 1	200 3	Y	-0-	-0-
06		233 N	233	-0-	-0-	-0-		16 1	217 3	Y	-0-	-0-
*07		272 N	272	-0-	-0-	-0-		20 1	252 3	Y	-0-	-0-
-----												
PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 081040 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6572 - 6712												
02		56 N	45	-0-	-11	-0-		5 1	40 3	Y	-0-	-0-
03		62 N	47	-0-	-15	-0-		1 1	46 3	Y	-0-	-0-
04		60 N	52	-0-	-8	-0-		5 1	47 3	Y	-0-	-0-
05		62 N	60	-0-	-2	-0-		1 1	59 3	Y	-0-	-0-
06		66 N	66	-0-	-0-	-0-		4 1	62 3	Y	-0-	-0-
*07		66 N	66	-0-	-0-	-0-		4 1	62 3	Y	-0-	-0-
-----												
VT PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 5 RRCID -> 081538 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6761 - 6673												
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-		3 1	28 3	Y	-0-	-0-
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-		1 1	33 3	Y	-0-	-0-
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-		4 1	32 3	Y	-0-	-0-
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-		1 1	32 3	Y	-0-	-0-
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-		3 1	38 3	Y	-0-	-0-
*07		38 N	38	-0-	-0-	-0-		3 1	35 3	Y	-0-	-0-
-----												
VT PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 1501 RRCID -> 081546 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6601 - 6683												
02		196 N	177	-0-	-19	-0-		21 1	156 3	N	-0-	-0-
03		180 N	180	-0-	-0-	-0-		2 1	178 3	N	-0-	-0-
04		189 N	189	-0-	-0-	-0-		23 1	166 3	N	-0-	-0-
05		186 N	177	-0-	-9	-0-		2 1	175 3	N	-0-	-0-
06		296 N	296	-0-	-0-	-0-		26 1	270 3	N	-0-	-0-
*07		214 N	214	-0-	-0-	-0-		19 1	195 3	N	-0-	-0-

-----													
LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261													
VT PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081550 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6536 - 6882													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
02		56 N	45	-0-	-11	-0-	5 1	40 3	Y	-0-			-0-
03		62 N	44	-0-	-18	-0-	1 1	43 3	Y	-0-			-0-
04		60 N	49	-0-	-11	-0-	6 1	43 3	Y	-0-			-0-
05		62 N	46	-0-	-16	-0-	1 1	45 3	Y	-0-			-0-
06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	5 1	49 3	Y	-0-			-0-
07		62 N	55	-0-	-7	-0-	5 1	50 3	Y	-0-			-0-
-----													
PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 6 RRCID -> 082021 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6807 - 6830													
02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	5 1	43 3	Y	-0-			-0-
03		62 N	52	-0-	-10	-0-	1 1	51 3	Y	-0-			-0-
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	5 1	45 3	Y	-0-			-0-
05		62 N	44	-0-	-18	-0-	1 1	43 3	Y	-0-			-0-
06		60 N	43	-0-	-17	-0-	3 1	40 3	Y	-0-			-0-
07		62 N	41	-0-	-21	-0-	3 1	38 3	Y	-0-			-0-
-----													
SLAUGHTER-WALKER WELL #: 3 RRCID -> 195185 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6929 - 7071													
02		392 N	276	-0-	-116	-0-	44 1	232 3	Y	-0-			53
03		434 N	331	-0-	-103	-0-	54 1	277 3	Y	-0-			53
04		390 N	331	-0-	-59	-0-	66 1	265 3	Y	-0-			53
05		412 N	412	-0-	-0-	-0-	70 1	342 3	Y	-0-			53
06		398 N	398	-0-	-0-	-0-	66 1	332 3	Y	-0-			53
*07		426 N	426	-0-	-0-	-0-	67 1	359 3	Y	-0-			53
-----													
TRIPHENE MIDDLETON ET AL "9" WELL #: 1 RRCID -> 195206 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6827 - 6957													
02		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	235 1	1409 3	Y	-0-			7
03		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	161 1	1479 3	Y	-0-			9
							2 9						
04		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	215 1	1761 3	Y	-0-			9
05		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	240 1	2045 3	Y	-0-			23
							15 9						
06		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	257 1	2077 3	Y	-0-			47
							26 9						
07		2046 N	1980	-0-	-66	-0-	206 1	1774 3	Y	-0-			47
-----													
SLAUGHTER-WALKER WELL #: 5 RRCID -> 200118 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7010 - 7143													
02		358 N	358	-0-	-0-	-0-	61 1	297 3	N	-0-			62
03		310 N	256	-0-	-54	-0-	45 1	211 3	N	-0-			62
04		240 N	233	-0-	-7	-0-	49 1	184 3	N	-0-			62
05		372 N	281	-0-	-91	-0-	51 1	230 3	N	-0-			62
06		310 N	310	-0-	-0-	-0-	55 1	255 3	N	-0-			62
*07		296 N	296	-0-	-0-	-0-	50 1	246 3	N	-0-			62
-----													
SLAUGHTER-WALKER WELL #: 6 RRCID -> 202011 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7060 - 7232													
02		728 N	311	-0-	-417	-0-	52 1	259 3	N	-0-			16
03		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	203 1	973 3	N	-0-			16
04		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	229 1	875 3	N	-0-			16
05		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	205 1	940 3	N	-0-			16
06		810 N	630	-0-	-180	-0-	110 1	520 3	N	-0-			16
07		837 N	675	-0-	-162	-0-	113 1	562 3	N	-0-			16

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261													
TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 202348 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6871 - 6998													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		624 N	624	-0-	-0-	-0-	84 1	540 3	N	-0-			3
03		774 N	774	-0-	-0-	-0-	69 1	704 3	N	1			4
							1 9						
04		821 N	821	-0-	-0-	-0-	82 1	739 3	N	-0-			4
05		727 N	727	-0-	-0-	-0-	70 1	653 3	N	4			8
							4 9						
06		600 N	511	-0-	-89	-0-	51 1	454 3	N	5			13
							6 9						
07		620 N	582	-0-	-38	-0-	56 1	526 3	N	-0-			13
-----													
SLAUGHTER-WALKER WELL #: 9 RRCID -> 206444 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7094 - 7243													
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	15 1	77 3	N	-0-			11
03		31 N	9	-0-	-22	-0-	2 1	7 3	N	-0-			11
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	7 1	27 3	N	-0-			11
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	6 1	29 3	N	-0-			11
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	2 1	11 3	N	-0-			11
07		31 N	11	-0-	-20	-0-	2 1	9 3	N	-0-			11
-----													
SLAUGHTER-WALKER WELL #: 7 RRCID -> 206828 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7076 - 7236													
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	37 1	187 3	N	-0-			26
03		217 N	139	-0-	-78	-0-	24 1	115 3	N	-0-			26
04		150 N	121	-0-	-29	-0-	25 1	96 3	N	-0-			26
05		248 N	138	-0-	-110	-0-	24 1	114 3	N	-0-			26
06		169 N	169	-0-	-0-	-0-	29 1	140 3	N	-0-			26
*07		195 N	195	-0-	-0-	-0-	32 1	163 3	N	-0-			26
-----													
SLAUGHTER-WALKER WELL #: 10 RRCID -> 206924 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7171 - 7278													
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	14 1	78 3	N	-0-			8
03		93 N	58	-0-	-35	-0-	9 1	49 3	N	-0-			8
04		60 N	34	-0-	-26	-0-	7 1	27 3	N	-0-			8
05		93 N	48	-0-	-45	-0-	8 1	40 3	N	-0-			8
06		80 N	80	-0-	-0-	-0-	13 1	67 3	N	-0-			8
*07		52 N	52	-0-	-0-	-0-	8 1	44 3	N	-0-			8
-----													
SLAUGHTER-WALKER WELL #: 11 RRCID -> 207011 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7101 - 7240													
02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	35 1	179 3	N	-0-			-0-
03		155 N	142	-0-	-13	-0-	24 1	118 3	N	-0-			-0-
04		176 N	176	-0-	-0-	-0-	36 1	140 3	N	-0-			-0-
05		248 N	225	-0-	-23	-0-	39 1	186 3	N	-0-			-0-
06		252 N	252	-0-	-0-	-0-	43 1	209 3	N	-0-			-0-
07		186 N	159	-0-	-27	-0-	26 1	133 3	N	-0-			-0-
-----													
TRIPHENE MIDDLETON ET AL "B" WELL #: 805 RRCID -> 207631 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6748 - 6853													
02		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	231 1	1435 3	N	-0-			6
03		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	146 1	1409 3	N	3			9
							3 9						
04		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	150 1	1284 3	N	-0-			9
05		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	186 1	1657 3	N	11			20
							12 9						
06		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	190 1	1602 3	N	18			38
							20 9						
*07		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	171 1	1541 3	N	-0-			38

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
PALAFOX EXPLORATION CO "A"		WELL #:		8	RRCID ->	214148	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6501 - 6774	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	50	1	458	3	N	-0-	-0-	-0-
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	7	1	592	3	N	-0-	-0-	-0-
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	54	1	442	3	N	-0-	-0-	-0-
05	558 N	440	-0-	-118	-0-	4	1	436	3	N	-0-	-0-	-0-
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	56	1	710	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	49	1	629	3	N	-0-	-0-	-0-
-----													
FASKEN L. & M. ST OF TX 63		WELL #:		6301	RRCID ->	216339	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6474 - 6756	
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	3	N	-0-	-0-	
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	12	1	137	3	N	-0-	-0-	
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	21	1	153	3	N	-0-	-0-	
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	2	1	147	3	N	-0-	-0-	
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	N	-0-	-0-	
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	13	1	138	3	N	-0-	-0-	
-----													
VT J. MARTIN ST OF TX		WELL #:		6601	RRCID ->	218750	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6628 - 6862	
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	73	1	690	3	N	-0-	-0-	
03	713 N	657	-0-	-56	-0-	65	1	592	3	N	-0-	-0-	
04	840 N	552	-0-	-288	-0-	45	1	507	3	N	-0-	-0-	
05	837 N	835	-0-	-2	-0-	66	1	769	3	N	-0-	-0-	
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	56	1	648	3	N	-0-	-0-	
*07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	55	1	638	3	N	-0-	-0-	
-----													
FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #:		6202	RRCID ->	219761	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	7087	PERF.	6237 - 6781	
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	23	1	178	3	N	-0-	-0-	
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	25	1	268	3	N	-0-	-0-	
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	37	1	266	3	N	-0-	-0-	
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	3	1	278	3	N	-0-	-0-	
06	270 N	218	-0-	-52	-0-	19	1	199	3	N	-0-	-0-	
07	279 N	223	-0-	-56	-0-	20	1	203	3	N	-0-	-0-	
-----													
FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #:		6201	RRCID ->	220753	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6402 - 6754	
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	44	1	346	3	N	-0-	-0-	
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	31	1	342	3	N	-0-	-0-	
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	44	1	322	3	N	-0-	-0-	
05	434 N	385	-0-	-49	-0-	5	1	380	3	N	-0-	-0-	
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	50	1	523	3	N	-0-	-0-	
*07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	44	1	458	3	N	-0-	-0-	
-----													
FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #:		5902	RRCID ->	220948	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6143 - 6729	
02	224 N	185	-0-	-39	-0-	21	1	164	3	N	-0-	-0-	
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	3	N	-0-	-0-	
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	23	1	171	3	N	-0-	-0-	
05	217 N	138	-0-	-79	-0-	2	1	136	3	N	-0-	-0-	
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	22	1	233	3	N	-0-	-0-	
*07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	3	N	-0-	-0-	
-----													
FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #:		6001	RRCID ->	221167	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	6062 - 6446	
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	10	1	89	3	N	-0-	-0-	
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	7	1	97	3	N	-0-	-0-	
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	3	N	-0-	-0-	
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	1	1	108	3	N	-0-	-0-	
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	N	-0-	-0-	
*07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	N	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
PALAFOX EXPLORATION CO "A"		WELL #:		9	RRCID ->	221243	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7070	PERF.	6508 - 6864		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	308 N	187	-0-	-121	-0-		21	1	166	3	N	-0-		-0-
03	279 N	234	-0-	-45	-0-		3	1	231	3	N	-0-		-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-		34	1	254	3	N	-0-		-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-		3	1	287	3	N	-0-		-0-
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-		25	1	277	3	N	-0-		-0-
*07	330 N	330	-0-	-0-	-0-		28	1	302	3	N	-0-		-0-
-----														
VT M. MARTIN ST OF TX		WELL #:		4901	RRCID ->	221528	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6679 - 6990		
02	252 N	245	-0-	-7	-0-		23	1	222	3	N	-0-		-0-
03	310 N	284	-0-	-26	-0-		27	1	257	3	N	-0-		-0-
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-		36	1	436	3	N	-0-		-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-		26	1	321	3	N	-0-		-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-		26	1	312	3	N	-0-		-0-
07	403 N	267	-0-	-136	-0-		20	1	247	3	N	-0-		-0-
-----														
T. MARTIN ST OF TX		WELL #:		8001	RRCID ->	221694	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	6770 - 7022		
02	532 N	225	-0-	-307	-0-		21	1	204	3	N	-0-		-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-		33	1	316	3	N	-0-		-0-
04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-		87	1	1027	3	N	-0-		-0-
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-		63	1	761	3	N	-0-		-0-
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-		64	1	761	3	N	-0-		-0-
07	961 N	674	-0-	-287	-0-		52	1	622	3	N	-0-		-0-
-----														
FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #:		5901	RRCID ->	222732	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	6935	PERF.	6117 - 6667		
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-		15	1	138	3	N	-0-		-0-
03	186 N	166	-0-	-20	-0-		12	1	154	3	N	-0-		-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-		18	1	150	3	N	-0-		-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-		2	1	159	3	N	-0-		-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-		13	1	170	3	N	-0-		-0-
*07	189 N	189	-0-	-0-	-0-		14	1	175	3	N	-0-		-0-
-----														
M.C. DAMMIER ST OF TX		WELL #:		5001	RRCID ->	222749	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	6565 - 6847		
02	336 N	291	-0-	-45	-0-		27	1	264	3	N	-0-		-0-
03	341 N	330	-0-	-11	-0-		31	1	299	3	N	-0-		-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-		29	1	347	3	N	-0-		-0-
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-		28	1	340	3	N	-0-		-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-		32	1	389	3	N	-0-		-0-
*07	434 N	434	-0-	-0-	-0-		33	1	401	3	N	-0-		-0-
-----														
M. MARTIN ST OF TX		WELL #:		4902	RRCID ->	223556	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6753 - 6932		
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-		15	1	162	3	N	-0-		-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-		15	1	162	3	N	-0-		-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-		16	1	216	3	N	-0-		-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-		15	1	216	3	N	-0-		-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-		13	1	179	3	N	-0-		-0-
07	248 N	190	-0-	-58	-0-		13	1	177	3	N	-0-		-0-
-----														
MARTIN TRUST'S ST OF TX		WELL #:		6601	RRCID ->	223567	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6646 - 6866		
02	196 N	143	-0-	-53	-0-		14	1	129	3	N	-0-		-0-
03	186 N	117	-0-	-69	-0-		12	1	105	3	N	-0-		-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-		17	1	195	3	N	-0-		-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-		18	1	200	3	N	-0-		-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-		16	1	179	3	N	-0-		-0-
07	217 N	177	-0-	-40	-0-		14	1	163	3	N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
FASKEN, L.& M. ST OF TX		68-B	WELL #:	1	RRCID ->	224305	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6558 - 6804	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	6 1	50 3	N	-0-			-0-
03		62 N	56	-0-	-6	-0-	4 1	52 3	N	-0-			-0-
04		60 N	52	-0-	-8	-0-	6 1	46 3	N	-0-			-0-
05		62 N	35	-0-	-27	-0-	35 3		N	-0-			-0-
06		60 N	39	-0-	-21	-0-	3 1	36 3	N	-0-			-0-
07		62 N	36	-0-	-26	-0-	3 1	33 3	N	-0-			-0-
-----													
FASKEN L. & M. ST OF TX		70-B	WELL #:	1	RRCID ->	224684	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	6017 - 6431	
02		308 N	110	-0-	-198	-0-	10 1	100 3	N	-0-			-0-
03		403 N	121	-0-	-282	-0-	8 1	113 3	N	-0-			-0-
04		240 N	144	-0-	-96	-0-	15 1	129 3	N	-0-			-0-
05		124 N	120	-0-	-4	-0-	1 1	119 3	N	-0-			-0-
06		120 N	39	-0-	-81	-0-	3 1	36 3	N	-0-			-0-
07		155 N	66	-0-	-89	-0-	5 1	61 3	N	-0-			-0-
-----													
FASKEN L. & M. ST OF TX		53-A	WELL #:	1	RRCID ->	224733	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	5839 - 6333	
02		220 N	220	-0-	-0-	-0-	22 1	198 3	N	-0-			-0-
03		223 N	223	-0-	-0-	-0-	16 1	207 3	N	-0-			-0-
04		241 N	241	-0-	-0-	-0-	26 1	215 3	N	-0-			-0-
05		292 N	292	-0-	-0-	-0-	3 1	289 3	N	-0-			-0-
06		549 N	549	-0-	-0-	-0-	40 1	509 3	N	-0-			-0-
07		248 N	232	-0-	-16	-0-	17 1	215 3	N	-0-			-0-
-----													
J. MARTIN ST OF TX			WELL #:	7901	RRCID ->	225797	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	6702 - 6930	
02		425 N	425	-0-	-0-	-0-	39 1	386 3	N	-0-			-0-
03		504 N	504	-0-	-0-	-0-	47 1	457 3	N	-0-			-0-
04		621 N	621	-0-	-0-	-0-	48 1	573 3	N	-0-			-0-
05		496 N	496	-0-	-0-	-0-	37 1	459 3	N	-0-			-0-
06		610 N	610	-0-	-0-	-0-	46 1	564 3	N	-0-			-0-
07		651 N	651	-0-	-0-	-0-	49 1	602 3	N	-0-			-0-
-----													
MARTIN TRUST'S ST OF TX			WELL #:	6602	RRCID ->	225842	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6649 - 6877	
02		604 N	604	-0-	-0-	-0-	60 1	544 3	N	-0-			-0-
03		382 N	382	-0-	-0-	-0-	39 1	343 3	N	-0-			-0-
04		360 N	329	-0-	-31	-0-	28 1	301 3	N	-0-			-0-
05		558 N	419	-0-	-139	-0-	35 1	384 3	N	-0-			-0-
06		591 N	591	-0-	-0-	-0-	50 1	541 3	N	-0-			-0-
*07		380 N	380	-0-	-0-	-0-	32 1	348 3	N	-0-			-0-
-----													
J. MARTIN ST OF TX			WELL #:	6602	RRCID ->	226007	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	7112	PERF.	6629 - 6845	
02		446 N	446	-0-	-0-	-0-	42 1	404 3	N	-0-			-0-
03		498 N	498	-0-	-0-	-0-	48 1	450 3	N	-0-			-0-
04		669 N	669	-0-	-0-	-0-	53 1	616 3	N	-0-			-0-
05		590 N	590	-0-	-0-	-0-	46 1	544 3	N	-0-			-0-
06		647 N	647	-0-	-0-	-0-	51 1	596 3	N	-0-			-0-
07		682 N	433	-0-	-249	-0-	34 1	399 3	N	-0-			-0-
-----													
MANRY 2292			WELL #:	4	RRCID ->	226246	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7201 - 7332	
02		308 N	178	-0-	-130	-0-	36 1	142 3	Y	-0-			1
03		434 N	344	-0-	-90	-0-	43 1	301 3	Y	-0-			1
04		450 N	394	-0-	-56	-0-	57 1	337 3	Y	-0-			1
05		429 N	429	-0-	-0-	-0-	56 1	373 3	Y	-0-			1
06		389 N	389	-0-	-0-	-0-	50 1	339 3	Y	-0-			1
*07		509 N	509	-0-	-0-	-0-	69 1	440 3	Y	-0-			1

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
FASKEN L. & M. ST OF TX 53-A		WELL #:		2	RRCID ->	226794	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	5785 - 6354	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	55 1	471 3	N	-0-				-0-
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	29 1	364 3	N	-0-				-0-
04	510 N	436	-0-	-74	-0-	49 1	387 3	N	-0-				-0-
05	527 N	420	-0-	-107	-0-	4 1	416 3	N	-0-				-0-
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	41 1	488 3	N	-0-				-0-
*07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	42 1	503 3	N	-0-				-0-
-----													
MANRY 2292				WELL #:	1	RRCID ->	226804	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7203 - 7367
02	420 N	178	-0-	-242	-0-	36 1	142 3	Y	-0-				1
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	67 1	488 3	Y	-0-				1
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	86 1	515 3	Y	-0-				1
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	103 1	701 3	Y	-0-				1
06	450 N	239	-0-	-211	-0-	30 1	209 3	Y	-0-				1
07	465 N	258	-0-	-207	-0-	34 1	224 3	Y	-0-				1
-----													
MANRY ST OF TX 1138				WELL #:	1	RRCID ->	226872	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7282 - 7424
02	588 N	259	-0-	-329	-0-	49 1	210 3	Y	-0-				78
03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	121 1	736 3	Y	-0-				78
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	101 1	517 3	Y	-0-				78
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	104 1	591 3	Y	-0-				78
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	94 1	541 3	Y	-0-				78
07	651 N	609	-0-	-42	-0-	94 1	515 3	Y	-0-				78
-----													
VT MANRY 2292				WELL #:	2	RRCID ->	226874	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7203 - 7332
02	364 N	179	-0-	-185	-0-	34 1	145 3	Y	-0-				-0-
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	50 1	403 3	Y	-0-				-0-
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	64 1	422 3	Y	-0-				-0-
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	60 1	456 3	Y	-0-				-0-
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	57 1	436 3	Y	-0-				-0-
*07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	69 1	492 3	Y	-0-				-0-
-----													
MANRY 2292				WELL #:	3	RRCID ->	227872	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7267 - 7407
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	53 1	209 3	Y	-0-				-0-
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	16 1	116 3	Y	-0-				-0-
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	19 1	117 3	Y	-0-				-0-
05	279 N	147	-0-	-132	-0-	19 1	128 3	Y	-0-				-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	22 1	155 3	Y	-0-				-0-
*07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	24 1	160 3	Y	-0-				-0-
-----													
MANRY 2292				WELL #:	8	RRCID ->	228133	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7165 - 7303
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	60 1	232 3	Y	-0-				-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	31 1	220 3	Y	-0-				-0-
04	300 N	275	-0-	-25	-0-	40 1	235 3	Y	-0-				-0-
05	310 N	259	-0-	-51	-0-	34 1	225 3	Y	-0-				-0-
06	240 N	208	-0-	-32	-0-	27 1	181 3	Y	-0-				-0-
07	279 N	235	-0-	-44	-0-	32 1	203 3	Y	-0-				-0-
-----													
VT MANRY 2292				WELL #:	5	RRCID ->	229001	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7206 - 7351
02	280 N	259	-0-	-21	-0-	51 1	208 3	Y	-0-				1
03	434 N	384	-0-	-50	-0-	45 1	339 3	Y	-0-				1
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	49 1	307 3	Y	-0-				1
05	279 N	273	-0-	-6	-0-	34 1	239 3	Y	-0-				1
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	60 1	433 3	Y	-0-				1
*07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	55 1	373 3	Y	-0-				1

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
VT MANRY 2292		WELL #:		7	RRCID ->	229036	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7280 - 7422		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		168 N	85	-0-	-83	-0-	17 1	68 3	Y	-0-				-0-
03		278 N	278	-0-	-0-	-0-	34 1	244 3	Y	-0-				-0-
04		221 N	221	-0-	-0-	-0-	32 1	189 3	Y	-0-				-0-
05		183 N	183	-0-	-0-	-0-	24 1	159 3	Y	-0-				-0-
06		236 N	236	-0-	-0-	-0-	30 1	206 3	Y	-0-				-0-
*07		223 N	223	-0-	-0-	-0-	30 1	193 3	Y	-0-				-0-
-----														
VT MANRY 2292		WELL #:		9	RRCID ->	230030	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7172 - 7308		
02		308 N	178	-0-	-130	-0-	37 1	141 3	Y	-0-				1
03		477 N	477	-0-	-0-	-0-	60 1	417 3	Y	-0-				1
04		368 N	368	-0-	-0-	-0-	54 1	314 3	Y	-0-				1
05		522 N	522	-0-	-0-	-0-	70 1	452 3	Y	-0-				1
06		568 N	568	-0-	-0-	-0-	75 1	493 3	Y	-0-				1
*07		477 N	477	-0-	-0-	-0-	66 1	411 3	Y	-0-				1
-----														
MANRY 2292		WELL #:		6	RRCID ->	230356	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7195 - 7318		
02		420 N	189	-0-	-231	-0-	41 1	148 3	Y	-0-				1
03		510 N	510	-0-	-0-	-0-	71 1	439 3	Y	-0-				1
04		480 N	470	-0-	-10	-0-	76 1	394 3	Y	-0-				1
05		559 N	559	-0-	-0-	-0-	83 1	476 3	Y	-0-				1
06		615 N	615	-0-	-0-	-0-	90 1	525 3	Y	-0-				1
*07		631 N	631	-0-	-0-	-0-	97 1	534 3	Y	-0-				1
-----														
MANRY 2292		WELL #:		10	RRCID ->	230549	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7251 - 7392		
02		476 N	260	-0-	-216	-0-	53 1	207 3	Y	-0-				1
03		589 N	368	-0-	-221	-0-	45 1	323 3	Y	-0-				1
04		621 N	621	-0-	-0-	-0-	90 1	531 3	Y	-0-				1
05		287 N	287	-0-	-0-	-0-	37 1	250 3	Y	-0-				1
06		360 N	298	-0-	-62	-0-	38 1	260 3	Y	-0-				1
07		651 N	277	-0-	-374	-0-	37 1	240 3	Y	-0-				1
-----														
MANRY 2292		WELL #:		11	RRCID ->	231017	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7180 - 7312		
02		140 N	64	-0-	-76	-0-	13 1	51 3	Y	-0-				1
03		183 N	183	-0-	-0-	-0-	23 1	160 3	Y	-0-				1
04		180 N	149	-0-	-31	-0-	22 1	127 3	Y	-0-				1
05		177 N	177	-0-	-0-	-0-	24 1	153 3	Y	-0-				1
06		201 N	201	-0-	-0-	-0-	27 1	174 3	Y	-0-				1
*07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	26 1	161 3	Y	-0-				1
-----														
MANRY 2292		WELL #:		12	RRCID ->	231959	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7264 - 7404		
02		420 N	183	-0-	-237	-0-	38 1	145 3	Y	-0-				-0-
03		465 N	362	-0-	-103	-0-	46 1	316 3	Y	-0-				-0-
04		529 N	529	-0-	-0-	-0-	78 1	451 3	Y	-0-				-0-
05		397 N	397	-0-	-0-	-0-	53 1	344 3	Y	-0-				-0-
06		383 N	383	-0-	-0-	-0-	51 1	332 3	Y	-0-				-0-
07		527 N	393	-0-	-134	-0-	55 1	338 3	Y	-0-				-0-
-----														
MANRY 2292		WELL #:		14	RRCID ->	233067	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	7260 - 7407		
02		224 N	178	-0-	-46	-0-	36 1	142 3	Y	-0-				1
03		208 N	208	-0-	-0-	-0-	26 1	182 3	Y	-0-				1
04		321 N	321	-0-	-0-	-0-	47 1	274 3	Y	-0-				1
05		334 N	334	-0-	-0-	-0-	44 1	290 3	Y	-0-				1
06		319 N	319	-0-	-0-	-0-	42 1	277 3	Y	-0-				1
07		341 N	313	-0-	-28	-0-	43 1	270 3	Y	-0-				1



LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
MANRY 2292		WELL #:		13	RRCID ->	233200	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7217 - 7377	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	13 1	51 3	Y	-0-			-0-
03		62 N	58	-0-	-4	-0-	7 1	51 3	Y	-0-			-0-
04		90 N	61	-0-	-29	-0-	9 1	52 3	Y	-0-			-0-
05		98 N	98	-0-	-0-	-0-	13 1	85 3	Y	-0-			-0-
06		141 N	141	-0-	-0-	-0-	18 1	123 3	Y	-0-			-0-
*07		111 N	111	-0-	-0-	-0-	15 1	96 3	Y	-0-			-0-
-----													
MANRY 2292		WELL #:		17	RRCID ->	233908	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	7687	PERF.	7303 - 7454	
02		362 N	362	-0-	-0-	-0-	73 1	289 3	Y	-0-			-0-
03		301 N	301	-0-	-0-	-0-	37 1	264 3	Y	-0-			-0-
04		231 N	231	-0-	-0-	-0-	33 1	198 3	Y	-0-			-0-
05		279 N	57	-0-	-222	-0-	7 1	50 3	Y	-0-			-0-
06		270 N	48	-0-	-222	-0-	6 1	42 3	Y	-0-			-0-
07		248 N	46	-0-	-202	-0-	6 1	40 3	Y	-0-			-0-
-----													
MANRY 2292		WELL #:		15	RRCID ->	233970	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	7362 - 7486	
02		263 N	263	-0-	-0-	-0-	51 1	212 3	Y	-0-			-0-
03		155 N	121	-0-	-34	-0-	14 1	107 3	Y	-0-			-0-
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	18 1	117 3	Y	-0-			-0-
05		279 N	169	-0-	-110	-0-	20 1	149 3	Y	-0-			-0-
06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	16 1	117 3	Y	-0-			-0-
07		155 N	143	-0-	-12	-0-	18 1	125 3	Y	-0-			-0-
-----													
VT MANRY ST OF TX 1138		WELL #:		5	RRCID ->	234926	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	7301 - 7449	
02		420 N	178	-0-	-242	-0-	36 1	142 3	Y	-0-			33
03		605 N	605	-0-	-0-	-0-	75 1	530 3	Y	-0-			33
04		564 N	564	-0-	-0-	-0-	82 1	482 3	Y	-0-			33
05		516 N	516	-0-	-0-	-0-	67 1	449 3	Y	-0-			33
06		544 N	544	-0-	-0-	-0-	70 1	474 3	Y	-0-			33
07		558 N	549	-0-	-9	-0-	75 1	474 3	Y	-0-			33
-----													
MANRY 2292		WELL #:		18	RRCID ->	236503	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	7742	PERF.	7297 - 7459	
02		56 N	29	-0-	-27	-0-	6 1	23 3	Y	-0-			-0-
03		62 N	57	-0-	-5	-0-	7 1	50 3	Y	-0-			-0-
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	9 1	57 3	Y	-0-			-0-
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	5 1	34 3	Y	-0-			-0-
06		89 N	89	-0-	-0-	-0-	11 1	78 3	Y	-0-			-0-
*07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	10 1	65 3	Y	-0-			-0-
-----													
VT MANRY ST OF TX 1138		WELL #:		3	RRCID ->	236707	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7368 - 7531	
02		308 N	259	-0-	-49	-0-	53 1	206 3	Y	-0-			21
03		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	191 1	1344 3	Y	-0-			21
04		600 N	1	-0-	-599	-0-	1 3		Y	-0-			21
05		279 N	35	-0-	-244	-0-	5 1	30 3	Y	-0-			21
06		690 N	140	-0-	-550	-0-	18 1	122 3	Y	-0-			21
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			21
-----													
MANRY 2292		WELL #:		16	RRCID ->	237024	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	7668	PERF.	7264 - 7419	
02		196 N	114	-0-	-82	-0-	24 1	90 3	Y	-0-			-0-
03		248 N	201	-0-	-47	-0-	25 1	176 3	Y	-0-			-0-
04		292 N	292	-0-	-0-	-0-	43 1	249 3	Y	-0-			-0-
05		300 N	300	-0-	-0-	-0-	40 1	260 3	Y	-0-			-0-
06		290 N	290	-0-	-0-	-0-	38 1	252 3	Y	-0-			-0-
07		279 N	262	-0-	-17	-0-	36 1	226 3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
VT PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		1502	RRCID ->	238468	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	6487 - 6629	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	21 1	166 3	N	-0-				-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	2 1	183 3	N	-0-				-0-
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	21 1	157 3	N	-0-				-0-
05	217 N	173	-0-	-44	-0-	2 1	171 3	N	-0-				-0-
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	18 1	188 3	N	-0-				-0-
*07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	17 1	184 3	N	-0-				-0-
-----													
J. MARTIN ST OF TX		WELL #:		6603	RRCID ->	240259	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6644 - 6786	
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	38 1	348 3	N	-0-				-0-
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	40 1	364 3	N	-0-				-0-
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	39 1	433 3	N	-0-				-0-
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	36 1	413 3	N	-0-				-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	35 1	396 3	N	-0-				-0-
*07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	35 1	402 3	N	-0-				-0-
-----													
FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #:		6002	RRCID ->	240283	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	6429 - 6552	
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	6 1	46 3	N	-0-				-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4 1	45 3	N	-0-				-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	7 1	53 3	N	-0-				-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	1 1	62 3	N	-0-				-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5 1	65 3	N	-0-				-0-
*07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5 1	66 3	N	-0-				-0-
-----													
FASKEN L. & M. ST OF TX "C"		WELL #:		5701	RRCID ->	240379	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6442 - 6534	
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	12 1	113 3	N	-0-				-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	8 1	111 3	N	-0-				-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	13 1	110 3	N	-0-				-0-
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	1 1	119 3	N	-0-				-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10 1	132 3	N	-0-				-0-
*07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10 1	132 3	N	-0-				-0-
-----													
MARTIN TRUST'S ST OF TX		WELL #:		6603	RRCID ->	242011	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	6770 - 6798	
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	74 1	712 3	N	-0-				-0-
03	620 N	526	-0-	-94	-0-	51 1	475 3	N	-0-				-0-
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	69 1	807 3	N	-0-				-0-
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	73 1	873 3	N	-0-				-0-
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	69 1	808 3	N	-0-				-0-
*07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	66 1	784 3	N	-0-				-0-
-----													
FASKEN L. & M. ST OF TX "C"		WELL #:		5601	RRCID ->	247299	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	6712	PERF.	5942 - 5952	
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	9 1	83 3	N	-0-				-0-
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	6 1	88 3	N	-0-				-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	9 1	75 3	N	-0-				-0-
05	93 N	61	-0-	-32	-0-	1 1	60 3	N	-0-				-0-
06	90 N	66	-0-	-24	-0-	5 1	61 3	N	-0-				-0-
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	5 1	62 3	N	-0-				-0-
-----													
FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #:		6203	RRCID ->	248057	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	6913	PERF.	6470 - 6546	
02	168 N	151	-0-	-17	-0-	17 1	134 3	N	-0-				-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	16 1	177 3	N	-0-				-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	29 1	212 3	N	-0-				-0-
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	2 1	207 3	N	-0-				-0-
06	180 N	143	-0-	-37	-0-	12 1	131 3	N	-0-				-0-
07	248 N	207	-0-	-41	-0-	18 1	189 3	N	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
ZUCK, SALLY ST OF TX		WELL #:		8201	RRCID ->	252524	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	7235	PERF. 6918 - 6950		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	N	-0-	-0-	
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	10	1	98	3	N	-0-	-0-	
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	N	-0-	-0-	
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	N	-0-	-0-	
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	N	-0-	-0-	
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	N	-0-	-0-	
-----													
VT ZUCK, SALLY ST OF TX		WELL #:		8301	RRCID ->	255921	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6850 - 6978		
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	37	1	342	3	N	-0-	-0-	
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	45	1	404	3	N	-0-	-0-	
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	41	1	463	3	N	-0-	-0-	
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	48	1	553	3	N	-0-	-0-	
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	38	1	429	3	N	-0-	-0-	
*07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	38	1	429	3	N	-0-	-0-	
-----													
LAS TIENDAS (WILCOX)				52211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC				486517									
ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		9	RRCID ->	259324	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2804 - 3605		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
BEASLEY-CONNEVEY RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	043993	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	3651	PERF. 2513 - 2780		
02	532 N	212	-0-	-320	-0-	25	1	187	3	N	-0-	-0-	
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	51	1	353	3	N	-0-	-0-	
04	420 N	372	-0-	-48	-0-	35	1	337	3	N	-0-	-0-	
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	37	1	355	3	N	-0-	-0-	
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	42	1	389	3	N	-0-	-0-	
*07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	46	1	403	3	N	-0-	-0-	
-----													
GONZALES, DAVID, ET AL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	043995	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	3716	PERF. 2688 - 2781		
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	7	1	293	3	N	-0-	-0-	
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	7	1	299	3	N	-0-	-0-	
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	17	1	250	3	N	-0-	-0-	
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	25	1	264	3	N	-0-	-0-	
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	22	1	246	3	N	-0-	-0-	
*07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	247	3	N	-0-	-0-	
-----													
BEASLEY-CONNEVEY RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	045631	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	3515	PERF. 2690 - 2734		
02	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	230	1	1696	3	N	-0-	-0-	
03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	172	1	1177	3	N	-0-	-0-	
04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	114	1	1082	3	N	-0-	-0-	
05	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	99	1	948	3	N	-0-	-0-	
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	92	1	845	3	N	-0-	-0-	
07	775 N	557	-0-	-218	-0-	57	1	500	3	N	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (WILCOX)		//CONT.//		52211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
BEASLEY-CONNEVEY RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	054199	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	3605	PERF.	2954 -	2960			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	224 N	146	-0-	-78	-0-			17	1	129	3	N	-0-			-0-
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-			35	1	237	3	N	-0-			-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-			28	1	268	3	N	-0-			-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-			27	1	264	3	N	-0-			-0-
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-			26	1	242	3	N	-0-			-0-
*07	259 N	259	-0-	-0-	-0-			27	1	232	3	N	-0-			-0-

  

BEASLEY CONNEVEY RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	091696	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	3705	PERF.	2533 -	2962
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

  

BEASLEY CONNEVEY RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	091697	COMPL. DATE	03/13/2000	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2514 -	2702
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

  

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #:		3 C	RRCID ->	182705	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	6882	PERF.	2872 -	2878
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

  

W. V. BOOTH ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	197792	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2838 -	2841
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

  

BOOTH, W. V. ET AL 2292		WELL #:		7	RRCID ->	254643	COMPL. DATE	11/01/2009	TOTAL DEPTH	6901	PERF.	2806 -	2816
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2600)		52211 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
SAUNDERS 106		WELL #: 3		RRCID -> 181385		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2581 - 2585		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

  

LAS TIENDAS (WILCOX 2800)		52211 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
DIRKS BOOTH		WELL #: 1		RRCID -> 256646		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 6807 PERF. 2817 - 2827		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	474 1	1277 3	Y	-0-	-0-
03	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	456 1	1553 3	Y	-0-	-0-
04	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	447 1	1498 3	Y	-0-	-0-
05	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	456 1	1516 3	Y	-0-	-0-
06	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	479 1	1476 3	Y	-0-	-0-
*07	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	475 1	1496 3	Y	-0-	-0-

  

MIDDLETON OIL COMPANY		565000		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
TRIPHENE MIDDLETON		WELL #: 2802		RRCID -> 256029		COMPL. DATE 06/25/2009		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2828 - 3836		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	126	-0-	126	126	1 1	125 2	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126			N	-0-	-0-

  

LAS TIENDAS, E. (EDWARDS)		52215 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
BOOTH, W. V.		WELL #: B 1		RRCID -> 075410		COMPL. DATE 04/12/1977		TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9596 - 9785		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

  

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2800)		52220 420		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
H.I. PALAFOX		WELL #: 9039		RRCID -> 181767		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2839 - 2841		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2900)		52220 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
MEADOR STATE		WELL #: 20		RRCID -> 249033		COMPL. DATE 11/18/2008			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2895 - 2906			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAUREL ( 975)		52299 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
VILLARREAL, J. GAS UNIT		WELL #: 1-C		RRCID -> 146963		COMPL. DATE 10/14/1993			TOTAL DEPTH 12300 PERF. 970 - 980			
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONARDO (WILCOX)		53291 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LEONARDO		WELL #: 3R		RRCID -> 114114		COMPL. DATE 07/11/1984			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6489 - 6494			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONOR (FRIO S-5)		53297 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
ARCADIO		WELL #: 1		RRCID -> 212679		COMPL. DATE 08/18/2005			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8760 - 8782			
02	3752 X	2269	-0-	-1483	-0-	132	1	2136	3	Y	1	86
03	4154 X	2884	-0-	-1270	-0-	162	1	2722	3	Y	-0-	86
04	3480 X	1762	-0-	-1718	-0-	111	1	1651	3	Y	-0-	86
05	3472 X	2385	-0-	-1087	-0-	144	1	2241	3	Y	-0-	86
06	3360 X	1251	-0-	-2109	-0-	79	1	1172	3	Y	-0-	86
07	2883 X	824	-0-	-2059	-0-	53	1	771	2	Y	-0-	86

ARCADIO		WELL #: 2		RRCID -> 216346		COMPL. DATE 02/01/2006			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 8786			
02	588 N	80	-0-	-508	-0-	4	1	76	3	Y	-0-	17
03	651 N	369	-0-	-282	-0-	21	1	348	3	Y	-0-	17
04	720 N	183	-0-	-537	-0-	12	1	171	3	Y	-0-	17
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	3	Y	-0-	17
06	360 N	89	-0-	-271	-0-	6	1	83	3	Y	-0-	17
*07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	34	1	485	2	Y	-0-	17

ARCADIO		WELL #: 3		RRCID -> 219399		COMPL. DATE 05/03/2006			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8800 - 8808			
02	14B2 EXT	52	-0-	52	-0-	2	1	50	3	Y	-0-	-0-
03	111 X	59	-0-	-52	-0-	2	1	57	3	Y	-0-	-0-
04	193 X	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	Y	-0-	-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	Y	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-
*07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	46	1	670	2	Y	-0-	-0-

LEPRECHAUN (3RD PUIG)		53306 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 16		RRCID -> 242207		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 9414		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
DULANEY-BRUNI		WELL #: 3		RRCID -> 257483		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9426 - 9456		
02	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	447 1	1442 2	N	3	6
						3 9				
03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	79 1	1297 2	N	7	13
						8 9				
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	32 1	294 2	N	1	14
						1 9				
05	496 N	305	-0-	-191	-0-	20 1	284 2	N	1	15
						1 9				
06	480 N	286	-0-	-194	-0-	27 1	258 2	N	1	16
						1 9				
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT	16

LEYENDECKER (6100)		53484 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
ENCINA RESOURCES, LLC		251741								
BARRERA-LEYENDECKER GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 169825		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6421 - 6427		
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	374 2	2 9	N	2	174
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-	174
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-	174
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-	174
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	174
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	174

LEYENDECKER (6900)		53484 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652								
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT		WELL #: 5-C		RRCID -> 154059		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 8917 PERF. 6913 - 6981		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
MARTIN, SOPHIE J.		WELL #: 3		RRCID -> 204766		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6888 - 6912		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LIBRE (QUEEN CITY)				53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178									
LIBRE				WELL #:	1	RRCID ->	181308	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10402 - 10430
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
LIBRE				WELL #:	4	RRCID ->	182808	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	10372 - 10407
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	16 1	137 3	N	-0-		53		
03	124 N	69	-0-	-55	-0-	12 1	57 3	N	-0-		53		
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	14 1	62 3	N	-0-		53		
05	155 N	4	-0-	-151	-0-	1 1	3 3	N	-0-		53		
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	202 1	422 3	N	-0-		53		
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		53		
-----													
LIBRE				WELL #:	2	RRCID ->	183733	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10372 - 10407
02	1372 N	1259	-0-	-113	-0-	130 1	1114 3	N	14		52		
03	1426 N	1370	-0-	-56	-0-	233 1	1128 3	N	8		60		
04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	221 1	967 3	N	5		65		
05	1395 N	739	-0-	-656	-0-	194 1	532 3	N	12		77		
06	1320 N	571	-0-	-749	-0-	184 1	384 3	N	3		80		
07	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT		80		
-----													
LIBRE				WELL #:	6	RRCID ->	184940	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	10421 - 10450
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	45 1	384 3	Y	3	13 1	33		
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	80 1	387 3	Y	4		37		
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	78 1	341 3	Y	-0-		37		
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	53 1	145 3	Y	2		39		
06	450 N	135	-0-	-315	-0-	44 1	91 3	Y	-0-		39		
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT		39		
-----													
LIBRE				WELL #:	9	RRCID ->	186059	COMPL. DATE	10/29/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10408 - 10438
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	109 1	931 3	N	9		42		
03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	171 1	825 3	N	-0-		42		
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	152 1	667 3	N	10		52		
05	1178 N	244	-0-	-934	-0-	65 1	179 3	N	-0-		52		
06	960 N	219	-0-	-741	-0-	71 1	148 3	N	-0-		52		
07	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT		52		
-----													
LIBRE				WELL #:	11	RRCID ->	186070	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10412 - 10435
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27		



LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
LIBRE		WELL #:		8	RRCID ->	187009	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	10715	PERF.	10465 - 10484
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LIBRE		WELL #:		12	RRCID ->	197731	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	90	1	767	3	Y	5	89
						6	9					
03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	173	1	838	3	Y	9	98
						10	9					
04	600 N	923	-0-	323	323	170	1	746	3	Y	6	104
						7	9					
05	568 N	245	-0-	-323	-0-	65	1	179	3	Y	1	105
						1	9					
06	990 N	362	-0-	-628	-0-	116	1	244	3	Y	2	107
						2	9					
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT	107
-----												
LIBRE		WELL #:		14	RRCID ->	211545	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10489 - 10514
02	1316 N	878	-0-	-438	-0-	91	1	777	3	N	9	124
						10	9					
03	1147 N	1070	-0-	-77	-0-	182	1	882	3	N	5	129
						6	9					
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	167	1	734	3	N	3	132
						3	9					
05	961 N	228	-0-	-733	-0-	60	1	165	3	N	3	135
						3	9					
06	1050 N	173	-0-	-877	-0-	56	1	117	3	N	-0-	135
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT	135
-----												
LIBRE		WELL #:		13	RRCID ->	212273	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10448 - 10481
02	2016 N	1533	-0-	-483	-0-	160	1	1366	3	N	6	165
						7	9					
03	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	318	1	1539	3	N	4	169
						4	9					
04	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	346	1	1518	3	N	3	172
						3	9					
05	1705 N	678	-0-	-1027	-0-	181	1	497	3	N	-0-	172
06	1800 N	358	-0-	-1442	-0-	116	1	242	3	N	-0-	20
07	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT	20
-----												
LIBRE		WELL #:		15	RRCID ->	212459	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10422 - 10448
02	1176 N	1164	-0-	-12	-0-	122	1	1042	3	N	-0-	60
03	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	313	1	1516	3	N	-0-	60
04	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	334	1	1463	3	N	-0-	60
05	1302 N	1034	-0-	-268	-0-	276	1	758	3	N	-0-	60
06	1440 N	689	-0-	-751	-0-	223	1	466	3	N	-0-	60
07	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT	60

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
LIBRE				WELL #: 18	RRCID -> 213312	COMPL. DATE 09/13/2005	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10373	- 10387			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1960 N	1279	-0-	-681	-0-	132 1	1132 3	N	14	120 1		18
03	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	15 9	2250 3	N	4			22
04	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	4 9	1869 3	N	-0-			22
05	1426 N	1292	-0-	-134	-0-	426 1	930 3	N	21			43
06	2520 N	446	-0-	-2074	-0-	23 9	299 3	N	4			47
07	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-	143 1		N	NO RPT			47
						4 9						
LIBRE				WELL #: 19	RRCID -> 213690	COMPL. DATE 09/30/2005	TOTAL DEPTH 10718	PERF.10506	- 10525			
02	560 N	324	-0-	-236	-0-	34 1	290 3	N	-0-			134
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	139 1	670 3	N	6			140
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	7 9	581 3	N	-0-			140
05	372 N	138	-0-	-234	-0-	133 1	101 3	N	-0-			140
06	780 N	525	-0-	-255	-0-	37 1	355 3	N	-0-			140
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-	170 1		N	NO RPT			140
LIBRE EAST				WELL #: 1	RRCID -> 214704	COMPL. DATE 10/20/2005	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10520	- 10544			
02	1120 N	851	-0-	-269	-0-	88 1	757 3	N	5			35
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	6 9	854 3	N	10			45
04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	11 9	736 3	N	15			60
05	930 N	61	-0-	-869	-0-	168 1	45 3	N	-0-			60
06	1020 N	83	-0-	-937	-0-	17 9	51 3	N	7			67
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-	16 1		N	NO RPT			67
						24 1						
						8 9						
LIBRE EAST				WELL #: 3	RRCID -> 215120	COMPL. DATE 11/19/2005	TOTAL DEPTH 10710	PERF.10401	- 10424			
02	756 N	681	-0-	-75	-0-	71 1	606 3	N	4			159
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	4 9	771 3	N	8			167
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	159 1	629 3	N	-0-			167
05	744 N	138	-0-	-606	-0-	9 9	101 3	N	-0-			167
06	900 N	157	-0-	-743	-0-	143 1	106 3	N	-0-			167
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-	37 1		N	NO RPT			167
						51 1						
						8 9						
LIBRE				WELL #: 17	RRCID -> 216115	COMPL. DATE 12/31/2005	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10405	- 10442			
02	2044 N	1022	-0-	-1022	-0-	71 1	902 3	N	14			159
03	2046 N	1551	-0-	-495	-0-	15 9	1280 3	N	5			164
04	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	265 1	1934 3	N	6			170
05	1147 N	1056	-0-	-91	-0-	6 9	768 3	N	7			177
06	1500 N	708	-0-	-792	-0-	441 1	474 3	N	6	143 1		40
07	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-	7 9		N	NO RPT			40
						227 1						
						7 9						

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
LIBRE				WELL #:	27	RRCID ->	216535	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10434 - 10448
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	1176 N	1060	-0-	-116	-0-	109	1	934	3	N	15	48
03	1116 N	813	-0-	-303	-0-	139	1	672	3	N	2	50
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	151	1	661	3	N	5	55
05	1178 N	329	-0-	-849	-0-	86	1	235	3	N	7	62
06	780 N	419	-0-	-361	-0-	135	1	283	3	N	1	63
07	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT	63
-----												
LIBRE				WELL #:	16	RRCID ->	216582	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10472 - 10502
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19
04	DLQ G-10	43	-0-	43	43	8	1	35	3	Y	-0-	19
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-	19
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-	19
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	43					Y	NO RPT	19
-----												
LIBRE				WELL #:	23	RRCID ->	216709	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10400 - 10422
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-	11
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	3	Y	-0-	11
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	Y	-0-	11
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-	11
06	90 N	13	-0-	-77	-0-	4	1	9	3	Y	-0-	11
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT	11
-----												
LIBRE				WELL #:	20	RRCID ->	216976	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10400 - 10422
02	308 N	294	-0-	-14	-0-	31	1	263	3	Y	-0-	68
03	403 N	320	-0-	-83	-0-	55	1	265	3	Y	-0-	68
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	61	1	266	3	Y	-0-	68
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	35	1	97	3	Y	5	73
06	300 N	247	-0-	-53	-0-	80	1	167	3	Y	-0-	73
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT	73
-----												
LIBRE				WELL #:	21	RRCID ->	217473	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10480 - 10508
02	2156 N	1777	-0-	-379	-0-	183	1	1569	3	Y	23	87
03	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	362	1	1750	3	Y	36	123
04	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	335	1	1469	3	Y	2	125
05	980 X	980	-0-	-0-	-0-	261	1	716	3	Y	3	128
06	2070 X	994	-0-	-1076	-0-	321	1	673	3	Y	-0-	13
07	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT	13
-----												
LIBRE				WELL #:	5R	RRCID ->	218281	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10415 - 10436
02	73 X	-0-	-0-	-73	-0-					Y	-0-	5
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	5
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	28	1	77	3	Y	-0-	5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	5

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
LIBRE WELL #: 28 RRCID -> 218283 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	33	1	284	3	N	-0-			122
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	63	1	304	3	N	2			124
						2	9							
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	59	1	258	3	N	-0-			124
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			124
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			124
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			124
-----														
LIBRE EAST WELL #: 8 RRCID -> 218645 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10433 - 10452														
02	420 N	123	-0-	-297	-0-	12	1	99	3	N	11			38
						12	9							
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	80	1	388	3	N	-0-			38
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	36	1	156	3	N	5			43
						6	9							
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			43
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			43
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			43
-----														
LIBRE WELL #: 24 RRCID -> 219891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10471 - 10489														
02	1988 N	1491	-0-	-497	-0-	154	1	1323	3	Y	13			54
						14	9							
03	1798 N	1680	-0-	-118	-0-	286	1	1383	3	Y	10			64
						11	9							
04	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	272	1	1195	3	Y	8			72
						9	9							
05	234 X	234	-0-	-0-	-0-	62	1	170	3	Y	2			74
						2	9							
06	1710 X	379	-0-	-1331	-0-	117	1	245	2	Y	15			89
						17	9							
07	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT			89
-----														
LIBRE EAST WELL #: 9 RRCID -> 221278 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10168 - 10200														
02	392 N	317	-0-	-75	-0-	33	1	284	3	Y	-0-			128
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	68	1	328	3	Y	2			130
						2	9							
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	67	1	294	3	Y	-0-			130
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	26	1	72	3	Y	-0-			130
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			130
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			130
-----														
LIBRE WELL #: 32 RRCID -> 221540 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10434														
02	252 N	142	-0-	-110	-0-	15	1	127	3	N	-0-			202
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	45	1	217	3	N	4	183	1	23
						4	9							
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	31	1	136	3	N	-0-			23
05	155 N	36	-0-	-119	-0-	10	1	26	3	N	-0-			23
06	270 N	76	-0-	-194	-0-	21	1	44	3	N	10			33
						11	9							
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			33

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
LIBRE		WELL #:		31	RRCID -> 221621		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10525 - 10555			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	68	1	583	3	Y	4			44
						4	9							
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	78	1	376	3	Y	4			48
						4	9							
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	50	1	218	3	Y	2			50
						2	9							
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			50
06	450 N	69	-0-	-381	-0-	22	1	47	3	Y	-0-			50
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			50
LIBRE		WELL #:		34	RRCID -> 222129		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10490 - 10510			
02	1148 N	1119	-0-	-29	-0-	117	1	1002	3	Y	-0-			5
						7	9							
03	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	200	1	968	3	Y	6			11
						7	9							
04	600 N	1205	-0-	605	605	222	1	972	3	Y	10			21
						11	9							
05	1120 N	515	-0-	-605	-0-	134	1	367	3	Y	13			34
						14	9							
06	1140 N	610	-0-	-530	-0-	197	1	411	3	Y	2			36
						2	9							
07	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT			36
LIBRE		WELL #:		33	RRCID -> 222202		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10340 - 10370			
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	3	1	22	3	Y	-0-			20
						1	1	5	3	Y	-0-			20
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			20
						5	1	21	3	Y	-0-			20
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
										Y	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
										Y	-0-			20
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			20
										Y	NO RPT			20
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			20
LIBRE		WELL #:		35	RRCID -> 222349		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10400 - 10419			
02	1764 N	1483	-0-	-281	-0-	154	1	1316	3	Y	12	46	1	23
						13	9							
03	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	326	1	1578	3	Y	17			40
						19	9							
04	953 X	953	-0-	-0-	-0-	177	1	776	3	Y	-0-			40
						545	1	1497	3	Y	16			56
						18	9							
05	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
						721	1	1509	3	Y	-0-			56
06	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			56
07	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT			56
LIBRE		WELL #:		36	RRCID -> 222399		COMPL. DATE 09/03/2006		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10391 - 10413			
02	616 N	587	-0-	-29	-0-	61	1	519	3	Y	6			48
						7	9							
03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	157	1	759	3	Y	5			53
						6	9							
04	600 N	1029	-0-	429	429	190	1	833	3	Y	5			58
						6	9							
05	990 N	561	-0-	-429	-0-	148	1	407	3	Y	5			63
						6	9							
06	900 N	167	-0-	-733	-0-	52	1	108	3	Y	6			69
						7	9							
07	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT			69

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
LIBRE		WELL #:		26	RRCID ->	222579	COMPL. DATE	08/20/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10416 - 10435		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-		4
03	62 N	17	-0-	-45	-0-	3	1	14	3	Y	-0-		4
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	Y	-0-		4
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	3	Y	-0-		4
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	4	1	9	3	Y	-0-		4
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT		4
-----													
LIBRE		WELL #:		37	RRCID ->	225664	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10560 - 10577		
02	232 X	13	-0-	-219	-0-	1	1	12	3	Y	-0-		41
03	53 X	53	-0-	-0-	-0-	9	1	43	3	Y	1		42
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	1	9						42
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	21	1	90	3	Y	-0-		42
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	42 1	-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
LIBRE		WELL #:		25	RRCID ->	230017	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10473 - 10505		
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	35	1	296	3	Y	-0-		42
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	61	1	297	3	Y	-0-		42
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	13	1	55	3	Y	-0-		42
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	3	Y	-0-		42
06	360 N	3	-0-	-357	-0-	1	1	2	3	Y	-0-		42
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT		42
-----													
LIBRE EAST		WELL #:		10	RRCID ->	230535	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10599 - 10631		
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	17	1	147	3	Y	-0-		74
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	38	1	182	3	Y	1		75
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	1	9						75
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	22	1	97	3	Y	-0-		75
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	7	1	18	3	Y	-0-		75
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT		75
-----													
LIL MISS (PETTUS)		53567 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL					
SUN EXPLORATION, INC.		829289											
ROGERS, HERMINIA G.		WELL #:		4 C	RRCID ->	130008	COMPL. DATE	01/19/1989	TOTAL DEPTH	4716	PERF. 4596 - 4602		
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LIL MISS (PETTUS 3290)		53567 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL						
SUN EXPLORATION, INC.		829289		RRCID -> 123154		COMPL. DATE 01/16/1987			TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3289 - 3297						
MOFFETT L.P. EST		WELL #: 2026		RRCID -> 123154		COMPL. DATE 01/16/1987			TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3289 - 3297						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MOFFETT, L.P.		WELL #: 4277		RRCID -> 126054		COMPL. DATE 08/08/1987			TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3263 - 3269						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
LIL MISS (P-2)		53567 606		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL						
SUN EXPLORATION, INC.		829289		RRCID -> 165117		COMPL. DATE 01/19/1989			TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4644 - 4649						
ROGERS, HERMINIA G.		WELL #: 4 T		RRCID -> 165117		COMPL. DATE 01/19/1989			TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4644 - 4649						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
-----															
LILIA (WILCOX)		53571 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652		RRCID -> 085338		COMPL. DATE 06/01/1979			TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9135 - 9264						
BRUNI, LILIA		WELL #: 1		RRCID -> 085338		COMPL. DATE 06/01/1979			TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9135 - 9264						
02	252 N	197	-0-	-55	-0-	195	2	2	9	N	2	2	1		18
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	251	2	3	9	N	3	3	1		18
04	300 N	227	-0-	-73	-0-	225	2	2	9	N	2	2	1		18
05	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-				18
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	250	2	2	9	N	2	2	1		18
*07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	295	2	2	9	N	2	2	1		18
-----															
BRUNI, LILIA		WELL #: 6		RRCID -> 163688		COMPL. DATE 05/21/1997			TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9116 - 9312						
02	224 N	168	-0-	-56	-0-	167	2	1	9	N	1	1	1		-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	201	2	2	9	N	2	2	1		-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	N	1	1	1		-0-
05	186 N	57	-0-	-129	-0-	57	2			N	-0-				-0-
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	320	2	3	9	N	3	3	1		-0-
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	145	2	1	9	N	1	1	1		-0-
-----															
BRUNI-SUMMERS		WELL #: 8		RRCID -> 164874		COMPL. DATE 09/25/1997			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8982 - 9364						
02	280 N	168	-0-	-112	-0-	166	2	2	9	Y	2	2	1		7
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	364	2	4	9	Y	4	4	1		7
04	DLQ G-10	268	-0-	268	268	266	2	2	9	Y	2	2	1		7
05	DLQ G-10	130	-0-	130	398	130	2			Y	-0-				7
06	DLQ G-10	162	-0-	162	560	161	2	1	9	Y	1	1	1		7
*07	803 N	243	-0-	-560	-0-	241	2	2	9	Y	2	2	1		7

LILIA (WILCOX)		//CONT.//		53571 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652										
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		11	RRCID ->	169608	COMPL. DATE	07/10/1998	TOTAL DEPTH	10747	PERF.	8758	-	9360
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		1792 N	489	-0-	-1303	-0-	477 2	12 9	Y	11	11 1		5	
03		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1010 2	10 9	Y	9	9 1		5	
04		1740 N	1067	-0-	-673	-0-	1058 2	9 9	Y	8	8 1		5	
05		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		Y	-0-			5	
06		990 N	906	-0-	-84	-0-	897 2	9 9	Y	8	8 1		5	
07		1116 N	713	-0-	-403	-0-	707 2	6 9	Y	5	5 1		5	
-----														
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		10	RRCID ->	170860	COMPL. DATE	09/28/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8730	-	9290
02		2380 X	1068	-0-	-1312	-0-	1058 2	10 9	Y	9	9 1		21	
03		2635 X	1745	-0-	-890	-0-	1726 2	19 9	Y	17	17 1		21	
04		2550 X	1341	-0-	-1209	-0-	1329 2	12 9	Y	11	11 1		21	
05		1581 X	770	-0-	-811	-0-	770 2		Y	-0-			21	
06		1680 X	1495	-0-	-185	-0-	1480 2	15 9	Y	14	14 1		21	
*07		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2011 2	17 9	Y	15	15 1		21	
-----														
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		16	RRCID ->	174429	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9066	-	9086
02		168 N	142	-0-	-26	-0-	141 2	1 9	Y	1	1 1		9	
03		239 N	239	-0-	-0-	-0-	237 2	2 9	Y	2	2 1		9	
04	DLQ	G-10	194	-0-	194	194	192 2	2 9	Y	2	2 1		9	
05	DLQ	G-10	82	-0-	82	276	82 2		Y	-0-			9	
06	DLQ	G-10	166	-0-	166	442	164 2	2 9	Y	2	2 1		9	
*07		681 N	239	-0-	-442	-0-	237 2	2 9	Y	2	2 1		9	
-----														
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		15	RRCID ->	175840	COMPL. DATE	01/29/2000	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	8769	-	9352
02		140 N	69	-0-	-71	-0-	68 2	1 9	N	1	1 1		2	
03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	109 2	1 9	N	1	1 1		2	
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	92 2	1 9	N	1	1 1		2	
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			2	
06		249 N	249	-0-	-0-	-0-	247 2	2 9	N	2	2 1		2	
*07		309 N	309	-0-	-0-	-0-	307 2	2 9	N	2	2 1		2	
-----														
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		18	RRCID ->	177871	COMPL. DATE	06/10/2000	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9311	-	9478
02		1456 N	853	-0-	-603	-0-	844 2	9 9	Y	8	8 1		12	
03		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1225 2	13 9	Y	12	12 1		12	
04		1290 N	879	-0-	-411	-0-	871 2	8 9	Y	7	7 1		12	
05		930 N	553	-0-	-377	-0-	553 2		Y	-0-			12	
06		1200 N	1105	-0-	-95	-0-	1094 2	11 9	Y	10	10 1		12	
*07		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1202 2	10 9	Y	9	9 1		12	
-----														
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		17	RRCID ->	183605	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8914	-	9600
02		224 N	181	-0-	-43	-0-	179 2	2 9	Y	2	2 1		17	
03		339 N	339	-0-	-0-	-0-	336 2	3 9	Y	3	3 1		17	
04	DLQ	G-10	266	-0-	266	266	264 2	2 9	Y	2	2 1		17	
05	DLQ	G-10	145	-0-	145	411	145 2		Y	-0-			17	
06	DLQ	G-10	238	-0-	238	649	236 2	2 9	Y	2	2 1		17	
*07		970 N	321	-0-	-649	-0-	319 2	2 9	Y	2	2 1		17	
-----														
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		19	RRCID ->	184068	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9253	-	9313
02		196 N	131	-0-	-65	-0-	130 2	1 9	Y	1	1 1		4	
03		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1225 2	3 9	Y	3	3 1		4	
04		235 N	235	-0-	-0-	-0-	233 2	2 9	Y	2	2 1		4	
05		155 N	112	-0-	-43	-0-	112 2		Y	-0-			4	
06		302 N	302	-0-	-0-	-0-	299 2	3 9	Y	3	3 1		4	
*07		272 N	272	-0-	-0-	-0-	270 2	2 9	Y	2	2 1		4	



LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652  
 BRUNI-SUMMERS WELL #: 21 RRCID -> 185325 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8903 - 9394

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	196 N	175	-0-	-21	-0-	174	2	1	9	Y	1	1	1			5
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	298	2	2	9	Y	2	2	1			5
04	DLQ G-10	223	-0-	223	223	221	2	2	9	Y	2	2	1			5
05	DLQ G-10	417	-0-	417	640	417	2			Y	-0-					5
06	DLQ G-10	415	-0-	415	1055	411	2	4	9	Y	4	4	1			5
*07	1400 N	531	-0-	-869	186	527	2	4	9	Y	4	4	1			5

BRUNI-SUMMERS WELL #: 22 RRCID -> 190614 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8888 - 9002

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

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656  
 BRUNI-SUMMERS WELL #: 7 RRCID -> 163735 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9180 - 9230

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-

LILIA (WILCOX 8700) 53571 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652  
 BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 215506 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 8770 - 8806

02	1624 N	728	-0-	-896	-0-	721	2	7	9	N	6	6	1			5
03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1358	2	15	9	N	14	14	1			5
04	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1111	2	10	9	N	9	9	1			5
05	806 N	408	-0-	-398	-0-	408	2			N	-0-					5
06	1320 N	60	-0-	-1260	-0-	59	2	1	9	N	1	1	1			5
07	1147 N	173	-0-	-974	-0-	172	2	1	9	N	1	1	1			5

LIZ (LOBO 6) 54194 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 HUBBERD TRUST WELL #: 5 RRCID -> 221759 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8895 - 9061

02	196 N	178	-0-	-18 B	-23934	50	1	128	2	N	-0-					-0-
03	217 N	193	-0-	-24 B	-23934	51	1	142	2	N	-0-					-0-
04	210 N	200	-0-	-10 B	-23934	55	1	143	2	N	2					2
						2	9									
05	186 N	204	-0-	18 B	-23916	57	1	147	2	N	-0-					2
06	180 N	199	-0-	19 B	-23897	58	1	141	2	N	-0-					2
07	217 N	144	-0-	-73 B	-23897	144	2			N	-0-					2

LIZ (LOBO 6)		//CONT.//		54194 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		45	RRCID ->	262327	COMPL. DATE	05/09/2010	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8604 - 8614	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	868 N	905	-0-	37 B	-54794	114	1	787	2	N	4		11
03	713 N	996	-0-	283 B	-54511	129	1	864	2	N	3	9 1	5
04	300 N	1089	-0-	789 B	-53722	139	1	944	2	N	5		10
05	992 N	1151	-0-	159 B	-53563	116	1	1029	2	N	5		15
06	960 N	1129	-0-	169 B	-53394	134	1	991	2	N	4	9 1	10
07	1116 N	1095	-0-	-21 B	-53394	161	1	934	2	N	-0-		10

LIZ (8100)		54194 330		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
HUBBERD		WELL #:		15-C	RRCID ->	152892	COMPL. DATE	02/07/1995	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8056 - 8082
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUBBERD		WELL #:		16	RRCID ->	155149	COMPL. DATE	08/17/1995	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	8071 - 8106
02	224 N	145	-0-	-79	-0-	7	1	138	3	N	-0-	28
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	259	3	N	-0-	28
04	540 N	265	-0-	-275	-0-	14	1	251	3	N	-0-	28
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	3	N	-0-	28
06	270 N	231	-0-	-39	-0-	12	1	219	3	N	-0-	28
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	28

HUBBERD, WILLIAM "C"		WELL #:		41	RRCID ->	189398	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL DEPTH	8620	PERF.	8214 - 8324
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	49	1	805	3	N	-0-	9
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	63	1	920	3	N	-0-	9
04	912 N	912	-0-	-0-	-0-	48	1	864	3	N	-0-	9
05	976 N	976	-0-	-0-	-0-	53	1	923	3	N	-0-	9
06	900 N	859	-0-	-41	-0-	43	1	816	3	N	-0-	9
07	930 N	906	-0-	-24	-0-	31	1	875	3	N	-0-	9

HUBBERD		WELL #:		7	RRCID ->	192370	COMPL. DATE	02/15/2002	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	6612 - 6624
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HUBBERD		WELL #:		61	RRCID ->	204088	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7026 - 7047
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LIZ (8100)		//CONT.//		54194 330	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
HUBBERD		WELL #:		79	RRCID ->	214259	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8193 - 8377
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HUBBERD "B"		WELL #:		5	RRCID ->	210522	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8538 - 8582
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1

LIZ (8200)				54194 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
HUBBERD "B"		WELL #:		7	RRCID ->	211342	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8478 - 8566	
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	28	1	73	2	N	-0-	-0-
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	185	1	516	2	N	-0-	-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	30	1	77	2	N	4	4
							4	9					
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	43	1	110	2	N	-0-	4
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	152	1	372	2	N	1	5
							1	9					
07	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	2			N	-0-	5

HUBBERD "B"		WELL #:		6	RRCID ->	212827	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	8991	PERF.	8624 - 8710	
02	2800	N	2846	-0-	46	46	800	1	2046	2	N	-0-	-0-
03	2594	N	2548	-0-	-46	-0-	673	1	1875	2	N	-0-	-0-
04	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	727	1	1869	2	N	7	7
							8	9					
05	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	706	1	1824	2	N	-0-	7
06	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	716	1	1752	2	N	2	9
							2	9					
*07	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1776	2	15	9	N	14	23

LIZ (8840)				54194 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
HUBBERD TRUST		WELL #:		74	RRCID ->	215850	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	9281	PERF.	8788 - 9024
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIZ (9200) COLUMBUS ENERGY, LLC HUBBERD		54194 600 169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																	
WELL #: 2 RRCID -> 149470 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8564 - 9118																	
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-		48	1	772	3	N	-0-					21
03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-		95	1	1394	3	N	-0-	19	5			2
04	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-		117	1	2074	3	N	-0-					2
05	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-		107	1	1916	3	N	3					5
							3	9									
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-		49	1	937	3	N	-0-					5
*07	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-		53	1	1536	3	N	-0-					5
-----																	
WELL #: 4 RRCID -> 149895 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8643 - 9237																	
02	1876 X	1527	-0-	-349	-0-		89	1	1438	3	N	-0-					23
03	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-		136	1	1983	3	N	-0-					23
04	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-		106	1	1896	3	N	18					41
							20	9									
05	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-		112	1	1972	3	N	-0-					41
06	2040 X	1834	-0-	-206	-0-		93	1	1741	3	N	-0-					41
07	2108 X	1733	-0-	-375	-0-		59	1	1674	3	N	-0-					41
-----																	
WELL #: 3 RRCID -> 149907 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8290 - 9128																	
02	1008 N	929	-0-	-79	-0-		53	1	876	3	N	-0-					116
03	930 N	917	-0-	-13	-0-		59	1	857	3	N	1	94	1			23
							1	9									
04	1080 N	933	-0-	-147	-0-		49	1	884	3	N	-0-					23
05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-		65	1	1130	3	N	18					41
							20	9									
06	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-		64	1	1216	3	N	4					45
							4	9									
07	961 N	830	-0-	-131	-0-		28	1	799	3	N	3					48
							3	9									
-----																	
WELL #: 5 RRCID -> 150071 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8937 - 9214																	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																	
WELL #: 8 RRCID -> 150833 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8794 - 9053																	
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-		11	1	163	3	N	-0-					-0-
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-		25	1	358	3	N	-0-					-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-		13	1	241	3	N	-0-					-0-
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-		23	1	395	3	N	-0-					-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-		14	1	267	3	N	-0-					-0-
*07	545 N	545	-0-	-0-	-0-		19	1	526	3	N	-0-					-0-
-----																	
WELL #: 6 RRCID -> 151297 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8464 - 8904																	
02	308 N	247	-0-	-61	-0-		14	1	233	3	N	-0-					39
03	310 N	244	-0-	-66	-0-		16	1	228	3	N	-0-					39
04	360 N	226	-0-	-134	-0-		12	1	214	3	N	-0-					39
05	279 N	251	-0-	-28	-0-		13	1	238	3	N	-0-					39
06	240 N	238	-0-	-2	-0-		12	1	226	3	N	-0-					39
07	248 N	88	-0-	-160	-0-		3	1	85	3	N	-0-					39

LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
HUBBERD		WELL #: 12		RRCID -> 152213		COMPL. DATE 12/02/1994		TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9295 - 10173		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HUBBERD		WELL #: 13		RRCID -> 152583		COMPL. DATE 01/17/1995		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8696 - 8812		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HUBBERD		WELL #: 15 T		RRCID -> 153746		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8758 - 9336		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HUBBERD		WELL #: 11		RRCID -> 154061		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8200 - 9024		
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	28 1	434 3	N	-0-	13
03	465 N	438	-0-	-27	-0-	28 1	410 3	N	-0-	13
04	390 N	371	-0-	-19	-0-	20 1	351 3	N	-0-	13
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	31 1	534 3	N	-0-	13
06	420 N	340	-0-	-80	-0-	18 1	322 3	N	-0-	13
*07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	12 1	361 3	N	-0-	13
-----										
HUBBERD		WELL #: 14		RRCID -> 154103		COMPL. DATE 01/31/1995		TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9409 - 9494		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WILLIAM HUBBERD "C1"		WELL #: 55		RRCID -> 191700		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8402 - 8486		
02	2380 N	2021	-0-	-359	-0-	116 1	1905 3	N	-0-	78
03	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	160 1	2319 3	N	-0-	10
04	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	125 1	2247 3	N	-0-	10
05	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	133 1	2327 3	N	41	51
						45 9				
06	2400 N	2190	-0-	-210	-0-	111 1	2079 3	N	-0-	51
07	2449 N	1294	-0-	-1155	-0-	44 1	1250 3	N	-0-	51

-----  
LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313  
HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 196616 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 9456  
-----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2296 X	1972	-0-	-324	-0-	116	1	1856	3	N	-0-			36
03	2480 X	2179	-0-	-301	-0-	142	1	2037	3	N	-0-			36
04	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	129	1	2326	3	N	-0-			36
05	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	122	1	2139	3	N	-0-			36
06	2100 N	2038	-0-	-62	-0-	103	1	1935	3	N	-0-			36
07	2542 N	2136	-0-	-406	-0-	73	1	2063	3	N	-0-			36

-----  
HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 63 RRCID -> 197020 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8536 - 8638  
-----

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
HUBBERD WELL #: 66 RRCID -> 197029 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9322 - 9616  
-----

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
HUBBERD WELL #: 64 RRCID -> 197051 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8606 - 9600  
-----

02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	3	N	-0-			45
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	286	3	N	-0-			57
						13	9							
04	450 N	329	-0-	-121	-0-	17	1	312	3	N	-0-			57
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	3	N	-0-			57
06	300 N	144	-0-	-156	-0-	7	1	137	3	N	-0-			57
07	341 N	5	-0-	-336	-0-	5	3			N	-0-			57

-----  
HUBBERD WELL #: 71 RRCID -> 205357 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8958 - 8978  
-----

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----  
HUBBERD ESTATE "D" WELL #: 68ST RRCID -> 209836 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8456 - 9025  
-----

02	2072 N	1920	-0-	-152	-0-	110	1	1810	3	N	-0-			95
03	2263 N	2110	-0-	-153	-0-	136	1	1974	3	N	-0-			95
04	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	110	1	1978	3	N	-0-			95
05	2139 N	2089	-0-	-50	-0-	113	1	1976	3	N	-0-			95
06	2040 N	1991	-0-	-49	-0-	101	1	1890	3	N	-0-			95
07	2170 N	2008	-0-	-162	-0-	69	1	1939	3	N	-0-			95

-----  
LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313  
HUBBERD, WM. "C-1" WELL #: 76 RRCID -> 210773 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8138 - 8964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	115	1	1871	3	N	-0-	17
03	2356 N	1757	-0-	-599	-0-	114	1	1643	3	N	-0-	17
04	2340 N	1967	-0-	-373	-0-	104	1	1863	3	N	-0-	17
05	2201 N	1992	-0-	-209	-0-	107	1	1870	3	N	14	31
						15	9					
06	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	99	1	1853	3	N	-0-	31
07	2046 N	2034	-0-	-12	-0-	70	1	1958	3	N	5	36
						6	9					

-----  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 15 RRCID -> 135275 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8257 - 8356

02	2156 N	1748	-0-	-408	-0-	140	1	1608	2	Y	-0-	6
03	2232 N	2014	-0-	-218	-0-	156	1	1854	2	Y	4	2
						4	9				8	1
04	2100 N	2009	-0-	-91	-0-	161	1	1848	2	Y	-0-	2
05	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	153	1	1892	2	Y	-0-	2
06	1950 N	1907	-0-	-43	-0-	146	1	1761	2	Y	-0-	2
07	2077 N	1944	-0-	-133	-0-	148	1	1796	2	Y	-0-	2

-----  
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 17 RRCID -> 146527 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8662 - 8940

02	9772 X	9324	-0-	-448	-0-	746	1	8578	2	Y	-0-	42
03	10695 X	10648	-0-	-47	-0-	823	1	9801	2	Y	22	22
						24	9				42	1
04	10350 X	10085	-0-	-265	-0-	810	1	9275	2	Y	-0-	22
05	10695 X	10233	-0-	-462	-0-	763	1	9470	2	Y	-0-	22
06	10290 X	9882	-0-	-408	-0-	757	1	9125	2	Y	-0-	22
07	10633 X	9865	-0-	-768	-0-	749	1	9116	2	Y	-0-	22

-----  
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 19 RRCID -> 153505 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8636 - 8756

02	1232 N	1169	-0-	-63	-0-	147	1	1018	2	Y	4	8
						4	9					
03	1364 N	1073	-0-	-291	-0-	139	1	931	2	Y	3	2
						3	9				9	1
04	1230 N	1105	-0-	-125	-0-	141	1	958	2	Y	5	7
						6	9					
05	1302 N	1146	-0-	-156	-0-	116	1	1024	2	Y	5	12
						6	9					
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	132	1	972	2	Y	4	7
						4	9				9	1
07	1147 N	1048	-0-	-99	-0-	154	1	894	2	Y	-0-	7

-----  
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 20 RRCID -> 153506 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7982 - 8040

02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	24	1	165	2	Y	1	1
						1	9					
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	24	1	157	2	Y	1	-0-
						1	9				2	1
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	22	1	153	2	Y	2	2
						2	9					
05	217 N	179	-0-	-38	-0-	18	1	159	2	Y	2	4
						2	9					
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	20	1	148	2	Y	1	2
						1	9				3	1
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	27	1	155	2	Y	-0-	2

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HUBBERD TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	153621	COMPL. DATE	02/21/1995	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8990 - 9034			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		B 21	RRCID ->	153714	COMPL. DATE	04/01/1995	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	8155 - 8278			
02	1792 N	1627	-0-	-165	-0-	130	1	1497	2	Y	-0-				5
03	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	134	1	1592	2	Y	4	6	1		3
						4	9								
04	2190 N	1203	-0-	-987	-0-	97	1	1106	2	Y	-0-				3
05	1798 N	1244	-0-	-554	-0-	93	1	1151	2	Y	-0-				3
06	1680 N	1270	-0-	-410	-0-	97	1	1173	2	Y	-0-				3
07	1240 N	1167	-0-	-73	-0-	89	1	1078	2	Y	-0-				3

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		B 22	RRCID ->	154928	COMPL. DATE	07/24/1995	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	9178 - 9294			
02	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	192	1	2212	2	Y	-0-				2
03	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	206	1	2460	2	Y	1	3	1		-0-
						1	9								
04	2790 X	2429	-0-	-361	-0-	195	1	2234	2	Y	-0-				-0-
05	2852 X	2104	-0-	-748	-0-	157	1	1947	2	Y	-0-				-0-
06	2760 X	2191	-0-	-569	-0-	168	1	2023	2	Y	-0-				-0-
07	2511 N	1670	-0-	-841	-0-	127	1	1543	2	Y	-0-				-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		B 24	RRCID ->	156918	COMPL. DATE	01/20/1996	TOTAL DEPTH	8628	PERF.	8268 - 8342			
02	2828 X	2011	-0-	-817	-0-	254	1	1757	2	Y	-0-				-0-
03	3131 X	1621	-0-	-1510	-0-	211	1	1410	2	Y	-0-				-0-
04	3030 X	2073	-0-	-957	-0-	266	1	1807	2	Y	-0-				-0-
05	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	317	1	2801	2	Y	-0-				-0-
06	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	410	1	3016	2	Y	-0-				-0-
*07	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	475	1	2762	2	Y	-0-				-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		B 25	RRCID ->	157551	COMPL. DATE	04/25/1998	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8254 - 8361			
02	9996 X	9485	-0-	-511	-0-	1193	1	8266	2	Y	24				46
						26	9								
03	10726 X	10172	-0-	-554	-0-	1319	1	8834	2	Y	17	56	1		7
						19	9								
04	10410 X	9391	-0-	-1019	-0-	1201	1	8157	2	Y	30				37
						33	9								
05	10757 X	9361	-0-	-1396	-0-	948	1	8379	2	Y	31				68
						34	9								
06	10410 X	8685	-0-	-1725	-0-	1036	1	7625	2	Y	22	56	1		34
						24	9								
07	10509 X	10024	-0-	-485	-0-	1471	1	8553	2	Y	-0-				34



LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 28		RRCID -> 171237		COMPL. DATE 12/13/1998		TOTAL DEPTH		9100 PERF. 8568 - 8573		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3220 X	2268	-0-	-952	-0-	182	1	2086	2	N	-0-	18
03	3565 X	2838	-0-	-727	-0-	219	1	2609	2	N	9	9
						10	9					
04	2970 X	2604	-0-	-366	-0-	209	1	2395	2	N	-0-	9
05	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	227	1	2821	2	N	-0-	9
06	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	218	1	2631	2	N	-0-	9
07	2852 X	2439	-0-	-413	-0-	185	1	2254	2	N	-0-	9
-----												
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 30		RRCID -> 173048		COMPL. DATE 05/22/1999		TOTAL DEPTH		8825 PERF. 8544 - 8549		
02	2772 X	2658	-0-	-114	-0-	213	1	2445	2	Y	-0-	16
03	3069 X	2923	-0-	-146	-0-	226	1	2689	2	Y	7	9
						8	9					
04	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	224	1	2566	2	Y	-0-	9
05	2635 X	2525	-0-	-110	-0-	188	1	2337	2	Y	-0-	9
06	2550 X	2475	-0-	-75	-0-	189	1	2286	2	Y	-0-	9
*07	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	292	1	3549	2	Y	-0-	9
-----												
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 18		RRCID -> 183083		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH		8376 PERF. 8097 - 8117		
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	56	1	389	2	Y	1	7
						1	9					
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	66	1	444	2	Y	1	6
						1	9					
04	480 N	475	-0-	-5	-0-	61	1	413	2	Y	1	7
						1	9					
05	496 N	495	-0-	-1	-0-	50	1	444	2	Y	1	8
						1	9					
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	59	1	433	2	Y	1	7
						1	9					
*07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	82	1	476	2	Y	-0-	7
-----												
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 32		RRCID -> 195183		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH		8700 PERF. 8530 - 8582		
02	420 X	414	-0-	-6	-0-	52	1	362	2	Y	-0-	1
03	464 X	464	-0-	-0-	-0-	60	1	404	2	Y	-0-	-0-
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	55	1	372	2	Y	-0-	-0-
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	43	1	382	2	Y	-0-	-0-
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	68	1	500	2	Y	-0-	-0-
*07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	68	1	396	2	Y	-0-	-0-
-----												
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 29		RRCID -> 197445		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH		8770 PERF. 8535 - 8586		
02	196 N	155	-0-	-41	-0-	12	1	143	2	Y	-0-	4
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	208	2	Y	1	2
						1	9					
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	265	2	Y	-0-	2
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	2	Y	-0-	2
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	19	1	227	2	Y	-0-	2
*07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	253	2	Y	-0-	2
-----												
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 37		RRCID -> 213305		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH		8900 PERF. 8589 - 8599		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-

LIZ (9200)		HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 41		RRCID -> 222956		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 8964		PERF. 8556 - 8566		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	5376 X	4859	-0-	-517	-0-	389	1	4470	2	N	-0-	30
03	5952 X	5770	-0-	-182	-0-	446	1	5311	2	N	12	18
04	5700 X	5644	-0-	-56	-0-	453	1	5191	2	N	-0-	18
05	5890 X	5404	-0-	-486	-0-	403	1	5001	2	N	-0-	18
06	5700 X	5188	-0-	-512	-0-	397	1	4791	2	N	-0-	18
07	5828 X	5469	-0-	-359	-0-	415	1	5054	2	N	-0-	18
-----												
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 43		RRCID -> 247401		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 9014		PERF. 8222 - 8232		
02	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	289	1	1999	2	N	12	30
03	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	303	1	2031	2	N	8	11
04	2340 N	2238	-0-	-102	-0-	285	1	1938	2	N	14	25
05	2542 N	2231	-0-	-311	-0-	225	1	1989	2	N	15	40
06	2280 N	2142	-0-	-138	-0-	255	1	1876	2	N	10	23
*07	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	352	1	2047	2	N	-0-	23
-----												
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 46		RRCID -> 260394		COMPL. DATE 05/22/2010		TOTAL DEPTH 8796		PERF. 8516 - 8526		
02	2604 X	1775	-0-	-829	-0-	223	1	1542	2	N	9	16
03	2728 X	1589	-0-	-1139	-0-	206	1	1376	2	N	6	1
04	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	298	1	2021	2	N	11	12
05	2263 X	2174	-0-	-89	-0-	220	1	1942	2	N	11	23
06	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	288	1	2120	2	N	8	10
*07	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	457	1	2659	2	N	-0-	10
-----												
LOCKHART (P-1, SOUTH)		MAVERICK BROTHERS OPERATING, INC.		54312 282		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
MCLEAN, MARRS		WELL #: 29		RRCID -> 209967		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 3504 - 3520		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	125	1	490	2	N	-0-	8
04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	208	1	1049	2	N	1	9
05	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	215	1	1605	2	N	11	20
06	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	208	1	1446	2	N	18	38
*07	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	215	1	1108	2	N	17	31



LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1)		//CONT.// 54354 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY							
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.// 000894														
CLARK-SAIN		WELL #: 4		RRCID -> 190023		COMPL. DATE 07/05/2002			TOTAL DEPTH 12750 PERF.11655 - 11690							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	1039	-0-	-1761	2296	56	1	982	3	Y	1	20	1	1	8	8
03	3100 N	1283	-0-	-1817	479	124	1	1158	3	Y	1	1	8			8
04	1724 N	1245	-0-	-479	-0-	120	1	1119	3	Y	5					13
05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	124	1	1128	3	Y	9	17	1	3	8	2
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	60	1	973	3	Y	7	3	8			6
*07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	124	1	1059	3	Y	6	3	8			9
-----																
CLARK-SAIN		WELL #: 7		RRCID -> 195640		COMPL. DATE 06/06/2003			TOTAL DEPTH 12950 PERF.12360 - 12412							
02	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	112	1	1373	3	Y	22	77	1	1	8	5
03	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	124	1	1645	3	Y	27	3	8			29
04	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	120	1	1399	3	Y	25					54
05	1674 N	1663	-0-	-11	-0-	124	1	1506	3	Y	30	70	1	6	8	8
06	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	120	1	1394	3	Y	34	5	8			37
*07	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	124	1	1452	3	Y	34	4	8			67
-----																
CLARK-SAIN		WELL #: 14		RRCID -> 213684		COMPL. DATE 08/17/2005			TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11799							
02	2718 N	736	-0-	-1982	-0-	56	1	680	3	Y	-0-					13
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	62	1	762	3	Y	-0-					13
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	60	1	753	3	Y	-0-					13
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	62	1	750	3	Y	-0-					13
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	60	1	704	3	Y	-0-					13
*07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	62	1	700	3	Y	-0-					13
-----																
LOMA BLANCA (FRIO 7300)		54492 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BROOKS							
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297														
BROOKS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 267336		COMPL. DATE 03/15/2012			TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7290 - 7292							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LOMA BLANCA (9000)		54492 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS							
PETRODOME OPERATING, LLC		660286														
TRAD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 030457		COMPL. DATE 01/04/1963			TOTAL DEPTH 9610 PERF. N/A							
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOMA BLANCA (9000)		//CONT.//		54492 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
PETRODOME OPERATING, LLC		//CONT.//		660286									
TAYLOR, ISADORE MEANS		WELL #:		1	RRCID ->	030641	COMPL. DATE	09/10/1962	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6860 X	5883	-0-	-977	-0-	5875 3	8 9	Y	7	7			7
03	7595 X	6242	-0-	-1353	-0-	6214 3	28 9	Y	25				32
04	7350 X	5933	-0-	-1417	-0-	5923 3	10 9	Y	9				41
05	7099 X	4786	-0-	-2313	-0-	4786 3		Y	-0-				41
06	6630 X	4260	-0-	-2370	-0-	4260 3		Y	-0-				41
07	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-			Y	NO RPT				41

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		WELL #:		1	RRCID ->	181316	COMPL. DATE	01/19/2001	TOTAL DEPTH	10672	PERF.	8968 - 9172
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

LOMA BLANCA (9400)		54492 923		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BROOKS				
PETRODOME OPERATING, LLC		660286		WELL #:		2	RRCID ->	197105	COMPL. DATE	08/03/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9525 - 9570
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

LOMA NOVIA, E. (HOUSE)		54507 219		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC		701613		WELL #:		1	RRCID ->	159064	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	10990 - 11038
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

WELDERS HEIRS 215		WELL #:		1	RRCID ->	162909	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	13745	PERF.	12248 - 12714
02	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	1160 1	5623 3	N	-0-			308
03	9452 X	9452	-0-	-0-	-0-	808 1	8644 3	N	-0-			308
04	8501 X	8501	-0-	-0-	-0-	743 1	7758 3	N	-0-			308
05	7316 X	8929	-0-	1613	-0-	1047 1	7882 3	N	-0-			308
06	8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	875 1	7569 3	N	-0-			308
*07	8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	875 1	7350 3	N	-0-			308

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX)		54509 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC		701613		WELL #:		3	RRCID ->	198019	COMPL. DATE	11/06/2003	TOTAL DEPTH	9060	PERF.	8744 - 8810
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX)		//CONT.//		54509 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613										
EXXON STATE		WELL #:		4	RRCID ->	200643	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	9052	PERF. 8766 - 8883			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
-----														
WELDER GU 217		WELL #:		1	C	RRCID ->	213015	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	10768	PERF. 8740 - 8875		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WELDERS HEIRS 71		WELL #:		2		RRCID ->	271240	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	15050	PERF. 8823 - 8865		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-			194
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-			194
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-			194
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-			194
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-			194
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-			194
-----														
EXXON STATE		WELL #:		1		RRCID ->	274742	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	14762	PERF. 9268 - 9278		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
-----														
LOMA NOVIA, NE (WILCOX MACKHANK)				54509 535	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
REMORA OPERATING, LLC				701613										
WELDER GU 217		WELL #:		1	RRCID ->	212340	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	10768	PERF.10232 - 10409			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LOMA VIEJA (WILCOX)				54520 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG						
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC				238722										
EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	141922	COMPL. DATE	07/07/1992	TOTAL DEPTH	14500	PERF.11585 - 11682			
02	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-			-0-
03	8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	8942	2			N	-0-			-0-
04	7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	7337	2			N	-0-			-0-
05	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2			N	-0-			-0-
06	1350 X	197	-0-	-1153	-0-	197	2			N	-0-			-0-
*07	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-			-0-

-----												
LOMA VIEJA (WILCOX)		//CONT.//		54520 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		238722								
EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	145748	COMPL. DATE	09/10/1995	TOTAL DEPTH	14626 PERF.11770 - 12610		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	146166	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	14060 PERF.11730 - 11774		
02		868 N	743	-0-	-125	-0-	743 2		N	-0-		-0-
03		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2		N	-0-		-0-
04		990 N	956	-0-	-34	-0-	956 2		N	-0-		-0-
05		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2		N	-0-		-0-
06		1020 N	26	-0-	-994	-0-	26 2		N	-0-		-0-
07		992 N	513	-0-	-479	-0-	513 2		N	-0-		-0-
-----												
LOMA VIEJA		WELL #:		4	RRCID ->	147016	COMPL. DATE	08/22/1993	TOTAL DEPTH	14900 PERF.12406 - 14564		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	166416	COMPL. DATE	12/25/1997	TOTAL DEPTH	13370 PERF.12086 - 12584		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #:		7	RRCID ->	178461	COMPL. DATE	09/08/2001	TOTAL DEPTH	14503 PERF.12460 - 12892		
02		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2		N	-0-		-0-
03		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 2		N	-0-		-0-
04		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2		N	-0-		-0-
05		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2		N	-0-		-0-
06		510 N	37	-0-	-473	-0-	37 2		N	-0-		-0-
*07		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2		N	-0-		-0-
-----												
EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	201092	COMPL. DATE	12/19/2001	TOTAL DEPTH	6016 PERF. 2248 - 2312		
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOMA VIEJA (WILCOX)		//CONT.//		54520 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
JENNINGS				WELL #: 70	RRCID -> 176680	COMPL. DATE 03/03/2000	TOTAL DEPTH 12700	PERF.12160	- 12190							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
-----																
MERIT ENERGY COMPANY				561136				CNTY: JIM HOGG								
GARZA HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 195059	COMPL. DATE 04/24/2003	TOTAL DEPTH 15647	PERF.10013	- 10027							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.				612858				CNTY: JIM HOGG								
VELA ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 181119	COMPL. DATE 12/12/2000	TOTAL DEPTH 14530	PERF.12267	- 12330							
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2				N	-0-					-0-
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2				N	-0-					-0-
04	360 N	219	-0-	-141	-0-	219 2				N	-0-					-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2				N	-0-					-0-
06	360 N	243	-0-	-117	-0-	243 2				N	-0-					-0-
*07	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2				N	-0-					-0-
-----																
VELA ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 184035	COMPL. DATE 10/26/2002	TOTAL DEPTH 15363	PERF.12241	- 12263							
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2				N	-0-					20
03	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2				N	-0-					20
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2				N	-0-					20
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2				N	-0-					20
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2				N	-0-					20
*07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2				N	-0-					20
-----																
LONDON, DEEP (LEHMAN GAS)				54543 142	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES								
XOG OPERATING LLC				945921												
LEHMAN				WELL #: A 7	RRCID -> 230547	COMPL. DATE 07/26/2007	TOTAL DEPTH 8067	PERF. 7916	- 7921							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LONDON, WEST (4200)				54550 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES								
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925												
HORNE				WELL #: 1	RRCID -> 254089	COMPL. DATE 03/22/2007	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 4206	- 4210							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



LONGHORN		54756 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
M. M. MILLER & SONS, LTD.		518552								
MILLER FEE		WELL #:		RRCID -> 183146		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4578 - 4586		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2019										

LONGHORN, MIDDLE (5800)		54760 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
M. M. MILLER & SONS, LTD.		518552								
MILLER, M. M.		WELL #:		RRCID -> 068658		COMPL. DATE 03/11/1976		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5802 - 5812		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54

LONGHORN, SOUTH (4200)		54762 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P.		747194								
CRESTONIO PROPERTIES 'A'		WELL #:		RRCID -> 281212		COMPL. DATE 08/31/2016		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4595 - 4601		
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2020										

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
MILLER		WELL #:		RRCID -> 164361		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4201 - 4213		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LONGHORN, WEST (COLE 3900)		54765 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
CRESTONIO PROPERTIES		WELL #:		RRCID -> 274896		COMPL. DATE 12/20/2013		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3899 - 3904		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LONGHORN, WEST (COLE, MIDDLE)		54765 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
MILLER		WELL #:		RRCID -> 163480		COMPL. DATE 02/01/1997		TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3944 - 3952		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LONGHORN, WEST (3700) 54765 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
M. M. MILLER & SONS, LTD. 518552  
M. M. MILLER & SONS FEE WELL #: RRCID -> 198226 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 3706 - 3712

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					191
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					191
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					191
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					191
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					191
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					191

PLUGGED AND ABANDONED 07/30/2018

SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194  
CRESTONIO PROPERTIES 'A' WELL #: 2 RRCID -> 290015 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3553 - 3562

02	2380	#	-0-	-0-	-2380 B	-30456					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-30456					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2021 - WELL PLUGGED 3-25-2021

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 184942 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3748 - 3752

02	336	#	258	-0-	-78 B	-120	52 1	178 2	Y	25							521
							28 9										
03	434		545	-0-	111 B	-9	85 1	357 2	Y	94							615
							103 9										
04	499	N	508	-0-	9 B	-0-	95 1	372 2	Y	37							652
							41 9										
05	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	75 1	274 2	Y	23							675
							25 9										
06	390	N	141	-0-	-249 B	-0-	104 1	34 2	Y	3							678
							3 9										
*07	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	80 1	390 2	Y	28							706
							31 9										

LOPENO (CONSOLIDATED) 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 170339 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750  
ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 179848 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 7612

02	196	N	157	-0-	-39	-0-	157 3				N	-0-					62
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250 3				N	-0-					62
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	251 3				N	-0-					62
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240 3				N	-0-					62
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246 3				N	-0-					62
07	248	N	190	-0-	-58	-0-	190 3				N	-0-					62

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 181315 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7705

02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207 3				N	-0-					2
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377 3				N	-0-					2
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307 3				N	-0-					2
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273 3				N	-0-					2
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302 3				N	-0-					2
07	310	N	275	-0-	-35	-0-	275 3				N	-0-					2

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685  
 KINNALLY-CARTER-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 184854 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11650 - 11685

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VELA, J. WELL #: 1 RRCID -> 246911 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7824 - 9272

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 WORLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235722 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8456

02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-				-0-
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-				-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-				-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	2	N	-0-				-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	12	1	14	2	N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WORLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236754 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8250 - 8516

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WORLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238108 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9910 - 10614

02	2548 X	2275	-0-	-273	-0-	1040	1	1235	2	N	-0-				-0-
03	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	1080	1	1647	2	N	-0-				-0-
04	2550 N	2465	-0-	-85	-0-	1100	1	1365	2	N	-0-				-0-
05	2511 N	2307	-0-	-204	-0-	1015	1	1292	2	N	-0-				-0-
06	2640 N	2256	-0-	-384	-0-	1028	1	1228	2	N	-0-				-0-
07	2542 N	1145	-0-	-1397	-0-	220	1	925	2	N	-0-				-0-

FALCON WELL #: 1 RRCID -> 273219 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12878 - 12984

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178												
GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 155182 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10538 - 11084												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155715 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9071 - 10022												
02		252 N	195	-0-	-57	-0-	25	1	170	2	N	-0-
03		262 N	262	-0-	-0-	-0-	43	1	219	2	N	-0-
04		246 N	246	-0-	-0-	-0-	39	1	207	2	N	-0-
05		271 N	271	-0-	-0-	-0-	45	1	226	2	N	-0-
06		265 N	265	-0-	-0-	-0-	44	1	221	2	N	-0-
07		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT
-----												
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 156168 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11320 - 11335												
02		28 N	17	-0-	-11	-0-	2	1	15	2	N	-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	N	-0-
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	N	-0-
05		31 N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	2	N	-0-
06		30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	N	-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT
-----												
PALMYRA MINERALS LTD. WELL #: 3 C RRCID -> 156731 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7761 - 8728												
02		195 N	195	-0-	-0-	-0-	25	1	170	2	N	-0-
03		270 N	270	-0-	-0-	-0-	45	1	225	2	N	-0-
04		332 N	332	-0-	-0-	-0-	53	1	279	2	N	-0-
05		331 N	331	-0-	-0-	-0-	55	1	276	2	N	-0-
06		357 N	357	-0-	-0-	-0-	59	1	298	2	N	-0-
07		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT
-----												
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 3 T RRCID -> 158967 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9073 - 9276												
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 159830 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9794 - 9856												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 160655 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 15388 PERF.10514 - 12550												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 161956 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8485 - 8836												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	189 1	1305 2	N	-0-		32
03		1426 N	1376	-0-	-50	-0-	228 1	1148 2	N	-0-		32
04		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	211 1	1103 2	N	-0-		32
05		1426 N	1408	-0-	-18	-0-	235 1	1173 2	N	-0-		32
06		1320 N	1144	-0-	-176	-0-	190 1	954 2	N	-0-		32
07		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT		32
-----												
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 6 RRCID -> 163325 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8155 - 8174												
02		587 N	587	-0-	-0-	-0-	74 1	513 2	N	-0-		65
03		534 N	534	-0-	-0-	-0-	87 1	441 2	N	5		70
							6 9					
04		629 N	629	-0-	-0-	-0-	101 1	528 2	N	-0-		70
05		816 N	816	-0-	-0-	-0-	136 1	680 2	N	-0-		70
06		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	172 1	863 2	N	1		71
							1 9					
07		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		71
-----												
PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 8 RRCID -> 188007 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11354 - 11903												
02		1036 N	972	-0-	-64	-0-	123 1	849 2	N	-0-		-0-
03		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	208 1	1047 2	N	-0-		-0-
04		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	197 1	1031 2	N	-0-		-0-
05		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	198 1	986 2	N	-0-		-0-
06		1200 N	881	-0-	-319	-0-	147 1	734 2	N	-0-		-0-
07		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 210588 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10872 - 10970												
02		1148 N	867	-0-	-281	-0-	110 1	757 2	N	-0-		8
03		972 N	972	-0-	-0-	-0-	161 1	811 2	N	-0-		8
04		878 N	878	-0-	-0-	-0-	141 1	737 2	N	-0-		8
05		969 N	969	-0-	-0-	-0-	162 1	807 2	N	-0-		8
06		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	174 1	873 2	N	-0-		8
07		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT		8
-----												
PALMYRA WELL #: 14 RRCID -> 215074 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7389 - 8806												
02		2996 X	2097	-0-	-899	-0-	263 1	1821 2	N	12		102
							13 9					
03		3317 X	2647	-0-	-670	-0-	438 1	2209 2	N	-0-		102
04		3150 X	2546	-0-	-604	-0-	408 1	2138 2	N	-0-		102
05		2542 X	2428	-0-	-114	-0-	404 1	2016 2	N	7		109
							8 9					
06		2550 X	2353	-0-	-197	-0-	391 1	1962 2	N	-0-		109
07		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT		109
-----												
PALMYRA WELL #: 12 RRCID -> 215456 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 7392 - 8030												
02		2576 X	1706	-0-	-870	-0-	216 1	1490 2	N	-0-		37
03		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	354 1	1783 2	N	-0-		37
04		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	323 1	1691 2	N	-0-		37
05		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	352 1	1757 2	N	-0-		37
06		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	363 1	1821 2	N	-0-		37
07		2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-			N	NO RPT		37

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
PALMYRA WELL #: 17 RRCID -> 215920 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7870 - 10001														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PALMYRA WELL #: 18 RRCID -> 217000 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7170 - 8994														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
-----														
PALMYRA WELL #: 19 RRCID -> 217017 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6808 - 9859														
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	109	1	751	2	N	-0-			23
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	124	1	626	2	N	12			35
						13	9							
04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	165	1	866	2	N	-0-			35
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	177	1	882	2	N	-0-			35
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	172	1	861	2	N	-0-			35
07	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			35
-----														
PALMYRA WELL #: 20 RRCID -> 217107 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 6822 - 8930														
02	1148 N	715	-0-	-433	-0-	90	1	625	2	N	-0-			60
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	186	1	939	2	N	-0-			60
04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	183	1	959	2	N	-0-			60
05	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	206	1	1031	2	N	-0-			60
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	186	1	930	2	N	-0-			60
07	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			60
-----														
PALMYRA WELL #: 21 RRCID -> 217221 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6446 - 8948														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
-----														
PALMYRA WELL #: 16 RRCID -> 224996 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8080 - 9925														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
THREE C EXPLORATION, LLC				857512								
EL MILAGRO "B"				WELL #: B 2	RRCID -> 232961	COMPL. DATE 10/18/2009	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8344	- 8454			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
EL MILAGRO "B"				WELL #: B 1	RRCID -> 233632	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8326	- 8530		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
EL MILAGRO "B"				WELL #: B 3	RRCID -> 233795	COMPL. DATE 04/01/2009	TOTAL DEPTH 9143	PERF. 8162	- 8185			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			68
-----												
EL MILAGRO "B"				WELL #: B 4	RRCID -> 235282	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8838	PERF. 8388	- 8500		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
XTO ENERGY INC.				945936	RRCID -> 011537	COMPL. DATE 01/28/1959	TOTAL DEPTH 9653	PERF. N/A				
RAMIREZ, JOSEFA				WELL #: 1 L								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GUERRA, AVELINO				WELL #: 1	RRCID -> 011540	COMPL. DATE 10/09/1959	TOTAL DEPTH 9512	PERF. N/A				
02	2128 N	1602	-0-	-526	-0-	114 1	1488 2	N	-0-			-0-
03	2356 N	894	-0-	-1462	-0-	67 1	827 2	N	-0-			-0-
04	2160 N	257	-0-	-1903	-0-	19 1	238 2	N	-0-			-0-
05	1767 N	478	-0-	-1289	-0-	39 1	439 2	N	-0-			-0-
06	870 N	850	-0-	-20	-0-	70 1	780 2	N	-0-			-0-
*07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	55 1	618 2	N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
RAMOS, BALTAZAR		WELL #: 2		RRCID -> 011546		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9000 - 9982					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	280 N	270	-0-	-10	-0-	19	1	251	2	N	-0-			-0-
03	248 N	232	-0-	-16	-0-	17	1	215	2	N	-0-			-0-
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	22	1	277	2	N	-0-			-0-
05	310 N	267	-0-	-43	-0-	22	1	245	2	N	-0-			-0-
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	25	1	274	2	N	-0-			-0-
07	310 N	216	-0-	-94	-0-	18	1	198	2	N	-0-			-0-
-----														
RAMIREZ, BLAS		WELL #: 4		RRCID -> 093342		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9066 - 9090					
02	1484 N	1273	-0-	-211	-0-	76	1	1197	2	N	-0-			-0-
03	1643 N	1559	-0-	-84	-0-	97	1	1462	2	N	-0-			-0-
04	1560 N	1506	-0-	-54	-0-	95	1	1411	2	N	-0-			-0-
05	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	99	1	1419	2	N	-0-			-0-
06	1500 N	1451	-0-	-49	-0-	100	1	1351	2	N	-0-			-0-
*07	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	113	1	1463	2	N	-0-			-0-
-----														
GUERRA, AVELINO		WELL #: 2A		RRCID -> 117458		COMPL. DATE 11/30/2007			TOTAL DEPTH 15050 PERF. 9148 - 9210					
02	1652 N	1326	-0-	-326	-0-	94	1	1232	2	N	-0-			-0-
03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	124	1	1528	2	N	-0-			-0-
04	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	164	1	2046	2	N	-0-			-0-
05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	127	1	1423	2	N	-0-			-0-
06	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	148	1	1646	2	N	-0-			-0-
07	2294 N	1650	-0-	-644	-0-	135	1	1515	2	N	-0-			-0-
-----														
RAMOS, BALTAZAR ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 120605		COMPL. DATE 06/30/2008			TOTAL DEPTH 11244 PERF. 8381 - 9854					
02	448 N	447	-0-	-1	-0-	32	1	415	2	N	-0-			-0-
03	496 N	453	-0-	-43	-0-	34	1	419	2	N	-0-			-0-
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	36	1	447	2	N	-0-			-0-
05	496 N	423	-0-	-73	-0-	35	1	388	2	N	-0-			-0-
06	450 N	417	-0-	-33	-0-	34	1	383	2	N	-0-			-0-
07	496 N	453	-0-	-43	-0-	37	1	416	2	N	-0-			-0-
-----														
RAMIREZ, FEDERICO		WELL #: 1 S		RRCID -> 127850		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11229 PERF. 9614 - 10334					
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	71	1	927	2	N	-0-			-0-
03	1054 N	978	-0-	-76	-0-	74	1	904	2	N	-0-			-0-
04	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	93	1	1155	2	N	-0-			-0-
05	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	87	1	970	2	N	-0-			-0-
06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	84	1	939	2	N	-0-			-0-
07	1240 N	1009	-0-	-231	-0-	83	1	926	2	N	-0-			-0-
-----														
GUERRA, RAUL		WELL #: 1		RRCID -> 127855		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 12773 PERF. 7950 - 9352					
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	29	1	457	2	N	-0-			-0-
03	558 N	528	-0-	-30	-0-	33	1	495	2	N	-0-			-0-
04	510 N	501	-0-	-9	-0-	32	1	469	2	N	-0-			-0-
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	35	1	498	2	N	-0-			-0-
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	37	1	504	2	N	-0-			-0-
*07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	41	1	538	2	N	-0-			-0-
-----														
RAMIREZ, M.R.		WELL #: 3		RRCID -> 129645		COMPL. DATE 04/03/2014			TOTAL DEPTH 11251 PERF. 9166 - 10942					
02	2772 X	2601	-0-	-171	-0-	155	1	2446	2	N	-0-			-0-
03	3069 X	2951	-0-	-118	-0-	184	1	2767	2	N	-0-			-0-
04	2970 X	2776	-0-	-194	-0-	176	1	2600	2	N	-0-			-0-
05	2945 X	2825	-0-	-120	-0-	184	1	2641	2	N	-0-			-0-
06	2850 X	2654	-0-	-196	-0-	182	1	2472	2	N	-0-			-0-
07	2945 X	2808	-0-	-137	-0-	201	1	2607	2	N	-0-			-0-



LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 2		RRCID -> 129648		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9127 - 9136								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
RAMIREZ, M. R.		WELL #: 4		RRCID -> 130138		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8762 - 8952								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
SERNA, DONATO		WELL #: 1 U		RRCID -> 134251		COMPL. DATE 03/02/1990		TOTAL DEPTH 11409 PERF.10944 - 10960								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
DONATO SERNA		WELL #: 1 L		RRCID -> 134269		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 11409 PERF.11302 - 11318								
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TESORO-YZAGUIRRE		WELL #: 1		RRCID -> 137162		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH 15000 PERF.11060 - 11082								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
GUERRA, AVELINO		WELL #: 1 A		RRCID -> 149135		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9474 - 9488								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
RAMOS, FELIX		WELL #: 1R		RRCID -> 153559		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8632 - 10484				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1960 N	1833	-0-	-127	-0-	130	1	1703	2	N	-0-	-0-
03	2232 N	2158	-0-	-74	-0-	162	1	1996	2	N	-0-	-0-
04	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	186	1	2310	2	N	1	1 8
05	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	168	1	1883	2	N	-0-	-0-
06	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	189	1	2104	2	N	-0-	-0-
07	2573 N	2372	-0-	-201	-0-	195	1	2177	2	N	-0-	-0-
-----												
GUERRA, RAUL		WELL #: 5		RRCID -> 161346		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8750 - 10208				
02	2016 X	1745	-0-	-271	-0-	124	1	1621	2	N	-0-	-0-
03	2139 X	1799	-0-	-340	-0-	135	1	1664	2	N	-0-	-0-
04	1890 N	1790	-0-	-100	-0-	133	1	1657	2	N	-0-	-0-
05	1922 N	1845	-0-	-77	-0-	151	1	1694	2	N	-0-	-0-
06	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	147	1	1639	2	N	-0-	-0-
07	1860 N	1808	-0-	-52	-0-	148	1	1660	2	N	-0-	-0-
-----												
GUERRA, AVELINO		WELL #: 3A		RRCID -> 161358		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9991 - 11225				
02	2548 N	326	-0-	-2222	-0-	23	1	303	2	N	-0-	-0-
03	2821 N	1916	-0-	-905	-0-	144	1	1772	2	N	-0-	-0-
04	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	202	1	2517	2	N	-0-	-0-
05	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	198	1	2217	2	N	-0-	-0-
06	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	196	1	2186	2	N	-0-	-0-
07	2821 N	2104	-0-	-717	-0-	173	1	1931	2	N	-0-	-0-
-----												
RAMOS, FELIX		WELL #: 2		RRCID -> 161739		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9203 - 10034				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
FERNANDO MUNOZ G. U.		WELL #: 3T		RRCID -> 161962		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11786 PERF.10236 - 11208				
02	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	268	1	3495	2	N	-0-	-0-
03	4030 X	3884	-0-	-146	-0-	292	1	3592	2	N	-0-	-0-
04	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	291	1	3628	2	N	-0-	-0-
05	4030 X	3967	-0-	-63	-0-	326	1	3641	2	N	-0-	-0-
06	3900 X	3847	-0-	-53	-0-	317	1	3530	2	N	-0-	-0-
07	4030 X	4002	-0-	-28	-0-	328	1	3674	2	N	-0-	-0-
-----												
GUERRA, AVELINA		WELL #: 4AT		RRCID -> 163335		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12250 PERF.10032 - 10492				
02	1344 N	1312	-0-	-32	-0-	93	1	1219	2	N	-0-	-0-
03	1519 N	1353	-0-	-166	-0-	102	1	1251	2	N	-0-	-0-
04	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	108	1	1347	2	N	-0-	-0-
05	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	120	1	1337	2	N	-0-	-0-
06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	116	1	1296	2	N	-0-	-0-
07	1519 N	1428	-0-	-91	-0-	117	1	1311	2	N	-0-	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)												CNTY: ZAPATA					
//CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
RAMOS, FELIX WELL #: 3 RRCID -> 164394												COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9911 - 10472	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
02	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	352	1	4594	2	N	-0-			-0-			
03	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	406	1	4988	2	N	-0-			-0-			
04	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	271	1	3369	2	N	1	1 8		-0-			
05	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	475	1	5313	2	N	-0-			-0-			
06	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	472	1	5266	2	N	-0-			-0-			
*07	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	513	1	5744	2	N	-0-			-0-			
-----																	
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 5 C RRCID -> 166019												COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 11750		PERF.10040 - 10060	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
-----																	
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 5 T RRCID -> 166022												COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11130 - 11520	
02	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	97	1	1529	2	N	-0-			-0-			
03	1705 N	1591	-0-	-114	-0-	99	1	1492	2	N	-0-			-0-			
04	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	101	1	1495	2	N	1	1 8		-0-			
05	1798 N	1630	-0-	-168	-0-	106	1	1524	2	N	-0-			-0-			
06	1530 N	862	-0-	-668	-0-	59	1	803	2	N	-0-			-0-			
07	1643 N	703	-0-	-940	-0-	50	1	653	2	N	-0-			-0-			
-----																	
GUERRA, RAUL WELL #: 6 RRCID -> 166806												COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7004 - 9874	
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	43	1	684	2	N	-0-			-0-			
03	837 N	815	-0-	-22	-0-	51	1	764	2	N	-0-			-0-			
04	810 N	790	-0-	-20	-0-	50	1	740	2	N	-0-			-0-			
05	806 N	796	-0-	-10	-0-	52	1	744	2	N	-0-			-0-			
06	780 N	766	-0-	-14	-0-	53	1	713	2	N	-0-			-0-			
07	806 N	786	-0-	-20	-0-	56	1	730	2	N	-0-			-0-			
-----																	
MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 T RRCID -> 167483												COMPL. DATE 03/22/1998		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10430 - 10446	
02	644 N	606	-0-	-38	-0-	43	1	563	2	N	-0-			-0-			
03	682 N	620	-0-	-62	-0-	47	1	573	2	N	-0-			-0-			
04	660 N	602	-0-	-58	-0-	45	1	557	2	N	-0-			-0-			
05	682 N	632	-0-	-50	-0-	52	1	580	2	N	-0-			-0-			
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	50	1	562	2	N	-0-			-0-			
*07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	52	1	579	2	N	-0-			-0-			
-----																	
MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 C RRCID -> 167488												COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9764 - 10172	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 4 C		RRCID -> 168411		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9312 - 9780								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
GUERRA, AVELINA		WELL #: 5A		RRCID -> 170486		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 12398 PERF. 9835 - 11502								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
RAMIREZ, M. R.		WELL #: 6		RRCID -> 171958		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11320 PERF. 10142 - 10180								
02	280 N	272	-0-	-8	-0-	16	1	256	2	N	-0-					-0-
03	310 N	302	-0-	-8	-0-	19	1	283	2	N	-0-					-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	300	2	N	-0-					-0-
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	2	N	-0-					-0-
06	300 N	296	-0-	-4	-0-	20	1	276	2	N	-0-					-0-
07	341 N	283	-0-	-58	-0-	20	1	263	2	N	-0-					-0-
-----																
GUERRA, RAUL		WELL #: 10		RRCID -> 176543		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9291 - 10733								
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	31	1	482	2	N	-0-					-0-
03	558 N	554	-0-	-4	-0-	35	1	519	2	N	-0-					-0-
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	34	1	507	2	N	-0-					-0-
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	36	1	523	2	N	-0-					-0-
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	37	1	504	2	N	-0-					-0-
07	558 N	556	-0-	-2	-0-	40	1	516	2	N	-0-					-0-
-----																
RAMIREZ, M. R.		WELL #: 7		RRCID -> 177583		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9822 - 10995								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
GUERRA, RAUL		WELL #: 7		RRCID -> 177815		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11249 PERF. 6996 - 10711								
02	532 N	500	-0-	-32	-0-	30	1	470	2	N	-0-					-0-
03	558 N	518	-0-	-40	-0-	32	1	486	2	N	-0-					-0-
04	480 N	468	-0-	-12	-0-	30	1	438	2	N	-0-					-0-
05	558 N	464	-0-	-94	-0-	30	1	434	2	N	-0-					-0-
06	510 N	438	-0-	-72	-0-	30	1	408	2	N	-0-					-0-
07	496 N	440	-0-	-56	-0-	31	1	409	2	N	-0-					-0-
-----																
GUERRA, RAUL		WELL #: 4		RRCID -> 178068		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7325 - 10784								
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	39	1	610	2	N	-0-					-0-
03	744 N	724	-0-	-20	-0-	45	1	679	2	N	-0-					-0-
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	46	1	682	2	N	-0-					-0-
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	50	1	712	2	N	-0-					-0-
06	690 N	689	-0-	-1	-0-	47	1	642	2	N	-0-					-0-
07	744 N	691	-0-	-53	-0-	49	1	642	2	N	-0-					-0-



LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
GUERRA, RAUL		WELL #: 2		RRCID -> 179660		COMPL. DATE 11/14/2008			TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8348 - 8502					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 179817		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8825 - 10316					
02	2324 N	2138	-0-	-186	-0-	152	1	1986	2	N	-0-			-0-
03	2542 N	2344	-0-	-198	-0-	176	1	2168	2	N	-0-			-0-
04	2430 N	2349	-0-	-81	-0-	175	1	2174	2	N	-0-			-0-
05	2356 N	2339	-0-	-17	-0-	192	1	2147	2	N	-0-			-0-
06	2280 N	2261	-0-	-19	-0-	186	1	2075	2	N	-0-			-0-
07	2418 N	2306	-0-	-112	-0-	189	1	2117	2	N	-0-			-0-

MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 5		RRCID -> 179844		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7628 - 9432					
02	840 N	778	-0-	-62	-0-	55	1	723	2	N	-0-			-0-
03	806 N	606	-0-	-200	-0-	46	1	560	2	N	-0-			-0-
04	780 N	623	-0-	-157	-0-	46	1	577	2	N	-0-			-0-
05	868 N	785	-0-	-83	-0-	64	1	721	2	N	-0-			-0-
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	59	1	663	2	N	-0-			-0-
*07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	63	1	709	2	N	-0-			-0-

AVELINO GUERRA GAS UNIT NO.2		WELL #: 3 T		RRCID -> 179968		COMPL. DATE 10/18/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9988 - 10008					
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	25	1	330	2	N	-0-			-0-
03	372 N	297	-0-	-75	-0-	22	1	275	2	N	-0-			-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	28	1	346	2	N	-0-			-0-
05	403 N	272	-0-	-131	-0-	22	1	250	2	N	-0-			-0-
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	31	1	341	2	N	-0-			-0-
07	372 N	339	-0-	-33	-0-	28	1	311	2	N	-0-			-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT		WELL #: 6 T		RRCID -> 180361		COMPL. DATE 10/22/2003			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10218 - 10704					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 3		RRCID -> 180399		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9038 - 11496					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ, FEDERICO		WELL #: 4		RRCID -> 182159		COMPL. DATE 03/26/2008			TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9716 - 10896					
02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	92	1	1204	2	N	-0-			-0-
03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	99	1	1216	2	N	-0-			-0-
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	110	1	1366	2	N	-0-			-0-
05	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	107	1	1192	2	N	-0-			-0-
06	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	107	1	1189	2	N	-0-			-0-
*07	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	111	1	1236	2	N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 2 RRCID -> 183707 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9856 - 10784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ WELL #: 6 C RRCID -> 183900 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7531 - 9575

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 T RRCID -> 183916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10116 - 10450

02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	71	1	929	2	N	-0-					-0-
03	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	76	1	935	2	N	-0-					-0-
04	1050 N	1009	-0-	-41	-0-	75	1	934	2	N	-0-					-0-
05	1116 N	1020	-0-	-96	-0-	84	1	936	2	N	-0-					-0-
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	83	1	926	2	N	-0-					-0-
07	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	85	1	952	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 C RRCID -> 183917 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9848 - 9860

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 7 RRCID -> 186508 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10248 - 11552

02	4928 X	3939	-0-	-989	-0-	280	1	3659	2	N	-0-					-0-
03	5022 X	3960	-0-	-1062	-0-	298	1	3662	2	N	-0-					-0-
04	4620 X	4486	-0-	-134	-0-	333	1	4152	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	399	1	4461	2	N	-0-					-0-
06	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	391	1	4358	2	N	-0-					-0-
*07	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	391	1	4371	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 14 RRCID -> 186513 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7318 - 10532

02	2016 N	1882	-0-	-134	-0-	112	1	1770	2	N	-0-					-0-
03	2356 N	2202	-0-	-154	-0-	138	1	2064	2	N	-0-					-0-
04	2280 N	2164	-0-	-116	-0-	137	1	2027	2	N	-0-					-0-
05	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	149	1	2131	2	N	-0-					-0-
06	2130 N	2128	-0-	-2	-0-	146	1	1982	2	N	-0-					-0-
*07	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	172	1	2230	2	N	-0-					-0-

-----														
LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
RAMIREZ, FEDERICO		WELL #:		5		RRCID -> 187365		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 12955		PERF.10760 - 11280		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
02		8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	639 1	8344 2		N	-0-			-0-
03		8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	620 1	7622 2		N	-0-			-0-
04		6690 X	6244	-0-	-446	-0-	464 1	5780 2		N	-0-			-0-
05		6913 X	5782	-0-	-1131	-0-	474 1	5308 2		N	-0-			-0-
06		6690 X	2935	-0-	-3755	-0-	242 1	2693 2		N	-0-			-0-
07		6913 X	4031	-0-	-2882	-0-	331 1	3700 2		N	-0-			-0-
-----														
GUERRA, RAUL		WELL #:		13		RRCID -> 188114		COMPL. DATE 09/11/2010		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 6778 - 10380		
02		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	114 1	1787 2		N	-0-			-0-
03		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	125 1	1880 2		N	-0-			-0-
04		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	128 1	1902 2		N	-0-	1 8		-0-
							1 9							
05		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	136 1	1958 2		N	-0-			-0-
06		1620 N	1615	-0-	-5	-0-	111 1	1504 2		N	-0-			-0-
*07		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	127 1	1649 2		N	-0-	1 8		-0-
							1 9							
-----														
RAMOS, BALTAZAR		WELL #:		5		RRCID -> 188134		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 14125		PERF. 9902 - 11472		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
SERNA, DONATA		WELL #:		2		RRCID -> 189565		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11566		PERF.11013 - 11430		
02		402 N	402	-0-	-0-	-0-	29 1	373 2		N	-0-			-0-
03		403 N	387	-0-	-16	-0-	29 1	358 2		N	-0-			-0-
04		420 N	414	-0-	-6	-0-	31 1	383 2		N	-0-			-0-
05		434 N	400	-0-	-34	-0-	33 1	367 2		N	-0-			-0-
06		386 N	386	-0-	-0-	-0-	32 1	354 2		N	-0-			-0-
07		434 N	414	-0-	-20	-0-	34 1	380 2		N	-0-			-0-
-----														
RAMIREZ, FEDERICO		WELL #:		6		RRCID -> 189841		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12170		PERF.11330 - 11350		
02		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	278 1	3623 2		N	-0-			-0-
03		4216 X	3673	-0-	-543	-0-	276 1	3397 2		N	-0-			-0-
04		4170 X	3658	-0-	-512	-0-	272 1	3385 2		N	-0-	1 8		-0-
							1 9							
05		4309 X	3731	-0-	-578	-0-	306 1	3425 2		N	-0-			-0-
06		4170 X	3568	-0-	-602	-0-	294 1	3274 2		N	-0-			-0-
07		4309 X	3729	-0-	-580	-0-	306 1	3423 2		N	-0-			-0-
-----														
RAMIREZ, M. R.		WELL #:		10		RRCID -> 190602		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9142 - 9160		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-



LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 MUNOZ, FERNANDO WELL #: 8 RRCID -> 190707 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10792 - 11380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	151	1	1967	2	N	-0-			-0-
03	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	216	1	2661	2	N	-0-			-0-
04	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	190	1	2364	2	N	1	1 8		-0-
05	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	229	1	2558	2	N	-0-			-0-
06	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	239	1	2668	2	N	-0-			-0-
*07	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	227	1	2540	2	N	-0-			-0-

SERNA, DONATO WELL #: 3 RRCID -> 191625 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11313 - 11985

02	1680 N	1530	-0-	-150	-0-	109	1	1421	2	N	-0-			-0-
03	1860 N	1433	-0-	-427	-0-	108	1	1325	2	N	-0-			-0-
04	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	142	1	1768	2	N	-0-			-0-
05	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	148	1	1655	2	N	-0-			-0-
06	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	150	1	1671	2	N	-0-			-0-
07	1984 N	1880	-0-	-104	-0-	154	1	1726	2	N	-0-			-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 6 RRCID -> 191850 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9420 - 11618

02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	33	1	424	2	N	-0-			-0-
03	527 N	436	-0-	-91	-0-	33	1	403	2	N	-0-			-0-
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	38	1	477	2	N	-0-			-0-
05	496 N	440	-0-	-56	-0-	36	1	404	2	N	-0-			-0-
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	35	1	394	2	N	-0-			-0-
07	527 N	420	-0-	-107	-0-	34	1	386	2	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 3 T RRCID -> 192170 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9550 - 9921

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 3 C RRCID -> 192171 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9143 - 9175

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

GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 192390 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2936 - 3730

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

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
GUERRA, RAUL		WELL #: 15		RRCID -> 193940		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8850 - 8884								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3		WELL #: 7A		RRCID -> 194552		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10400 - 11512								
02	952 X	744	-0-	-208	-0-	53	1	691	2	N	-0-					-0-
03	1054 X	752	-0-	-302	-0-	57	1	695	2	N	-0-					-0-
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	57	1	714	2	N	-0-					-0-
05	837 N	735	-0-	-102	-0-	60	1	675	2	N	-0-					-0-
06	720 N	694	-0-	-26	-0-	57	1	637	2	N	-0-					-0-
07	806 N	667	-0-	-139	-0-	55	1	612	2	N	-0-					-0-
-----																
GUERRA, AVELINO		WELL #: 5		RRCID -> 196032		COMPL. DATE 06/21/2003		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SERNA, DONATO		WELL #: 4		RRCID -> 196181		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9306								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
RAMIREZ, M. R.		WELL #: 5		RRCID -> 197322		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11401 PERF. 7360 - 7370								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
RAMOS, FELIX		WELL #: 4		RRCID -> 198103		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11773 PERF.11184 - 11594								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
YZAGUIRRE		WELL #: 2		RRCID -> 199383		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11975 PERF.10824 - 11252								
02	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	250	1	3264	2	N	-0-					-0-
03	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	275	1	3379	2	N	-0-					-0-
04	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	249	1	3094	2	N	-0-					-0-
05	3441 X	2404	-0-	-1037	-0-	197	1	2207	2	N	-0-					-0-
06	3330 X	2247	-0-	-1083	-0-	185	1	2062	2	N	-0-					-0-
07	3441 X	2609	-0-	-832	-0-	214	1	2395	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 GUERRA, AVELINO WELL #: 6A RRCID -> 201377 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10220 - 11080

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 202589 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9025 - 9048

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 204756 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11106 - 11680

02	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	146	1	1907	2	N	-0-					-0-
03	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	162	1	1999	2	N	-0-					-0-
04	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	162	1	2016	2	N	-0-					-0-
05	2263 X	2069	-0-	-194	-0-	170	1	1899	2	N	-0-					-0-
06	2190 X	1888	-0-	-302	-0-	155	1	1733	2	N	-0-					-0-
07	2263 X	1884	-0-	-379	-0-	155	1	1729	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 12 RRCID -> 212790 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9054 - 10334

02	2800 N	3717	-0-	917	917	222	1	3495	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	3147	-0-	47	964	197	1	2950	2	N	-0-					-0-
04	3000 N	2690	-0-	-310	654	170	1	2519	2	N	1	1	8			-0-
05	2989 X	2335	-0-	-654	-0-	152	1	2183	2	N	-0-					-0-
06	2280 X	948	-0-	-1332	-0-	65	1	883	2	N	-0-					-0-
07	2356 X	214	-0-	-2142	-0-	15	1	199	2	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 7 RRCID -> 214032 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10804 - 11430

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 5 RRCID -> 219772 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9292 - 9888

02	3696 X	3324	-0-	-372	-0-	199	1	3125	2	N	-0-					-0-
03	4092 X	3533	-0-	-559	-0-	221	1	3312	2	N	-0-					-0-
04	3810 X	3742	-0-	-68	-0-	237	1	3505	2	N	-0-					-0-
05	3937 X	3524	-0-	-413	-0-	230	1	3294	2	N	-0-					-0-
06	3660 X	3639	-0-	-21	-0-	250	1	3389	2	N	-0-					-0-
*07	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	289	1	3760	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BALTAZAR RAMOS		WELL #: 8		RRCID -> 220127		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9835 - 11502				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	26	1	341	2	N	-0-	96
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	28	1	341	2	N	-0-	96
04	420 N	283	-0-	-137	-0-	21	1	262	2	N	-0-	96
05	403 N	311	-0-	-92	-0-	26	1	285	2	N	-0-	96
06	360 N	267	-0-	-93	-0-	22	1	245	2	N	-0-	96
07	279 N	270	-0-	-9	-0-	22	1	248	2	N	-0-	96
-----												
MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 9		RRCID -> 222577		COMPL. DATE 05/08/2018		TOTAL DEPTH 11461 PERF. 8942 - 9347				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
GUERRA, RAUL		WELL #: 18		RRCID -> 222928		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 5278 - 8300				
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 6		RRCID -> 222933		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 11860 PERF.11516 - 11532				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 10		RRCID -> 242203		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 14400 PERF.10296 - 10774				
02	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	169	1	2208	2	N	-0-	-0-
03	2139 N	2124	-0-	-15	-0-	160	1	1964	2	N	-0-	-0-
04	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	170	1	2113	2	N	-0-	-0-
05	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	225	1	2522	2	N	-0-	-0-
06	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	197	1	2195	2	N	-0-	-0-
*07	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	201	1	2248	2	N	-0-	-0-
-----												
GUERRA, AVELINO		WELL #: 7A		RRCID -> 245801		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10254 - 10676				
02	532 N	451	-0-	-81	-0-	32	1	419	2	N	-0-	-0-
03	558 N	468	-0-	-90	-0-	35	1	433	2	N	-0-	-0-
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	39	1	480	2	N	-0-	-0-
05	496 N	465	-0-	-31	-0-	38	1	427	2	N	-0-	-0-
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	39	1	437	2	N	-0-	-0-
07	527 N	471	-0-	-56	-0-	39	1	432	2	N	-0-	-0-
-----												
RAMIREZ, M. R.		WELL #: 12		RRCID -> 247396		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 11269 PERF. 9324 - 9601				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GUERRA, RAUL		WELL #:		19	RRCID ->	249617	COMPL. DATE	02/15/2018	TOTAL DEPTH	10779	PERF.	10202 - 10270	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	
02	1876 X	1273	-0-	-603	-0-	91 1	1182 2	1182 2	N	-0-			-0-
03	1922 X	1573	-0-	-349	-0-	118 1	1455 2	1455 2	N	-0-			-0-
04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	130 1	1622 2	1622 2	N	-0-			-0-
05	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	148 1	1652 2	1652 2	N	-0-			-0-
06	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	151 1	1684 2	1684 2	N	-0-			-0-
*07	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	156 1	1744 2	1744 2	N	-0-			-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #:		8A	RRCID ->	251689	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH	11292	PERF.	11070 - 11380
02	4900 X	4690	-0-	-210	-0-	334 1	4356 2	4356 2	N	-0-		-0-
03	5425 X	5003	-0-	-422	-0-	376 1	4627 2	4627 2	N	-0-		-0-
04	5250 X	4802	-0-	-448	-0-	357 1	4445 2	4445 2	N	-0-		-0-
05	5363 X	4999	-0-	-364	-0-	410 1	4589 2	4589 2	N	-0-		-0-
06	5190 X	4858	-0-	-332	-0-	400 1	4458 2	4458 2	N	-0-		-0-
07	5208 X	5031	-0-	-177	-0-	413 1	4618 2	4618 2	N	-0-		-0-

LOPENO ( QUEEN CITY UPPER)		WELL #:		16	RRCID ->	236704	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	2230 - 2374
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LOPENO ( REKLAW B)		WELL #:		3	RRCID ->	225320	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	4865	PERF.	4471 - 4494
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WILLARS		WELL #:		1	RRCID ->	247236	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	12016	PERF.	4908 - 4919
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA, M		WELL #:		01	RRCID ->	289827	COMPL. DATE	05/02/2020	TOTAL DEPTH	11309	PERF.	4326 - 4406
02	47628 X	37904	-0-	-9724	-0-	37904 2			N	-0-		-0-
03	51150 X	39410	-0-	-11740	-0-	39410 2			N	-0-		-0-
04	47520 X	37505	-0-	-10015	-0-	37505 2			N	-0-		-0-
05	46624 X	37583	-0-	-9041	-0-	37583 2			N	-0-		-0-
06	42510 X	35890	-0-	-6620	-0-	35890 2			N	-0-		-0-
07	41974 X	36192	-0-	-5782	-0-	36192 2			N	-0-		-0-

LOPENO ( REKLAW B)		//CONT.//		54866 344	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
THREE C EXPLORATION, LLC				857512								
EL MILAGRO "B" BAJO (SHALLOW)		WELL #: B 1		RRCID -> 244176	COMPL. DATE 08/13/2008	TOTAL DEPTH 4730	PERF. 4508	-		4520		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		13
-----												
XTO ENERGY INC.				945936								
RAMIREZ, MANUEL RAMOS		WELL #: 2		RRCID -> 022896	COMPL. DATE 03/24/2005	TOTAL DEPTH 9266	PERF. 4907	-		4911		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 1 U		RRCID -> 030390	COMPL. DATE 05/04/1963	TOTAL DEPTH 9653	PERF. N/A					
02	224 N	201	-0-	-23	-0-	14	1	187	2	N	-0-	-0-
03	248 N	92	-0-	-156	-0-	7	1	85	2	N	-0-	-0-
04	210 N	78	-0-	-132	-0-	6	1	72	2	N	-0-	-0-
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	27	1	299	2	N	-0-	-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	206	2	N	-0-	-0-
*07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	2	N	-0-	-0-
-----												
VELA-LOPENO MINERALS LTD		WELL #: 3		RRCID -> 193147	COMPL. DATE 08/15/2002	TOTAL DEPTH 11285	PERF. 4582	-		4596		
02	3584 X	3090	-0-	-494	-0-	722	1	2356	2	N	11	184
						12	9					
03	3968 X	3899	-0-	-69	-0-	788	1	3089	2	N	20	187 1
						22	9					
04	3780 X	3635	-0-	-145	-0-	781	1	2848	2	N	5	22
						6	9					
05	3627 X	3096	-0-	-531	-0-	786	1	2308	2	N	2	24
						2	9					
06	3780 X	2937	-0-	-843	-0-	771	1	2157	2	N	8	32
						9	9					
07	3906 X	3299	-0-	-607	-0-	809	1	2482	2	N	7	39
						8	9					
-----												
GUERRA, RAUL		WELL #: 8		RRCID -> 193818	COMPL. DATE 03/09/2003	TOTAL DEPTH 9712	PERF. 4728	-		4736		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
RAMIREZ, JOSE EST. E		WELL #: 1		RRCID -> 196865	COMPL. DATE 04/01/2004	TOTAL DEPTH 9431	PERF. 4626	-		4630		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LOPENO ( REKLAW B)		//CONT.// 54866 344		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 2		RRCID -> 197202		COMPL. DATE 09/08/2003		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 4947 - 4958								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
RAMIREZ, JOSE EST. E		WELL #: 2		RRCID -> 199820		COMPL. DATE 11/08/2004		TOTAL DEPTH 9793 PERF. 4736 - 4742								
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	165	1	665	2	Y	-0-					-0-
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	171	1	771	2	Y	-0-					-0-
04	870 N	859	-0-	-11	-0-	159	1	700	2	Y	-0-					-0-
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	167	1	734	2	Y	-0-					-0-
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	177	1	706	2	Y	-0-					-0-
*07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	182	1	722	2	Y	-0-					-0-
-----																
RAMIREZ, M. R.		WELL #: 11		RRCID -> 200885		COMPL. DATE 07/20/2003		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4712 - 4721								
02	476 N	400	-0-	-76	-0-	24	1	376	2	N	-0-					-0-
03	496 N	489	-0-	-7	-0-	31	1	458	2	N	-0-					-0-
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	32	1	474	2	N	-0-					-0-
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	29	1	409	2	N	-0-					-0-
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	34	1	460	2	N	-0-					-0-
*07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	42	1	551	2	N	-0-					-0-
-----																
GUERRA, RAUL		WELL #: 17		RRCID -> 202136		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4722 - 4730								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LOPENO, NE (A-3)		54869 003		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC		238745														
BENAVIDES MINERAL TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 221640		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7636 - 8043								
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803														
BENAVIDES STATE GU		WELL #: 2		RRCID -> 261625		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO, NE (C-1)		54869 149		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
BENAVIDES-STATE GU		WELL #:	1	RRCID ->	148770	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11350 PERF. 9314 - 9332	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LOPENO, NE (WILCOX LOWER)		54869 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699							
GONZALES BENAVIDES TRUST		WELL #:		RRCID ->	213678	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	9401 PERF. 6722 - 8566
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2014									

LOPENO, NE. (WILCOX 8400)		54869 655		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784								
GONZALEZ		WELL #:	1	RRCID ->	204108	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	11400 PERF. 8410 - 8454	
02	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	924 1	5777 2	N	-0-	-0-
03	8140 X	8140	-0-	-0-	-0-	1023 1	7117 2	N	-0-	-0-
04	8417 X	8417	-0-	-0-	-0-	990 1	7427 2	N	-0-	-0-
05	7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	1023 1	6527 2	N	-0-	-0-
06	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	1069 1	5843 2	N	-0-	-0-
*07	7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	1023 1	6969 2	N	-0-	-0-

EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC		238745		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
BENAVIDES MINERAL TRUST		WELL #:	2	RRCID ->	169540	COMPL. DATE	07/19/1998	TOTAL DEPTH	9815 PERF. 8411 - 8448
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	13675		Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	13675		Y	NO RPT	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13675		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675		Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES STATE GU		238745		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
		WELL #:	1	RRCID ->	169899	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	11350 PERF. 8311 - 8342
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

LOPENO, NE. (WILCOX 8700)		54869 672		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA	
EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC		238745							
MORGENSTERN		WELL #:	5	RRCID ->	251240	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	12000 PERF.10714 - 10752
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21



OIL AND GAS DIVISION

-----														
LOPEÑO, NE. (8850)				54869 692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
VAST OIL TX OPERATING LLC				883803										
BENAVIDES-STATE GU		WELL #:		4		RRCID -> 155355		COMPL. DATE 11/15/1995		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 8638 - 8890		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
				(L)	(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10664			Y	NO RPT			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10664			Y	NO RPT			-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10664			Y	NO RPT			-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10664			Y	NO RPT			-0-	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10664			Y	NO RPT			-0-	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10664			Y	NO RPT			-0-	
-----														
LOPEZ, NORTH (COLE)				54885 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
DEWBRE, JERRY C., TRUSTEE				216741										
DCRC SECTION 194		WELL #:		3		RRCID -> 277956		COMPL. DATE 07/18/2015		TOTAL DEPTH 2212		PERF. 1227 - 1229		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	117	-0-	-0-	117	117	117	1	N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	198	-0-	-0-	198	315	198	1	N	-0-			-0-	
-----														
LOPEZ, NW (WILCOX)				54887 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
JENCO PETROLEUM CORPORATION				431128										
DUVAL COUNTY RANCH CO.		WELL #:		1		RRCID -> 101202		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8834 - 8859		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60	
-----														
LOPEZ, NW (1470 JACKSON)				54887 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
JENCO PETROLEUM CORPORATION				431128										
DUVAL COUNTY RANCH COMPANY		WELL #:		2		RRCID -> 105236		COMPL. DATE 03/08/1983		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 1470 - 1474		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)				54889 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
DYNAMIC PRODUCTION, INC.				237926										
GRUY		WELL #:		1		RRCID -> 223011		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8127 - 8293		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54889 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL					
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		//CONT.// 237926												
GRUY		WELL #: 2		RRCID -> 223085		COMPL. DATE 11/13/2006			TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8108 - 8480					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	1272	-0-	1272 B	9984	295 1	977 2	Y	-0-				166
03		13150 X	3166	-0-	-9984 B	-0-	295 1	2871 2	Y	-0-				166
04		3088 X	3088	-0-	-0- B	-0-	295 1	2789 2	Y	4	4	8		166
05		2294 X	1623	-0-	-671 B	-0-	295 1	1328 2	Y	-0-				166
06		3060 X	1660	-0-	-1400 B	-0-	295 1	1365 2	Y	-0-				166
07		3193 X	1715	-0-	-1478 B	-0-	295 1	1420 2	Y	-0-				166
GRUY		WELL #: 4		RRCID -> 226975		COMPL. DATE 04/30/2007			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7973 - 8607					
02		7930 X	1538	-0-	-6392 B	-0-	260 1	1278 2	Y	-0-				-0-
03		1673 X	1673	-0-	-0- B	-0-	260 1	1413 2	Y	-0-				-0-
04		1950 N	1632	-0-	-318 B	-0-	260 1	1372 2	Y	-0-				-0-
05		1705 N	1469	-0-	-236 B	-0-	260 1	1209 2	Y	-0-				-0-
06		1620 N	1503	-0-	-117 B	-0-	260 1	1243 2	Y	-0-				-0-
07		1674 N	1031	-0-	-643 B	-0-	260 1	771 2	Y	-0-				-0-
GRUY		WELL #: 6		RRCID -> 226976		COMPL. DATE 03/31/2007			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8185 - 8347					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
GRUY		WELL #: 3		RRCID -> 232259		COMPL. DATE 08/16/2007			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8578					
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
FINALY RESOURCES LLC		268323												
FROST BANK		WELL #: 1		RRCID -> 211514		COMPL. DATE 07/26/2005			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8219 - 8258					
02		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3		N	-0-				-0-
03		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3		N	-0-				-0-
04		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3		N	-0-				-0-
05		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3		N	-0-				-0-
06		60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-			N	NO RPT				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
FROST BANK		WELL #: 2		RRCID -> 212586		COMPL. DATE 09/14/2005			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8282					
02		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 3		N	-0-				-0-
03		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 3		N	-0-				-0-
04		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 3		N	-0-				-0-
05		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-				-0-
06		15 N	NO RPT	-0-	-15 B	-0-			N	NO RPT				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54889 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
FINALY RESOURCES LLC		//CONT.// 268323										
FROST BANK		WELL #: 3		RRCID -> 221497		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 8204				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

FROST BANK		WELL #: 4		RRCID -> 222704		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8270 - 8523				
02	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

FROST BANK		WELL #: 5		RRCID -> 222842		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8194 - 8236				
02	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3		N	-0-		-0-
03	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3		N	-0-		-0-
04	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3		N	-0-		-0-
05	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3		N	-0-		-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID -> 170246		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8136 - 8168				
F. GONZALEZ GU		WELL #: 1										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-

F. GONZALES GU		WELL #: 3		RRCID -> 212170		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8211 - 8241				
02	1344 N	646	-0-	-698 B	-0-	52	1	588	2	Y	5	185
03	1240 N	850	-0-	-390 B	-0-	51	1	788	2	Y	10	195
04	657 X	657	-0-	-0- B	-0-	41	1	597	2	Y	17	212
05	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	14	1	344	2	Y	15	54
06	810 N	447	-0-	-363 B	-0-	30	1	403	2	Y	13	67
07	682 N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-	14	9			Y	NO RPT	67

-----														
LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
GRUY, DAGMAR WELL #: 2 RRCID -> 222674 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7962 - 8208														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----														
02	0 X	51	-0-	51 B	-611163	5	1	44	2	Y	2	2	1	-0-
03	0 X	82	-0-	82 B	-611081	2	9	73	2	Y	1	1	1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-611081	1	9			Y	-0-			-0-
05	62 N	85	-0-	23 B	-611058	3	1	80	2	Y	2	1	1	1
06	90 N	135	-0-	45 B	-611013	2	9	120	2	Y	2	3	1	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-611013	2	9			Y	NO RPT			-0-
-----														
GRUY, DAGMAR WELL #: 4 RRCID -> 223209 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8026 - 8290														
02	252 N	288	-0-	36 B	-367369	28	1	253	2	Y	6	9	1	2
03	465 N	503	-0-	38 B	-367331	7	9	443	2	Y	9	7	1	4
04	0 N	658	-0-	658 B	-366673	10	9	579	2	Y	10	10	1	4
05	0 N	237	-0-	237 B	-366436	11	9	221	2	Y	6	3	1	7
06	480 N	462	-0-	-18 B	-366436	7	9	412	2	Y	5	12	1	-0-
07	589 N	NO RPT	-0-	-589 B	-366436	6	9			Y	NO RPT			-0-
-----														
GRUY, DAGMAR WELL #: 3 RRCID -> 223750 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7916 - 8180														
02	112 N	92	-0-	-20 B	-308579	9	1	83	2	Y	-0-			-0-
03	124 N	143	-0-	19 B	-308560	14	1	129	2	Y	-0-			-0-
04	0 N	152	-0-	152 B	-308408	16	1	136	2	Y	-0-			-0-
05	0 N	152	-0-	152 B	-308256	6	1	146	2	Y	-0-			-0-
06	150 N	146	-0-	-4 B	-308256	14	1	132	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-308256					Y	NO RPT			-0-
-----														
GRUY, DAGMAR WELL #: 6 RRCID -> 223959 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7980 - 8628														
02	140 N	104	-0-	-36 B	-661751	10	1	93	2	Y	1	3	1	-0-
03	155 N	134	-0-	-21 B	-661751	1	9	118	2	Y	3	2	1	1
04	0 N	152	-0-	152 B	-661599	13	1	134	2	Y	2	2	1	1
05	0 N	148	-0-	148 B	-661451	16	1	138	2	Y	4	2	1	3
06	120 N	152	-0-	32 B	-661419	2	9	136	2	Y	1	4	1	-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-661419	15	1			Y	NO RPT			-0-
-----														
GRUY, DAGMAR WELL #: 5 RRCID -> 224738 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8596														
02	28 N	42	-0-	14 B	-614368	4	1	37	2	Y	1	1	1	17
03	31 N	26	-0-	-5 B	-614368	1	9	23	2	Y	-0-			17
04	0 N	35	-0-	35 B	-614333	3	1	30	2	Y	1	1	1	17
05	0 N	49	-0-	49 B	-614284	4	1	46	2	Y	1	1	1	17
06	30 N	53	-0-	23 B	-614261	2	1	47	2	Y	1	2	1	16
07	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-614261	5	1			Y	NO RPT			16
-----														

-----												
LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
GRUY, DAGMAR WELL #: 7 RRCID -> 224747 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7902 - 8520												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
02	1540 N	1237	-0-	-303 B	-676898	123	1	1089	2	Y	23	38 1
						25	9					6
03	1674 N	1893	-0-	219 B	-676679	187	1	1669	2	Y	34	26 1
						37	9					14
04	0 N	1382	-0-	1382 B	-675297	142	1	1216	2	Y	22	21 1
						24	9					15
05	0 N	1954	-0-	1954 B	-673343	78	1	1823	2	Y	48	24 1
						53	9					39
06	1830 N	1516	-0-	-314 B	-673343	145	1	1354	2	Y	15	43 1
						17	9					11
07	1426 N	NO RPT	-0-	-1426 B	-673343					Y	NO RPT	11
-----												
GRUY, DAGMAR WELL #: 8 RRCID -> 224748 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8522												
-----												
02	28 N	19	-0-	-9 B	-782402	2	1	16	2	Y	1	1 1
						1	9					12
03	31 N	26	-0-	-5 B	-782402	3	1	23	2	Y	-0-	12
04	0 N	46	-0-	46 B	-782356	5	1	40	2	Y	1	1 1
						1	9					12
05	0 N	137	-0-	137 B	-782219	5	1	128	2	Y	4	2 1
						4	9					14
06	30 N	91	-0-	61 B	-782158	9	1	81	2	Y	1	3 1
						1	9					12
07	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-782158					Y	NO RPT	12
-----												
GRUY, DAGMAR WELL #: 10 RRCID -> 225178 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 7958 - 8598												
-----												
02	56 N	50	-0-	-6 B	-523530	5	1	44	2	Y	1	2 1
						1	9					20
03	93 N	49	-0-	-44 B	-523530	5	1	43	2	Y	1	1 1
						1	9					20
04	0 N	106	-0-	106 B	-523424	11	1	93	2	Y	2	2 1
						2	9					20
05	0 N	128	-0-	128 B	-523296	5	1	119	2	Y	4	2 1
						4	9					22
06	60 N	201	-0-	141 B	-523155	19	1	180	2	Y	2	6 1
						2	9					18
07	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-523155					Y	NO RPT	18
-----												
GRUY, DAGMAR WELL #: 13 RRCID -> 227114 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7830 - 9190												
-----												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-	6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-	6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-	6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-	6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-	2
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-83956					Y	NO RPT	2
-----												
GRUY, DAGMAR WELL #: 12 RRCID -> 227456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7928 - 9322												
-----												
02	0 X	17	-0-	17 B	-85845	2	1	15	2	Y	-0-	-0-
03	0 X	16	-0-	16 B	-85829	2	1	14	2	Y	-0-	-0-
04	0 N	9	-0-	9 B	-85820	1	1	8	2	Y	-0-	-0-
05	31 N	22	-0-	-9 B	-85820	1	1	21	2	Y	-0-	-0-
06	30 N	23	-0-	-7 B	-85820	2	1	21	2	Y	-0-	-0-
07	9 N	NO RPT	-0-	-9 B	-85820					Y	NO RPT	-0-

-----												
LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
GRUY, DAGMAR WELL #: 16 RRCID -> 227774 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7948 - 8560												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
02	392 N	249	-0-	-143 B	-414288	25	1	218	2	Y	5	8 1
						6	9					1
03	372 N	394	-0-	22 B	-414266	39	1	347	2	Y	7	5 1
						8	9					3
04	0 N	386	-0-	386 B	-413880	40	1	339	2	Y	6	6 1
						7	9					3
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-413880					Y	-0-	
06	390 N	-0-	-0-	-390 B	-413880					Y	-0-	3 1
07	403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-413880					Y	NO RPT	-0-
-----												
GRUY, DAGMAR WELL #: 11 RRCID -> 227977 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7940 - 8568												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	1
-----												
GRUY, DAGMAR WELL #: 17 RRCID -> 228945 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8464												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-	2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-	2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-	2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-	2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-	2 1
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-543100					Y	NO RPT	-0-
-----												
GRUY, DAGMAR WELL #: 14 RRCID -> 229012 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7874 - 8148												
02	2716 X	2170	-0-	-546 B	-0-	215	1	1911	2	Y	40	67 1
						44	9					3
03	3007 X	2704	-0-	-303 B	-0-	267	1	2384	2	Y	48	37 1
						53	9					14
04	2502 X	2502	-0-	-0- B	-0-	258	1	2200	2	Y	40	39 1
						44	9					15
05	2468 X	2468	-0-	-0- B	-0-	98	1	2302	2	Y	62	31 1
						68	9					46
06	2616 X	2616	-0-	-0- B	-0-	251	1	2335	2	Y	27	73 1
						30	9					-0-
07	2697 X	NO RPT	-0-	-2697 B	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
GRUY, DAGMAR WELL #: 15 RRCID -> 229698 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7952 - 8588												
02	28 N	34	-0-	6 B	-77940	3	1	31	2	Y	-0-	1 1
03	31 N	78	-0-	47 B	-77893	8	1	68	2	Y	2	1 1
						2	9					1
04	0 N	29	-0-	29 B	-77864	3	1	26	2	Y	-0-	1
05	0 N	31	-0-	31 B	-77833	1	1	30	2	Y	-0-	1
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-77833					Y	-0-	1 1
07	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-77833					Y	NO RPT	-0-

-----												
LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
GRUY, DAGMAR WELL #: 22 RRCID -> 230962 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8464												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
02	3640 X	2981	-0-	-659 B	-43948	295 1	2625 2	Y	55	93 1	5	
03	4030 X	3690	-0-	-340 B	-43948	61 9 365 1	3252 2	Y	66	51 1	20	
04	0 X	3618	-0-	3618 B	-40330	73 9 373 1	3182 2	Y	57	56 1	21	
05	0 X	3664	-0-	3664 B	-36666	63 9 146 1	3417 2	Y	92	46 1	67	
06	3570 X	3430	-0-	-140 B	-36666	101 9 329 1	3062 2	Y	35	88 1	14	
07	3751 X	NO RPT	-0-	-3751 B	-36666	39 9		Y	NO RPT		14	
-----												
GRUY, DAGMAR WELL #: 23 RRCID -> 232682 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7878 - 8496												
02	644 N	1512	-0-	868 B	-267431	153 1	1359 2	Y	-0-		3	
03	713 N	1615	-0-	902 B	-266529	163 1	1452 2	Y	-0-		3	
04	0 N	241	-0-	241 B	-266288	25 1	216 2	Y	-0-		3	
05	0 N	1547	-0-	1547 B	-264741	63 1	1484 2	Y	-0-		3	
06	1560 N	1089	-0-	-471 B	-264741	106 1	983 2	Y	-0-		3	
07	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-264741			Y	NO RPT		3	
-----												
GRUY, DAGMAR WELL #: 24 RRCID -> 233196 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8055 - 8582												
02	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	50 1	444 2	Y	9	15 1	-0-	
03	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	10 9 58 1	521 2	Y	10	8 1	2	
04	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	11 9 40 1	343 2	Y	7	6 1	3	
05	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	8 9 24 1	552 2	Y	14	7 1	10	
06	570 N	173	-0-	-397 B	-0-	15 9 17 1	154 2	Y	2	5 1	7	
07	403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-	2 9		Y	NO RPT		7	
-----												
GRUY, DAGMAR WELL #: 25 RRCID -> 233216 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7834 - 8440												
02	1092 N	895	-0-	-197 B	-543795	91 1	804 2	Y	-0-		4	
03	1116 N	902	-0-	-214 B	-543795	91 1	811 2	Y	-0-		4	
04	0 N	907	-0-	907 B	-542888	95 1	812 2	Y	-0-		4	
05	0 N	878	-0-	878 B	-542010	36 1	842 2	Y	-0-		4	
06	870 N	1259	-0-	389 B	-541621	122 1	1137 2	Y	-0-		4	
07	930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-541621			Y	NO RPT		4	
-----												
GRUY, DAGMAR WELL #: 18 RRCID -> 234646 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8538												
02	28 N	17	-0-	-11 B	-86159	2 1	15 2	Y	-0-		12	
03	31 N	21	-0-	-10 B	-86159	2 1	19 2	Y	-0-		12	
04	0 N	31	-0-	31 B	-86128	3 1	28 2	Y	-0-		12	
05	0 N	29	-0-	29 B	-86099	1 1	28 2	Y	-0-		12	
06	30 N	28	-0-	-2 B	-86099	3 1	25 2	Y	-0-		12	
07	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-86099			Y	NO RPT		12	
-----												
GRUY, DAGMAR WELL #: 20 RRCID -> 235499 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7904 - 8490												
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-8748			Y	-0-		1	
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-8748			Y	-0-		1	
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-8748			Y	-0-		1	
05	T. A.	8	-0-	8 B	-8740	8 2		Y	-0-		1	
06	T. A.	17	-0-	17 B	-8723	2 1	15 2	Y	-0-		1	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-8723			Y	NO RPT		1	

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178  
 GONZALEZ, F. GU WELL #: 4 RRCID -> 237402 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					8

GRUY, DAGMAR WELL #: 21 RRCID -> 241765 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7892 - 8508

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 28H RRCID -> 242975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9193 - 13210

02	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	63	1	562	2	Y	12	19	1			-0-
03	589 N	365	-0-	-224 B	-0-	13	9	322	2	Y	6	5	1			1
04	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	7	9	61	2	Y	2	1	1			2
05	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	2	9	204	2	Y	5	3	1			4
06	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-	9	1			Y	-0-	4	1			-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-	6	9			Y	NO RPT					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 26H RRCID -> 245001 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 11570

02	1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	101	1	898	2	Y	19	31	1			3
03	1116 N	911	-0-	-205 B	-0-	21	9	803	2	Y	16	13	1			6
04	1236 X	1236	-0-	-0- B	-0-	18	9	1087	2	Y	20	19	1			7
05	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	127	1	962	2	Y	26	13	1			20
06	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	22	9	929	2	Y	10	30	1			-0-
07	1271 N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-	41	1			Y	NO RPT					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 1ST RRCID -> 249056 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 19H RRCID -> 253002 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9468 PERF.10377 - 13412

02	3276 X	3153	-0-	-123 B	-0-	319	1	2834	2	Y	-0-					9
03	3689 X	3559	-0-	-130 B	-0-	359	1	3200	2	Y	-0-					9
04	3302 X	3302	-0-	-0- B	-0-	346	1	2956	2	Y	-0-					9
05	3527 X	3527	-0-	-0- B	-0-	145	1	3382	2	Y	-0-					9
06	3450 X	2929	-0-	-521 B	-0-	284	1	2645	2	Y	-0-					9
07	3565 X	NO RPT	-0-	-3565 B	-0-					Y	NO RPT					9



LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
GRUY, DAGMAR		WELL #:		39H	RRCID ->	256531	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	9376	PERF.	9629 - 12491	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
02	700 N	557	-0-	-143 B	-0-	56	1	501	2	Y	-0-	2	
03	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	76	1	676	2	Y	-0-	2	
04	719 X	719	-0-	-0- B	-0-	75	1	644	2	Y	-0-	2	
05	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	29	1	686	2	Y	-0-	2	
06	720 N	699	-0-	-21 B	-0-	68	1	631	2	Y	-0-	2	
07	744 N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					Y	NO RPT	2	
-----													
GRUY, DAGMAR		WELL #:		29H	RRCID ->	256725	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	9418	PERF.	9053 - 13080	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		6	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		6	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		6	
05	T. A.	3263	-0-	3263 B	3263	130	1	3044	2	Y	81	41 1	46
06	T. A.	2072	-0-	2072 B	5335	199	1	1850	2	Y	21	59 1	8
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	5335	23	9			Y	NO RPT	8	
-----													
GRUY, DAGMAR		WELL #:		40H	RRCID ->	257129	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9900 - 12751	
02	840 N	732	-0-	-108 B	-0-	73	1	645	2	Y	13	22 1	1
03	899 N	885	-0-	-14 B	-0-	14	9	87	1	Y	16	12 1	5
04	855 X	855	-0-	-0- B	-0-	18	9	88	1	Y	13	13 1	5
05	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	14	9	29	1	Y	18	9 1	14
06	870 N	643	-0-	-227 B	-0-	20	9	62	1	Y	7	18 1	3
07	899 N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-	8	9			Y	NO RPT	3	
-----													
GRUY, DAGMAR		WELL #:		41H	RRCID ->	257164	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	9498	PERF.	10123 - 12128	
02	1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	173	1	1538	2	N	32	54 1	9
03	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	35	9	84	1	N	16	12 1	13
04	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	18	9	24	1	N	4	4 1	13
05	1395 N	96	-0-	-1299 B	-0-	4	9	4	1	N	2	1 1	14
06	840 N	14	-0-	-826 B	-0-	2	9	1	1	N	-0-		14
07	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT	14	
-----													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954											
PEAL RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	201324	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8032 - 8278	
02	336 N	268	-0-	-68 B	-0-	18	1	235	2	N	14		177
03	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	15	9	29	1	N	7	7 1	177
04	420 N	344	-0-	-76 B	-0-	8	9	28	1	N	4		181
05	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	4	9	29	1	N	6	7 1	180
06	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	7	9	31	1	N	4		184
*07	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	4	9	31	1	N	14	13 1	185
						15	9						

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
PEAL RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	201429	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 8000 - 8232		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	140 N	73	-0-	-67 B	-585	5	1	65	2	N	3			142
03	155 N	112	-0-	-43 B	-585	7	1	99	2	N	5	6	1	141
04	180 N	134	-0-	-46 B	-585	11	1	119	2	N	4			145
05	93 N	163	-0-	70 B	-515	11	1	146	2	N	5	7	1	143
06	120 N	140	-0-	20 B	-495	10	1	127	2	N	3			146
07	124 N	188	-0-	64 B	-431	11	1	167	2	N	9	13	1	142
-----														
PEAL RANCH				WELL #:	5	RRCID ->	202605	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8624	PERF. 8044 - 8286		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-			67
-----														
PEAL RANCH				WELL #:	6	RRCID ->	203152	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7965 - 8201		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-			175
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-			175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-			175
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-			175
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-			175
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-			175
-----														
PETERS RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	204320	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7900 - 8235		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-			-0-
-----														
PETERS RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	207097	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8024 - 8270		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	6			147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1			148
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			148
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			148
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			148
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			148
-----														
PEAL RANCH				WELL #:	7	RRCID ->	209771	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7970 - 8222		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			37

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
PEAL, J B		WELL #:		1	RRCID ->	210368	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8195 - 8218
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	3472 X	2998	-0-	-474 B	-0-	207	1	2778	2	N	12	69
03	3007 X	2656	-0-	-351 B	-0-	13	9	2318	2	N	160	229
04	2452 X	2452	-0-	-0- B	-0-	162	1	2243	2	N	9	238
05	3317 X	1883	-0-	-1434 B	-0-	176	9	1740	2	N	12	177 1 73
06	3210 X	1820	-0-	-1390 B	-0-	199	1	1692	2	N	1	74
07	3317 X	2862	-0-	-455 B	-0-	10	9	2636	2	N	44	118
						130	1					
						127	1					
						1	9					
						178	1					
						48	9					
-----												
PEAL RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	219648	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7776 - 8122
02	2016 N	1752	-0-	-264 B	-0-	121	1	1622	2	N	8	28
03	2232 N	2121	-0-	-111 B	-0-	9	9	1978	2	N	4	4 1 28
04	2160 N	1666	-0-	-494 B	-0-	139	1	1528	2	N	2	30
05	1953 N	1939	-0-	-14 B	-0-	4	9	1798	2	N	5	4 1 31
06	2107 N	2107	-0-	-0- B	-0-	136	1	1957	2	N	3	34
*07	2285 N	2285	-0-	-0- B	-0-	2	9	2133	2	N	7	8 1 33
						144	1					
						8	9					
-----												
PEAL RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	221729	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8275 - 8297
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-	15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-	15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-	15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-	15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-	15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-	15
-----												
PEAL RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	223235	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	7690 - 8857
02	4256 X	2360	-0-	-1896 B	-0-	161	1	2155	2	N	40	212
03	4852 X	4852	-0-	-0- B	-0-	44	9	4474	2	N	59	71 1 200
04	4950 X	2952	-0-	-1998 B	-0-	313	1	2672	2	N	39	239
05	5115 X	4175	-0-	-940 B	-0-	65	9	3829	2	N	54	74 1 219
06	4950 X	4128	-0-	-822 B	-0-	237	1	3802	2	N	37	256
07	4867 X	4566	-0-	-301 B	-0-	43	9	4157	2	N	117	146 1 227
						287	1					
						59	9					
						285	1					
						41	9					
						280	1					
						129	9					
-----												
PEAL RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	227246	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8302 - 8306
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	8

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
PEAL RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	229034	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	9035	PERF.	7720 - 8170	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	4004 X	2759	-0-	-1245 B	-0-	188	1	2527	2	N	40		215
03	4433 X	4054	-0-	-379 B	-0-	44	9	3726	2	N	61	72 1	204
04	4140 X	2999	-0-	-1141 B	-0-	261	1	2715	2	N	39		243
05	4278 X	3634	-0-	-644 B	-0-	67	9	3327	2	N	53	75 1	221
06	3990 X	3711	-0-	-279 B	-0-	241	1	3414	2	N	37		258
*07	4146 X	4146	-0-	-0- B	-0-	43	9	3778	2	N	103	147 1	214
						255	1						
						113	9						

FROST BANK/PEAL RANCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230687	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7991 - 8236	
02	1932 N	1760	-0-	-172 B	-0-	121	1	1617	2	N	20		118
03	2418 N	2303	-0-	-115 B	-0-	22	9	2145	2	N	7	7 1	118
04	2340 N	1721	-0-	-619 B	-0-	150	1	1575	2	N	5		123
05	1953 N	1852	-0-	-101 B	-0-	8	9	1716	2	N	7	7 1	123
06	2298 N	2298	-0-	-0- B	-0-	140	1	2132	2	N	5		128
*07	2288 N	2288	-0-	-0- B	-0-	6	9	2133	2	N	10	13 1	125
						160	1						
						144	1						
						11	9						

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
ANDERSON OIL LTD.		022499										
SCOTT & HOPPER		WELL #:		1	RRCID ->	199341	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	10393	PERF.	8812 - 9210
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30

SCOTT & HOPPER		WELL #:		2	RRCID ->	208804	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	9751	PERF.	8864 - 8904
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10		132
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8		140
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	47	124 1	63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19		82
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15		97
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15		112

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS						
BESCO OPERATING, L.P.				068208										
LIPS, BARBARA "C" (ECR)				WELL #: 7	RRCID -> 143027	COMPL. DATE 01/06/1993	TOTAL DEPTH 12700	PERF. 9817	- 12200					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
04	DLQ G-10	955	-0-	955	955	2	1	934	2	Y	17	30	1	4
05	1394 N	439	-0-	-955	-0-	19	9							
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	4	1	424	2	Y	10	11	1	3
*07	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	11	9							
						42	1	1342	2	Y	33	25	1	11
						36	9							
						57	1	1294	2	Y	25	24	1	12
						28	9							
LIPS, BARBARA "C" (ECR)				WELL #: 8	RRCID -> 146535	COMPL. DATE 12/20/1993	TOTAL DEPTH 12690	PERF.10264	- 11055					
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	1	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	73	-0-	73	73	3	1	70	2	Y	-0-			-0-
BARBARA LIPS GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 147263	COMPL. DATE 12/29/1993	TOTAL DEPTH 12148	PERF.10356	- 11082					
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	488	-0-	488	488	21	1	467	2	Y	-0-			-0-
BARBARA LIPS GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 148434	COMPL. DATE 01/28/1994	TOTAL DEPTH 18000	PERF. 9712	- 11385					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BARBARA LIPS GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 154311	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9810	- 10616					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BARBARA LIPS GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 156299	COMPL. DATE 01/16/1995	TOTAL DEPTH 11704	PERF.10220	- 11572					
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
04	DLQ G-10	2861	-0-	2861	2861	5	1	2765	2	Y	83	80	1	20
05	5359 X	2498	-0-	-2861	-0-	91	9							
06	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	20	1	2422	2	Y	51	54	1	17
*07	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	56	9							
						79	1	2569	2	Y	64	60	1	21
						70	9							
						262	1	5959	2	Y	151	100	1	72
						166	9							

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS													
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208													
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 159812 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5070 - 5756													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160202 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9658 - 9722													
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20 1		-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
EL COYOTE "C" WELL #: 15 RRCID -> 160275 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9800 - 10514													
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170475 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9682 - 9720													
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1097	-0-	1097	1097	2 1	1095 2	Y	-0-			-0-
05		1445 N	348	-0-	-1097	-0-	3 1	345 2	Y	-0-			-0-
06		890 N	890	-0-	-0-	-0-	27 1	863 2	Y	-0-			-0-
*07		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	68 1	1545 2	Y	-0-			-0-
-----													
BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172837 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10288 - 10366													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
D90 ENERGY, LLC 195797													
SCOTT & HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 070596 COMPL. DATE 03/30/1976 TOTAL DEPTH 11067 PERF. N/A													
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
-----													
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2019													







-----												
LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117												
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159930 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10320 - 10500												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
								CODE	CODE			BALANCE
-----												
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	14	1	1198	2	Y	35 34 0
							39	9				2
05		914 X	914	-0-	-0-	-0-	117	1	749	2	Y	44 44 0
							48	9				2
06		762 X	762	-0-	-0-	-0-	89	1	638	2	Y	32 29 0
							35	9				5
*07		909 X	909	-0-	-0-	-0-	121	1	778	2	Y	9 10 0
							10	9				4
-----												
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169606 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10816 - 10858												
-----												
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		999 X	999	-0-	-0-	-0-	12	1	987	2	Y	-0-
05		857 N	857	-0-	-0-	-0-	116	1	741	2	Y	-0-
06		449 N	449	-0-	-0-	-0-	55	1	394	2	Y	-0-
*07		555 N	555	-0-	-0-	-0-	75	1	480	2	Y	-0-
-----												
LONGORIA, OCTAVIO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 170870 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10818 - 11290												
-----												
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	38	1	3274	2	Y	-0-
05		1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	226	1	1447	2	Y	-0-
06		877 X	877	-0-	-0-	-0-	107	1	770	2	Y	-0-
*07		1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	146	1	939	2	Y	-0-
-----												
O. LONGORIA WELL #: 4 RRCID -> 171950 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10453 - 10583												
-----												
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	2468					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	2468					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	2468					Y	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	2468					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2468					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2468					Y	-0-
-----												
L. LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177458 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10484 - 10514												
-----												
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
L. LONGORIA WELL #: 11ST RRCID -> 178610 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10880 - 10890												
-----												
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	32	1	2692	2	Y	-0-
05		1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	255	1	1628	2	Y	-0-
06		987 X	987	-0-	-0-	-0-	121	1	866	2	Y	-0-
*07		1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	165	1	1056	2	Y	-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117  
 LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 186884 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9850 - 9870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 SKIPPER WELL #: 2 RRCID -> 222996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9663 PERF. 9206 - 9646

02	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3855	2	44	9	N	40					135
03	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2420	2	41	9	N	37					172
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1535	2	25	9	N	23					195
05	2976 X	967	-0-	-2009	-0-	931	2	36	9	N	33					228
06	2880 X	1693	-0-	-1187	-0-	1689	2	4	9	N	4					232
07	2976 X	2697	-0-	-279	-0-	2657	2	40	9	N	36	182	1			86

SKIPPER WELL #: 1 RRCID -> 225202 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9336 - 9366

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKIPPER WELL #: 4 RRCID -> 230772 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9727 - 9746

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKIPPER WELL #: 3 RRCID -> 233967 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8254 - 9510

02	1148 N	375	-0-	-773	-0-	375	2			N	-0-					132
03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					132
04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					132
05	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					132
06	1500 N	993	-0-	-507	-0-	993	2			N	-0-					132
07	1488 N	1168	-0-	-320	-0-	1168	2			N	-0-					132

SKIPPER WELL #: 6 RRCID -> 241985 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9370 - 10524

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87



LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
LOPEZ, H.		WELL #:		5	RRCID ->	253094	COMPL. DATE	11/13/2009	TOTAL DEPTH	11406	PERF.10831 - 11075			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1148 N	21	-0-	-1127	-0-	3	1	18	2	N	-0-			165
03	806 N	51	-0-	-755	-0-	6	1	45	2	N	-0-			165
04	300 N	17	-0-	-283	-0-	2	1	15	2	N	-0-			165
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			165
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	3	1	26	2	N	-0-			165
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	N	-0-			165

LOPEZ, H.		WELL #:		7	RRCID ->	255447	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	11115	PERF.10526 - 10985			
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2018

LOPEZ, H.		WELL #:		7	RRCID ->	256388	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10888 - 11188			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

LOPEZ, H.		WELL #:		8	RRCID ->	257989	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	11260	PERF.10511 - 11135			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOPEZ, H.		WELL #:		9	RRCID ->	265953	COMPL. DATE	08/13/2014	TOTAL DEPTH	11803	PERF.10474 - 11032			
02	532 X	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LOPEZ, H.		WELL #:		10	RRCID ->	265954	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL DEPTH	11890	PERF.10630 - 11267			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
LOPEZ, H.		WELL #:		11	RRCID ->	270281	COMPL. DATE	05/22/2013	TOTAL DEPTH	11427	PERF.	10538	-	11334	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	12152 X	5992	-0-	-6160	-0-	790	1	4938	2	Y	240	242	1		226
03	13454 X	-0-	-0-	-13454	-0-	264	9			Y	156	244	1		138
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	153	105	1		186
05	13454 X	-0-	-0-	-13454	-0-					Y	145	105	1		226
06	10590 X	-0-	-0-	-10590	-0-					Y	133	207	1		152
07	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	198	104	1		246
-----															
LOPEZ, H.		WELL #:		12	RRCID ->	270285	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	11770	PERF.	11070	-	11600	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
LOPEZ, H.		WELL #:		13	RRCID ->	271189	COMPL. DATE	11/20/2013	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10690	-	11840	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
LOPEZ, H.		WELL #:		14	RRCID ->	272979	COMPL. DATE	05/24/2014	TOTAL DEPTH	11987	PERF.	10594	-	11850	
02	11928 X	11199	-0-	-729	-0-	1525	1	9536	2	Y	125	126	1		117
						138	9								
03	12927 X	11439	-0-	-1488	-0-	1318	1	9993	2	Y	116	131	1		102
						128	9								
04	12270 X	11351	-0-	-919	-0-	1256	1	9966	2	Y	117	78	1		141
						129	9								
05	12832 X	12832	-0-	-0-	-0-	1304	1	11405	2	Y	112	80	1		173
						123	9								
06	12306 X	12306	-0-	-0-	-0-	1258	1	10937	2	Y	101	158	1		116
						111	9								
*07	12841 X	12841	-0-	-0-	-0-	1302	1	11372	2	Y	152	79	1		189
						167	9								
-----															
LOPEZ, H.		WELL #:		16	RRCID ->	274763	COMPL. DATE	06/16/2014	TOTAL DEPTH	12119	PERF.	10686	-	11550	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
LOPEZ, H.		WELL #:		15	RRCID ->	275432	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10520	-	11630	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
LOPEZ, H.		WELL #: 6		RRCID -> 285161		COMPL. DATE 07/16/2018		TOTAL DEPTH 11115 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LEEVILLE, LLC		802612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
GLORIA G. LOPEZ		WELL #: 1		RRCID -> 277700		COMPL. DATE 07/07/2015		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 11396								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
03	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	144	1	7525	2	N	284					474
						312	9									
04	26142 X	26142	-0-	-0-	-0-	571	1	24733	2	N	762	909	1			327
						838	9									
05	15803 X	15803	-0-	-0-	-0-	632	1	14663	2	N	462	360	1			429
						508	9									
06	13713 X	13713	-0-	-0-	-0-	357	1	12973	2	N	348	545	1			232
						383	9									
*07	15247 X	15247	-0-	-0-	-0-	790	1	14215	2	N	220	185	1			267
						242	9									

GLICK RANCH		802612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
GLORIA G. LOPEZ		WELL #: L 1		RRCID -> 279142		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10680 - 10858								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
03	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	24	1	2569	2	N	29					200
						32	9									
04	8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	103	1	7501	2	N	383	369	1			214
						421	9									
05	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	90	1	2667	2	N	86					300
						95	9									
06	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	88	1	2321	2	N	97	183	1			214
						107	9									
*07	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	159	1	2866	2	N	41					255
						45	9									

GLORIA G. LOPEZ		802612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
GLORIA G. LOPEZ		WELL #: 2		RRCID -> 279600		COMPL. DATE 02/01/2016		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10592 - 11018								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	29	1	3016	2	N	207					369
						228	9									
04	23695 X	23695	-0-	-0-	-0-	474	1	21906	2	N	1195	1262	1			302
						1315	9									
05	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	286	1	5855	2	N	304	369	1			237
						334	9									
06	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	143	1	5208	2	N	257	177	1			317
						283	9									
*07	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	337	1	6068	2	N	177	178	1			316
						195	9									

VAQUERO OPERATING		882776		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
SCOTT & HOPPER 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 193837		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8912 - 9090								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (VKSBG 10900 S) 54895 681 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 BESCO OPERATING, L.P. 068208  
 LONGORIA, O. ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 105558 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4830 - 4216

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPEZ RANCH (VKSBG 12250) 54895 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 BESCO OPERATING, L.P. 068208  
 LIPS, BARBARA "B" (ECR) WELL #: 3 RRCID -> 095389 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11679 - 11696

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LOS INDIOS (D) 54955 058 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 HILL, J. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 146475 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 16900 PERF. 5884 - 5896

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 29 F RRCID -> 190599 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5275 - 5896

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS (E) 54955 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 42 F RRCID -> 140049 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS (F) 54955 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 42 D RRCID -> 144278 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5959 - 5964

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS (F-2)		54955 232		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 43 F		RRCID -> 140466		COMPL. DATE 08/28/1991		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6006 - 6034				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS (H)		54955 295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 26 F		RRCID -> 135600		COMPL. DATE 05/28/1990		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6304 - 6321				
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS (K)		54955 406		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 45 F		RRCID -> 137951		COMPL. DATE 07/25/1990		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6749 - 6762				
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS (L)		54955 464		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 137422		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6760 - 6842				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL		54955 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
		561136										
		WELL #: 48-D		RRCID -> 153413		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6767 - 6773				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS (L. VICKSBURG BB)		54955 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
SCHALEBEN		WELL #: 6		RRCID -> 226484		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 13485 PERF.13404 - 13446				
02	1484 N	1421	-0-	-63	-0-	1421	2	Y	-0-			7
03	1612 N	1511	-0-	-101	-0-	1511	2	Y	-0-			7
04	1620 N	1390	-0-	-230	-0-	1390	2	Y	-0-			7
05	1581 N	1427	-0-	-154	-0-	1427	2	Y	-0-			7
06	1470 N	1145	-0-	-325	-0-	1145	2	Y	-0-			7
07	1426 N	1134	-0-	-292	-0-	1134	2	Y	-0-			7



LOS INDIOS (M)		54955 522		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 26 D		RRCID -> 132624		COMPL. DATE 10/04/1989		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 6792 - 6810	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-			3
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-			3
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-			3
05	186 N	160	-0-	-26	-0-	160 2	N	-0-	3 1		-0-
*06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-			-0-
*07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-			-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 28 F		RRCID -> 133154		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 6881 - 6900	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LOS INDIOS (0)		54955 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 28 D		RRCID -> 133151		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 7118 - 7126	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 45 D		RRCID -> 138357		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7070 - 7080	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LOS INDIOS (UF-50)		54955 696		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 32 D		RRCID -> 140473		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 4206 - 4210	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 39 D		RRCID -> 160053		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 7739		PERF. 4124 - 4134	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
*06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
*07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10

LOS INDIOS (UF-50)		//CONT.//		54955 696	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		47 D	RRCID ->	165221	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 4302 - 4317
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LOS INDIOS (UF-90)				54955 754	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		43 D	RRCID ->	144279	COMPL. DATE	10/07/1996	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 4317 - 4363
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)				54955 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
SCHALEBEN		WELL #:		4	RRCID ->	199168	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16186	PERF. 10785 - 13492
02	1008 N	901	-0-	-107	-0-	901	2	Y	-0-	157	
03	1023 N	958	-0-	-65	-0-	946	2	Y	11	168	
04	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1113	2	Y	12	180	
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1116	2	Y	56	178 1 58	
06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1177	2	Y	2	88	
07	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT	88	

SCHALEBEN				WELL #:	7	RRCID ->	208792	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	5007	PERF. 4144 - 4162
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28 0 -0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.				605917							
SCHALEBEN, HALE, ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	011578	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	11520	PERF. N/A
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2021											

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		19	RRCID ->	121394	COMPL. DATE	02/20/1986	TOTAL DEPTH	14625	PERF. 12745 - 12831
02	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-	17	
03	217 X	150	-0-	-67	-0-	150	2	N	-0-	17	
04	150 N	95	-0-	-55	-0-	95	2	N	-0-	17	
05	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	2	N	-0-	2 1 15	
*06	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2	N	-0-	15	
*07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	15	

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		54955 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327										
SCHALEBEN		WELL #:		1		RRCID -> 129129		COMPL. DATE 06/24/1988		TOTAL DEPTH 16169 PERF.13296 - 13459				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	812 N	792	-0-	-20	-0-		792 2			N	-0-			42
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-		651 2			N	-0-			42
04	720 N	356	-0-	-364	-0-		356 2			N	-0-			42
05	868 N	606	-0-	-262	-0-		575 2	31 9		N	28	8 1		62
*06	689 N	689	-0-	-0-	-0-		689 2			N	-0-			62
*07	728 N	728	-0-	-0-	-0-		728 2			N	-0-			62
-----														
HILL, J.H. ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 131020		COMPL. DATE 12/31/1988		TOTAL DEPTH 13414 PERF.12840 - 13035				
02	196 N	176	-0-	-20	-0-		176 2			Y	-0-			21
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-		150 2			Y	-0-			21
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-		190 2			Y	-0-			21
05	186 N	161	-0-	-25	-0-		160 2	1 9		Y	1	4 1		18
*06	160 N	160	-0-	-0-	-0-		160 2			Y	-0-			18
*07	186 N	167	-0-	-19	-0-		167 2			Y	-0-			18
-----														
GOLDSTON, W.L.		WELL #:		23		RRCID -> 133150		COMPL. DATE 08/12/1989		TOTAL DEPTH 14800 PERF.12588 - 12672				
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-		176 2			N	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100 2			N	-0-			-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-		119 2			N	-0-			-0-
05	186 N	166	-0-	-20	-0-		160 2	6 9		N	5	3 1		2
*06	152 N	152	-0-	-0-	-0-		152 2			N	-0-			2
*07	163 N	163	-0-	-0-	-0-		163 2			N	-0-			2
-----														
SCHALEBEN		WELL #:		3		RRCID -> 136715		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 14170 PERF.12332 - 12478				
02	504 N	440	-0-	-64	-0-		440 2			N	-0-			35
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-		501 2			N	-0-			35
04	420 N	356	-0-	-64	-0-		356 2			N	-0-			35
05	496 N	355	-0-	-141	-0-		355 2			N	-0-	8 1		27
*06	480 N	357	-0-	-123	-0-		357 2			N	-0-			27
*07	374 N	374	-0-	-0-	-0-		374 2			N	-0-			27
-----														
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		46		RRCID -> 152172		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 14977 PERF. 9667 - 9679				
02	728 N	440	-0-	-288	-0-		440 2			N	-0-			51
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-		351 2			N	-0-			51
04	480 N	364	-0-	-116	-0-		364 2			N	-0-			51
05	496 N	480	-0-	-16	-0-		479 2	1 9		N	1	8 1		44
*06	513 N	513	-0-	-0-	-0-		513 2			N	-0-			44
*07	695 N	695	-0-	-0-	-0-		695 2			N	-0-			44
-----														
SOUTHWEST OIL & LAND INC.		WELL #:		1		RRCID -> 153302		COMPL. DATE 01/09/1995		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12179 - 12278				
02	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-		1585 2			Y	-0-			12
03	1922 X	1254	-0-	-668	-0-		1253 2	1 9		Y	1			13
04	1320 N	1305	-0-	-15	-0-		1305 2			Y	-0-			13
05	1767 N	1391	-0-	-376	-0-		1318 2	73 9		Y	66	29 1		50
*06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-		1402 2			Y	-0-			50
*07	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-		1676 2			Y	-0-			50
-----														
SOUTHWEST OIL & LAND INC.		WELL #:		2		RRCID -> 157339		COMPL. DATE 02/07/1996		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11897 - 12000				
02	812 X	704	-0-	-108	-0-		704 2			Y	-0-			1
03	451 X	451	-0-	-0-	-0-		451 2			Y	-0-			1
04	660 N	356	-0-	-304	-0-		356 2			Y	-0-			1
05	775 N	327	-0-	-448	-0-		316 2	11 9		Y	10	8 1		3
*06	450 N	320	-0-	-130	-0-		320 2			Y	-0-			3
*07	372 N	325	-0-	-47	-0-		325 2			Y	-0-			3

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		54955 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:		49	RRCID ->	164960	COMPL. DATE	05/24/1997	TOTAL DEPTH	14830	PERF.10937 - 10941	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-			4
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-			4
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-			4
05	589 N	426	-0-	-163	-0-	419	2	N	6	8	1	2
*06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-			2
*07	372 N	307	-0-	-65	-0-	307	2	N	-0-			2
-----												
GOLDSTON		WELL #:		52	RRCID ->	167845	COMPL. DATE	04/16/1998	TOTAL DEPTH	14830	PERF.12704 - 12820	
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-			5
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-			5
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-			5
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	463	2	N	10	12	1	3
*06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-			3
*07	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	2	N	-0-			3
-----												
SWOLI		WELL #:		4	RRCID ->	171373	COMPL. DATE	10/26/1998	TOTAL DEPTH	12887	PERF. 9684 - 9696	
02	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2	Y	-0-			7
03	3720 X	401	-0-	-3319	-0-	401	2	Y	-0-			7
04	6720 X	237	-0-	-6483	-0-	237	2	Y	-0-			7
05	5053 X	409	-0-	-4644	-0-	399	2	Y	9	5	1	11
*06	4380 X	401	-0-	-3979	-0-	401	2	Y	-0-			11
*07	3224 X	221	-0-	-3003	-0-	221	2	Y	-0-			11
-----												
SOUTHWEST OIL & LAND, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	223395	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	13250	PERF.10336 - 10342	
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	Y	-0-			2
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	Y	-0-			2
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	Y	-0-			2
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	187	2	Y	6	4	1	4
*06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	Y	-0-			4
*07	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2	Y	-0-			4
-----												
LOS INDIOS (3850 STRAY)		54955 860		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		48 F	RRCID ->	172253	COMPL. DATE	11/11/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 3493 - 3496	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
-----												
LOS INDIOS (5100)		54955 870		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
GOLDSTON, W.L.		WELL #:		7	RRCID ->	098428	COMPL. DATE	03/04/1982	TOTAL DEPTH	7258	PERF. 5089 - 5095	
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 51)		54962 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
BNR OPERATING, LLC		077577									
BEAURLINE (M&S)		WELL #:	1	RRCID ->	138012	COMPL. DATE	04/11/1991	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 5120 - 5126	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
GOLDSTON, W.L. ET AL		32 F		RRCID ->		133970		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5112 - 5132	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
*06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
*07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10

GOLDSTON, W. L. ET AL		39 F		RRCID ->		136185		COMPL. DATE 07/06/1990		TOTAL DEPTH 7739 PERF. 5294 - 5304	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 70)		54962 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:	31 F	RRCID ->	165465	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5336 - 5350	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 81)		54962 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
FARGO OIL & GAS, LLC		261666									
BEAURLINE, A. W.		WELL #:	6	RRCID ->	181383	COMPL. DATE	03/07/2001	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 5250 - 5258	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1329			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1329			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1329			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1329			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1329			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1329			N	NO RPT		-0-

LOS INDIOS, W. (MF-113)		54962 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:	35 F	RRCID ->	135941	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 5188 - 5760	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOS INDIOS, W. (MF-121)		54962 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
BNR OPERATING, LLC		077577										
BEAURLINE (M&S)		WELL #:	2	RRCID ->	114770	COMPL. DATE	01/22/1985	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	5536 - 5544	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS, W. (UF-50)		54962 926		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
FARGO OIL & GAS, LLC		261666										
BEAURLINE, A W		WELL #:	2D	RRCID ->	160727	COMPL. DATE	01/09/1996	TOTAL DEPTH	7665	PERF.	4190 - 4200	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A W		WELL #:	1	RRCID ->	162807	COMPL. DATE	02/19/1996	TOTAL DEPTH	8623	PERF.	4130 - 4140	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90)		54962 928		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
FARGO OIL & GAS, LLC		261666										
BEAURLINE, A. W.		WELL #:	2F	RRCID ->	114769	COMPL. DATE	01/19/1985	TOTAL DEPTH	7665	PERF.	4391 - 4404	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
GOLDSTON, W.L. ET AL		261666										
BEAURLINE, A. W.		WELL #:	47 F	RRCID ->	162728	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	4511 - 4535	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90-2)		54962 929		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
FARGO OIL & GAS, LLC		261666										
BEAURLINE, A. W.		WELL #:	2H	RRCID ->	119542	COMPL. DATE	12/18/1985	TOTAL DEPTH	7665	PERF.	4410 - 4426	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90-2)		//CONT.//		54962 929	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		29D	RRCID ->	188370	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	4394 - 4408
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (QUEEN CITY)				54976 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
ARETE OPERATING COMPANY, LLC				029657								
HAYNES ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	011580	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	4018 - 4026
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			118
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			118
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			118
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			118
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			118
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			118

LOS MOGOTES (LOBO 1)				54976 772	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
FGG RANCHES		WELL #:		1	RRCID ->	174042	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11305	PERF.	10759 - 11065
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	24	1	108	2	N	-0-	-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	10	1	44	2	N	-0-	-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	2	N	-0-	-0-
05	155 N	62	-0-	-93	-0-	12	1	50	2	N	-0-	-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	37	1	54	2	N	-0-	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-

FGG RANCHES				WELL #:	2	RRCID ->	180622	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11307	PERF.	10960 - 11102
02	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	780	1	3546	2	N	-0-	-0-	
03	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	726	1	3334	2	N	-0-	-0-	
04	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	713	1	3172	2	N	-0-	-0-	
05	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	736	1	3043	2	N	-0-	-0-	
06	3600 X	167	-0-	-3433	-0-	68	1	99	2	N	-0-	-0-	
07	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT	-0-	

MANN, E. E. TRUST ETAL				WELL #:	3	RRCID ->	182805	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10990 - 11090
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	176	1	801	2	Y	-0-	-0-	
03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	196	1	899	2	Y	-0-	-0-	
04	600 N	1016	-0-	416	416	186	1	830	2	Y	-0-	-0-	
05	1344 N	928	-0-	-416	-0-	181	1	747	2	Y	-0-	-0-	
06	1050 N	729	-0-	-321	-0-	297	1	432	2	Y	-0-	-0-	
07	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT	-0-	

MERIT ENERGY COMPANY RANCHES, F. G. G.				WELL #:	2	RRCID ->	169743	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	12867	PERF.	11072 - 12585
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

LOS MOGOTES (LOBO 1)		//CONT.// 54976 772		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
NEEL, BESS		WELL #: 4		RRCID -> 170415		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH 12963 PERF.11102 - 11170								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HAYNES, L.		WELL #: 67		RRCID -> 187147		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 13070								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HAYNES, L.		WELL #: 45		RRCID -> 188052		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 10864								
02	1484 N	1360	-0-	-124	-0-	91 1	1267 2	N	2	1 1						3
03	1674 N	1527	-0-	-147	-0-	91 1	1434 2	N	2	3 1						2
04	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	88 1	1351 2	N	1	1 1						2
05	1519 N	1485	-0-	-34	-0-	93 1	1391 2	N	1	2 1						1
06	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	97 1	1442 2	N	2	1 1						2
*07	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	94 1	1456 2	N	2	2 1						2
-----																
NEEL, BESS		WELL #: 5		RRCID -> 188053		COMPL. DATE 05/22/2002		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 11992								
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	3 1	41 2	N	-0-							-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-							-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5 1	83 2	N	-0-							-0-
05	62 N	12	-0-	-50	-0-	1 1	11 2	N	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-							-0-
-----																
CASSIN, E. W. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 192326		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 12136								
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5 1	65 2	N	-0-							-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 2	N	-0-							-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	91 2	N	-0-							-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6 1	96 2	N	-0-							-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5 1	79 2	N	-0-							-0-
*07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	10 1	161 2	N	-0-							-0-
-----																
NEEL, BESS		WELL #: 6		RRCID -> 204958		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11072								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-



LOS MOGOTES (LOBO 1)		//CONT.//		54976 772	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
F. G. G. RANCHES		WELL #:		4	RRCID ->	228765	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	12444	PERF.	10434 - 11178	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3024 X	1365	-0-	-1659	-0-	91 1	1272 2	N	2	2	1		3
03	3348 X	2704	-0-	-644	-0-	161 1	2542 2	N	1	3	1		1
04	3240 X	2322	-0-	-918	-0-	142 1	2177 2	N	3	1	1		3
05	3224 X	905	-0-	-2319	-0-	57 1	847 2	N	1	3	1		1
06	3090 X	2624	-0-	-466	-0-	166 1	2456 2	N	2	1	1		2
*07	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	231 1	3577 2	N	2	2	1		2

HAYNES, L.		WELL #:		177	RRCID ->	228788	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10340 - 10603	
02	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	174 1	2422 2	N	3	2	1		4
03	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	197 1	3096 2	N	3	4	1		3
04	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	192 1	2939 2	N	2	2	1		3
05	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	227 1	3381 2	N	4	4	1		3
06	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	198 1	2940 2	N	4	2	1		5
*07	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	213 1	3307 2	N	4	5	1		4

LOS MOGOTES (LOBO 6)		54976 777		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
HAYNES, LEONARD		WELL #:		31	RRCID ->	167995	COMPL. DATE	12/29/1997	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11004 - 11016	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

STATE - CUATRO CATTLE COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	196221	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	13177	PERF.	9227 - 12930
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	52 1	718 2	N	-0-			1
03	558 N	529	-0-	-29	-0-	32 1	497 2	N	-0-	1	1	-0-
04	600 N	396	-0-	-204	-0-	24 1	372 2	N	-0-			-0-
05	775 N	501	-0-	-274	-0-	31 1	468 2	N	2	1	1	1
06	510 N	263	-0-	-247	-0-	17 1	246 2	N	-0-			1
*07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	44 1	677 2	N	-0-	1	1	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		54976 950		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MARSHALL, S. G.		WELL #:		11	RRCID ->	137350	COMPL. DATE	02/09/1991	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	7443 - 7539
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	20 1	246 2	N	-0-			-0-
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	25 1	304 2	N	-0-			-0-
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	27 1	301 2	N	-0-			-0-
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	28 1	325 2	N	-0-			-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	29 1	311 2	N	-0-			-0-
07	279 N	275	-0-	-4	-0-	24 1	251 2	N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MANN		WELL #: 1		RRCID -> 157333		COMPL. DATE 03/01/1996		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7530 - 7544			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	39	1	474	2	N	-0-
03	465 N	445	-0-	-20	-0-	34	1	411	2	N	-0-
04	450 N	318	-0-	-132	-0-	26	1	292	2	N	-0-
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	48	1	560	2	N	-0-
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	75	1	814	2	N	-0-
*07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	69	1	714	2	N	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 20		RRCID -> 171108		COMPL. DATE 10/28/1998		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7485 - 8009		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DELOZEIS "A"		WELL #: B 1		RRCID -> 235509		COMPL. DATE 03/23/2009		TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8422 - 8434			
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5	2	Y	-0-	-0-	
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-	-0-	
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2	Y	-0-	-0-	
*07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID -> 148985		COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7422 - 7434			
BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #: 4									
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	1	1	25	2	N	-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	N	-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-	

MANN, E. E. TRUST ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 262701		COMPL. DATE 06/11/2011		TOTAL DEPTH 11940 PERF. 7611 - 7671		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARTINEZ, S.		WELL #: 1		RRCID -> 274966		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7001 - 7062			
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	68	1	252	2	Y	-0-
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	73	1	287	2	Y	-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	66	1	235	2	Y	-0-
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	52	1	218	2	Y	-0-
06	360 N	177	-0-	-183	-0-	22	1	155	2	Y	-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT	-0-	

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 1 RRCID -> 275532 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7212 - 7220												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-
04		54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT

LAS LOMAS SERVICES, LLC 487622												
BENAVIDES TRUST WELL #: 11 RRCID -> 228757 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8963 PERF. N/A												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MERIT ENERGY COMPANY 561136												
HAYNES, LEONARD WELL #: 9 RRCID -> 117516 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 7417 - 7568												
02	1820	N	1543	-0-	-277	-0-	103	1	1438	2	Y	2
							2	9				1
03	2139	N	1807	-0-	-332	-0-	108	1	1697	2	Y	2
							2	9				3
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	124	1	1902	2	Y	1
							1	9				1
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	123	1	1828	2	Y	3
							3	9				3
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	133	1	1972	2	Y	2
							2	9				1
07	2108	N	2033	-0-	-75	-0-	123	1	1907	2	Y	3
							3	9				3

HAYNES, LEONARD WELL #: 10 RRCID -> 118406 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9090												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 12 RRCID -> 124485 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10014 - 10136												
02	2800	N	2833	-0-	33	33	146	1	2686	2	Y	1
							1	9				1
03	2052	N	2019	-0-	-33	-0-	116	1	1901	2	Y	2
							2	9				3
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	109	1	1715	2	Y	1
							1	9				1
05	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	158	1	2548	2	Y	3
							3	9				2
06	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	144	1	2236	2	Y	2
							2	9				1
*07	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	132	1	2071	2	Y	2
							2	9				3

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAYNES, LEONARD		WELL #:		14	RRCID ->	127932	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	7697	PERF.	5198 - 5663
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	3808 X	3020	-0-	-788	-0-	202 1 3 9	2815 2	Y	3	2 1		4
03	4216 X	3224	-0-	-992	-0-	192 1 4 9	3028 2	Y	4	5 1		3
04	3750 X	2911	-0-	-839	-0-	178 1 2 9	2731 2	Y	2	2 1		3
05	3875 X	3343	-0-	-532	-0-	210 1 4 9	3129 2	Y	4	4 1		3
06	3570 X	3118	-0-	-452	-0-	197 1 4 9	2917 2	Y	4	2 1		5
07	3348 X	3233	-0-	-115	-0-	196 1 3 9	3034 2	Y	3	5 1		3
-----												
HAYNES, LEONARD		WELL #:		15	RRCID ->	130482	COMPL. DATE	10/20/2001	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7362 - 7678
02	8120 X	6975	-0-	-1145	-0-	467 1 9 9	6499 2	Y	8	6 1		10
03	8990 X	8201	-0-	-789	-0-	489 1 10 9	7702 2	Y	9	10 1		9
04	7860 X	7607	-0-	-253	-0-	466 1 7 9	7134 2	Y	6	7 1		8
05	8122 X	7966	-0-	-156	-0-	501 1 11 9	7454 2	Y	10	10 1		8
06	7860 X	7666	-0-	-194	-0-	484 1 11 9	7171 2	Y	10	6 1		12
07	8122 X	8059	-0-	-63	-0-	488 1 11 9	7560 2	Y	10	13 1		9
-----												
HAYNES, LEONARD		WELL #:		16	RRCID ->	133456	COMPL. DATE	11/24/1989	TOTAL DEPTH	8137	PERF.	7370 - 7600
02	1764 N	1237	-0-	-527	-0-	83 1 1 9	1153 2	Y	1	1 1		2
03	1984 N	1871	-0-	-113	-0-	112 1 2 9	1757 2	Y	2	3 1		1
04	1890 N	1846	-0-	-44	-0-	113 1 2 9	1731 2	Y	2	1 1		2
05	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	123 1 2 9	1829 2	Y	2	2 1		2
06	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	127 1 2 9	1888 2	Y	2	1 1		3
*07	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	119 1 2 9	1843 2	Y	2	3 1		2
-----												
HAYNES, LEONARD		WELL #:		17	RRCID ->	136855	COMPL. DATE	09/20/1990	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	7491 - 7521
02	3080 X	2037	-0-	-1043	-0-	136 1 3 9	1898 2	Y	3	2 1		4
03	3131 X	2844	-0-	-287	-0-	170 1 3 9	2671 2	Y	3	4 1		3
04	3000 X	2811	-0-	-189	-0-	172 1 2 9	2637 2	Y	2	2 1		3
05	3100 X	2004	-0-	-1096	-0-	126 1 4 9	1874 2	Y	4	4 1		3
06	2880 X	2137	-0-	-743	-0-	135 1 2 9	2000 2	Y	2	2 1		3
*07	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	187 1 2 9	2894 2	Y	2	3 1		2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
HAYNES, LEONARD		WELL #: 19		RRCID -> 136857		COMPL. DATE 10/16/1990			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7400 - 7544						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-		16	1	222	2	Y	-0-			-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-		14	1	221	2	Y	-0-			-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-		15	1	227	2	Y	-0-			-0-
05	279 N	248	-0-	-31	-0-		16	1	232	2	Y	-0-			-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-		16	1	233	2	Y	-0-			-0-
*07	273 N	273	-0-	-0-	-0-		17	1	256	2	Y	-0-			-0-
-----															
HAYNES, LEONARD		WELL #: 21		RRCID -> 137351		COMPL. DATE 10/29/1990			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9852 - 9958						
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-				-0-
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-		17	1	275	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	75	-0-	-45	-0-		5	1	70	2	Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-				-0-
*07	330 N	330	-0-	-0-	-0-		20	1	310	2	Y	-0-			-0-
-----															
HAYNES, LEONARD		WELL #: 20		RRCID -> 137352		COMPL. DATE 09/05/1990			TOTAL DEPTH 12495 PERF.10002 - 10220						
02	2492 X	2226	-0-	-266	-0-		115	1	2109	2	Y	2	2	1	2
03	2387 N	1267	-0-	-1120	-0-		73	1	1193	2	Y	1	2	1	1
04	2520 N	2284	-0-	-236	-0-		137	1	2146	2	Y	1	1	1	1
05	2480 N	2054	-0-	-426	-0-		120	1	1933	2	Y	1	1	1	1
06	3000 N	3987	-0-	987	987		242	1	3743	2	Y	2	1	1	2
*07	3100 N	3614	-0-	514	1501		216	1	3394	2	Y	4	3	1	3
-----															
NEEL, BESS M.		WELL #: 1		RRCID -> 137881		COMPL. DATE 01/22/1991			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7432 - 7652						
02	168 N	136	-0-	-32	-0-		9	1	127	2	N	-0-			14
03	217 N	175	-0-	-42	-0-		10	1	165	2	N	-0-			14
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-		12	1	177	2	N	-0-			14
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-		14	1	207	2	N	-0-			14
06	180 N	179	-0-	-1	-0-		11	1	168	2	N	-0-			14
07	186 N	100	-0-	-86	-0-		6	1	94	2	N	-0-			14
-----															
NEEL, BESS M.		WELL #: 2		RRCID -> 138577		COMPL. DATE 06/10/1991			TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7358 - 7542						
02	140 N	79	-0-	-61	-0-		5	1	74	2	N	-0-			-0-
03	124 N	80	-0-	-44	-0-		5	1	75	2	N	-0-			-0-
04	120 N	103	-0-	-17	-0-		6	1	97	2	N	-0-			-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-		8	1	113	2	N	-0-			-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-		8	1	120	2	N	-0-			-0-
*07	123 N	123	-0-	-0-	-0-		7	1	116	2	N	-0-			-0-
-----															
HAYNES, L.		WELL #: 22 A		RRCID -> 138969		COMPL. DATE 05/31/1991			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9150 - 9276						
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-		17	1	320	2	Y	-0-			-0-
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-		18	1	297	2	Y	-0-			-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-		20	1	312	2	Y	-0-			-0-
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-		19	1	308	2	Y	-0-			-0-
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-		19	1	293	2	Y	-0-			-0-
*07	304 N	304	-0-	-0-	-0-		18	1	286	2	Y	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 F. G. G. RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 139723 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7576 - 7848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	95	-0-	-60	-0-	6	1	89	2	N	-0-	-0-	-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-	-0-	-0-
05	124 N	25	-0-	-99	-0-	2	1	23	2	N	-0-	-0-	-0-
06	90 N	61	-0-	-29	-0-	4	1	57	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	N	-0-	-0-	-0-

HAYNES, L. WELL #: 26 RRCID -> 143002 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7420 - 7494

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

HAYNES, L. WELL #: 24 RRCID -> 143690 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8106 - 8204

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

NEEL, BESS M. WELL #: 3 RRCID -> 147497 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7513 - 7607

02	1512 N	1125	-0-	-387	-0-	75	1	1049	2	N	1	1	17
						1	9						
03	1891 N	1454	-0-	-437	-0-	87	1	1365	2	N	2	2	17
						2	9						
04	1680 N	1409	-0-	-271	-0-	86	1	1323	2	N	-0-	1	16
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	90	1	1345	2	N	2	2	16
						2	9						
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	90	1	1328	2	N	2	1	17
						2	9						
*07	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	93	1	1434	2	N	2	2	17
						2	9						

HAYNES, L. WELL #: 25 RRCID -> 148855 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8145 - 8208

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 164338 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9491 - 9552

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

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, LEONARD		WELL #:		28	RRCID ->	165490	COMPL. DATE	07/02/2001	TOTAL DEPTH	7830	PERF. 7430 - 7656		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HAYNES, LEONARD		WELL #:		35	RRCID ->	167075	COMPL. DATE	02/07/1998	TOTAL DEPTH	11014	PERF. 9278 - 9235		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HAYNES, LEONARD		WELL #:		36	RRCID ->	167548	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9333 - 9404		
02	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	90	1	1650	2	N	2	1 1	2
						2	9						
03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	94	1	1536	2	N	1	2 1	1
						1	9						
04	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	91	1	1425	2	N	1	1 1	1
						1	9						
05	1922 N	1576	-0-	-346	-0-	92	1	1483	2	N	1	1 1	1
						1	9						
06	1590 N	1470	-0-	-120	-0-	89	1	1379	2	N	2	1 1	2
						2	9						
07	1581 N	1439	-0-	-142	-0-	86	1	1352	2	N	1	2 1	1
						1	9						
HAYNES, LEONARD		WELL #:		37	RRCID ->	168738	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9260 - 9518		
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	N	-0-		-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	2	N	-0-		-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	N	-0-		-0-
05	279 N	226	-0-	-53	-0-	13	1	213	2	N	-0-		-0-
06	240 N	221	-0-	-19	-0-	13	1	208	2	N	-0-		-0-
07	248 N	220	-0-	-28	-0-	13	1	207	2	N	-0-		-0-
HAYNES, LEONARD		WELL #:		32	RRCID ->	168739	COMPL. DATE	06/13/1998	TOTAL DEPTH	9225	PERF. 9062 - 9080		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HAYNES, LEONARD		WELL #: 34		RRCID -> 169177		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9304 - 9368				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #: 29		RRCID -> 169302		COMPL. DATE 07/03/1998		TOTAL DEPTH 11580		PERF. 8100 - 8216				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 27		RRCID -> 175388		COMPL. DATE 06/21/2019		TOTAL DEPTH 11379		PERF. 5478 - 5736				
02	2828 X	2297	-0-	-531	-0-	154	1	2140	2	Y	3	2	1	4
						3	9							
03	3069 X	2620	-0-	-449	-0-	156	1	2461	2	Y	3	4	1	3
						3	9							
04	2910 X	2553	-0-	-357	-0-	156	1	2395	2	Y	2	2	1	3
						2	9							
05	2976 X	2593	-0-	-383	-0-	163	1	2427	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
06	2790 X	2581	-0-	-209	-0-	163	1	2415	2	Y	3	2	1	4
						3	9							
*07	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	163	1	2523	2	Y	3	4	1	3
						3	9							

HAYNES, LEONARD		WELL #: 38		RRCID -> 175453		COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9270 - 10212				
02	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	64	1	1175	2	N	1	1	1	1
						1	9							
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	74	1	1210	2	N	1	1	1	1
						1	9							
04	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	64	1	999	2	N	1	1	1	1
						1	9							
05	1364 N	1118	-0-	-246	-0-	65	1	1052	2	N	1	1	1	1
						1	9							
06	1230 N	1024	-0-	-206	-0-	62	1	961	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	67	1	1059	2	N	1	1	1	1
						1	9							

HAYNES, L.		WELL #: 39		RRCID -> 176006		COMPL. DATE 03/23/2000		TOTAL DEPTH 8167		PERF. 7378 - 7710				
02	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	411	1	5719	2	N	8	5	1	10
						9	9							
03	6448 X	5724	-0-	-724	-0-	341	1	5374	2	N	8	10	1	8
						9	9							
04	6240 X	5060	-0-	-1180	-0-	310	1	4746	2	N	4	6	1	6
						4	9							
05	6448 X	5004	-0-	-1444	-0-	314	1	4680	2	N	9	8	1	7
						10	9							
06	6240 X	5676	-0-	-564	-0-	359	1	5309	2	N	7	5	1	9
						8	9							
07	6448 X	5488	-0-	-960	-0-	332	1	5147	2	N	8	9	1	8
						9	9							



LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		40	RRCID ->	176297	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7263 - 7684	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		196 N	183	-0-	-13	-0-	12 1	171 2	N	-0-			-0-
03		217 N	213	-0-	-4	-0-	13 1	200 2	N	-0-			-0-
04		210 N	210	-0-	-0-	-0-	13 1	197 2	N	-0-			-0-
05		217 N	209	-0-	-8	-0-	13 1	196 2	N	-0-			-0-
06		210 N	205	-0-	-5	-0-	13 1	192 2	N	-0-			-0-
*07		218 N	218	-0-	-0-	-0-	13 1	205 2	N	-0-			-0-
-----													
HAYNES, L.		WELL #:		42	RRCID ->	176473	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8076 - 8178	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HAYNES, L.		WELL #:		43	RRCID ->	178540	COMPL. DATE	10/10/2000	TOTAL DEPTH	10506	PERF.	8905 - 9099	
02		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	74 1	1358 2	N	1	1 1		1
03		1333 N	1059	-0-	-274	-0-	61 1	997 2	N	1	1 1		1
04		1170 N	524	-0-	-646	-0-	31 1	492 2	N	1	1 1		1
05		1519 N	507	-0-	-1012	-0-	30 1	477 2	N	-0-	1 1		-0-
06		1020 N	164	-0-	-856	-0-	10 1	154 2	N	-0-			-0-
07		527 N	399	-0-	-128	-0-	24 1	375 2	N	-0-			-0-
-----													
HAYNES, LEONARD		WELL #:		30	RRCID ->	178571	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	14206	PERF.	9032 - 9061	
02		196 N	154	-0-	-42	-0-	10 1	144 2	N	-0-			-0-
03		217 N	169	-0-	-48	-0-	10 1	159 2	N	-0-			-0-
04		210 N	196	-0-	-14	-0-	12 1	184 2	N	-0-			-0-
05		188 N	188	-0-	-0-	-0-	12 1	176 2	N	-0-			-0-
06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	12 1	175 2	N	-0-			-0-
07		217 N	177	-0-	-40	-0-	11 1	166 2	N	-0-			-0-
-----													
HAYNES, LEONARD		WELL #:		48	RRCID ->	179299	COMPL. DATE	09/25/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9045 - 9150	
02		625 N	625	-0-	-0-	-0-	32 1	593 2	N	-0-			48
03		248 N	198	-0-	-50	-0-	11 1	187 2	N	-0-			48
04		120 N	104	-0-	-16	-0-	6 1	98 2	N	-0-			48
05		279 N	244	-0-	-35	-0-	14 1	230 2	N	-0-			48
06		219 N	219	-0-	-0-	-0-	13 1	206 2	N	-0-			48
*07		118 N	118	-0-	-0-	-0-	7 1	111 2	N	-0-			48
-----													
HAYNES, LEONARD		WELL #:		49	RRCID ->	179855	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	10565	PERF.	10091 - 10208	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, LEONARD		WELL #:		50	RRCID ->	180408	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9000 - 9074	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1344 N	1184	-0-	-160	-0-	61 1	1122 2	N	1	1	1		1
03	3100 N	11079	-0-	7979	7979	636 1	10440 2	N	3	1	1		3
04	3000 N	8910	-0-	5910	13889	534 1	8372 2	N	4	2	1		5
05	3100 N	8186	-0-	5086	18975	478 1	7700 2	N	7	7	1		5
06	26303 X	7328	-0-	-18975	-0-	444 1	6876 2	N	7	4	1		8
*07	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	345 1	5414 2	N	6	8	1		6

HAYNES, LEONARD		WELL #:		32	RRCID ->	180534	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	8076 - 8555
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		51	RRCID ->	181615	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	10888	PERF.	8994 - 10529
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		46	RRCID ->	183479	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7217 - 7236
02	532 N	312	-0-	-220	-0-	21 1	291 2	N	-0-			3
03	465 N	379	-0-	-86	-0-	23 1	355 2	N	1	1	1	3
04	450 N	363	-0-	-87	-0-	22 1	341 2	N	-0-			3
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	23 1	349 2	N	1	1	1	3
06	360 N	274	-0-	-86	-0-	17 1	257 2	N	-0-			3
07	372 N	201	-0-	-171	-0-	12 1	188 2	N	1	1	1	3

HAYNES, L.		WELL #:		44	RRCID ->	184066	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	9827	PERF.	8164 - 9339
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HAYNES, LEONARD		WELL #: 52		RRCID -> 184352		COMPL. DATE 08/26/2001			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10023 - 10074			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	131 1	2400 2	N	2	2 1		4
03	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	67 1	1107 2	N	1	4 1		1
04	300 X	76	-0-	-224	-0-	5 1	71 2	N	-0-	1 1		-0-
05	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HAYNES, LEONARD		WELL #: 31		RRCID -> 185290		COMPL. DATE 02/12/2003			TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8118 - 11016			
02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	91 1	1269 2	N	1	1 1		2
03	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	88 1	1390 2	N	2	2 1		2
04	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	89 1	1361 2	N	-0-	1 1		1
05	1519 N	1509	-0-	-10	-0-	95 1	1411 2	N	3	2 1		2
06	1440 N	1392	-0-	-48	-0-	88 1	1302 2	N	2	1 1		3
07	1488 N	1210	-0-	-278	-0-	73 1	1135 2	N	2	3 1		2
-----												
HAYNES, LEONARD		WELL #: 53		RRCID -> 185373		COMPL. DATE 10/10/2001			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9296 - 9311			
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	25 1	456 2	N	-0-			-0-
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	29 1	477 2	N	-0-			-0-
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	24 1	371 2	N	-0-			-0-
05	496 N	391	-0-	-105	-0-	23 1	368 2	N	-0-			-0-
06	480 N	369	-0-	-111	-0-	22 1	347 2	N	-0-			-0-
07	403 N	387	-0-	-16	-0-	23 1	364 2	N	-0-			-0-
-----												
HAYNES, L.		WELL #: 61		RRCID -> 186017		COMPL. DATE 12/15/2001			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7454 - 7792			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HAYNES, L.		WELL #: 66		RRCID -> 186194		COMPL. DATE 11/24/2001			TOTAL DEPTH 14750 PERF. 9948 - 10080			
02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	81 1	1133 2	N	1	1 1		1
03	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	69 1	1084 2	N	1	1 1		1
04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	65 1	1001 2	N	1	1 1		1
05	1178 N	1123	-0-	-55	-0-	71 1	1050 2	N	2	2 1		1
06	1110 N	995	-0-	-115	-0-	63 1	930 2	N	2	1 1		2
07	1116 N	1066	-0-	-50	-0-	65 1	1000 2	N	1	2 1		1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 HAYNES, L. WELL #: 57 RRCID -> 186658 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9852 - 9966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	53 1	976 2	N	1	1 1		1
						1 9						
03	976 N	976	-0-	-0-	-0-	56 1	919 2	N	1	1 1		1
						1 9						
04	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	89 1	1388 2	N	1	1 1		1
						1 9						
05	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	87 1	1399 2	N	1	1 1		1
						1 9						
06	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	85 1	1322 2	N	1	1 1		1
						1 9						
*07	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	81 1	1265 2	N	1	1 1		1
						1 9						

HAYNES, L. WELL #: 60 RRCID -> 186747 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8127 - 9042

02	1568 N	972	-0-	-596	-0-	65 1	906 2	N	1	1 1		2
						1 9						
03	1860 N	533	-0-	-1327	-0-	32 1	500 2	N	1	2 1		1
						1 9						
04	1800 N	462	-0-	-1338	-0-	28 1	433 2	N	1	1 1		1
						1 9						
05	1085 N	325	-0-	-760	-0-	20 1	305 2	N	-0-	1 1		-0-
06	510 N	471	-0-	-39	-0-	30 1	440 2	N	1			1
						1 9						
*07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	33 1	506 2	N	1	1 1		1
						1 9						

HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 186757 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8962 - 9474

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

HAYNES, L. WELL #: 55 RRCID -> 186828 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9520 - 9545

02	1876 N	1602	-0-	-274	-0-	107 1	1492 2	N	3	2 1		57
						3 9						
03	2201 N	1930	-0-	-271	-0-	115 1	1813 2	N	2	3 1		56
						2 9						
04	2040 N	1863	-0-	-177	-0-	114 1	1748 2	N	1	1 1		56
						1 9						
05	1767 N	1735	-0-	-32	-0-	109 1	1620 2	N	5	3 1		58
						6 9						
06	1860 N	1504	-0-	-356	-0-	95 1	1408 2	N	1	1 1		58
						1 9						
*07	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	120 1	1858 2	N	1	2 1		57
						1 9						

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 HAYNES, L. WELL #: 64 RRCID -> 186880 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9008 - 10268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	99 1	1825 2	N	1	1 1		32
03	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	106 1	1747 2	N	1	2 1		31
04	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	105 1	1648 2	N	1	1 1		31
05	2139 N	1783	-0-	-356	-0-	104 1	1677 2	N	2	2 1		31
06	1800 N	1778	-0-	-22	-0-	108 1	1668 2	N	2	1 1		32
*07	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	108 1	1700 2	N	1	2 1		31

HAYNES, LEONARD WELL #: 54 RRCID -> 186985 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9286 - 10292

02	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	126 1	2307 2	N	1	1 1		2
03	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	122 1	1997 2	N	1	2 1		1
04	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	142 1	2226 2	N	1	1 1		1
05	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	114 1	1837 2	N	3	2 1		2
06	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	116 1	1802 2	N	-0-	1 1		1
*07	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	134 1	2101 2	N	2	2 1		1

HAYNES, LEONARD WELL #: 56 RRCID -> 187852 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10279 - 10421

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 63 RRCID -> 188004 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8316 - 8833

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 188050 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7470 - 8213

02	3584 X	2539	-0-	-1045	-0-	170 1	2368 2	N	1	2 1		3
03	3968 X	3090	-0-	-878	-0-	184 1	2903 2	N	3	3 1		3
04	3720 X	2886	-0-	-834	-0-	177 1	2707 2	N	2	2 1		3
05	3720 X	3223	-0-	-497	-0-	203 1	3016 2	N	4	4 1		3
06	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	192 1	2850 2	N	4	2 1		5
*07	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	220 1	3409 2	N	5	6 1		4

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAYNES, L.		WELL #: 69		RRCID -> 188143		COMPL. DATE 03/30/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7432 - 8121								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HAYNES, L.		WELL #: 70		RRCID -> 188904		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6460 - 8105								
02	308 N	209	-0-	-99	-0-	14	1	195	2	N	-0-					-0-
03	341 N	298	-0-	-43	-0-	18	1	280	2	N	-0-					-0-
04	300 N	164	-0-	-136	-0-	10	1	154	2	N	-0-					-0-
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	254	2	N	-0-					-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	286	2	N	1					1
						1	9									
*07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	2	N	-0-	1	1			-0-
-----																
F. G. G. RANCHES		WELL #: 2		RRCID -> 189326		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 12867 PERF. 8012 - 12585								
02	1596 X	1298	-0-	-298	-0-	87	1	1210	2	N	1	1	1			2
						1	9									
03	1457 N	1093	-0-	-364	-0-	65	1	1027	2	N	1	2	1			1
						1	9									
04	3000 N	3868	-0-	868	868	237	1	3628	2	N	3	1	1			3
						3	9									
05	3100 N	3390	-0-	290	1158	213	1	3173	2	N	4	4	1			3
						4	9									
06	3000 N	3061	-0-	61	1219	193	1	2864	2	N	4	2	1			5
						4	9									
*07	4241 X	3022	-0-	-1219	-0-	183	1	2836	2	N	3	5	1			3
						3	9									
-----																
HAYNES, L.		WELL #: 71		RRCID -> 189348		COMPL. DATE 05/27/2002		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8890 - 8904								
02	196 N	110	-0-	-86	-0-	7	1	103	2	N	-0-					39
03	186 N	133	-0-	-53	-0-	8	1	125	2	N	-0-					39
04	150 N	117	-0-	-33	-0-	7	1	110	2	N	-0-					39
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	2	N	-0-					39
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	N	-0-					39
*07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	N	-0-					39
-----																
HAYNES, L.		WELL #: 67		RRCID -> 189374		COMPL. DATE 02/26/2002		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 8393								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CASSIN, E. W. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 189384		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 11863 PERF. 8180 - 8283								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 189416 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 8199

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 72 RRCID -> 189427 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9988 - 9991

02	3836 X	3155	-0-	-681	-0-	211	1	2940	2	N	4	3	1				19
03	4247 X	3663	-0-	-584	-0-	218	1	3439	2	N	5	6	1				18
04	4110 X	3469	-0-	-641	-0-	212	1	3254	2	N	3	3	1				18
05	4247 X	3199	-0-	-1048	-0-	201	1	2994	2	N	4	5	1				17
06	3750 X	3434	-0-	-316	-0-	217	1	3213	2	N	4	2	1				19
*07	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	241	1	3741	2	N	6	6	1				19

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 189670 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 8137

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

HAYNES, L. WELL #: 68 RRCID -> 189721 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 14708 PERF. 10396 - 10412

02	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	127	1	2340	2	N	1	1	1				2
03	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	144	1	2362	2	N	2	2	1				2
04	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	137	1	2142	2	N	1	1	1				2
05	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	120	1	1929	2	N	1	2	1				1
06	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	106	1	1642	2	N	2	1	1				2
*07	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	115	1	1802	2	N	1	2	1				1

HAYNES, L. WELL #: 65 RRCID -> 189866 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8574 - 9208

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		58	RRCID ->	189965	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9120 - 9588	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	448 N	400	-0-	-48	-0-	27	1	373	2	N	-0-		1
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	34	1	538	2	N	-0-	1 1	-0-
04	570 N	472	-0-	-98	-0-	29	1	442	2	N	1		1
05	434 N	374	-0-	-60	-0-	24	1	350	2	N	-0-	1 1	-0-
06	540 N	377	-0-	-163	-0-	24	1	352	2	N	1		1
07	496 N	426	-0-	-70	-0-	26	1	400	2	N	-0-	1 1	-0-
-----													
HAYNES, L.		WELL #:		59	RRCID ->	190228	COMPL. DATE	09/26/2002	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9622 - 9642	
02	756 N	712	-0-	-44	-0-	48	1	663	2	N	1	1 1	1
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	51	1	810	2	N	1	1 1	1
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	53	1	810	2	N	1	1 1	1
05	775 N	742	-0-	-33	-0-	47	1	694	2	N	1	1 1	1
06	840 N	730	-0-	-110	-0-	46	1	683	2	N	1	1 1	1
07	899 N	756	-0-	-143	-0-	46	1	709	2	N	1	1 1	1
-----													
HAYNES, L.		WELL #:		73	RRCID ->	190381	COMPL. DATE	08/13/2002	TOTAL DEPTH	9193	PERF.	7492 - 8126	
02	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	131	1	1818	2	N	2	1 1	32
03	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	135	1	2131	2	N	2	3 1	31
04	2130 N	2007	-0-	-123	-0-	123	1	1882	2	N	2	2 1	31
05	2170 N	2094	-0-	-76	-0-	132	1	1959	2	N	3	3 1	31
06	2130 N	1989	-0-	-141	-0-	126	1	1860	2	N	3	2 1	32
07	2077 N	1908	-0-	-169	-0-	116	1	1790	2	N	2	3 1	31
-----													
HAYNES, L.		WELL #:		74	RRCID ->	190383	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9817 - 9828	
02	700 N	547	-0-	-153	-0-	37	1	510	2	N	-0-		1
03	682 N	543	-0-	-139	-0-	32	1	510	2	N	1	1 1	1
04	630 N	604	-0-	-26	-0-	37	1	567	2	N	-0-		1
05	620 N	526	-0-	-94	-0-	33	1	492	2	N	1	1 1	1
06	540 N	526	-0-	-14	-0-	33	1	493	2	N	-0-		1
*07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	42	1	652	2	N	1	1 1	1
-----													
HAYNES, L.		WELL #:		77	RRCID ->	190702	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	7510 - 7517	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793				N	NO RPT			-0-



LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 HAYNES, L. WELL #: 80 RRCID -> 191691 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8835 - 9358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1736 N	1560	-0-	-176	-0-	104	1	1453	2	N	3	1	1			50
03	1891 N	1807	-0-	-84	-0-	108	1	1697	2	N	2	4	1			48
04	2130 N	1986	-0-	-144	-0-	122	1	1863	2	N	1	1	1			48
05	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	140	1	2080	2	N	2	2	1			48
06	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	126	1	1866	2	N	3	1	1			50
*07	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	136	1	2101	2	N	3	4	1			49

HAYNES, L. WELL #: 81 RRCID -> 191864 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7582 - 8540

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 82 RRCID -> 192312 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8930 - 9530

02	336 N	313	-0-	-23	-0-	21	1	291	2	N	1					1
03	403 N	346	-0-	-57	-0-	21	1	325	2	N	-0-	1	1			-0-
04	360 N	353	-0-	-7	-0-	22	1	331	2	N	-0-					-0-
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	2	N	-0-					-0-
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	317	2	N	1					1
07	372 N	344	-0-	-28	-0-	21	1	323	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 78 RRCID -> 192316 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9093 - 9695

02	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	127	1	1764	2	N	3	2	1			31
03	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	130	1	2054	2	N	2	3	1			30
04	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	131	1	2012	2	N	2	2	1			30
05	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	130	1	1932	2	N	2	3	1			29
06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	104	1	1535	2	N	2	1	1			30
*07	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	121	1	1877	2	N	3	3	1			30

STATE-CUATRO CATTLE-CASSIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192463 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 9475 - 9490

02	952 N	768	-0-	-184	-0-	51	1	716	2	N	1	1	1			1
03	1116 N	816	-0-	-300	-0-	49	1	766	2	N	1	1	1			1
04	960 N	847	-0-	-113	-0-	52	1	794	2	N	1	1	1			1
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	55	1	822	2	N	1	1	1			1
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	56	1	827	2	N	-0-					1
*07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	55	1	859	2	N	1	1	1			1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAYNES, L.		WELL #:		83	RRCID ->	193933	COMPL. DATE	04/11/2003	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10236 - 10332
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	106 1	1940 2	N	2	1 1		2
						2 9						
03	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	101 1	1663 2	N	1	2 1		1
						1 9						
04	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	88 1	1380 2	N	1	1 1		1
						1 9						
05	2046 N	1097	-0-	-949	-0-	64 1	1032 2	N	1	1 1		1
						1 9						
06	1710 N	1382	-0-	-328	-0-	84 1	1297 2	N	1	1 1		1
						1 9						
*07	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	97 1	1528 2	N	1	1 1		1
						1 9						

HAYNES, L.		WELL #:		47	RRCID ->	193939	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	9326	PERF.	8206 - 9168
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	193953	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8143 - 8210
02	2800 N	2579	-0-	-221	408	173 1	2403 2	N	3	3 1		37
						3 9						
03	2788 X	2380	-0-	-408	-0-	142 1	2234 2	N	4	4 1		37
						4 9						
04	2460 X	2456	-0-	-4	-0-	150 1	2305 2	N	1	2 1		36
						1 9						
05	2542 X	2430	-0-	-112	-0-	153 1	2275 2	N	2	3 1		35
						2 9						
06	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	170 1	2510 2	N	3	1 1		37
						3 9						
07	2542 X	2482	-0-	-60	-0-	150 1	2329 2	N	3	4 1		36
						3 9						

HAYNES, L.		WELL #:		76	RRCID ->	194408	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL DEPTH	8482	PERF.	8124 - 8215
02	5796 X	3675	-0-	-2121	-0-	246 1	3423 2	N	5	3 1		7
						6 9						
03	5921 X	4289	-0-	-1632	-0-	256 1	4027 2	N	5	7 1		5
						6 9						
04	5610 X	3459	-0-	-2151	-0-	212 1	3244 2	N	3	4 1		4
						3 9						
05	5425 X	3643	-0-	-1782	-0-	229 1	3408 2	N	5	5 1		4
						6 9						
06	4620 X	3153	-0-	-1467	-0-	199 1	2950 2	N	4	3 1		5
						4 9						
07	4278 X	2669	-0-	-1609	-0-	162 1	2503 2	N	4	5 1		4
						4 9						

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAYNES, L.		WELL #:		86	RRCID ->	194503	COMPL. DATE	04/26/2003	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10060 - 10118		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	292	2	N	-0-	-0-	
03		403 N	255	-0-	-148	-0-	15	1	240	2	N	-0-	-0-	
04		681 N	681	-0-	-0-	-0-	41	1	640	2	N	-0-	-0-	
05		780 N	780	-0-	-0-	-0-	46	1	734	2	N	-0-	-0-	
06		959 N	959	-0-	-0-	-0-	58	1	900	2	N	1	1	
							1	9						
*07		751 N	751	-0-	-0-	-0-	45	1	706	2	N	-0-	1 1 -0-	
-----														
HAYNES, L.		WELL #:		89	RRCID ->	195097	COMPL. DATE	06/14/2003	TOTAL DEPTH	9947	PERF.	9104 - 9482		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----														
HAYNES, L.		WELL #:		87	RRCID ->	195098	COMPL. DATE	06/10/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8099 - 8156		
02		112 N	93	-0-	-19	-0-	6	1	87	2	N	-0-	-0-	
03		124 N	83	-0-	-41	-0-	5	1	78	2	N	-0-	-0-	
04		120 N	85	-0-	-35	-0-	5	1	80	2	N	-0-	-0-	
05		93 N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	2	N	-0-	-0-	
06		112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	N	-0-	-0-	
*07		122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	N	-0-	-0-	
-----														
HAYNES, L.		WELL #:		84	RRCID ->	195207	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	10325 - 10504		
02		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	151	1	2781	2	N	2	1 1 2	
							2	9						
03		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	152	1	2499	2	N	2	3 1 1	
							2	9						
04		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	212	1	3328	2	N	1	1 1 1	
							1	9						
05		2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	134	1	2161	2	N	1	1 1 1	
							1	9						
06		2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	153	1	2370	2	N	2	1 1 2	
							2	9						
*07		2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	131	1	2056	2	N	1	2 1 1	
							1	9						
-----														
HAYNES, L.		WELL #:		85	RRCID ->	196185	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9030 - 9568		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAYNES, L.		WELL #:		33	RRCID -> 196376		COMPL. DATE	07/27/2003	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9478 - 9514
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1260 N	1063	-0-	-197	-0-	71 1 1 9	991 2	N	1	1 1		17
03	1426 N	1238	-0-	-188	-0-	74 1 1 9	1163 2	N	1	2 1		16
04	1350 N	1165	-0-	-185	-0-	71 1 1 9	1093 2	N	1	1 1		16
05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	74 1 2 9	1104 2	N	2	2 1		16
06	1200 N	1112	-0-	-88	-0-	70 1 2 9	1040 2	N	2	1 1		17
07	1209 N	1160	-0-	-49	-0-	70 1 1 9	1089 2	N	1	2 1		16
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		92	RRCID -> 196863		COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8935 - 8970
02	896 N	589	-0-	-307	-0-	39 1 1 9	549 2	N	1	1 1		14
03	961 N	721	-0-	-240	-0-	43 1	678 2	N	-0-	1 1		13
04	1110 N	669	-0-	-441	-0-	41 1	628 2	N	-0-			13
05	651 N	610	-0-	-41	-0-	38 1 1 9	571 2	N	1	1 1		13
06	690 N	272	-0-	-418	-0-	17 1	255 2	N	-0-			13
07	682 N	249	-0-	-433	-0-	15 1	234 2	N	-0-			13
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		95	RRCID -> 196864		COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	7325 - 9814
02	3136 X	2615	-0-	-521	-0-	175 1 3 9	2437 2	N	3	2 1		4
03	3472 X	2977	-0-	-495	-0-	178 1 3 9	2796 2	N	3	4 1		3
04	3360 X	2722	-0-	-638	-0-	167 1 1 9	2554 2	N	1	2 1		2
05	3410 X	2798	-0-	-612	-0-	176 1 3 9	2619 2	N	3	3 1		2
06	2880 X	1899	-0-	-981	-0-	120 1 2 9	1777 2	N	2	1 1		3
07	2976 X	1856	-0-	-1120	-0-	112 1 2 9	1742 2	N	2	3 1		2
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		91	RRCID -> 197014		COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8766 - 9328
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		96	RRCID -> 197664		COMPL. DATE	10/31/2003	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10130 - 10206
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	29 1 1 9	532 2	N	1			1
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	32 1	530 2	N	-0-	1 1		-0-
04	540 N	533	-0-	-7	-0-	32 1	501 2	N	-0-			-0-
05	620 N	537	-0-	-83	-0-	31 1	506 2	N	-0-			-0-
06	540 N	530	-0-	-10	-0-	32 1 1 9	497 2	N	1			1
07	558 N	533	-0-	-25	-0-	32 1	501 2	N	-0-	1 1		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 HAYNES, L. WELL #: 97 RRCID -> 197704 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9710 - 10073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1036 N	750	-0-	-286	-0-	50 1	698 2	N	2	1 1		2
03	992 N	961	-0-	-31	-0-	2 9	903 2	N	1	2 1		1
04	960 N	843	-0-	-117	-0-	1 9	790 2	N	1	1 1		1
05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	52 1	897 2	N	1	1 1		1
06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	1 9	930 2	N	1	1 1		1
*07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	60 1	844 2	N	1	1 1		1
						1 9						

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 198142 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 10039

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 94 RRCID -> 198145 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10064 - 10144

02	3360 X	2011	-0-	-1349	-0-	135 1	1873 2	N	3	2 1		17
03	3534 X	2817	-0-	-717	-0-	3 9	2646 2	N	3	4 1		16
04	3420 X	2816	-0-	-604	-0-	168 1	2642 2	N	2	2 1		16
05	3534 X	2562	-0-	-972	-0-	3 9	2397 2	N	4	4 1		16
06	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	172 1	2604 2	N	3	2 1		17
07	2914 X	2492	-0-	-422	-0-	2 9	2338 2	N	3	4 1		16
						151 1						
						3 9						

HAYNES, L. WELL #: 99 RRCID -> 198384 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9380 - 9695

02	308 N	245	-0-	-63	-0-	16 1	229 2	N	-0-	1 1		-0-
03	372 N	253	-0-	-119	-0-	15 1	238 2	N	-0-			-0-
04	360 N	254	-0-	-106	-0-	16 1	238 2	N	-0-			-0-
05	279 N	239	-0-	-40	-0-	15 1	224 2	N	-0-			-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	15 1	228 2	N	-0-			-0-
*07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	16 1	251 2	N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 98 RRCID -> 198549 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10092 - 10334

02	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	94 1	1719 2	N	1	1 1		2
03	1116 N	982	-0-	-134	-0-	1 9	925 2	N	1	2 1		1
04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	56 1	1085 2	N	-0-	1 1		-0-
05	1116 N	948	-0-	-168	-0-	1 9	892 2	N	1	1 1		-0-
06	960 N	853	-0-	-107	-0-	69 1	800 2	N	1			1
*07	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	55 1	1093 2	N	1	1 1		1
						1 9						
						70 1						
						1 9						

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAYNES, L.		WELL #: 88		RRCID -> 198553		COMPL. DATE 11/30/2003		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10283 - 10604						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

HAYNES, L.		WELL #: 100		RRCID -> 198894		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10227 - 10430						
02	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	159	1	2912	2	N	2	1	1			25
						2	9									
03	3472 X	3178	-0-	-294	-0-	182	1	2994	2	N	2	3	1			24
						2	9									
04	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	275	1	4304	2	N	3	2	1			25
						3	9									
05	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	289	1	4650	2	N	5	4	1			26
						6	9									
06	3300 X	3159	-0-	-141	-0-	191	1	2965	2	N	3	3	1			26
						3	9									
07	4743 X	3079	-0-	-1664	-0-	184	1	2894	2	N	1	3	1			24
						1	9									

  

HAYNES, L.		WELL #: 103		RRCID -> 199084		COMPL. DATE 12/27/2003		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9553 - 9638						
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	30	1	423	2	N	-0-					1
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	44	1	693	2	N	-0-	1	1			-0-
04	810 N	385	-0-	-425	-0-	24	1	361	2	N	-0-					-0-
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	44	1	652	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
06	720 N	468	-0-	-252	-0-	30	1	437	2	N	1					1
						1	9									
*07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	50	1	778	2	N	1	1	1			1
						1	9									

  

HAYNES, L.		WELL #: 101		RRCID -> 199141		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9015 - 9458						
02	1064 N	746	-0-	-318	-0-	50	1	696	2	N	-0-					1
03	1178 N	977	-0-	-201	-0-	58	1	918	2	N	1	1	1			1
						1	9									
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	55	1	848	2	N	1	1	1			1
						1	9									
05	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	78	1	1154	2	N	1	1	1			1
						1	9									
06	960 N	757	-0-	-203	-0-	48	1	707	2	N	2	1	1			2
						2	9									
07	930 N	793	-0-	-137	-0-	48	1	744	2	N	1	2	1			1
						1	9									

  

HAYNES, L.		WELL #: 104		RRCID -> 199235		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 9954		PERF. 9090 - 9110						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HAYNES, L.		WELL #: 102		RRCID -> 199547		COMPL. DATE 12/27/2003			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10090 - 10162					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	100	1	1838	2	N	2	1	1	2
						2	9							
03	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	109	1	1789	2	N	1	2	1	1
						1	9							
04	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	110	1	1722	2	N	1	1	1	1
						1	9							
05	2077 N	1847	-0-	-230	-0-	108	1	1737	2	N	2	2	1	1
						2	9							
06	1830 N	1695	-0-	-135	-0-	103	1	1590	2	N	2	1	1	2
						2	9							
07	1891 N	1582	-0-	-309	-0-	95	1	1486	2	N	1	2	1	1
						1	9							
HAYNES, L.		WELL #: 105		RRCID -> 199925		COMPL. DATE 01/23/2004			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8235 - 8255					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAYNES, L.		WELL #: 106		RRCID -> 199930		COMPL. DATE 02/10/2004			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9352 - 9376					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAYNES, L.		WELL #: 107		RRCID -> 199934		COMPL. DATE 02/10/2004			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9055 - 9075					
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	N	-0-			3
03	155 N	120	-0-	-35	-0-	7	1	113	2	N	-0-	1	1	2
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	9	1	138	2	N	-0-			2
05	186 N	115	-0-	-71	-0-	7	1	108	2	N	-0-			2
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	7	1	98	2	N	1			3
						1	9							
07	155 N	80	-0-	-75	-0-	5	1	75	2	N	-0-	1	1	2
VERGARA		WELL #: 1		RRCID -> 199946		COMPL. DATE 02/17/2004			TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7924 - 8722					
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	24	1	340	2	N	-0-			-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	308	2	N	2	1	1	1
						2	9							
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	2	N	-0-	1	1	-0-
05	403 N	145	-0-	-258	-0-	9	1	136	2	N	-0-			-0-
06	330 N	207	-0-	-123	-0-	13	1	194	2	N	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
HAYNES, L.		WELL #: 110		RRCID -> 200473		COMPL. DATE 04/11/2004			TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9206 - 9220					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----															
LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)			//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
HAYNES, L.			WELL #:		108	RRCID -> 200530			COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9685 - 10118		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
02		2380 N	1792	-0-	-588	-0-	120	1	1669	2	N	3	2	1	3
							3	9							
03		2356 N	2120	-0-	-236	-0-	127	1	1991	2	N	2	3	1	2
							2	9							
04		2310 N	2290	-0-	-20	-0-	140	1	2149	2	N	1	1	1	2
							1	9							
05		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	144	1	2149	2	N	3	3	1	2
							3	9							
06		2040 N	1991	-0-	-49	-0-	126	1	1862	2	N	3	2	1	3
							3	9							
07		2356 N	2281	-0-	-75	-0-	138	1	2141	2	N	2	3	1	2
							2	9							
-----															
HAYNES, L.			WELL #:		112	RRCID -> 200887			COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9498 - 9636		
02		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	92	1	1278	2	N	2	1	1	3
							2	9							
03		1891 N	1645	-0-	-246	-0-	98	1	1545	2	N	2	3	1	2
							2	9							
04		1830 N	1662	-0-	-168	-0-	102	1	1559	2	N	1	1	1	2
							1	9							
05		1519 N	1306	-0-	-213	-0-	82	1	1223	2	N	1	2	1	1
							1	9							
06		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	104	1	1541	2	N	2	1	1	2
							2	9							
07		1705 N	1632	-0-	-73	-0-	99	1	1531	2	N	2	2	1	2
							2	9							
-----															
HAYNES, L.			WELL #:		118	RRCID -> 200995			COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9053 - 9620		
02		1988 X	1820	-0-	-168	-0-	122	1	1695	2	N	3	2	1	3
							3	9							
03		2170 X	1975	-0-	-195	-0-	118	1	1855	2	N	2	3	1	2
							2	9							
04		2130 N	1975	-0-	-155	-0-	121	1	1852	2	N	2	2	1	2
							2	9							
05		2015 N	1986	-0-	-29	-0-	125	1	1858	2	N	3	3	1	2
							3	9							
06		1920 N	1851	-0-	-69	-0-	117	1	1732	2	N	2	1	1	3
							2	9							
07		2046 N	1939	-0-	-107	-0-	117	1	1820	2	N	2	3	1	2
							2	9							
-----															
HAYNES, L.			WELL #:		113	RRCID -> 201029			COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9363 - 9830		
02		2856 X	2176	-0-	-680	-0-	146	1	2028	2	N	2	2	1	3
							2	9							
03		3162 X	2771	-0-	-391	-0-	165	1	2604	2	N	2	3	1	2
							2	9							
04		3060 X	2831	-0-	-229	-0-	173	1	2656	2	N	2	1	1	3
							2	9							
05		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	189	1	2821	2	N	4	4	1	3
							4	9							
06		2670 X	2602	-0-	-68	-0-	164	1	2435	2	N	3	2	1	4
							3	9							
07		2914 X	2806	-0-	-108	-0-	170	1	2633	2	N	3	4	1	3
							3	9							



LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
VERGARA		WELL #: 2		RRCID -> 201327		COMPL. DATE 04/17/2004			TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8585 - 8820				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	65	1	903	2	N	2	1 1	2
03	1488 N	973	-0-	-515	-0-	58	1	914	2	N	1	2 1	1
04	1380 N	1190	-0-	-190	-0-	73	1	1115	2	N	2	1 1	2
05	1085 N	1047	-0-	-38	-0-	66	1	980	2	N	1	2 1	1
06	930 N	672	-0-	-258	-0-	42	1	629	2	N	1	1 1	1
07	1240 N	667	-0-	-573	-0-	40	1	626	2	N	1	1 1	1
-----													
BENAVIDES TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 201375		COMPL. DATE 02/07/2004			TOTAL DEPTH 8776 PERF. 8162 - 8260				
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	39	1	542	2	N	1	1 1	1
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	35	1	554	2	N	1	1 1	1
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	29	1	451	2	N	-0-		1
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	306	2	N	-0-	1 1	-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	20	1	293	2	N	1		1
*07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	2	N	-0-	1 1	-0-
-----													
HAYNES, L.		WELL #: 109		RRCID -> 202133		COMPL. DATE 05/11/2004			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9330 - 9363				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
*07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	245	2	N	-0-		-0-
-----													
HAYNES, L.		WELL #: 120		RRCID -> 202302		COMPL. DATE 04/12/2008			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7642 - 8250				
02	1400 N	1224	-0-	-176	-0-	82	1	1141	2	N	1	1 1	2
03	1674 N	1297	-0-	-377	-0-	77	1	1218	2	N	2	2 1	2
04	1530 N	1349	-0-	-181	-0-	83	1	1266	2	N	-0-	1 1	1
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	88	1	1317	2	N	2	2 1	1
06	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	88	1	1298	2	N	2	1 1	2
*07	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	87	1	1352	2	N	2	2 1	2
-----													
CASSIN, E. W. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 202386		COMPL. DATE 07/13/2004			TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 8310				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
HAYNES, L.		WELL #: 114		RRCID -> 203607		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 10575		PERF. 9358 - 10315					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	117	1	2144	2	N	1	1	1		1
03	3100 N	3335	-0-	235	235	191	1	3142	2	N	2	2	1		1
04	3000 N	2846	-0-	-154	81	171	1	2673	2	N	2	1	1		2
05	2511 N	2384	-0-	-127	-0-	139	1	2243	2	N	2	2	1		2
06	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	173	1	2684	2	N	1	1	1		2
*07	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	217	1	3406	2	N	4	3	1		3
-----															
HAYNES, L.		WELL #: 123		RRCID -> 204199		COMPL. DATE 07/05/2004		TOTAL DEPTH 10420		PERF. 9863 - 9944					
02	1652 N	1154	-0-	-498	-0-	77	1	1075	2	N	2	1	1		2
03	1488 N	1188	-0-	-300	-0-	71	1	1114	2	N	3	3	1		2
04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	71	1	1091	2	N	1	1	1		2
05	1271 N	1231	-0-	-40	-0-	77	1	1153	2	N	1	2	1		1
06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	84	1	1244	2	N	2	1	1		2
07	1209 N	824	-0-	-385	-0-	50	1	773	2	N	1	2	1		1
-----															
VERGARA		WELL #: 3		RRCID -> 204236		COMPL. DATE 07/30/2004		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8423 - 8566					
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	47	1	659	2	N	1				1
03	713 N	529	-0-	-184	-0-	32	1	496	2	N	1	1	1		1
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	26	1	392	2	N	-0-	1	1		-0-
05	775 N	327	-0-	-448	-0-	21	1	305	2	N	1	1	1		-0-
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	33	1	492	2	N	1				1
*07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	27	1	420	2	N	1	1	1		1
-----															
HAYNES, L.		WELL #: 124		RRCID -> 204238		COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH 10540		PERF. 9211 - 9453					
02	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	254	1	4660	2	N	3	2	1		4
03	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	277	1	4553	2	N	4	4	1		4
04	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	250	1	3920	2	N	2	3	1		3
05	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	242	1	3900	2	N	4	4	1		3
06	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	225	1	3482	2	N	3	2	1		4
*07	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	240	1	3764	2	N	3	4	1		3

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		119	RRCID -> 204239		COMPL. DATE 03/01/2018		TOTAL DEPTH	8025	PERF. 5233 - 5470		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	4088 X	3098	-0-	-990	-0-	207	1	2887	2	N	4	3 1	5
03	4371 X	3436	-0-	-935	-0-	205	1	3225	2	N	5	6 1	4
04	4110 X	3333	-0-	-777	-0-	204	1	3127	2	N	2	3 1	3
05	4154 X	3333	-0-	-821	-0-	210	1	3120	2	N	3	4 1	2
06	3810 X	3481	-0-	-329	-0-	220	1	3255	2	N	5	2 1	5
*07	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	214	1	3312	2	N	4	5 1	4
-----													
HAYNES, L.		WELL #:		117	RRCID -> 204951		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9470 - 9481		
02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	67	1	1226	2	N	1	1 1	15
03	1116 N	1031	-0-	-85	-0-	59	1	971	2	N	1	1 1	15
04	1110 N	951	-0-	-159	-0-	57	1	893	2	N	1	1 1	15
05	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	90	1	1447	2	N	1	1 1	15
06	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	82	1	1270	2	N	2	1 1	16
*07	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	68	1	1071	2	N	1	2 1	15
-----													
HAYNES, L.		WELL #:		129	RRCID -> 204955		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9309 - 10218		
02	2520 X	1114	-0-	-1406	-0-	57	1	1055	2	N	2	1 1	2
03	2790 X	2188	-0-	-602	-0-	126	1	2061	2	N	1	2 1	1
04	2700 X	2444	-0-	-256	-0-	146	1	2297	2	N	1	1 1	1
05	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	219	1	3530	2	N	3	2 1	2
06	2700 X	2575	-0-	-125	-0-	156	1	2417	2	N	2	1 1	3
*07	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	203	1	3189	2	N	2	3 1	2
-----													
HAYNES, L.		WELL #:		126	RRCID -> 204957		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH	10670	PERF.10226 - 10460		
02	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	74	1	1360	2	N	-0-		1
03	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	105	1	1716	2	N	1	1 1	1
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	70	1	1091	2	N	1	1 1	1
05	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	95	1	1527	2	N	1	1 1	1
06	1770 N	1477	-0-	-293	-0-	89	1	1386	2	N	2	1 1	2
*07	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	88	1	1378	2	N	1	2 1	1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAYNES, L.		WELL #: 129		RRCID -> 205306		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 9400								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HAYNES, L.		WELL #: 133		RRCID -> 205682		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9152 - 9633								
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	24	1	332	2	N	-0-					44
03	372 N	242	-0-	-130	-0-	14	1	228	2	N	-0-					44
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	2	N	-0-					44
05	372 N	369	-0-	-3	-0-	23	1	346	2	N	-0-					44
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	2	N	-0-					44
07	279 N	235	-0-	-44	-0-	14	1	221	2	N	-0-					44
-----																
HAYNES, L.		WELL #: 131		RRCID -> 205683		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 10448 PERF.10018 - 10166								
02	1680 X	617	-0-	-1063	-0-	32	1	584	2	N	1	1	1			1
03	1860 X	120	-0-	-1740	-0-	7	1	113	2	N	-0-		1	1		-0-
04	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	302	1	4734	2	N	-0-					-0-
05	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	197	1	3173	2	N	3		1	1		2
06	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	109	1	1683	2	N	2		2	1		2
*07	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	279	1	4374	2	N	3		2	1		3
-----																
HAYNES, L.		WELL #: 132		RRCID -> 206495		COMPL. DATE 11/22/2004		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9105 - 9125								
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
STATE- CUATRO CATTLE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 206660		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 9241								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HAYNES, L.		WELL #: 125		RRCID -> 207095		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HAYNES, L.		WELL #: 115		RRCID -> 207101		COMPL. DATE 08/21/2004				TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9360 - 10325			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	40	1	731	2	N	-0-		1
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	41	1	673	2	N	1	1 1	1
						1	9						
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	39	1	617	2	N	-0-	1 1	-0-
05	837 N	626	-0-	-211	-0-	37	1	588	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
06	690 N	606	-0-	-84	-0-	37	1	568	2	N	1		1
						1	9						
07	682 N	617	-0-	-65	-0-	37	1	579	2	N	1	1 1	1
						1	9						
-----													
HAYNES, L.		WELL #: 138		RRCID -> 207102		COMPL. DATE 01/14/2005				TOTAL DEPTH 9941 PERF. 9464 - 9574			
02	1316 N	994	-0-	-322	-0-	67	1	926	2	N	1	1 1	1
						1	9						
03	1240 N	1175	-0-	-65	-0-	70	1	1104	2	N	1	1 1	1
						1	9						
04	1320 N	1047	-0-	-273	-0-	64	1	982	2	N	1	1 1	1
						1	9						
05	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	76	1	1130	2	N	1	1 1	1
						1	9						
06	1140 N	1096	-0-	-44	-0-	69	1	1025	2	N	2	1 1	2
						2	9						
*07	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	83	1	1290	2	N	1	2 1	1
						1	9						
-----													
HAYNES, L.		WELL #: 135		RRCID -> 207112		COMPL. DATE 12/29/2004				TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7430 - 8332			
02	2688 X	1797	-0-	-891	-0-	120	1	1675	2	N	2	2 1	3
						2	9						
03	2976 X	2488	-0-	-488	-0-	148	1	2337	2	N	3	3 1	3
						3	9						
04	2880 X	2470	-0-	-410	-0-	151	1	2317	2	N	2	2 1	3
						2	9						
05	2697 X	2547	-0-	-150	-0-	160	1	2385	2	N	2	3 1	2
						2	9						
06	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	156	1	2316	2	N	4	2 1	4
						4	9						
07	2542 X	2489	-0-	-53	-0-	151	1	2335	2	N	3	4 1	3
						3	9						
-----													
HAYNES, L.		WELL #: 127		RRCID -> 208117		COMPL. DATE 07/31/2004				TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9522 - 9568			
02	812 N	454	-0-	-358	-0-	30	1	424	2	N	-0-		1
03	868 N	5	-0-	-863	-0-	5	2			N	-0-	1 1	-0-
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-		-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-		-0-
06	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-		-0-
*07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 HAYNES, L. WELL #: 122 RRCID -> 208119 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10097 - 10182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	644 N	569	-0-	-75	-0-	29	1	540	2	N	-0-				1
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	42	1	688	2	N	1	1	1		1
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	46	1	720	2	N	-0-				1
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	49	1	794	2	N	1	1	1		1
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	57	1	880	2	N	-0-				1
*07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	54	1	846	2	N	1	1	1		1

HAYNES, L. WELL #: 128 RRCID -> 208219 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9040 - 9412

02	672 N	569	-0-	-103	-0-	38	1	530	2	N	1	1	1		1
03	775 N	651	-0-	-124	-0-	39	1	611	2	N	1	1	1		1
04	690 N	667	-0-	-23	-0-	41	1	625	2	N	1	1	1		1
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	43	1	641	2	N	1	1	1		1
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	45	1	661	2	N	-0-				1
*07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	43	1	659	2	N	1	1	1		1

HAYNES, L. WELL #: 136 RRCID -> 208256 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9042 - 9850

02	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	135	1	1874	2	N	3	1	1		29
03	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	123	1	1935	2	N	2	3	1		28
04	2010 N	1993	-0-	-17	-0-	122	1	1869	2	N	2	2	1		28
05	2232 N	1857	-0-	-375	-0-	117	1	1739	2	N	1	2	1		27
06	1980 N	1730	-0-	-250	-0-	109	1	1619	2	N	2	1	1		28
07	2046 N	2036	-0-	-10	-0-	123	1	1910	2	N	3	3	1		28

HAYNES, L. WELL #: 130 RRCID -> 208257 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9257 - 9773

02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	61	1	855	2	N	1	1	1		2
03	1612 N	727	-0-	-885	-0-	43	1	683	2	N	1	2	1		1
04	1410 N	698	-0-	-712	-0-	43	1	654	2	N	1	1	1		1
05	1023 N	419	-0-	-604	-0-	26	1	392	2	N	1	1	1		1
06	690 N	244	-0-	-446	-0-	15	1	229	2	N	-0-				1
07	713 N	80	-0-	-633	-0-	5	1	75	2	N	-0-	1	1		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 HAYNES, L. WELL #: 134 RRCID -> 208258 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9185 - 9782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1652 N	1320	-0-	-332	-0-	88	1	1230	2	N	2	1	1	3
						2	9							
03	1736 N	1487	-0-	-249	-0-	89	1	1396	2	N	2	3	1	2
						2	9							
04	1680 N	1414	-0-	-266	-0-	87	1	1326	2	N	1	1	1	2
						1	9							
05	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	96	1	1424	2	N	2	2	1	2
						2	9							
06	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	92	1	1356	2	N	2	1	1	3
						2	9							
*07	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	91	1	1412	2	N	2	3	1	2
						2	9							

HAYNES, L. WELL #: 144 RRCID -> 208261 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9660 - 10625

02	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	69	1	1263	2	N	-0-			8
03	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	64	1	1055	2	N	1	1	1	8
						1	9							
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	59	1	920	2	N	1	1	1	8
						1	9							
05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	56	1	898	2	N	1	1	1	8
						1	9							
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	69	1	1069	2	N	-0-			8
*07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	65	1	1019	2	N	1	1	1	8
						1	9							

HAYNES, L. WELL #: 140 RRCID -> 208262 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9645 - 10178

02	1680 N	1666	-0-	-14	-0-	112	1	1552	2	N	2	1	1	3
						2	9							
03	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	113	1	1786	2	N	2	3	1	2
						2	9							
04	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	119	1	1824	2	N	1	1	1	2
						1	9							
05	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	121	1	1803	2	N	3	3	1	2
						3	9							
06	1800 N	1636	-0-	-164	-0-	103	1	1530	2	N	3	2	1	3
						3	9							
*07	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	120	1	1860	2	N	2	3	1	2
						2	9							

HAYNES, L. WELL #: 137 RRCID -> 208613 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9084 - 9154

02	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	98	1	1804	2	N	2	1	1	2
						2	9							
03	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	124	1	2041	2	N	2	2	1	2
						2	9							
04	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	130	1	2037	2	N	1	1	1	2
						1	9							
05	2108 N	1938	-0-	-170	-0-	113	1	1824	2	N	1	2	1	1
						1	9							
06	2100 N	1864	-0-	-236	-0-	113	1	1749	2	N	2	1	1	2
						2	9							
07	2232 N	1861	-0-	-371	-0-	111	1	1748	2	N	2	2	1	2
						2	9							

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HAYNES, L.		WELL #: 142		RRCID -> 208859		COMPL. DATE 02/28/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10030 - 10133				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	68	1	948	2	N	2	1 1	2
03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	89	1	1403	2	N	2	2 1	2
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	76	1	1163	2	N	-0-	1 1	1
05	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	88	1	1309	2	N	3	2 1	2
06	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	93	1	1373	2	N	1	1 1	2
*07	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	90	1	1397	2	N	2	2 1	2

BENAVIDES-VERGARA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209451		COMPL. DATE 02/02/2005			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8430 - 8680				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2688 X	2086	-0-	-602	-0-	140	1	1943	2	N	3	2 1	4
03	2697 X	2460	-0-	-237	-0-	147	1	2310	2	N	3	4 1	3
04	2310 X	2218	-0-	-92	-0-	136	1	2081	2	N	1	2 1	2
05	2387 X	2345	-0-	-42	-0-	147	1	2194	2	N	4	3 1	3
06	2370 X	1915	-0-	-455	-0-	121	1	1792	2	N	2	2 1	3
07	2449 X	2187	-0-	-262	-0-	132	1	2052	2	N	3	3 1	3

HAYNES, L.		WELL #: 62		RRCID -> 214105		COMPL. DATE 10/28/2005			TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8058 - 8070				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 148		RRCID -> 215027		COMPL. DATE 11/25/2005			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10813 - 10817				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1512 N	1270	-0-	-242	-0-	85	1	1181	2	N	4	1 1	72
03	1643 N	1448	-0-	-195	-0-	86	1	1355	2	N	6	2 1	76
04	1500 N	1406	-0-	-94	-0-	86	1	1319	2	N	1	1 1	76
05	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	91	1	1356	2	N	4	2 1	78
06	1410 N	1382	-0-	-28	-0-	87	1	1285	2	N	9	1 1	86
07	1457 N	1338	-0-	-119	-0-	81	1	1256	2	N	1	2 1	85

BENAVIDES TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 215155		COMPL. DATE 11/13/2005			TOTAL DEPTH 11346 PERF. 8151 - 8168				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-



LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 HAYNES, L. WELL #: 146 RRCID -> 215476 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9178 - 10110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	44	1	805	2	N	-0-			1
03	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	60	1	989	2	N	1	1	1	1
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	57	1	899	2	N	1	1	1	1
05	775 N	384	-0-	-391	-0-	22	1	361	2	N	1	1	1	1
06	750 N	340	-0-	-410	-0-	21	1	319	2	N	-0-	1	1	-0-
07	775 N	340	-0-	-435	-0-	20	1	320	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 151 RRCID -> 219524 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9032 - 9572

02	336 N	233	-0-	-103	-0-	16	1	217	2	N	-0-			-0-
03	372 N	279	-0-	-93	-0-	17	1	262	2	N	-0-			-0-
04	330 N	277	-0-	-53	-0-	17	1	260	2	N	-0-			-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	2	N	-0-			-0-
06	270 N	187	-0-	-83	-0-	12	1	175	2	N	-0-			-0-
07	279 N	190	-0-	-89	-0-	12	1	178	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 141 RRCID -> 220522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10390 - 10395

02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	47	1	870	2	N	-0-			1
03	3100 N	3855	-0-	755	755	221	1	3633	2	N	1	1	1	1
04	3000 N	3176	-0-	176	931	190	1	2983	2	N	3	1	1	3
05	3100 N	2959	-0-	-141	790	173	1	2784	2	N	2	3	1	2
06	3774 X	2984	-0-	-790	-0-	181	1	2801	2	N	2	1	1	3
*07	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	173	1	2719	2	N	2	3	1	2

HAYNES, L. WELL #: 139 RRCID -> 220741 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8658 - 10010

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 153 RRCID -> 221124 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9505 - 9586

02	420 N	353	-0-	-67	-0-	24	1	328	2	N	1	1	1	1
03	465 N	380	-0-	-85	-0-	23	1	357	2	N	-0-	1	1	-0-
04	450 N	413	-0-	-37	-0-	25	1	388	2	N	-0-			-0-
05	403 N	384	-0-	-19	-0-	24	1	360	2	N	-0-			-0-
06	360 N	354	-0-	-6	-0-	22	1	331	2	N	1			1
07	434 N	380	-0-	-54	-0-	23	1	357	2	N	-0-	1	1	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HAYNES, L.		WELL #: 155		RRCID -> 221270		COMPL. DATE 07/28/2006				TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9515 - 9608				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	36	1	505	2	N	-0-			1
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	34	1	534	2	N	1	1	1	1
						1	9							
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	48	1	737	2	N	-0-			1
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	37	1	552	2	N	1	1	1	1
						1	9							
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	32	1	474	2	N	-0-	1	1	-0-
*07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	26	1	410	2	N	-0-			-0-
-----														
HAYNES, L.		WELL #: 150		RRCID -> 221349		COMPL. DATE 06/27/2006				TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HAYNES, L.		WELL #: 156		RRCID -> 222156		COMPL. DATE 09/02/2006				TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9068 - 9682				
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	45	1	621	2	N	8	2	1	8
						9	9							
03	899 N	828	-0-	-71	-0-	49	1	778	2	N	1	8	1	1
						1	9							
04	870 N	810	-0-	-60	-0-	50	1	759	2	N	1	1	1	1
						1	9							
05	744 N	667	-0-	-77	-0-	42	1	624	2	N	1	1	1	1
						1	9							
06	810 N	416	-0-	-394	-0-	26	1	389	2	N	1	1	1	1
						1	9							
07	837 N	414	-0-	-423	-0-	25	1	389	2	N	-0-	1	1	-0-
-----														
HAYNES, L.		WELL #: 154		RRCID -> 222231		COMPL. DATE 09/21/2006				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8737 - 9260				
02	812 N	504	-0-	-308	-0-	34	1	470	2	N	-0-			12
03	868 N	627	-0-	-241	-0-	37	1	589	2	N	1	1	1	12
						1	9							
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	39	1	596	2	N	-0-			12
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	41	1	611	2	N	1	1	1	12
						1	9							
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	40	1	600	2	N	1	1	1	12
						1	9							
*07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	41	1	640	2	N	1	1	1	12
						1	9							
-----														
HAYNES, L.		WELL #: 158		RRCID -> 223008		COMPL. DATE 10/25/2006				TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7720				
02	2100 N	1743	-0-	-357	-0-	117	1	1624	2	N	2	1	1	3
						2	9							
03	2387 N	1846	-0-	-541	-0-	110	1	1734	2	N	2	3	1	2
						2	9							
04	1890 N	1510	-0-	-380	-0-	92	1	1417	2	N	1	1	1	2
						1	9							
05	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	124	1	1853	2	N	2	2	1	2
						2	9							
06	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	152	1	2255	2	N	3	1	1	4
						3	9							
*07	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	155	1	2395	2	N	3	4	1	3
						3	9							

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		143	RRCID ->	223354	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	8128	PERF.	7512 -	7920
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	2100 N	1677	-0-	-423	-0-	112 1 3 9	1562 2	N	3	2 1		3	
03	2449 N	2098	-0-	-351	-0-	125 1 2 9	1971 2	N	2	3 1		2	
04	2130 N	2122	-0-	-8	-0-	130 1 2 9	1990 2	N	2	2 1		2	
05	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	145 1 3 9	2161 2	N	3	3 1		2	
06	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	141 1 3 9	2086 2	N	3	2 1		3	
*07	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	136 1 2 9	2111 2	N	2	3 1		2	
-----													
HAYNES, L.		WELL #:		121	RRCID ->	223907	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8066 -	8078
02	3136 X	2344	-0-	-792	-0-	157 1 3 9	2184 2	N	3	2 1		63	
03	3472 X	3087	-0-	-385	-0-	184 1 4 9	2899 2	N	4	5 1		62	
04	3360 X	3182	-0-	-178	-0-	195 1 2 9	2985 2	N	2	2 1		62	
05	3472 X	3109	-0-	-363	-0-	195 1 4 9	2910 2	N	4	4 1		62	
06	3360 X	2774	-0-	-586	-0-	175 1 3 9	2596 2	N	3	2 1		63	
07	3286 X	2658	-0-	-628	-0-	161 1 3 9	2494 2	N	3	4 1		62	
-----													
HAYNES, L.		WELL #:		85	RRCID ->	223909	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8199 -	8472
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
HAYNES, L.		WELL #:		168	RRCID ->	223938	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9246 -	9348
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	84 1 2 9	1168 2	N	2	1 1		29	
03	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	109 1 2 9	1718 2	N	2	2 1		29	
04	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	97 1 1 9	1491 2	N	1	2 1		28	
05	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	96 1 2 9	1429 2	N	2	2 1		28	
06	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	98 1 2 9	1456 2	N	2	1 1		29	
*07	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	102 1 3 9	1584 2	N	3	3 1		29	
-----													
HAYNES, L.		WELL #:		167	RRCID ->	224155	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	9754	PERF.	8880 -	8930
02	84 N	33	-0-	-51	-0-	2 1	31 2	N	-0-			-0-	
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6 1	96 2	N	-0-			-0-	
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	5 1	72 2	N	-0-			-0-	
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6 1	83 2	N	-0-			-0-	
06	90 N	66	-0-	-24	-0-	4 1	62 2	N	-0-			-0-	
07	93 N	28	-0-	-65	-0-	2 1	26 2	N	-0-			-0-	

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAYNES, L.		WELL #:		171	RRCID ->	224271	COMPL. DATE	01/06/2018	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8646 - 8660		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HAYNES, L.		WELL #:		173	RRCID ->	225774	COMPL. DATE	01/04/2018	TOTAL DEPTH	9704	PERF.	8878 - 8890		
02	336 N	256	-0-	-80	-0-	17	1	239	2	N	-0-			40
03	341 N	178	-0-	-163	-0-	11	1	167	2	N	-0-			40
04	360 N	240	-0-	-120	-0-	15	1	225	2	N	-0-			40
05	279 N	229	-0-	-50	-0-	14	1	215	2	N	-0-			40
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	268	2	N	-0-			40
07	248 N	197	-0-	-51	-0-	12	1	185	2	N	-0-			40
-----														
HAYNES, L.		WELL #:		170	RRCID ->	226084	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10267 - 10348		
02	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	111	1	2041	2	N	1	1	1	2
						1	9							
03	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	124	1	2035	2	N	1	2	1	1
						1	9							
04	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	129	1	2026	2	N	1	1	1	1
						1	9							
05	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	114	1	1835	2	N	1	1	1	1
						1	9							
06	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	122	1	1886	2	N	2	1	1	2
						2	9							
*07	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	122	1	1923	2	N	1	2	1	1
						1	9							
-----														
HAYNES, L.		WELL #:		159	RRCID ->	226390	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	9526	PERF.	8150 - 8160		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HAYNES, L.		WELL #:		160	RRCID ->	227838	COMPL. DATE	09/24/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		175	RRCID ->	228852	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	9991	PERF.	9094 - 9511	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	980 N	916	-0-	-64	-0-	61 1	853 2	N		2	1 1		56
						2 9							
03	1116 N	1005	-0-	-111	-0-	60 1	944 2	N		1	2 1		55
						1 9							
04	1080 N	994	-0-	-86	-0-	61 1	932 2	N		1	1 1		55
						1 9							
05	1023 N	991	-0-	-32	-0-	62 1	928 2	N		1	1 1		55
						1 9							
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	63 1	940 2	N		2	1 1		56
						2 9							
07	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	62 1	955 2	N		1	2 1		55
						1 9							
-----													
HAYNES, L.		WELL #:		147	RRCID ->	228891	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	7942 - 8499	
02	252 N	227	-0-	-25	-0-	15 1	212 2	N		-0-			14
03	403 N	220	-0-	-183	-0-	13 1	207 2	N		-0-			14
04	300 N	195	-0-	-105	-0-	12 1	183 2	N		-0-			14
05	248 N	7	-0-	-241	-0-	7 2		N		-0-			14
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	46 1	677 2	N		-0-			14
*07	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	89 1	1381 2	N		2	1 1		15
						2 9							
-----													
HAYNES, L.		WELL #:		147	RRCID ->	228892	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	7942 - 7962	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----													
HAYNES, L.		WELL #:		149	RRCID ->	229605	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	10804	PERF.	10432 - 10488	
02	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	86 1	1570 2	N		2	1 1		61
						2 9							
03	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	102 1	1680 2	N		2	2 1		61
						2 9							
04	1350 N	1331	-0-	-19	-0-	80 1	1250 2	N		1	1 1		61
						1 9							
05	1643 N	1616	-0-	-27	-0-	94 1	1521 2	N		1	2 1		60
						1 9							
06	1590 N	1481	-0-	-109	-0-	90 1	1390 2	N		1	1 1		60
						1 9							
07	1364 N	1265	-0-	-99	-0-	76 1	1188 2	N		1	1 1		60
						1 9							
-----													
HAYNES, L.		WELL #:		162	RRCID ->	229852	COMPL. DATE	11/29/2017	TOTAL DEPTH	9793	PERF.	8833 - 8846	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HAYNES, L.		WELL #: 161		RRCID -> 229854		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 163		RRCID -> 230235		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 10515 PERF.10099 - 10225						
02	7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	394	1	7236	2	N	6	4	1	7
						7	9							
03	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	390	1	6408	2	N	4	7	1	4
						4	9							
04	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	393	1	6156	2	N	4	3	1	5
						4	9							
05	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	357	1	5760	2	N	6	6	1	5
						7	9							
06	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	358	1	5536	2	N	5	3	1	7
						6	9							
*07	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	321	1	5035	2	N	5	7	1	5
						6	9							

HAYNES, L.		WELL #: 77		RRCID -> 230873		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9787 - 9864						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 145		RRCID -> 231853		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10368 - 10467						
02	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	179	1	3292	2	N	2	2	1	3
						2	9							
03	3100 N	3548	-0-	448	448	204	1	3342	2	N	2	3	1	2
						2	9							
04	3000 N	2786	-0-	-214	234	167	1	2617	2	N	2	2	1	2
						2	9							
05	2835 X	2601	-0-	-234	-0-	152	1	2446	2	N	3	3	1	2
						3	9							
06	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	176	1	2728	2	N	2	1	1	3
						2	9							
*07	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	168	1	2640	2	N	2	3	1	2
						2	9							

HAYNES, L.		WELL #: 178		RRCID -> 233626		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9568 - 10044						
02	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	130	1	1816	2	N	3	1	1	22
						3	9							
03	1798 N	1525	-0-	-273	-0-	91	1	1433	2	N	1	3	1	20
						1	9							
04	2100 N	1533	-0-	-567	-0-	94	1	1438	2	N	1	1	1	20
						1	9							
05	2170 N	1431	-0-	-739	-0-	90	1	1339	2	N	2	2	1	20
						2	9							
06	1470 N	1345	-0-	-125	-0-	85	1	1259	2	N	1	1	1	20
						1	9							
*07	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	99	1	1529	2	N	2	2	1	20
						2	9							

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 179		RRCID -> 234330	COMPL. DATE 10/31/2007	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9575	- 10044		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1372 N	1213	-0-	-159	-0-	81 1	1131 2	N	1	1 1		14	
03	1519 N	1506	-0-	-13	-0-	90 1	1414 2	N	2	2 1		14	
04	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	93 1	1420 2	N	2	1 1		15	
05	1333 N	1277	-0-	-56	-0-	80 1	1196 2	N	1	2 1		14	
06	1470 N	803	-0-	-667	-0-	51 1	751 2	N	1	1 1		14	
07	1519 N	803	-0-	-716	-0-	49 1	753 2	N	1	1 1		14	
-----													
HAYNES, L.		WELL #: 184		RRCID -> 235681	COMPL. DATE 01/18/2008	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9510	- 9940					
02	1904 X	1506	-0-	-398	-0-	101 1	1404 2	N	1	1 1		2	
03	2325 X	1807	-0-	-518	-0-	108 1	1699 2	N	-0-	2 1		-0-	
04	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	335 1	5136 2	N	2			2	
05	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	190 1	2830 2	N	7	4 1		5	
06	2070 X	1928	-0-	-142	-0-	122 1	1804 2	N	2	4 1		3	
*07	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	250 1	3867 2	N	2	3 1		2	
-----													
HAYNES, L.		WELL #: 182		RRCID -> 235686	COMPL. DATE 02/10/2008	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9524	- 9570					
02	196 N	165	-0-	-31	-0-	11 1	154 2	N	-0-			13	
03	217 N	184	-0-	-33	-0-	11 1	173 2	N	-0-			13	
04	210 N	190	-0-	-20	-0-	12 1	178 2	N	-0-			13	
05	186 N	161	-0-	-25	-0-	10 1	151 2	N	-0-			13	
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	11 1	157 2	N	-0-			13	
07	186 N	154	-0-	-32	-0-	9 1	145 2	N	-0-			13	
-----													
HAYNES, L.		WELL #: 187		RRCID -> 235813	COMPL. DATE 03/04/2008	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8562	- 8670					
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	5 1	75 2	N	-0-			16	
03	124 N	89	-0-	-35	-0-	5 1	84 2	N	-0-			16	
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	6 1	94 2	N	-0-			16	
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6 1	93 2	N	-0-			16	
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	5 1	74 2	N	-0-			16	
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	5 1	82 2	N	-0-			16	
-----													
HAYNES, L.		WELL #: 186		RRCID -> 235816	COMPL. DATE 02/07/2008	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8842	- 9372					
02	1736 N	1166	-0-	-570	-0-	78 1	1086 2	N	2			12	
03	2046 N	1570	-0-	-476	-0-	94 1	1476 2	N	-0-	2 1		10	
04	1830 N	1609	-0-	-221	-0-	98 1	1509 2	N	2	1 1		11	
05	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	115 1	1715 2	N	2	2 1		11	
06	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	110 1	1627 2	N	2	1 1		12	
*07	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	105 1	1631 2	N	1	2 1		11	

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		89	RRCID ->	236586	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	9947	PERF.	8202 - 8216	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2240 N	1363	-0-	-877	-0-	91	1	1270	2	N	2	2 1	12
						2	9						
03	2728 N	1839	-0-	-889	-0-	110	1	1727	2	N	2	3 1	11
						2	9						
04	1980 N	1934	-0-	-46	-0-	118	1	1815	2	N	1	1 1	11
						1	9						
05	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	112	1	1669	2	N	3	3 1	11
						3	9						
06	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	119	1	1763	2	N	3	2 1	12
						3	9						
07	1984 N	1940	-0-	-44	-0-	118	1	1820	2	N	2	3 1	11
						2	9						
-----													
HAYNES, L.		WELL #:		188	RRCID ->	239555	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	10701	PERF.	9393 - 9573	
02	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	76	1	1399	2	N	1	1 1	12
						1	9						
03	1612 N	1023	-0-	-589	-0-	59	1	964	2	N	-0-	1 1	11
						1	9						
04	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	126	1	1969	2	N	1		12
						1	9						
05	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	123	1	1975	2	N	2	2 1	12
						2	9						
06	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	112	1	1737	2	N	1	1 1	12
						1	9						
07	2170 N	1798	-0-	-372	-0-	108	1	1689	2	N	1	2 1	11
						1	9						
-----													
HAYNES, L.		WELL #:		189	RRCID ->	241051	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	10053	PERF.	9152 - 9544	
02	1176 N	678	-0-	-498	-0-	45	1	632	2	N	1	1 1	18
						1	9						
03	1271 N	812	-0-	-459	-0-	48	1	763	2	N	1	2 1	17
						1	9						
04	1200 N	1106	-0-	-94	-0-	68	1	1037	2	N	1	1 1	17
						1	9						
05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	77	1	1146	2	N	1	1 1	17
						1	9						
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	72	1	1064	2	N	2	1 1	18
						2	9						
07	1147 N	734	-0-	-413	-0-	44	1	689	2	N	1	2 1	17
						1	9						
-----													
HAYNES, L.		WELL #:		199	RRCID ->	242332	COMPL. DATE	10/26/2008	TOTAL DEPTH	9303	PERF.	8648 - 9286	
02	1008 N	784	-0-	-224	-0-	52	1	731	2	N	1	1 1	1
						1	9						
03	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	74	1	1164	2	N	1	1 1	1
						1	9						
04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	74	1	1133	2	N	1	1 1	1
						1	9						
05	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	87	1	1299	2	N	2	2 1	1
						2	9						
06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	69	1	1019	2	N	2	1 1	2
						2	9						
*07	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	74	1	1146	2	N	1	2 1	1
						1	9						



LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAYNES, L.		WELL #:		195	RRCID ->	242856	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8922 - 9383
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1988 N	1261	-0-	-727	-0-	84 1	1176 2	N	1	1 1		2
03	1798 N	1428	-0-	-370	-0-	85 1	1342 2	N	1	2 1		1
04	1410 N	1244	-0-	-166	-0-	76 1	1167 2	N	1	1 1		1
05	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	95 1	1415 2	N	2	2 1		1
06	1380 N	1123	-0-	-257	-0-	71 1	1050 2	N	2	1 1		2
07	1271 N	1122	-0-	-149	-0-	68 1	1053 2	N	1	2 1		1
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		190	RRCID ->	243263	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8117 - 9420
02	1036 N	1025	-0-	-11	-0-	69 1	954 2	N	2	1 1		2
03	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	68 1	1065 2	N	1	2 1		1
04	1110 N	1079	-0-	-31	-0-	66 1	1012 2	N	1	1 1		1
05	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	78 1	1157 2	N	2	2 1		1
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	78 1	1156 2	N	2	1 1		2
*07	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	83 1	1280 2	N	1	2 1		1
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		197	RRCID ->	243690	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9698 - 9831
02	952 N	813	-0-	-139	-0-	54 1	758 2	N	1	1 1		1
03	1178 N	1013	-0-	-165	-0-	60 1	952 2	N	1	1 1		1
04	1170 N	573	-0-	-597	-0-	35 1	538 2	N	-0-	1 1		-0-
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	69 1	1029 2	N	2	1 1		1
06	990 N	923	-0-	-67	-0-	58 1	863 2	N	2	1 1		2
*07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	63 1	968 2	N	1	2 1		1
-----												
HAYNES, L.		WELL #:		198	RRCID ->	243915	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 HAYNES, L. WELL #: 196 RRCID -> 244847 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9726 - 9848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2156 N	1590	-0-	-566	-0-	106	1 3 9	1481	2 N	3	2 1		3
03	2387 N	2178	-0-	-209	-0-	130	1 3 9	2045	2 N	3	3 1		3
04	2220 N	2084	-0-	-136	-0-	128	1 1 9	1955	2 N	1	2 1		2
05	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	123	1 3 9	1825	2 N	3	3 1		2
06	2100 N	1585	-0-	-515	-0-	100	1 1 9	1484	2 N	1	1 1		2
07	2139 N	1920	-0-	-219	-0-	116	1 2 9	1802	2 N	2	2 1		2

HAYNES, L. WELL #: 180 RRCID -> 244994 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 9275 - 9355

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

HAYNES, L. WELL #: 194 RRCID -> 245500 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8816 - 9265

02	1596 N	1254	-0-	-342	-0-	84	1 1 9	1169	2 N	1	1 1		14
03	1767 N	1617	-0-	-150	-0-	97	1 1 9	1519	2 N	1	2 1		13
04	1650 N	1555	-0-	-95	-0-	95	1 1 9	1459	2 N	1	1 1		13
05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	100	1 2 9	1482	2 N	2	2 1		13
06	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	100	1 2 9	1483	2 N	2	1 1		14
*07	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	103	1 2 9	1602	2 N	2	2 1		14

HAYNES, L. WELL #: 191 RRCID -> 245660 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7992 - 9469

02	2072 N	1707	-0-	-365	-0-	114	1 3 9	1590	2 N	3	2 1		16
03	2387 N	2045	-0-	-342	-0-	122	1 4 9	1919	2 N	4	3 1		17
04	2130 N	1953	-0-	-177	-0-	120	1 2 9	1831	2 N	2	2 1		17
05	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	125	1 6 9	1864	2 N	5	3 1		19
06	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	127	1 6 9	1879	2 N	5	1 1		23
*07	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	131	1 2 9	2026	2 N	2	3 1		22

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		192	RRCID ->	245663	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	9565	PERF.	9160 - 9390	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1344 N	1231	-0-	-113	-0-	82	1	1146	2	N	3	2 1	3
						3	9						
03	2325 N	1807	-0-	-518	-0-	108	1	1697	2	N	2	3 1	2
						2	9						
04	2130 N	1882	-0-	-248	-0-	115	1	1765	2	N	2	2 1	2
						2	9						
05	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	132	1	1972	2	N	3	3 1	2
						3	9						
06	1740 N	1739	-0-	-1	-0-	110	1	1626	2	N	3	2 1	3
						3	9						
07	1953 N	1870	-0-	-83	-0-	113	1	1755	2	N	2	3 1	2
						2	9						
-----													
HAYNES, L.		WELL #:		193	RRCID ->	245664	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	9587 - 9708	
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	63	1	879	2	N	-0-		1
03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	76	1	1190	2	N	1	1 1	1
						1	9						
04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	78	1	1197	2	N	1	1 1	1
						1	9						
05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	69	1	1032	2	N	1	1 1	1
						1	9						
06	1080 N	979	-0-	-101	-0-	62	1	915	2	N	2	1 1	2
						2	9						
07	1116 N	1029	-0-	-87	-0-	62	1	966	2	N	1	2 1	1
						1	9						
-----													
GARCIA-MALDONADO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	247870	COMPL. DATE	07/11/2017	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	7721 - 7741	
02	4032 X	3474	-0-	-558	-0-	233	1	3237	2	N	4	3 1	6
						4	9						
03	4464 X	3897	-0-	-567	-0-	232	1	3659	2	N	5	6 1	5
						6	9						
04	4320 X	3772	-0-	-548	-0-	231	1	3539	2	N	2	3 1	4
						2	9						
05	4464 X	3959	-0-	-505	-0-	249	1	3704	2	N	5	5 1	4
						6	9						
06	4230 X	3875	-0-	-355	-0-	245	1	3624	2	N	5	3 1	6
						6	9						
*07	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	250	1	3879	2	N	4	6 1	4
						4	9						
-----													
HAYNES, L.		WELL #:		185	RRCID ->	248778	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	10062	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 249427 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12963 PERF. 8022 - 11170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	2959	-0-	159	1239	198	1	2757	2	N	4	3 1	10
03	4373 X	3134	-0-	-1239	-0-	187	1	2944	2	N	3	4 1	9
04	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	169	1	2594	2	N	3	3 1	9
05	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	163	1	2423	2	N	4	4 1	9
06	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	116	1	1716	2	N	2	2 1	9
*07	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	138	1	2145	2	N	2	3 1	8

HAYNES, L. WELL #: 181 RRCID -> 249917 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10439 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES, L. WELL #: 201 RRCID -> 249996 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8998 - 9590

02	2800 N	2407	-0-	-393	175	161	1	2242	2	N	4	3 1	48
03	3100 N	3788	-0-	688	863	226	1	3560	2	N	2	5 1	45
04	3868 X	3005	-0-	-863	-0-	184	1	2818	2	N	3	2 1	46
05	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	193	1	2878	2	N	5	4 1	47
06	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	186	1	2751	2	N	4	3 1	48
*07	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	185	1	2858	2	N	4	5 1	47

HAYNES, L. WELL #: 157 RRCID -> 251665 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10401 PERF. 10038 - 10047

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 164 RRCID -> 251702 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10447 PERF. 10041 - 10061

02	3920 X	3053	-0-	-867	-0-	204	1	2842	2	N	6	3 1	66
03	4340 X	3593	-0-	-747	-0-	214	1	3370	2	N	8	7 1	67
04	4080 X	3443	-0-	-637	-0-	211	1	3228	2	N	4	4 1	67
05	3937 X	1845	-0-	-2092	-0-	116	1	1727	2	N	2	5 1	64
06	3810 X	1646	-0-	-2164	-0-	104	1	1538	2	N	4	1 1	67
*07	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	264	1	4093	2	N	14	4 1	77

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		183	RRCID ->	251704	COMPL. DATE	11/25/2007	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10228	-	10242
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		448 N	219	-0-	-229	-0-	15	1	204	2	N	-0-	-0-
03		341 N	274	-0-	-67	-0-	16	1	258	2	N	-0-	-0-
04		360 N	167	-0-	-193	-0-	10	1	157	2	N	-0-	-0-
05		293 N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	275	2	N	-0-	-0-
06		306 N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	287	2	N	-0-	-0-
*07		328 N	328	-0-	-0-	-0-	20	1	308	2	N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		172	RRCID ->	251706	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9828	-	9874
02		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	73	1	1023	2	N	2	1 1 2
03		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	80	1	1255	2	N	1	2 1 1
04		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	87	1	1328	2	N	1	1 1 1
05		1178 N	918	-0-	-260	-0-	58	1	858	2	N	2	2 1 1
06		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	81	1	1196	2	N	2	1 1 2
*07		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	81	1	1260	2	N	1	2 1 1

HAYNES, L.		WELL #:		166	RRCID ->	251792	COMPL. DATE	12/24/2006	TOTAL DEPTH	10732	PERF.10278	-	10410
02		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	161	1	2953	2	N	2	2 1 12
03		2542 X	2390	-0-	-152	-0-	137	1	2251	2	N	2	3 1 11
04		2730 X	2150	-0-	-580	-0-	129	1	2020	2	N	1	1 1 11
05		3441 X	2097	-0-	-1344	-0-	122	1	1973	2	N	2	2 1 11
06		3330 X	1945	-0-	-1385	-0-	118	1	1825	2	N	2	1 1 12
07		3441 X	1679	-0-	-1762	-0-	100	1	1577	2	N	2	3 1 11

HAYNES, L.		WELL #:		174	RRCID ->	251952	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9704	-	9726
02		1344 N	623	-0-	-721	-0-	42	1	580	2	N	1	1 1 2
03		1519 N	840	-0-	-679	-0-	50	1	789	2	N	1	2 1 1
04		1440 N	717	-0-	-723	-0-	44	1	673	2	N	-0-	1 1 -0-
05		682 N	663	-0-	-19	-0-	42	1	619	2	N	2	1 1 1
06		900 N	900	-0-	-0-	-0-	57	1	842	2	N	1	1 1 1
*07		975 N	975	-0-	-0-	-0-	59	1	915	2	N	1	1 1 1



LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		205	RRCID ->	284903	COMPL. DATE	04/09/2019	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6599 - 6750	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

HAYNES, L.		WELL #:		204	RRCID ->	285435	COMPL. DATE	05/19/2018	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7692 - 8420
02	5124 X	3973	-0-	-1151	-0-	263 1	3655 2	N	50	3 1		77
03	5518 X	4451	-0-	-1067	-0-	55 9	262 1	N	58	117 1		18
04	5220 X	4302	-0-	-918	-0-	64 9	261 1	N	34	3 1		49
05	5394 X	4314	-0-	-1080	-0-	37 9	269 1	N	30	5 1		74
06	4890 X	4274	-0-	-616	-0-	33 9	267 1	N	42	3 1		113
*07	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	46 9	271 1	N	43	6 1		150
						47 9						

LOS MOGOTES, N (LOBO)		54978 222		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
BENAVIDES, BELIA R. "C"		WELL #:		1A	RRCID ->	074836	COMPL. DATE	01/02/2001	TOTAL DEPTH	11428	PERF.	10238 - 10568
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	15 1	351 2	N	-0-			-0-
03	465 N	218	-0-	-247	-0-	16 1	202 2	N	-0-			-0-
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	28 1	328 2	N	-0-			-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	37 1	405 2	N	-0-			-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	20 1	203 2	N	-0-			-0-
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX IV)		54978 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC		238745										
VERGARA		WELL #:		6	RRCID ->	098653	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5592 - 5600
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100)		54978 677		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC		238745										
VERGARA		WELL #:		3	RRCID ->	073802	COMPL. DATE	08/27/1977	TOTAL DEPTH	5512	PERF.	N/A
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15

OIL AND GAS DIVISION

-----												
LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100)//CONT.// 54978 677 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC //CONT.// 238745												
VERGARA WELL #: 5 RRCID -> 097857 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5161 - 5170												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
TREVINO, J.B. ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 058310 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 5401 PERF. N/A												
-----												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
LAUREL, SERGIO WELL #: 1 RRCID -> 104848 COMPL. DATE 03/13/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5202 - 5228												
-----												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650) 54978 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
MERIT ENERGY COMPANY 561136												
HAYNES, LEONARD WELL #: 8 RRCID -> 139440 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 5412 - 5948												
-----												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 223908 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7400 - 7530												
-----												
02	1484 N	1250	-0-	-234	-0-	84	1	1165	2	N	1	1 1 39
						1	9					
03	1643 N	1375	-0-	-268	-0-	82	1	1292	2	N	1	2 1 38
						1	9					
04	1590 N	1316	-0-	-274	-0-	81	1	1234	2	N	1	1 1 38
						1	9					
05	1395 N	1221	-0-	-174	-0-	77	1	1142	2	N	2	2 1 38
						2	9					
06	1320 N	1109	-0-	-211	-0-	70	1	1038	2	N	1	1 1 38
						1	9					
07	1364 N	1116	-0-	-248	-0-	68	1	1047	2	N	1	1 1 38
						1	9					
-----												
HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 229748 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 6136												
-----												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-



OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650)		//CONT.//		54978 695	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		90	RRCID ->	236588	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	5383 -	5796
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		7364 X	5948	-0-	-1416	-0-	394 1	5479 2	N	68	14 1		71
							75 9						
03		7967 X	6434	-0-	-1533	-0-	383 1	6029 2	N	20	72 1		19
							22 9						
04		7710 X	6012	-0-	-1698	-0-	366 1	5603 2	N	39	13 1		45
							43 9						
05		7967 X	6649	-0-	-1318	-0-	418 1	6222 2	N	8	44 1		9
							9 9						
06		7260 X	6362	-0-	-898	-0-	402 1	5951 2	N	8	5 1		12
							9 9						
*07		6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	400 1	6204 2	N	8	10 1		10
							9 9						

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5815)				54978 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA			
EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC				238745									
VERGARA		WELL #:		7	RRCID ->	101203	COMPL. DATE	07/20/1982	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5815 -	5820
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 7700)				54978 721	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
GUTIERREZ, B. G.		WELL #:		3	RRCID ->	177414	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8664 -	9524
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	12 1	185 2	Y		-0-			-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	12 1	191 2	Y		-0-			-0-
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	12 1	190 2	Y		-0-			-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	13 1	223 2	Y		-0-			-0-
06	210 N	196	-0-	-14	-0-	11 1	185 2	Y		-0-			-0-
07	217 N	189	-0-	-28	-0-	9 1	180 2	Y		-0-			-0-

LOS MOGOTES, N. (8150)				54978 856	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA			
EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC				238745									
VERGARA		WELL #:		9	RRCID ->	167155	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8157 -	8256
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59

LOS RUBIOS (7720 YEGUA)				55004 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL			
CENIZA PETROLEUM, INC.				141023									
CARL, W.E.		WELL #:		1	RRCID ->	152935	COMPL. DATE	12/02/1994	TOTAL DEPTH	7815	PERF.	7712 -	7721
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOS TORRITOS, N. ANDERSON OIL LTD. FORTHUBER GAS UNIT		55008 001 022499		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 223303		COMPL. DATE 06/22/2006			TOTAL DEPTH 13250			PERF. 9246 - 9300		
02		896 N	776	-0-	-120	-0-	420 1 6 9	350 2		N		5		122
03		959 N	959	-0-	-0-	-0-	465 1 6 9	488 2		N		5		127
04		994 N	994	-0-	-0-	-0-	450 1 11 9	533 2		N		10		137
05		929 N	929	-0-	-0-	-0-	465 1 6 9	458 2		N		5		142
06		930 N	879	-0-	-51	-0-	405 1 11 9	463 2		N		10		152
07		1023 N	906	-0-	-117	-0-	465 1 8 9	433 2		N		7		159

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC COATES "B"		076425		RRCID -> 195823		COMPL. DATE 06/18/2003			TOTAL DEPTH 10300			PERF. 9529 - 10222		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP DOMINGUEZ, MAXIMO UNIT		531085		RRCID -> 151148		COMPL. DATE 08/18/2000			TOTAL DEPTH 10408			PERF. 9412 - 9422		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOMINGUEZ, MAXIMO		WELL #: 9		RRCID -> 225626		COMPL. DATE 08/31/2006			TOTAL DEPTH 11000			PERF.10234 - 10286		
02	2352	X	477	-0-	-1875	-0-	476 2	1 9		Y	1			174
03	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2618 2	4 9		Y	4			178
04	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2520 2	63 9		Y	57			235
05	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518 2			Y	-0-			235
06	2550	X	2198	-0-	-352	-0-	2198 2			Y	-0-			235
07	2666	X	2489	-0-	-177	-0-	2431 2	58 9		Y	53			288

LOS TORRITOS, N. (FRIO N) KEBO OIL & GAS, INC. RAWHIDE		55008 086 453170		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 268804		COMPL. DATE 11/30/2012			TOTAL DEPTH 13615			PERF.10054 - 10064		
02		10585 R	10585	-0-	-0-	-0-	780 1 253 9	9552 2		N		230	193 1	167
03		11910 R	11910	-0-	-0-	-0-	930 1 259 9	10721 2		N		235	185 1	217
04		10560 #	9368	-0-	-1192	-0-	900 1 179 9	8289 2		N		163	185 1	195
05		11718 #	11296	-0-	-422	-0-	840 1 224 9	10232 2		N		204	192 1	207
06		13793 R	13793	-0-	-0-	-0-	900 1 271 9	12622 2		N		246	191 1	262
*07		14204 R	14204	-0-	-0-	-0-	930 1 322 9	12952 2		N		293	386 1	169

LOS TORRITOS, N. (MARKS)		55008 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085									
DOMINGUEZ, MAXIMO		WELL #:	8	RRCID ->	208234	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8091 - 8121
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LOS TORRITOS, NORTH (7460)		55008 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
ANDERSON OIL LTD.		022499									
SLAVIK, H. C.		WELL #:	1	RRCID ->	195319	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	8171	PERF.	7649 - 7674
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2019											

LOS TORRITOS, N.E. (6800)		55010 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
MIDAS RESOURCES, INC.		564682									
DOFFING, MARY BELL ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	286616	COMPL. DATE	04/11/2019	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	6793 - 6799
02	924 #	727	-0-	-197	-0-	710	2	17	9	N	317
03	992 #	817	-0-	-175	-0-	802	2	15	9	N	331
04	960 N	693	-0-	-267	-0-	682	2	11	9	N	341
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	955	2	17	9	N	356
06	780 N	481	-0-	-299	-0-	471	2	10	9	N	365
*07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	726	2	9	9	N	373

LOS VAQUEROS (14600)		55015 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
VALLEY GRAND ENERGY LLC		881318									
C. M. GUERRA		WELL #:	1	RRCID ->	222813	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	16487	PERF.	14596 - 15030
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12

LUBY (3450)		55389 238		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284									
SHAFFER, K.L.		WELL #:	9	RRCID ->	192908	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	3432 - 3436
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LUBY (3900) 55389 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284  
SHAFFER, K. L. NCT-1 WELL #: 26 H RRCID -> 049629 COMPL. DATE 12/24/1969 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

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

LUBY, J. P. WELL #: 21 RRCID -> 060197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3660 - 3735

02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

LUBY ( 5250) 55389 403 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES  
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284  
LUBY, J. P. WELL #: 67 RRCID -> 187851 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5252 - 5258

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

LUBY ( 5550) 55389 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284  
SHAFFER, K. L., NCT-1 WELL #: 26 J RRCID -> 054306 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

02	392	X	272	-0-	-120	-0-	272	2				Y	-0-						327
03	434	X	316	-0-	-118	-0-	316	2				Y	-0-						327
04	450	X	262	-0-	-188	-0-	262	2				Y	-0-						327
05	465	X	265	-0-	-200	-0-	265	2				Y	-0-						327
06	450	X	275	-0-	-175	-0-	275	2				Y	-0-						327
07	310	X	264	-0-	-46	-0-	264	2				Y	-0-						327

LUBY(6050) 55389 533 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284  
SHAFFER, K.L. NCT-1 WELL #: 32 RRCID -> 088876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6020 - 6026

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

LUBY, J.P. WELL #: 52 RRCID -> 156163 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 5978 - 5982

02	320	X	320	-0-	-0-	-0-	307	2	13	9	Y	12	12	1					9
03	488	X	488	-0-	-0-	-0-	477	2	11	9	Y	10	12	1					7
04	360	X	119	-0-	-241	-0-	110	2	9	9	Y	8	10	1					5
05	570	X	570	-0-	-0-	-0-	540	2	30	9	Y	27	30	1					2
06	480	X	332	-0-	-148	-0-	310	2	22	9	Y	20	20	1					2
07	496	X	444	-0-	-52	-0-	433	2	11	9	Y	10	10	1					2

LUBY ( 6060)		55389 546		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
KRC OPERATING, LLC		476900														
MCCANN, G.H.		WELL #: 26		RRCID -> 140327		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6044 - 6054								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
LUBY, J. P.		WELL #: 64 H		RRCID -> 055010		COMPL. DATE 03/30/1973		TOTAL DEPTH 8465 PERF. 6012 - 6016								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUBY, J. P.		58 H		RRCID -> 058311		COMPL. DATE 04/02/1974		TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A								
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY ( 6100)		55389 559		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284														
LUBY, J.P.		WELL #: 61 F		RRCID -> 089672		COMPL. DATE 09/03/1980		TOTAL DEPTH 8495 PERF. 6054 - 6062								
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY ( 6250)		55389 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284														
LUBY, J. P.		WELL #: 59AH		RRCID -> 045979		COMPL. DATE 11/11/1968		TOTAL DEPTH 8424 PERF. N/A								
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBY (7230)		55389 721		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284														
LUBY, J.P.		WELL #: 27		RRCID -> 058266		COMPL. DATE 10/11/1996		TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7180 - 7903								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----														
LUBY (7230)		//CONT.//		55389 721	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES						
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		//CONT.//		647284										
LUBY, J. P.		WELL #:		56 H	RRCID ->	065131	COMPL. DATE	01/28/1976	TOTAL DEPTH	7506	PERF.	N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LUBY (7550)				55389 767	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES						
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284										
LUBY, J. P.		WELL #:		63F	RRCID ->	188902	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	8485	PERF.	7500 - 7507		
-----														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LUBY, J. P.		WELL #:		59 AF	RRCID ->	190710	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	8424	PERF.	7522 - 7526		
-----														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LUBY (7560)				55389 770	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NUECES						
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284										
LUBY, J.P.		WELL #:		58 J	RRCID ->	057886	COMPL. DATE	01/07/1974	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	N/A		
-----														
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LUBY (8000)				55389 793	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES						
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284										
LUBY, J.P.		WELL #:		62 H	RRCID ->	088698	COMPL. DATE	07/05/1980	TOTAL DEPTH	8475	PERF.	7990 - 7996		
-----														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LUBY (8250)				55389 858	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NUECES						
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284										
LUBY, J. P.		WELL #:		63 H	RRCID ->	049139	COMPL. DATE	05/15/1970	TOTAL DEPTH	8485	PERF.	N/A		
-----														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LUBY ( 9000)		55389 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925									
MCCANN, G. H.		WELL #: 32 U		RRCID -> 049607		COMPL. DATE 12/18/1970		TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LUBY (9400)		55389 927		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
LUBY, J. P.		WELL #: 55		RRCID -> 159449		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10713 PERF. 9789 - 9809		
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-	-0-
03	341 N	303	-0-	-38	-0-	303	2	N	-0-	-0-
04	330 N	207	-0-	-123	-0-	207	2	N	-0-	-0-
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-	-0-
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2	N	-0-	-0-
*07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-	-0-

SHAFFER K. L. NCT-1		WELL #: 31		RRCID -> 189678		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9330 - 9340		
02	392 #	179	-0-	-213	-0-	179	2	Y	-0-	-0-
03	434 #	410	-0-	-24	-0-	410	2	Y	-0-	-0-
04	390 #	266	-0-	-124	-0-	266	2	Y	-0-	-0-
05	279 #	267	-0-	-12	-0-	267	2	Y	-0-	-0-
06	390 #	370	-0-	-20	-0-	370	2	Y	-0-	-0-
07	403 #	377	-0-	-26	-0-	377	2	Y	-0-	-0-

LUBY (9700)		55389 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
KRC OPERATING, LLC		476900												
FLAME		WELL #: 1		RRCID -> 277741		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 11477 PERF. 9748 - 9798						
02	16688 X	13605	-0-	-3083	-0-	13443	2	162	9	N	147	203	1	105
03	18476 X	14286	-0-	-4190	-0-	14057	2	229	9	N	208	191	1	122
04	16080 X	14260	-0-	-1820	-0-	14059	2	201	9	N	183	179	1	126
05	15159 X	13248	-0-	-1911	-0-	13062	2	186	9	N	169	177	1	118
06	14670 X	12253	-0-	-2417	-0-	12066	2	187	9	N	170	190	1	98
07	15066 X	13813	-0-	-1253	-0-	13572	2	241	9	N	219	189	1	128

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		RRCID -> 172279		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 11712 PERF. 9625 - 9637						
LUBY, J. P.		WELL #: 65												
02	2100 X	1176	-0-	-924	-0-	1164	2	12	9	Y	11	11	1	8
03	2325 X	2078	-0-	-247	-0-	2069	2	9	9	Y	8	8	1	8
04	1980 X	1481	-0-	-499	-0-	1461	2	20	9	Y	18	18	1	8
05	2046 X	1088	-0-	-958	-0-	1075	2	13	9	Y	12	12	1	8
06	2010 X	1714	-0-	-296	-0-	1701	2	13	9	Y	12	12	1	8
07	2077 X	1521	-0-	-556	-0-	1510	2	11	9	Y	10	10	1	8

SHAFFER K. L. NCT-1		WELL #: 38		RRCID -> 185468		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9656 - 9670		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LUBY (9950) 55389 941 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284  
LUBY, J. P. WELL #: 66 RRCID -> 170314 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9973 - 9996

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2296 X	785	-0-	-1511	-0-	776	2	9	9	Y	8	8	1		21
03	2542 X	1441	-0-	-1101	-0-	1430	2	11	9	Y	10	10	1		21
04	2460 X	1351	-0-	-1109	-0-	1333	2	18	9	Y	16	16	1		21
05	1364 X	906	-0-	-458	-0-	895	2	11	9	Y	10	10	1		21
06	1380 X	1152	-0-	-228	-0-	1141	2	11	9	Y	10	10	1		21
07	1426 X	1250	-0-	-176	-0-	1236	2	14	9	Y	13	13	1		21

LUBY (10200) 55389 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
KRC OPERATING, LLC 476900  
FLAME WELL #: 1 RRCID -> 197017 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11477 PERF.10280 - 10336

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

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925  
MCCANN, G. H. WELL #: 32 L RRCID -> 049579 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LUBY (10200 E.) 55389 951 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
KRC OPERATING, LLC 476900  
FLAME WELL #: 4 RRCID -> 211323 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10300 - 10334

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				17

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 243694 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10334 - 10375

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1988 X	1300	-0-	-688	B	-0-	1291	2	9	9	N	8			125
03	2201 X	2180	-0-	-21	B	-0-	2168	2	12	9	N	11	118	1	18
04	2640 X	2419	-0-	-221	B	-0-	2397	2	22	9	N	20			38
05	2847 X	2847	-0-	-0-	B	-0-	2830	2	17	9	N	15			53
06	3145 X	3145	-0-	-0-	B	-0-	3137	2	8	9	N	7			60
*07	2662 N	2662	-0-	-0-	B	-0-	2642	2	20	9	N	18			78

LUBY, NORTH (CHAPMAN -B-) 55392 249 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284  
SHAFFER, K. L., NCT-1 WELL #: 21 RRCID -> 032098 COMPL. DATE 10/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



-----												
LUBY, NORTH (CHAPMAN -B-) //CONT.// 55392 249 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284												
SHAFER, K.L., NCT-1 WELL #: 39 F RRCID -> 143404 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6072 - 6080												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
LUIGI (UPPER WILCOX) 55607 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470												
DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1Y RRCID -> 170551 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11380 - 11391												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1D RRCID -> 174575 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3414 - 3432												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
DRISCOLL-DUWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188466 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11004 - 11010												
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
LUNDELL (COLE) 55755 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL												
KILLAM OIL CO., LTD. 460054												
DUVAL RANCH SEC. 257 WELL #: 4 RRCID -> 081208 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 1597 - 1609												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
LUNDELL (HOCKLEY -J-) 55755 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL												
KILLAM OIL CO., LTD. 460054												
WHITE, PAUL E. -B- WELL #: 51 RRCID -> 066247 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LUNDELL (HOCKLEY 1950)		55755 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
DUVAL RANCH SEC. 257		WELL #: 8		RRCID -> 035895		COMPL. DATE 03/11/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KILLAM FREER RANCH STATE 50		WELL #: 2		RRCID -> 166741		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1904 - 1909								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LUNDELL (MIRANDO NO. 1)		55755 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
DUVAL RANCH SEC.257 A/C #2		WELL #: 10 U		RRCID -> 020622		COMPL. DATE 01/29/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
-----																
WHITE, PAUL E. "B"		WELL #: 129		RRCID -> 119762		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2401 - 2418								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
P. E. WHITE 'B'		WELL #: 58		RRCID -> 277418		COMPL. DATE 05/25/2016		TOTAL DEPTH 2580 PERF. 1588 - 1603								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LUNDELL (QUEEN CITY #2)		55755 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
WHITE, P. E., -B-		WELL #: 90 F		RRCID -> 037632		COMPL. DATE 11/30/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (WILCOX)		55755 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LUNDELL STATE 140		WELL #: 1		RRCID -> 202842		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7499 - 7570				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
WHITE, P. E., -B-		WELL #: 90 D		RRCID -> 011704		COMPL. DATE 09/23/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUNDELL (WILCOX, E)		55755 610		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
WHITE, P. E. "B"		WELL #: 142		RRCID -> 136724		COMPL. DATE 11/04/2010		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 5360 - 5364				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUNDELL (WX. 10,100)		55755 630		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
DCR-STATE 58		WELL #: 1		RRCID -> 155019		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7572 - 7577				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUNDELL (960)		55755 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
KILLAM "257"		WELL #: 20		RRCID -> 163819		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 1765 PERF. 1050 - 1054				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
LUNDELL (1100)		55755 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
JURA ENERGY OPERATING LLC		448223		WELL #: 1		RRCID -> 094245		COMPL. DATE 09/25/1980		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 1150 - 1158		
DCRC "MF" NCT-64														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
LUNDELL, NE. (PETTUS 2800)		55758 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
NEWMAN OPERATING COMPANY		607391		WELL #: 4		RRCID -> 290232		COMPL. DATE 12/04/2020		TOTAL DEPTH 5730		PERF. 3902 - 3922		
DCRC-MF-NCT-64														
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
LUNDELL, NE. (WILCOX 7400)		55758 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #: 1		RRCID -> 160156		COMPL. DATE 06/22/1996		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7410 - 7424		
DCRC - STATE 50														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
LYDA (VICKSBURG LOWER)		55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #: 2		RRCID -> 106688		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8926		PERF. 6866 - 6898		
HALL, C. M. -B-														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----														
KINCAID, J. W. -B-		55755 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
WELL #: 1		RRCID -> 111322		COMPL. DATE 01/21/2015		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8016 - 8104						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----														
HALL, J. F. STATE -A-		55755 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
WELL #: 11		RRCID -> 115681		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8214 - 8835						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
HALL, C.M. -A-		WELL #: 8		RRCID -> 126954		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7892 - 8088				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211 2		Y	-0-			-0-
03	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232 2		Y	-0-			-0-
04	2940 X	2882	-0-	-58	-0-	2882 2		Y	-0-			-0-
05	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038 2		Y	-0-			-0-
06	2940 X	2895	-0-	-45	-0-	2895 2		Y	-0-			-0-
07	3038 X	2959	-0-	-79	-0-	2959 2		Y	-0-			-0-
-----												
HALL, J. F. -STATE-A-		WELL #: 15		RRCID -> 128159		COMPL. DATE 07/16/1994		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8204 - 8300				
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HALL, C.M. -C-		WELL #: 7		RRCID -> 133971		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 9627 PERF. 7900 - 7911				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HALL, C. M. -A-		WELL #: 10		RRCID -> 137322		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7020 - 7024				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SPEER, GEO. H. -STATE -D-		WELL #: 5		RRCID -> 140167		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7974 - 8230				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HALL, J. F. -STATE -A-		WELL #: 14		RRCID -> 141915		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 9886 PERF. 7734 - 7770				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SPEER, GEO. H. -STATE-D		WELL #: 2		RRCID -> 143359		COMPL. DATE 11/26/1992		TOTAL DEPTH 10103 PERF. 6672 - 6685				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054								
OLIVARES, A.		WELL #: 23		RRCID -> 150049		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7725 - 7792		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 13		RRCID -> 166829		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7365 - 7607		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HALL, C. M. -A-		WELL #: 7		RRCID -> 167338		COMPL. DATE 04/01/1983		TOTAL DEPTH 9496 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 15		RRCID -> 168328		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6452 - 6456		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
OLIVARES, A.		WELL #: 24		RRCID -> 174157		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7790 - 7800		
02	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2	Y	-0-	-0-
03	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2	Y	-0-	-0-
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2	Y	-0-	-0-
05	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2	Y	-0-	-0-
06	1260 N	764	-0-	-496	-0-	764	2	Y	-0-	-0-
07	1519 N	652	-0-	-867	-0-	652	2	Y	-0-	-0-
-----										
HALL, C. M. -A-		WELL #: 11		RRCID -> 177650		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7876 - 8822		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
KINCAID, J. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188040		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8588 - 8622		
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2	Y	-0-	-0-
03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2	Y	-0-	-0-
04	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2	Y	-0-	-0-
05	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2	Y	-0-	-0-
06	1560 N	1433	-0-	-127	-0-	1433	2	Y	-0-	-0-
07	1705 N	1238	-0-	-467	-0-	1238	2	Y	-0-	-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.//		55878 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
HALL, J. F. STATE -A-		WELL #:		19	RRCID ->	188045	COMPL. DATE	05/26/2002	TOTAL DEPTH	9578	PERF.	8856 - 9342
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	-0-	2361	2				-0-
03	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	-0-	2655	2				-0-
04	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	-0-	2674	2				-0-
05	2604 X	2571	-0-	-33	-0-	-0-	2571	2				-0-
06	2580 X	2365	-0-	-215	-0-	-0-	2365	2				-0-
07	2759 X	2398	-0-	-361	-0-	-0-	2398	2				-0-
HALL, C. M. -A-		WELL #:		13	RRCID ->	195179	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8353 - 8736
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #:		7	RRCID ->	205752	COMPL. DATE	12/16/2016	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8590 - 9288
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	479	-0-	479	-0-	-0-	479	2				-0-
05	18055 X	17576	-0-	-479	-0-	-0-	17487	2	89	9	Y	81
06	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	-0-	6438	2	25	9	Y	23
07	496 X	-0-	-0-	-496	-0-	-0-			Y	-0-	78 1	104
HALL, J. F. STATE -A-		WELL #:		20	RRCID ->	220492	COMPL. DATE	06/28/2016	TOTAL DEPTH	9199	PERF.	7750 - 8610
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
HALL J. F. STATE -A-		WELL #:		21	RRCID ->	221546	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	9727	PERF.	8178 - 9392
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-
*07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-
HALL, C. M. -A-		WELL #:		12	RRCID ->	230500	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	9351	PERF.	7014 - 7020
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SPEER, GEO. H.		WELL #:		23	RRCID ->	233706	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	9214	PERF.	7010 - 7016
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054												
HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 8		RRCID -> 249634		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 7476 - 7505				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HALL, C. M. -A-		WELL #: 14		RRCID -> 265592		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7490 - 8805				
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-			-0-
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-			-0-
04	2040 N	841	-0-	-1199	-0-	841	2			Y	-0-			-0-
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-			-0-
06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-			-0-
07	868 N	677	-0-	-191	-0-	677	2			Y	-0-			-0-
-----														
HALL, C. M. -A-		WELL #: 16		RRCID -> 266025		COMPL. DATE 06/06/2016		TOTAL DEPTH 8888		PERF. 7895 - 8568				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HALL, C. M. -C-		WELL #: 9		RRCID -> 266027		COMPL. DATE 06/27/2016		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6834 - 8844				
02	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1447	2	84	9	Y	76	63	1	57
03	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1720	2	70	9	Y	64	54	1	67
04	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1511	2	55	9	Y	50	96	1	21
05	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1570	2	108	9	Y	98	77	1	42
06	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1309	2	92	9	Y	84			126
*07	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1117	2	68	9	Y	62	152	1	36
-----														
HALL, C. M. -A-		WELL #: 15		RRCID -> 266028		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 9444		PERF. 6994 - 7973				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HALL, C. M. -A-		WELL #: 17		RRCID -> 266029		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 8877		PERF. 8012 - 8760				
02	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2599	2	15	9	Y	14	18	1	17
03	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	7967	2	75	9	Y	68	38	1	47
04	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	5972	2	51	9	Y	46	76	1	17
05	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5688	2	32	9	Y	29	30	1	16
06	7770 X	4966	-0-	-2804	-0-	4937	2	29	9	Y	26			42
07	8029 X	5546	-0-	-2483	-0-	5518	2	28	9	Y	25	55	1	12
-----														
HALL, C. M. -A-		WELL #: 18		RRCID -> 266030		COMPL. DATE 05/25/2012		TOTAL DEPTH 8904		PERF. 7398 - 8870				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054												
SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 10		RRCID -> 269075		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 8890		PERF. 8104 - 8710				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
02	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2061	2	12	9	Y	11	16	1	15
03	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2921	2	34	9	Y	31	20	1	26
04	2790 X	2593	-0-	-197	-0-	2565	2	28	9	Y	25	41	1	10
05	2883 X	1681	-0-	-1202	-0-	1669	2	12	9	Y	11	13	1	8
06	2850 X	2223	-0-	-627	-0-	2208	2	15	9	Y	14			22
07	2945 X	2222	-0-	-723	-0-	2209	2	13	9	Y	12	26	1	8
-----														
SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 9		RRCID -> 269344		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 8067 - 8706				
02	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1408	2	12	9	Y	11	20	1	18
03	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1582	2	34	9	Y	31	22	1	27
04	2070 X	1632	-0-	-438	-0-	1601	2	31	9	Y	28	46	1	9
05	1581 N	1262	-0-	-319	-0-	1249	2	13	9	Y	12	14	1	7
06	1560 N	1199	-0-	-361	-0-	1186	2	13	9	Y	12			19
07	1674 N	1143	-0-	-531	-0-	1133	2	10	9	Y	9	23	1	5
-----														
SPEER, GEO. H.		WELL #: 24		RRCID -> 269988		COMPL. DATE 10/18/2013		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8808 - 8896				
02	6132 X	4425	-0-	-1707	-0-	4419	2	6	9	N	5			202
03	6789 X	5024	-0-	-1765	-0-	5022	2	2	9	N	2			204
04	6450 X	4564	-0-	-1886	-0-	4558	2	6	9	N	5			209
05	6231 X	4621	-0-	-1610	-0-	4621	2			N	-0-			209
06	5880 X	3805	-0-	-2075	-0-	3805	2			N	-0-			209
07	5022 X	4341	-0-	-681	-0-	4341	2			N	-0-			209
-----														
HALL, C. M. -A-		WELL #: 20		RRCID -> 270494		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 7800		PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HALL, C.M. -A-		WELL #: 21		RRCID -> 271626		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 9237		PERF. 8491 - 8504				
02	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3925	2	40	9	Y	36	43	1	39
03	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	3997	2	70	9	Y	64	46	1	57
04	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3678	2	58	9	Y	53	90	1	20
05	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3893	2	47	9	Y	43	41	1	22
06	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3791	2	47	9	Y	43			65
*07	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4041	2	44	9	Y	40	85	1	20
-----														
OLIVARES, A.		WELL #: 25		RRCID -> 271689		COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL DEPTH 9137		PERF. 8347 - 8428				
02	23067 X	23067	-0-	-0-	-0-	22965	2	102	9	N	93			199
03	25421 X	25421	-0-	-0-	-0-	25329	2	92	9	N	84	186	1	97
04	22631 X	22631	-0-	-0-	-0-	22536	2	95	9	N	86			183
05	24353 X	24353	-0-	-0-	-0-	24276	2	77	9	N	70			253
06	20693 X	20693	-0-	-0-	-0-	20616	2	77	9	N	70	184	1	139
*07	24237 X	24237	-0-	-0-	-0-	24157	2	80	9	N	73			212
-----														
GEO. H. SPEER		WELL #: 35		RRCID -> 283840		COMPL. DATE 03/13/2019		TOTAL DEPTH 9015		PERF. 8643 - 8726				
02	21168 X	18378	-0-	-2790	-0-	18306	2	72	9	N	65			132
03	22444 X	19530	-0-	-2914	-0-	19458	2	72	9	N	65			197
04	20910 X	18785	-0-	-2125	-0-	18723	2	62	9	N	56	173	1	80
05	20367 X	18703	-0-	-1664	-0-	18633	2	70	9	N	64			144
06	19680 X	16936	-0-	-2744	-0-	16875	2	61	9	N	55			199
07	20336 X	17213	-0-	-3123	-0-	17157	2	56	9	N	51	180	1	70

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054							
C.M. HALL 'A'		WELL #: 22		RRCID -> 284482		COMPL. DATE 03/06/2019		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8635 - 8687	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	9912 X	8412	-0-	-1500	-0-	8384 2	28 9	N	42
03	10416 X	8472	-0-	-1944	-0-	8449 2	23 9	N	63
04	10080 X	7727	-0-	-2353	-0-	7698 2	29 9	N	89
05	10137 X	8457	-0-	-1680	-0-	8437 2	20 9	N	107
06	9210 X	7544	-0-	-1666	-0-	7520 2	24 9	N	129
07	9300 X	7846	-0-	-1454	-0-	7821 2	25 9	N	152
-----									
GEO. H. SPEER		WELL #: 32		RRCID -> 285918		COMPL. DATE 03/11/2019		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8562 - 8633	
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	509 2	7 9	N	130
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	895 2	11 9	N	140
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	667 2	14 9	N	153
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	681 2	6 9	N	158
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	661 2	4 9	N	162
*07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	825 2	10 9	N	171
-----									
C.M. HALL 'A'		WELL #: 23ST		RRCID -> 285983		COMPL. DATE 03/01/2019		TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8786 - 8810	
02	2296 X	2076	-0-	-220	-0-	2076 2		N	37
03	2511 X	1834	-0-	-677	-0-	1834 2		N	37
04	2370 X	1700	-0-	-670	-0-	1700 2		N	37
05	2449 X	1855	-0-	-594	-0-	1855 2		N	37
06	2220 X	1406	-0-	-814	-0-	1406 2		N	37
07	2294 X	1723	-0-	-571	-0-	1723 2		N	37
-----									
SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 13		RRCID -> 287616		COMPL. DATE 07/18/2019		TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9253 - 9390	
02	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4053 2	35 9	Y	202
03	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4553 2	30 9	Y	42
04	5280 X	4088	-0-	-1192	-0-	4055 2	33 9	Y	72
05	4991 X	3167	-0-	-1824	-0-	3135 2	32 9	Y	101
06	4530 X	3391	-0-	-1139	-0-	3365 2	26 9	Y	125
07	4588 X	3753	-0-	-835	-0-	3735 2	18 9	Y	36
-----									
AMANDA MCKINNEY		WELL #: 44		RRCID -> 288452		COMPL. DATE 04/21/2020		TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8812 - 8922	
02	12236 X	6969	-0-	-5267	-0-	6947 2	22 9	N	160
03	12276 X	7592	-0-	-4684	-0-	7568 2	24 9	N	182
04	10530 X	5939	-0-	-4591	-0-	5919 2	20 9	N	200
05	10106 X	6001	-0-	-4105	-0-	5984 2	17 9	N	215
06	8880 X	5382	-0-	-3498	-0-	5362 2	20 9	N	50
07	7719 X	5307	-0-	-2412	-0-	5287 2	20 9	N	68
-----									
MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 225179		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7410 - 8010	
EMMA PENNA GAS UNIT		WELL #: 2							
02	8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	564 1	7579 2	Y	109
03	9558 X	9558	-0-	-0-	-0-	598 1	8919 2	Y	146
04	9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	565 1	8515 2	Y	169
05	9549 X	9549	-0-	-0-	-0-	571 1	8959 2	Y	186
*06	8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	496 1	8060 2	Y	44
*07	9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	556 1	8830 2	Y	56

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233521 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7699 - 7709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	29	1	388	2	Y	-0-			-0-
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	29	1	438	2	Y	-0-			-0-
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	27	1	409	2	Y	4			4
						4	9							
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	24	1	374	2	Y	4			8
						4	9							
*06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	23	1	380	2	Y	4	7	1	5
						4	9							
*07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	Y	3			8
						3	9							

EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248515 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 6597 - 7630

02	2800 N	642	-0-	-2158	993	44	1	598	2	Y	-0-			-0-
03	1814 N	821	-0-	-993	-0-	52	1	769	2	Y	-0-			-0-
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	35	1	526	2	Y	7			7
						8	9							
05	589 N	495	-0-	-94	-0-	29	1	458	2	Y	7			14
						8	9							
*06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	43	1	694	2	Y	8	12	1	10
						9	9							
07	589 N	435	-0-	-154	-0-	25	1	404	2	Y	5			15
						6	9							

M & F (WILCOX 6500) 56152 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 11 RRCID -> 176277 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7279 - 7286

02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	2	Y	-0-			-0-
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	25	1	393	2	Y	-0-			-0-
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	391	2	Y	-0-			-0-
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	27	1	443	2	Y	-0-			-0-
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	392	2	Y	-0-			-0-
*07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	26	1	508	2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 210478 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 7234

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

M.G.R. (WILCOX) 56198 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
 ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656  
 RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078644 COMPL. DATE 08/12/1978 TOTAL DEPTH 8783 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M. M. A. (WILCOX 8100)		56260 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652														
SANTOS		WELL #: 2-C		RRCID -> 150056		COMPL. DATE 06/16/1994		TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8144 - 8226								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
SANTOS		WELL #: 3 C		RRCID -> 151486		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8240 - 8252								
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		728883		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
SCHWARZ, E. H.		WELL #: 21		RRCID -> 173283		COMPL. DATE 04/15/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7704 - 7780								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MU BLOCK 898 (6000 STRINGER)		56343 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475														
STATE TRACT 898-S		WELL #: 1		RRCID -> 219267		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6032 - 6085								
02	42560	22713	-0-	-19847	-0-	95 1	21922 2	Y	633	778 1						232
03	49448	48284	-0-	-1164	-0-	696 9	155 1	46580 2	Y	1408	1365 1					275
04	45600	43640	-0-	-1960	-0-	1549 9	150 1	41782 2	Y	1553	1536 1					292
05	45446 #	43551	-0-	-1895	-0-	1708 9	155 1	41559 2	Y	1670	1735 1					227
06	DLQ G-10	41509	-0-	41509	41509	1837 9	150 1	39633 2	Y	1569	1553 1					243
07	DLQ G-10	34487	-0-	34487	75996	1726 9	135 1	32976 2	Y	1251	1340 1					154
						1376 9										

MADERO, WEST (L)		56562 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
KING RANCH MADERO		WELL #: 11		RRCID -> 036716		COMPL. DATE 06/14/1965		TOTAL DEPTH 11160 PERF. N/A								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADERO, WEST (L)		//CONT.//		56562 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KING RANCH MADERO		WELL #:		28	RRCID ->	249192	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10792 - 10818			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING RANCH MADERO		WELL #:		31	RRCID ->	254023	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	11360	PERF.10846 - 10876			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH MADERO		WELL #:		32	RRCID ->	263297	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11140 - 11220			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAGNOLIA CITY (4860)		56739 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS							
C.B. PRODUCTION		119905												
FARMER, W.H.		WELL #:		1	RRCID ->	228994	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	5267	PERF. 4798 - 4804			
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	4			N	-0-			19
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	4			N	-0-			19
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	4			N	-0-			19
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	4			N	-0-			19
*06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	4			N	-0-			19
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	4			N	-0-			19

MAGNOLIA CITY, N. (ROBERTS, UP.)		56741 340		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS							
INLAND OCEAN, INC.		424607												
ADAMS		WELL #:		2R	RRCID ->	279739	COMPL. DATE	02/05/2016	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5429 - 5434			
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
PLUGGED AND ABANDONED												10/22/2019 - P/A 10/22/19		

MAGNOLIA CITY, N. (SEG A 4000)		56741 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS							
SANDALWOOD OIL & GAS, INC.		747193												
ADAMS-HOUGHTON		WELL #:		3	RRCID ->	159083	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 3984 - 3994			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAGNOLIA CITY, NORTH (3300) 56741 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
 GALINDO BROTHERS, INC. 293072  
 ADAMS HOUGHTON WELL #: 2 RRCID -> 161057 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3297 - 3303

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS-HOUGHTON WELL #: 1 RRCID -> 165257 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3300 - 3310

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA CITY, NORTH (3800) 56741 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 INLAND OCEAN, INC. 424607  
 ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 282530 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3495 - 3503

02		588 #	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					28
03		217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					28
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MAGNOLIA CITY, N. (4700) 56741 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 R.C.I. ENERGY 685838  
 ADAMS, NINA EST. WELL #: 8 RRCID -> 147731 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4761 - 4764

02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAKENZIE (WILCOX) 56875 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 PEAL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 201226 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 12106 PERF. 11716 - 11750

02		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	137	1	1831	2	N	9					86
03		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	179	1	2554	2	N	9	11	1			84
04		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	179	1	2011	2	N	5					89
05		2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	191	1	2554	2	N	11	11	1			89
06		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	179	1	2391	2	N	6					95
*07		2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	182	1	2701	2	N	24	21	1			98

-----															
MAKENZIE (WILCOX)			//CONT.//		56875 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//		916954										
PEAL RANCH			WELL #:		4	RRCID ->	204225	COMPL. DATE	08/08/2004	TOTAL DEPTH	12648	PERF. 11618 - 11653			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MALO SUENO(1385 STRAY)					56991 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WEBB					
WALLIS ENERGY, INC.					893997										
PEREZ, AMADO			WELL #:		7	RRCID ->	058654	COMPL. DATE	04/26/1974	TOTAL DEPTH	1608	PERF. N/A			
-----															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MALO SUENO (3700)					56991 560	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WEBB					
WALLIS ENERGY, INC.					893997										
PEREZ, AMADO			WELL #:		4	RRCID ->	058636	COMPL. DATE	01/15/1975	TOTAL DEPTH	6110	PERF. 2522 - 2650			
-----															
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MANCHO PRADO (WILCOX, LO. 7050)					57072 001	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB					
KEY ENERGY SERVICES, LLC					458534										
WEBB COUNTY SCHOOL LAND			WELL #:		1	RRCID ->	145931	COMPL. DATE	02/12/2020	TOTAL DEPTH	7182	PERF. 5266 - 5286			
-----															
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327										
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD			WELL #:		1	RRCID ->	173370	COMPL. DATE	06/10/1999	TOTAL DEPTH	9366	PERF. 7046 - 7068			
-----															
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MANCHO PRADO (L-1)		57072 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 1		RRCID -> 087366		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 8278				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 2		RRCID -> 091576		COMPL. DATE 12/05/1980		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8182 - 8202				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 11		RRCID -> 194534		COMPL. DATE 04/27/2003		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7941 - 7958				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MARGO (C- 2200)		57408 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
STARR OPERATING, LLC		815855										
MARGO "A"		WELL #: 2AC		RRCID -> 200449		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2234 - 2244				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
GONZALES		WELL #: 1C		RRCID -> 208230		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2298 - 2304				
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
MARGO 'A'		WELL #: 3A		RRCID -> 276029		COMPL. DATE 09/02/2014		TOTAL DEPTH 3794 PERF. 2238 - 2252				
02	461 N	461	-0-	-0-	B	-0-	461 2	N	-0-			-0-
03	589 N	580	-0-	-9	B	-0-	580 2	N	-0-			-0-
04	570 N	561	-0-	-9	B	-0-	561 2	N	-0-			-0-
05	580 N	580	-0-	-0-	B	-0-	580 2	N	-0-			-0-
06	710 N	710	-0-	-0-	B	-0-	710 2	N	-0-			-0-
07	589 N	566	-0-	-23	B	-0-	566 2	N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

MARIA H. LLANOS (6400) 57416 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
 TEAL ENERGY USA, INC. 840852  
 KATHLEEN MARIE WELL #: 1 RRCID -> 176016 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 6459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2492 #	2081	-0-	-411	-0-	2081 2		N	-0-			-0-
03	3100 #	2442	-0-	-658	-0-	2442 2		N	-0-			-0-
04	2640 N	2322	-0-	-318	-0-	2199 2	123 9	N	112	112 1		-0-
05	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350 2		N	-0-			-0-
06	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488 2		N	-0-			-0-
*07	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575 2		N	-0-			-0-

STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186025 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

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

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 21 F RRCID -> 109726 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8246 - 8257

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 145376 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 7766 - 8250

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

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C19 RRCID -> 147702 COMPL. DATE 11/29/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6534 - 6552

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 21 RRCID -> 148052 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7351 - 0

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS)		//CONT.// 57548 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: F 30		RRCID ->	152726	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	9100 PERF. 7500 - 7510				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: C 14DF		RRCID ->	159271	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	9380 PERF. 6774 - 8938				
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-			-0-
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
04	1440 N	923	-0-	-517	-0-	923	2		N	-0-			-0-
05	1085 N	764	-0-	-321	-0-	764	2		N	-0-			-0-
06	1050 N	606	-0-	-444	-0-	606	2		N	-0-			-0-
07	961 N	689	-0-	-272	-0-	689	2		N	-0-			-0-
-----													
MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: F 24DF		RRCID ->	160100	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	9400 PERF. 6121 - 8828				
02	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2		N	-0-			-0-
03	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2		N	-0-			-0-
04	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2		N	-0-			-0-
05	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2		N	-0-			-0-
06	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2		N	-0-			-0-
*07	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2		N	-0-			-0-
-----													
MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: S 6		RRCID ->	160415	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	9200 PERF. 8868 - 8876				
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			-0-
03	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	2		N	-0-			-0-
04	360 N	342	-0-	-18	-0-	342	2		N	-0-			-0-
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			-0-
*07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
-----													
MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: C 12		RRCID ->	160698	COMPL. DATE	10/16/1996	TOTAL DEPTH	10100 PERF. 8924 - 8932				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: S 3DF		RRCID ->	169891	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	9420 PERF. 7660 - 7677				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #: 37		RRCID ->	225150	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	8700 PERF. 7682 - 7898				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS)		//CONT.// 57548 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #: 40		RRCID -> 243906		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8245 - 8352								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
-----																
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #: 39		RRCID -> 247819		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 9278 PERF. 7771 - 7785								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: F 41		RRCID -> 275439		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7449 - 9112								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
-----																
PALMER STATE 348		WELL #: 7		RRCID -> 279635		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 12730 PERF. 8895 - 8911								
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	35	1	449	2	N	-0-					-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
05	527 N	4	-0-	-523	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
-----																
PALMER STATE 348		WELL #: 3S		RRCID -> 281359		COMPL. DATE 05/27/2016		TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8719 - 8725								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: S 9		RRCID -> 281361		COMPL. DATE 06/15/2016		TOTAL DEPTH 14053 PERF. 8968 - 9024								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA (I-25, EAST)		57548 695		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #: 35		RRCID -> 196184		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8320 - 8350			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	784 N	721	-0-	-63	-0-	721 2	N	-0-		-0-	
03	806 N	761	-0-	-45	-0-	761 2	N	-0-		-0-	
04	810 N	782	-0-	-28	-0-	782 2	N	-0-		-0-	
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2	N	-0-		-0-	
06	750 N	745	-0-	-5	-0-	745 2	N	-0-		-0-	
07	806 N	778	-0-	-28	-0-	778 2	N	-0-		-0-	
-----											
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #: 36		RRCID -> 202005		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8388 - 8415			
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-		-0-	
03	279 N	144	-0-	-135	-0-	144 2	N	-0-		-0-	
04	330 N	183	-0-	-147	-0-	183 2	N	-0-		-0-	
05	279 N	208	-0-	-71	-0-	208 2	N	-0-		-0-	
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-		-0-	
07	186 N	154	-0-	-32	-0-	154 2	N	-0-		-0-	
-----											
MARTIN RANCH (5100)		57789 975		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
SEDCO OPERATING, LLC		763159									
HOFFMAN -A-		WELL #: 3		RRCID -> 179905		COMPL. DATE 05/13/1995		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5280 - 5287			
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10	
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2019											
-----											
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.		848007									
MARTIN, JOHN		WELL #: 2		RRCID -> 134329		COMPL. DATE 03/08/1990		TOTAL DEPTH 7385 PERF. 5138 - 5166			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
MARTIN-VOLZ (LOBO)		57794 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
MARTIN - VOLZ		WELL #: 3		RRCID -> 193938		COMPL. DATE 01/05/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8787			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER)		57795 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC		238722									
LOMA VIEJA		WELL #: 1		RRCID -> 160330		COMPL. DATE 11/07/2004		TOTAL DEPTH 16000 PERF.10594 - 10660			
02	700 N	606	-0-	-94	-0-	606 2	N	-0-		-0-	
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2	N	-0-		-0-	
04	810 N	780	-0-	-30	-0-	780 2	N	-0-		-0-	
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2	N	-0-		-0-	
06	930 N	21	-0-	-909	-0-	21 2	N	-0-		-0-	
07	806 N	419	-0-	-387	-0-	419 2	N	-0-		-0-	

-----												
MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER //CONT.// 57795 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 238722												
EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 194501 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 14626 PERF. 9858 - 9870												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
02		392 N	354	-0-	-38	-0-	354 2	N	-0-			-0-
03		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2	N	-0-			-0-
04		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2	N	-0-			-0-
05		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2	N	-0-			-0-
06		420 N	12	-0-	-408	-0-	12 2	N	-0-			-0-
07		434 N	245	-0-	-189	-0-	245 2	N	-0-			-0-
-----												
LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 201488 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.10610 - 10681												
02		336 N	310	-0-	-26	-0-	310 2	N	-0-			-0-
03		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2	N	-0-			-0-
04		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2	N	-0-			-0-
05		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2	N	-0-			-0-
06		360 N	11	-0-	-349	-0-	11 2	N	-0-			-0-
07		372 N	214	-0-	-158	-0-	214 2	N	-0-			-0-
-----												
MARTINEZ (1693) 57795 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA												
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750												
TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 215887 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1564 - 1584												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
MATHIS, EAST (SCHNEIDER 4600) 58271 384 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO												
SALVADOR OIL, LLC 744509												
MERSEBERGER WELL #: 1 RRCID -> 128917 COMPL. DATE 11/02/1988 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 4590 - 4604												
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2019 - P/A 08/19/19												
-----												
MATHIS, E. (3755) 58271 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO												
APEX ENERGY, INC. 027424												
SCHNEIDER-KRONKE WELL #: 1 RRCID -> 148787 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3813 - 3815												
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MATHIS, EAST (4550) 58271 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 LEGACY OIL & GAS, INC. 495543  
 ADAMS, HAROLD W. WELL #: RRCID -> 148073 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 4552 - 4562

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	84
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	84
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	84
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	84
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	84
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	84
PLUGGED AND ABANDONED 02/20/1997									

MATHIS, EAST (4600) 58271 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 BLUE WING ENERGY, INC. 076791  
 HUNTSINGER WELL #: 3 RRCID -> 144350 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4638 - 4644

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	12 N	-0-	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	13 N	-0-	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MATHIS, NORTH (VICKSBURG, LOWER) 58273 186 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO  
 RODESSA OPERATING COMPANY 723592  
 JOSTES WELL #: 1 RRCID -> 201784 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3818 - 3951

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19

MATHIS, NORTH (4100 FRIO) 58273 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605  
 WRIGHT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 110624 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4095 - 4099

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

MAY (FRIO 1) 58556 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 MAY FIELD UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 116313 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1832 - 1852

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAY (LOWER 7)  
MAGNUM PRODUCING, LP  
MAY FIELD UNIT

58556 135 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
521516  
WELL #: 24 L RRCID -> 201238 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1433 R	1433	-0-	-0-	-0-	1427	2	6	9	N	5					202
03	1483 R	1483	-0-	-0-	-0-	1477	2	6	9	N	5					207
04	2130 #	692	-0-	-1438	-0-	691	2	1	9	N	1					208
05	2201 #	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					208
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208

MAY (LOWER 7-B)  
MAGNUM PRODUCING, LP  
MAY FIELD UNIT

58556 162 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
521516  
WELL #: 20 RRCID -> 242290 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9364 - 9386

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (MASSIVE 2)  
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.  
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT

58556 189 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
570411  
WELL #: 1 RRCID -> 192692 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8798 - 8838

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

MAY (MASSIVE 3)  
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.  
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT

58556 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
570411  
WELL #: 1 RRCID -> 192691 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8884 - 8960

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

BECKMAN

WELL #: 1 RRCID -> 196836 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 8160 - 8170

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

MAY (MASSIVE 4)  
MAGNUM PRODUCING, LP  
MAY FIELD GAS UNIT (MA 4)

58556 243 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
521516  
WELL #: 23 U RRCID -> 127370 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8757 - 8770

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

MAY (MASSIVE 9)		58556 351		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 24 L		RRCID -> 198253		COMPL. DATE 03/04/2004					
MAY FIELD UNIT						TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9098 - 9106					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		521516		WELL #: 1		RRCID -> 192690		COMPL. DATE 10/20/2002					
						TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9222 - 9252					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

MAY (MIDDLE 8)		58556 513		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 24 U		RRCID -> 159856		COMPL. DATE N/A					
MAY FIELD UNIT						TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8210 - 8591					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

MAY (UPPER 5)		58556 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 22 M		RRCID -> 196995		COMPL. DATE 05/16/2003					
CHILDS GAS UNIT						TOTAL DEPTH 8393		PERF. 7908 - 7926					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

MAY (UPPER 7B)		58556 648		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 14		RRCID -> 162080		COMPL. DATE 04/02/1997					
CHILDS/MIDDLE/GU						TOTAL DEPTH 9880		PERF. 7948 - 7968					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3



MAY (2 SAND, LOWER)  
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.  
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT

58556 675 ASSOCIATED 49B  
570411  
WELL #: 1 RRCID -> 192693 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9336 - 9348

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

MAY (4 SAND, LOWER)  
MAGNUM PRODUCING, LP  
HUBERT GAS UNIT /LOWER 4/

58556 729 ASSOCIATED ONE WELL  
521516  
WELL #: 23 L RRCID -> 042168 COMPL. DATE 05/28/1967 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

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

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.  
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT

570411  
WELL #: 1 RRCID -> 191983 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9408 - 9443

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

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. A)  
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.  
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT

58556 783 ASSOCIATED 49B  
570411  
WELL #: 1 RRCID -> 192594 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9202 - 9443

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. B)  
MAGNUM PRODUCING, LP  
CHILDS GAS UNIT /MID 4 SEG. B/

58556 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL  
521516  
WELL #: 22 U RRCID -> 041926 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8266 - 8282

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (5 SAND, MIDDLE)		58556 837		ASSOCIATED		49B		CNTY: KLEBERG			
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411									
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192698		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8502 - 8520	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
MAY (7A SAND, UPPER SEG B)		58556 945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
CHILDS GAS UNIT /UPPER 7A SEG. B		WELL #: 22 M		RRCID -> 041968		COMPL. DATE 03/06/1967		TOTAL DEPTH 8393		PERF. N/A	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
MAY, SOUTH (K-57)		58560 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
KENEDY, JOHN G., JR. "E"		WELL #: 200		RRCID -> 227557		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 9836 - 9900	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
SYPTAK		WELL #: 1		RRCID -> 239687		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 9474 - 9582	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20
-----											
SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 302		RRCID -> 240237		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 10308		PERF. 9073 - 9107	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
SARITA OIL & GAS		748640									
SOUTH MAY GAS UNIT #7		WELL #: 1		RRCID -> 121701		COMPL. DATE 02/26/1986		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9906 - 9962	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			101
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			101
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			101
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			101
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			101
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			101

PLUGGED AND ABANDONED 05/28/2019 - P/A 05/28/19

MAY, SOUTH (MASSIVE BASAL)		58560 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
KAUFER, LEO -B- /MA.-1/		WELL #: 1		RRCID -> 011877		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7531 - 7539		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
KAUFER, LEO -B- /BA-2/ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 011885		COMPL. DATE 12/30/1959		TOTAL DEPTH 11036 PERF. N/A		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
KAUFER "B" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 191863		COMPL. DATE 11/09/2002		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9618 - 9842		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MAY, SE. (FRIO 8500)		58561 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459								
COLLINS		WELL #: 2		RRCID -> 191323		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9380 - 9389		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MAY, W. (11,600 CONS.)		58563 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
COLLINS-BEVANS		WELL #: 2		RRCID -> 194224		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 16069 PERF.11688 - 15675		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27
-----										
MCALLEN (ELKINS 6300, NORTH)		58721 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 41 L		RRCID -> 038187		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6539 - 6549		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MCALLEN (F-1)		58721 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
KEIRN, PEARL		WELL #: 6		RRCID -> 173263		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5854 - 5879				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-

MCALLEN (KEIRN)		58721 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
KEIRN, PEARL		WELL #: 5		RRCID -> 156694		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9492 - 9604				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KEIRN, PEARL		WELL #: 7 L		RRCID -> 174783		COMPL. DATE 06/06/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9425 - 9538				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN (5800)		58721 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
BALES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167512		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5665 - 5678				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN, SO. (FALLEN 8400)		58725 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
KEIRN, PEARL		WELL #: 7 U		RRCID -> 174753		COMPL. DATE 08/20/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8270 - 8306				
02	1708 N	1111	-0-	-597	-0-	47 1	1064 2	Y	-0-			-0-
03	1271 N	1077	-0-	-194	-0-	48 1	1029 2	Y	-0-			-0-
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	29 1	603 2	Y	-0-			-0-
05	1240 N	1170	-0-	-70	-0-	49 1	1121 2	Y	-0-			-0-
06	1050 N	718	-0-	-332	-0-	30 1	688 2	Y	-0-			-0-
*07	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	123 1	2685 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, SOUTH (L-2)		58725 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
AERO		WELL #: 1		RRCID -> 269982		COMPL. DATE 04/02/2013		TOTAL DEPTH 11439 PERF. 10034 - 10042				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOCALLEN RANCH (GUERRA)			58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748									
GUERRA, E.E. "A"			WELL #:	1	RRCID ->	121568	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15883	PERF.13677	- 14023
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		807 N	807	-0-	-0-	-0-	47	1	760	3	Y	-0-
03		965 N	965	-0-	-0-	-0-	55	1	910	3	Y	-0-
04		760 N	760	-0-	-0-	-0-	47	1	713	3	Y	-0-
05		953 N	953	-0-	-0-	-0-	57	1	896	3	Y	-0-
06		750 N	471	-0-	-279	-0-	28	1	441	3	Y	2
							2	9				
*07		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	82	1	1201	2	Y	3
							1	9				

  

GUERRA, E.E. JR			WELL #:	8	RRCID ->	122046	COMPL. DATE	10/26/1999	TOTAL DEPTH	16458	PERF.13760	- 14236
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

  

GUERRA, E.E. "A"			WELL #:	3	RRCID ->	125667	COMPL. DATE	10/14/1987	TOTAL DEPTH	15987	PERF.14433	- 14734
02		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	155	1	2497	3	Y	47
							3	9				
03		3100 N	3389	-0-	289	289	190	1	3196	3	Y	50
							3	9				
04		3000 N	3040	-0-	40	329	190	1	2847	3	Y	34
							3	9				
05		3100 N	3024	-0-	-76	253	181	1	2839	3	Y	38
							4	9				
06		2550 X	1524	-0-	-1026	-0-	92	1	1424	3	Y	45
							8	9				
07		2635 X	1724	-0-	-911	-0-	109	1	1605	2	Y	54
							10	9				

  

GUERRA "A" GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	126509	COMPL. DATE	02/26/1998	TOTAL DEPTH	14609	PERF.13864	- 14114
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

  

GUERRA "A" GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	127816	COMPL. DATE	06/11/1988	TOTAL DEPTH	15026	PERF.14174	- 14510
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

  

GUERRA, E. E.			WELL #:	11	RRCID ->	138214	COMPL. DATE	03/22/1991	TOTAL DEPTH	14600	PERF.13672	- 14126
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-



MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742 035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748												
GUERRA "A" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	208729	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	14260	PERF.13850 - 14010					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GUERRA, E.E.		WELL #:		20	RRCID ->	249499	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	14400	PERF.13720 - 14262
02	6132 X	5056	-0-	-1076	-0-	295 1	4752 3	Y	8		24
03	6727 X	6725	-0-	-2	-0-	376 1	6339 3	Y	9		33
04	6360 X	6113	-0-	-247	-0-	381 1	5719 3	Y	12	30 1	15
05	6572 X	5970	-0-	-602	-0-	357 1	5606 3	Y	6		21
06	6360 X	3082	-0-	-3278	-0-	188 1	2888 3	Y	5		26
*07	7711 X	7711	-0-	-0-	-0-	492 1	7216 2	Y	3		29

GUERRA, E. E.		WELL #:		19	RRCID ->	249521	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	14400	PERF.14110 - 14140
02	4900 X	4211	-0-	-689	-0-	243 1	3915 3	Y	48		134
03	5425 X	5424	-0-	-1	-0-	301 1	5066 3	Y	52		186
04	5100 X	4863	-0-	-237	-0-	299 1	4494 3	Y	64	166 1	84
05	5270 X	5085	-0-	-185	-0-	303 1	4743 3	Y	35		119
06	5100 X	2768	-0-	-2332	-0-	168 1	2576 3	Y	22		141
07	5270 X	2674	-0-	-2596	-0-	170 1	2485 2	Y	17		158

GUERRA, E. E. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	254434	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	14395	PERF.13940 - 14300
02	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	298 1	4800 3	Y	19		74
03	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	378 1	6355 3	Y	26		100
04	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	443 1	6652 3	Y	24	87 1	37
05	6882 X	5716	-0-	-1166	-0-	341 1	5351 3	Y	22		59
06	6660 X	3596	-0-	-3064	-0-	219 1	3365 3	Y	11		70
*07	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	445 1	6519 2	Y	15		85

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.// 58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 216748								
GUERRA, E. E. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 254900		COMPL. DATE 02/04/2010		TOTAL DEPTH 14335 PERF.13806 - 14215		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	6132 X	5130	-0-	-1002	-0-	298 1	4807 3	Y	23	90
03	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	412 1	6935 3	Y	32	122
04	6570 X	6092	-0-	-478	-0-	378 1	5680 3	Y	31 107 1	46
05	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	420 1	6579 3	Y	27	73
06	6570 X	2187	-0-	-4383	-0-	133 1	2041 3	Y	12	85
*07	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	490 1	7178 2	Y	18	103

GUERRA, E. E.		WELL #: 21		RRCID -> 256162		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 14600 PERF.13742 - 14456		
02	3108 X	745	-0-	-2363	-0-	43 1	702 3	Y	-0-	-0-
03	2945 X	1594	-0-	-1351	-0-	90 1	1504 3	Y	-0-	-0-
04	1860 X	1295	-0-	-565	-0-	81 1	1214 3	Y	-0-	-0-
05	1643 X	1241	-0-	-402	-0-	74 1	1167 3	Y	-0-	-0-
06	1530 N	402	-0-	-1128	-0-	24 1	378 3	Y	-0-	-0-
*07	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	94 1	1379 2	Y	-0-	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 118870		COMPL. DATE 10/23/1985		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13992 - 14174		
GUERRA, A. E.		WELL #: 31								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 49		RRCID -> 162699		COMPL. DATE 04/25/1997		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 14130		
02	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	101 1	1660 2	Y	65 32 1	33
03	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	117 1	1707 2	Y	71 32 1	72
04	2160 N	1723	-0-	-437	-0-	88 1	1562 2	Y	66 49 1	89
05	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	152 1	2333 2	Y	55 64 1	80
06	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	118 1	2023 2	Y	73 69 1	84
*07	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	113 1	2047 2	Y	62 47 1	99

GUERRA, A. E.		WELL #: 58		RRCID -> 167713		COMPL. DATE 04/12/1998		TOTAL DEPTH 14600 PERF.13951 - 14025		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.// 58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GUERRA, A. E.		WELL #: 70		RRCID -> 168933		COMPL. DATE 05/30/1998		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12736 - 14290		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
GUERRA, A. E.		WELL #: 68		RRCID -> 170485		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 14246 PERF.13100 - 14140		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
GUERRA, A. E.		WELL #: 60		RRCID -> 172289		COMPL. DATE 02/09/1999		TOTAL DEPTH 14320 PERF.13770 - 14224		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
GUERRA, A. E.		WELL #: 75		RRCID -> 172654		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 14360 PERF.14230 - 14018		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
GUERRA, A. E.		WELL #: 72		RRCID -> 175878		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 14930 PERF.14223 - 14261		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
GUERRA, A. E.		WELL #: 81		RRCID -> 177092		COMPL. DATE 04/23/2000		TOTAL DEPTH 14220 PERF.13315 - 13603		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
GUERRA, A. E.		WELL #: 87		RRCID -> 180100		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 14600 PERF.14022 - 14530		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.// 58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
GUERRA, A. E.		WELL #: 77		RRCID -> 182326		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
GUERRA, A. E.		WELL #: 84		RRCID -> 183143		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13512 - 14138	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
GUERRA, A. E.		WELL #: 91		RRCID -> 192455		COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13744 - 13920	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
GUERRA, A. E.		WELL #: 93		RRCID -> 193812		COMPL. DATE 02/15/2003		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13762 - 14020	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
GUERRA, A. E.		WELL #: 103		RRCID -> 217223		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 14510 PERF.13904 - 14100	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
GUERRA, A. E.		WELL #: 99		RRCID -> 218279		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 14503 PERF.14000 - 14240	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
GUERRA, A. E.		WELL #: 109		RRCID -> 223502		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF.14192 - 14212	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//	58742 035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
GUERRA, A. E.		WELL #:	111	RRCID ->	224842	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14128 - 14290
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----											
GUERRA, A. E.		WELL #:	113	RRCID ->	225152	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14187 - 14310
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
-----											
GUERRA, A. E.		WELL #:	112	RRCID ->	227946	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	14210 - 14230
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
-----											
GUERRA, A. E.		WELL #:	105	RRCID ->	228631	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13962 - 13996
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
-----											
GUERRA, A. E.		WELL #:	116	RRCID ->	229336	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	14300 - 14320
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
-----											
GUERRA, A. E.		WELL #:	102	RRCID ->	232688	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	14440 - 14460
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
-----											
GUERRA, A. E.		WELL #:	120	RRCID ->	234025	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	14194 - 14214
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.// 58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GUERRA, A. E.		WELL #: 110		RRCID -> 235115		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 15080 PERF.14234 - 14254								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
GUERRA, A. E.		WELL #: 119		RRCID -> 235313		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 14600 PERF.14190 - 14210								
02	924 N	588	-0-	-336	-0-	31 1	515 2	42 9	Y	38	48 1					51
03	961 N	682	-0-	-279	-0-	41 1	601 2	40 9	Y	36	26 1					61
04	750 N	486	-0-	-264	-0-	24 1	426 2	36 9	Y	33	32 1					62
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	48 1	739 2	31 9	Y	28	38 1					52
06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	63 1	1083 2	40 9	Y	36	38 1					50
*07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	57 1	1036 2	34 9	Y	31	25 1					56
-----																
GUERRA, A. E.		WELL #: 123		RRCID -> 242004		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 14910 PERF.14180 - 14200								
02	616 N	535	-0-	-81	-0-	31 1	504 2	42 1	Y	-0-						-0-
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	42 1	610 2	31 1	Y	-0-						-0-
04	630 N	571	-0-	-59	-0-	31 1	540 2	42 1	Y	-0-						-0-
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	42 1	641 2	35 1	Y	-0-						-0-
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	35 1	598 2	33 1	Y	-0-						-0-
*07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	33 1	605 2		Y	-0-						-0-
-----																
GUERRA, A.E.		WELL #: 124		RRCID -> 247724		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 14522 PERF.14190 - 14210								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
-----																
COZAD C.M. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 248015		COMPL. DATE 11/02/2008		TOTAL DEPTH 14615 PERF.14212 - 14232								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 13		RRCID -> 122313		COMPL. DATE 09/22/1986		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14026 - 14151								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742 035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BEAURLINE, A. W.		WELL #:		15	RRCID ->	138959	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	14800	PERF.13955	- 13976
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT"		WELL #:		23	RRCID ->	246193	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	15930	PERF.14156	- 14164
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	42	1	399	2	Y	-0-	-0-
03	434 N	420	-0-	-14	-0-	35	1	385	2	Y	-0-	-0-
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	41	1	356	2	Y	-0-	-0-
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	42	1	356	2	Y	-0-	-0-
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	42	1	332	2	Y	-0-	-0-
*07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	45	1	322	2	Y	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA, E.)		WELL #:		2	RRCID ->	208858	COMPL. DATE	11/03/2004	TOTAL DEPTH	14254	PERF.14008	- 14072
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		WELL #:		A								
SWOLI												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)		WELL #:		1	RRCID ->	132072	COMPL. DATE	06/21/1990	TOTAL DEPTH	10328	PERF. 8788	- 9214
MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:										
HARGROVE, H.B.												
02	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	645	1	6187	2	Y	6	5 0 1
						7	9					
03	7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	639	1	7052	2	Y	42	39 0 4
						46	9					
04	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	464	1	4051	2	Y	37	35 0 6
						41	9					
05	7564 X	81	-0-	-7483	-0-	2	1	20	2	Y	54	37 0 23
						59	9					
06	7500 X	4422	-0-	-3078	-0-	491	1	3880	2	Y	46	59 0 10
						51	9					
07	7750 X	6999	-0-	-751	-0-	852	1	6099	2	Y	44	42 0 12
						48	9					

HARGROVE, H.B.		WELL #:		2	RRCID ->	135558	COMPL. DATE	04/24/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8636	- 9292
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	45	1	432	2	Y	7	7 0 1
						8	9					
03	434 N	381	-0-	-53	-0-	32	1	349	2	Y	-0-	1 0 -0-
04	420 N	357	-0-	-63	-0-	37	1	320	2	Y	-0-	-0-
05	434 N	399	-0-	-35	-0-	42	1	357	2	Y	-0-	-0-
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	44	1	352	2	Y	-0-	-0-
*07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	48	1	343	2	Y	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.//		58742 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 21		RRCID -> 145612		COMPL. DATE 05/05/1993		TOTAL DEPTH 13319		PERF. 8606 - 8698	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1889 N	1889	-0-	-0-	178 1	1709 2	Y	2	2 0	-0-
						2 9					
03		1866 N	1866	-0-	-0-	154 1	1702 2	Y	9	8 0	1
						10 9					
04		1772 N	1772	-0-	-0-	181 1	1583 2	Y	7	7 0	1
						8 9					
05		1783 N	1783	-0-	-0-	188 1	1583 2	Y	11	7 0	5
						12 9					
06		1644 N	1644	-0-	-0-	183 1	1451 2	Y	9	12 0	2
						10 9					
*07		1609 N	1609	-0-	-0-	196 1	1404 2	Y	8	8 0	2
						9 9					

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 38		RRCID -> 157406		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 9657		PERF. 8638 - 8658	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCALLEN RANCH SWD		WELL #: 4		RRCID -> 160355		COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2446 - 2890	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 32		RRCID -> 267192		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 12850		PERF. 8500 - 8520	
02	9705 X	9705	-0-	-0-	-0-	912 1	8748 2	Y	41	44 0	5
						45 9					
03	9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	747 1	8237 2	Y	31	33 0	3
						34 9					
04	8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	872 1	7615 2	Y	28	26 0	5
						31 9					
05	8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	881 1	7431 2	Y	39	27 0	17
						43 9					
06	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	882 1	6976 2	Y	33	43 0	7
						36 9					
*07	7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	937 1	6710 2	Y	33	31 0	9
						36 9					

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 40		RRCID -> 268054		COMPL. DATE 04/15/2021		TOTAL DEPTH 10726		PERF. 8363 - 9770	
02	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	127 1	1214 2	Y	122	127 0	16
						134 9					
03	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	125 1	1379 2	Y	88	95 0	9
						97 9					
04	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	358 1	3127 2	Y	76	72 1	13
						84 9					
05	13389 X	13389	-0-	-0-	-0-	1386 1	11686 2	Y	288	178 1	123
						317 9					
06	12099 X	12099	-0-	-0-	-0-	1328 1	10507 2	Y	240	312 0	51
						264 9					
*07	10468 X	10468	-0-	-0-	-0-	1251 1	8962 2	Y	232	222 0	61
						255 9					

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
WOODS CHRISTIAN SWD WELL #: 1D RRCID -> 275534										COMPL. DATE	01/10/2015	TOTAL DEPTH	5008	PERF.	3267 - 4884
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WOODS CHRISTIAN WELL #: 39 RRCID -> 276343										COMPL. DATE	09/27/2014	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	8745 - 8765
02		119 X	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	2	Y	-0-		-0-	
03		280 X	280	-0-	-0-	-0-	23	1	257	2	Y	-0-		-0-	
04		1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	134	1	1168	2	Y	-0-		-0-	
05		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	404	1	3404	2	Y	-0-		-0-	
06		2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	240	1	1897	2	Y	-0-		-0-	
*07		1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	240	1	1722	2	Y	-0-		-0-	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327										HINOJOSA " A " WELL #: 3 RRCID -> 194259		COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8336 - 8342
02		448 N	306	-0-	-142	-0-	306	2			N	-0-		262			
03		430 N	430	-0-	-0-	-0-	418	2	12	9	N	11		273			
04		510 N	452	-0-	-58	-0-	452	2			N	-0-		273			
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	24	83 1	214			
*06		420 N	6	-0-	-414	-0-	6	2			N	-0-		214			
*07		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-		214			

MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS) 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748															
BEAURLINE WELL #: 4 RRCID -> 233197										COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	13670	PERF.	13450 - 13650
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228										BEAURLINE, A. W. WELL #: 10 RRCID -> 148695		COMPL. DATE	05/31/1996	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	12692 - 12829
02		972 N	196	-0-	-776	-0-	187	3	9	9	Y	8		63			
03		275 N	275	-0-	-0-	-0-	239	3	36	9	Y	33		96			
04		291 N	291	-0-	-0-	-0-	258	3	33	9	Y	30		126			
05		257 N	257	-0-	-0-	-0-	234	3	23	9	Y	21		147			
06		270 N	218	-0-	-52	-0-	215	3	3	9	Y	3		150			
07		310 N	238	-0-	-72	-0-	238	3			Y	-0-		150			

BEAURLINE, A. W. WELL #: 7 RRCID -> 150080										COMPL. DATE	03/28/1994	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11860 - 11936
02		T. A.	860	-0-	860	4833	859	3	1	9	Y	1		7	
03		T. A.	957	-0-	957	5790	954	3	3	9	Y	3		10	
04		3000 N	1034	-0-	-1966	3824	1031	3	3	9	Y	3		13	
05		3100 N	975	-0-	-2125	1699	973	3	2	9	Y	2		15	
06		2656 N	957	-0-	-1699	-0-	956	3	1	9	Y	1		16	
*07		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			Y	-0-		16	

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		//CONT.// 300228								
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 8		RRCID -> 157387		COMPL. DATE 12/26/1995		TOTAL DEPTH 13195 PERF.11811 - 11860		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1667 N	279	-0-	-1388	-0-	276 3	3 9	Y	3	22
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	345 3	14 9	Y	13	35
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	372 3	12 9	Y	11	46
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	337 3	9 9	Y	8	54
06	360 N	313	-0-	-47	-0-	311 3	2 9	Y	2	56
07	403 N	343	-0-	-60	-0-	343 3		Y	-0-	56
-----										
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 9		RRCID -> 159331		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 12382 PERF.11884 - 12046		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 14		RRCID -> 165081		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11954 - 12184		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 15		RRCID -> 169317		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12096 - 13280		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 18		RRCID -> 170734		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12232 - 12696		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 12R		RRCID -> 172256		COMPL. DATE 02/02/1999		TOTAL DEPTH 12160 PERF.11714 - 11890		
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-	-0-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-	-0-
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-	-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-	-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-	-0-
*07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-	-0-
-----										
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 11R		RRCID -> 172706		COMPL. DATE 02/09/1999		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11996 - 12030		
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-	-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-	-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-	-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-	-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3		N	-0-	-0-
07	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 3		N	-0-	-0-



MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		//CONT.// 300228								
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 13		RRCID -> 172843		COMPL. DATE 04/16/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11474 - 11499		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2700 N	426	-0-	-2274	220	420 3	6 9	Y	5	91
03	773 N	553	-0-	-220	-0-	530 3	23 9	Y	21	112
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	573 3	21 9	Y	19	131
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	519 3	14 9	Y	13	144
06	540 N	481	-0-	-59	-0-	478 3	3 9	Y	3	147
07	620 N	528	-0-	-92	-0-	528 3		Y	-0-	147
-----										
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 9R		RRCID -> 173858		COMPL. DATE 06/15/1999		TOTAL DEPTH 12144 PERF.11780 - 11936		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 5		RRCID -> 173891		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 12267 PERF.11121 - 11131		
02	DLQ G-10	188	-0-	188	563	188 3		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	239	-0-	239	802	239 3		Y	-0-	-0-
04	802 N	-0-	-0-	-802	-0-			Y	-0-	-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		Y	-0-	-0-
06	240 N	215	-0-	-25	-0-	215 3		Y	-0-	-0-
*07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		Y	-0-	-0-
-----										
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 19		RRCID -> 196242		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 12176 PERF.11814 - 11878		
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	299 3	3 9	N	3	21
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	51 3	14 9	N	13	34
04	540 N	93	-0-	-447	-0-	80 3	13 9	N	12	46
05	341 N	40	-0-	-301	-0-	31 3	9 9	N	8	54
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	289 3	2 9	N	2	56
*07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-	56
-----										
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 20		RRCID -> 231249		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 11925 PERF.11692 - 11718		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 15R		RRCID -> 242047		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12192 - 12309		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

-----												
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY 561136												
MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 035058 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
02		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	80	1	1117	2	Y	-0-
03		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	86	1	1378	2	Y	-0-
04		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	89	1	1290	2	Y	-0-
05		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	90	1	1309	2	Y	-0-
06		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	96	1	1291	2	Y	-0-
*07		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	115	1	1344	2	Y	-0-
-----												
MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 4 RRCID -> 059641 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 15614 PERF.12904 - 13392												
02		140 N	134	-0-	-6	-0-	9	1	125	2	Y	-0-
03		192 N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	Y	-0-
04		173 N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	Y	-0-
05		189 N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	Y	-0-
06		161 N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	Y	-0-
*07		172 N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	158	2	Y	-0-
-----												
MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 064467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10360 - 11775												
02		700 N	524	-0-	-176	-0-	35	1	489	2	Y	-0-
03		796 N	796	-0-	-0-	-0-	47	1	749	2	Y	-0-
04		756 N	756	-0-	-0-	-0-	49	1	707	2	Y	-0-
05		733 N	733	-0-	-0-	-0-	47	1	686	2	Y	-0-
06		736 N	736	-0-	-0-	-0-	51	1	685	2	Y	-0-
*07		744 N	744	-0-	-0-	-0-	59	1	685	2	Y	-0-
-----												
MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 6 RRCID -> 068916 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13000 - 13148												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 7 RRCID -> 070951 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13482 - 14088												
02		2380 N	2317	-0-	-63	-0-	154	1	2146	2	Y	15
							17	9				16
03		2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	164	1	2622	2	Y	16
							18	9				16
04		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	173	1	2491	2	Y	13
							14	9				13
05		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	174	1	2524	2	Y	21
							23	9				14
06		2700 N	2695	-0-	-5	-0-	185	1	2491	2	Y	17
							19	9				22
*07		2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	222	1	2590	2	Y	16
							18	9				16
-----												
MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 074131 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13101 - 13410												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	5	2			Y	-0-
04		14B2 EXT	14	-0-	14	-0-	1	1	13	2	Y	-0-
05		14B2 EXT	12	-0-	12	-0-	1	1	11	2	Y	-0-
06		14B2 EXT	11	-0-	11	-0-	1	1	10	2	Y	-0-
07		14B2 EXT	17	-0-	17	-0-	1	1	16	2	Y	-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// MERIT ENERGY COMPANY MCCALLEN, A.A. -B-		58742 158 //CONT.// 561136 WELL #: 12		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
MCCALLEN, A.A. "B" WELL #: 14 RRCID -> 086533 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 14353 PERF.12149 - 12512													
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	Y	13	11 0	2
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	14	9	10	2	Y	11	12 0	1
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	12	9	189	2	Y	11	10 0	2
05	217 N	186	-0-	-31	-0-	13	1	157	2	Y	16	11 0	7
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	12	9	52	2	Y	13	17 0	3
*07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	Y	12	12 0	3
-----													
MCCALLEN, A.A. WELL #: 64 RRCID -> 092095 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 13349 PERF.11591 - 11717													
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	14	9	1061	2	Y	-0-	1 0	-0-
03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1	1	1254	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1320 N	1292	-0-	-28	-0-	84	1	1208	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1271 N	1095	-0-	-176	-0-	71	1	1024	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1290 N	1286	-0-	-4	-0-	89	1	1197	2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	105	1	1231	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
MCCALLEN, A.A. WELL #: 69 RRCID -> 093584 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 13692 PERF.10878 - 11060													
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	91	1	1266	2	Y	1	1 0	-0-
03	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1	9	1556	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	100	1	1444	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1519 N	1514	-0-	-5	-0-	98	1	1416	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1590 N	1468	-0-	-122	-0-	102	1	1366	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1581 N	1552	-0-	-29	-0-	122	1	1430	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
MCCALLEN, A.A. WELL #: 52 RRCID -> 114060 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11523 - 11828													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
-----													
MCCALLEN, A.A. WELL #: 67R RRCID -> 118089 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10074 - 10230													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-



-----														
MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCCALLEN, A.A. "B" WELL #: 16 RRCID -> 128252 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12648 - 14248														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----														
02		2324 N	1889	-0-	-435	-0-	126 1	1763 2	Y		-0-			-0-
03		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	151 1	2413 2	Y		-0-			-0-
04		2340 N	2284	-0-	-56	-0-	148 1	2136 2	Y		-0-			-0-
05		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	165 1	2395 2	Y		-0-			-0-
06		2490 N	2457	-0-	-33	-0-	170 1	2287 2	Y		-0-			-0-
*07		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	204 1	2379 2	Y		-0-			-0-
-----														
MCCALLEN, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 130342 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10616 - 11504														
02		78 N	78	-0-	-0-	-0-	5 1	73 2	Y		-0-			-0-
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	8 1	128 2	Y		-0-			-0-
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	10 1	144 2	Y		-0-			-0-
05		133 N	133	-0-	-0-	-0-	9 1	124 2	Y		-0-			-0-
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	11 1	148 2	Y		-0-			-0-
07		155 N	100	-0-	-55	-0-	8 1	92 2	Y		-0-			-0-
-----														
MCCALLEN, A.A. "B" WELL #: 18 RRCID -> 133221 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13985 PERF.12766 - 13386														
02		3248 X	2728	-0-	-520	-0-	182 1	2539 2	Y		6	13 0		1
03		3596 X	3444	-0-	-152	-0-	202 1	3235 2	Y		6	6 0		1
04		4050 X	3353	-0-	-697	-0-	217 1	3130 2	Y		5	5 0		1
05		4185 X	3561	-0-	-624	-0-	229 1	3324 2	Y		7	5 0		3
06		3690 X	3464	-0-	-226	-0-	239 1	3218 2	Y		6	8 0		1
*07		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	320 1	3730 2	Y		7	6 0		2
-----														
MCCALLEN, A.A. "B" WELL #: 17 RRCID -> 133345 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12684 - 14014														
02		10 N	4	-0-	-6	-0-	4 2		Y		-0-			-0-
03		8 N	2	-0-	-6	-0-	2 2		Y		-0-			-0-
04		5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2		Y		-0-			-0-
05		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		Y		-0-			-0-
06		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		Y		-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y		-0-			-0-
-----														
MCCALLEN, A.A. "B" WELL #: 19 RRCID -> 134342 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 14160 PERF.12864 - 13973														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// MERIT ENERGY COMPANY MCALLEN, A. A.		58742 158 //CONT.// 561136 WELL #: 43		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----											
MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 20 RRCID -> 134915 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10800 - 10820											
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6 1	79 2	Y	4	6 0	1
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4 9					
04	120 N	98	-0-	-22	-0-	6 1	92 2	Y	-0-	1 0	-0-
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	6 1	92 2	Y	-0-		-0-
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	5 1	73 2	Y	-0-		-0-
07	93 N	64	-0-	-29	-0-	5 1	66 2	Y	-0-		-0-
-----											
MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 20 RRCID -> 134915 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12718 - 14377											
02	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	161 1	2248 2	Y	3	4 0	-0-
03	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3 9					
04	3210 X	3058	-0-	-152	-0-	189 1	3029 2	Y	3	3 0	-0-
05	3317 X	3020	-0-	-297	-0-	3 9					
06	3120 X	2977	-0-	-143	-0-	198 1	2857 2	Y	3	3 0	-0-
07	3224 X	3153	-0-	-71	-0-	3 9					
-----											
MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 21 RRCID -> 135567 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11840 - 13780											
02	952 N	269	-0-	-683	-0-	195 1	2819 2	Y	5	3 0	2
03	527 N	381	-0-	-146	-0-	6 9					
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	206 1	2768 2	Y	3	4 0	1
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	3 9					
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	249 1	2901 2	Y	3	3 0	1
*07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	3 9					
-----											
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 22 RRCID -> 136393 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12702 - 14100											
02	3444 X	3189	-0-	-255	-0-	212 1	2955 2	Y	20	22 0	3
03	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	22 9					
04	4230 X	4192	-0-	-38	-0-	241 1	3867 2	Y	19	20 0	2
05	4371 X	4189	-0-	-182	-0-	21 9					
06	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	270 1	3902 2	Y	18	17 0	3
*07	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	20 9					
-----											
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 25 RRCID -> 137216 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12650 - 13820											
02	3808 X	2367	-0-	-1441	-0-	269 1	3892 2	Y	25	17 0	11
03	3937 X	3080	-0-	-857	-0-	28 9					
04	3870 X	2715	-0-	-1155	-0-	318 1	4278 2	Y	22	28 0	5
05	3999 X	2887	-0-	-1112	-0-	24 9					
06	3870 X	2779	-0-	-1091	-0-	386 1	4500 2	Y	20	20 0	5
07	3069 X	2776	-0-	-293	-0-	22 9					

-----												
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 137364 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12191 - 14277												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
-----												
02		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	85 1	1180 2	Y	-0-	2 0	-0-
03		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	91 1	1461 2	Y	-0-		-0-
04		1440 N	1430	-0-	-10	-0-	93 1	1337 2	Y	-0-		-0-
05		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	95 1	1377 2	Y	-0-		-0-
06		1500 N	1470	-0-	-30	-0-	102 1	1368 2	Y	-0-		-0-
*07		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	122 1	1429 2	Y	-0-		-0-
-----												
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 26 RRCID -> 137555 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 14439 PERF.11669 - 13917												
02		1232 N	923	-0-	-309	-0-	62 1	861 2	Y	-0-		-0-
03		1364 N	960	-0-	-404	-0-	56 1	904 2	Y	-0-		-0-
04		1080 N	823	-0-	-257	-0-	53 1	770 2	Y	-0-		-0-
05		1023 N	811	-0-	-212	-0-	52 1	759 2	Y	-0-		-0-
06		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	76 1	1025 2	Y	-0-		-0-
07		837 N	793	-0-	-44	-0-	63 1	730 2	Y	-0-		-0-
-----												
MCALLEN, A. A. WELL #: 65 RRCID -> 138086 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9390 - 10080												
02		6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	421 1	5864 2	Y	30	30 0	4
							33 9					
03		7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	438 1	7011 2	Y	31	32 0	3
							34 9					
04		7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	508 1	7328 2	Y	28	26 0	5
							31 9					
05		8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	516 1	7482 2	Y	40	28 0	17
							44 9					
06		7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	546 1	7338 2	Y	34	44 0	7
							37 9					
*07		8118 X	8118	-0-	-0-	-0-	638 1	7444 2	Y	33	31 0	9
							36 9					
-----												
MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 138889 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10664 - 10756												
02		394 N	394	-0-	-0-	-0-	25 1	347 2	Y	20	27 0	3
							22 9					
03		481 N	481	-0-	-0-	-0-	28 1	451 2	Y	2	5 0	-0-
							2 9					
04		600 N	509	-0-	-91	-0-	33 1	474 2	Y	2	2 0	-0-
							2 9					
05		523 N	523	-0-	-0-	-0-	34 1	486 2	Y	3	2 0	1
							3 9					
06		560 N	560	-0-	-0-	-0-	39 1	518 2	Y	3	3 0	1
							3 9					
*07		639 N	639	-0-	-0-	-0-	50 1	587 2	Y	2	2 0	1
							2 9					
-----												
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 27 RRCID -> 138997 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13748 - 13766												
02		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	114 1	1594 2	Y	307	303 0	40
							338 9					
03		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	111 1	1779 2	Y	305	315 0	30
							336 9					
04		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	117 1	1685 2	Y	273	256 0	47
							300 9					
05		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	124 1	1796 2	Y	389	267 0	169
							428 9					
06		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	132 1	1779 2	Y	327	426 0	70
							360 9					
*07		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	159 1	1859 2	Y	318	304 0	84
							350 9					

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 28		RRCID -> 139435		COMPL. DATE 08/08/1991		TOTAL DEPTH 14900		PERF.11789 - 14062					
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-		52	1	725	2	Y	8	7	0	1
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-		9	9	900	2	Y	9	9	0	1
04	990 N	726	-0-	-264	-0-		10	9	671	2	Y	7	7	0	1
05	868 N	672	-0-	-196	-0-		47	1	617	2	Y	11	7	0	5
06	930 N	679	-0-	-251	-0-		8	9	623	2	Y	9	12	0	2
07	744 N	726	-0-	-18	-0-		43	1	660	2	Y	8	8	0	2
							12	9							
							46	1							
							10	9							
							57	1							
							9	9							
-----															
MCALLEN, A. A.		WELL #: 51		RRCID -> 140210		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 13850		PERF.11851 - 11875					
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-		20	1	285	2	Y	2	2	0	-0-
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-		2	9	396	2	Y	3	3	0	-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-		25	1	339	2	Y	4	3	0	1
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-		3	9	367	2	Y	4	3	0	2
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-		24	1	330	2	Y	4	5	0	1
*07	385 N	385	-0-	-0-	-0-		4	9	352	2	Y	3	3	0	1
							25	1							
							4	9							
							30	1							
							3	9							
-----															
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 141718		COMPL. DATE 06/10/1992		TOTAL DEPTH 14700		PERF.12814 - 14363					
02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-		76	1	1062	2	Y	35	34	0	5
03	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-		39	9	1462	2	Y	34	36	0	3
04	810 N	407	-0-	-403	-0-		91	1	349	2	Y	31	29	0	5
05	1302 N	92	-0-	-1210	-0-		37	9	41	2	Y	44	30	0	19
06	1530 N	87	-0-	-1443	-0-		24	1	43	2	Y	37	48	0	8
07	434 N	79	-0-	-355	-0-		34	9	36	2	Y	36	34	0	10
							3	1							
							48	9							
							3	1							
							41	9							
							3	1							
							40	9							
-----															
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 30		RRCID -> 141949		COMPL. DATE 06/23/1992		TOTAL DEPTH 14307		PERF.12940 - 14188					
02	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-		107	1	1489	2	Y	67	71	0	9
03	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-		74	9	2678	2	Y	66	68	0	7
04	2040 N	2033	-0-	-7	-0-		167	1	1840	2	Y	59	56	0	10
05	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-		73	9	1875	2	Y	85	58	0	37
06	2130 N	2007	-0-	-123	-0-		128	1	1795	2	Y	71	93	0	15
07	2108 N	2106	-0-	-2	-0-		65	9	1870	2	Y	69	66	0	18
							129	1							
							94	9							
							134	1							
							78	9							
							160	1							
							76	9							



MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 31		RRCID -> 142297		COMPL. DATE 07/13/1992		TOTAL DEPTH 14557 PERF.13357 - 14206	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE					COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE
02	293 N	293 -0- -0-	-0-	19 1	271 2	Y	3	10 0	-0-
03	279 N	60 -0- -219	-0-	3 9	54 2	Y	3	3 0	-0-
04	559 N	559 -0- -0-	-0-	3 9	519 2	Y	4	3 0	1
05	536 N	536 -0- -0-	-0-	36 1	498 2	Y	4	3 0	2
06	477 N	477 -0- -0-	-0-	4 9	440 2	Y	4	5 0	1
07	589 N	473 -0- -116	-0-	34 1	433 2	Y	3	3 0	1
				33 1					
				4 9					
				37 1					
				3 9					
-----									
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 33		RRCID -> 142518		COMPL. DATE 08/13/1992		TOTAL DEPTH 14680 PERF.12814 - 13944	
02	1932 N	1764 -0- -168	-0-	117 1	1637 2	Y	9	13 0	1
03	2387 N	2158 -0- -229	-0-	10 9	2022 2	Y	9	9 0	1
04	2220 N	2117 -0- -103	-0-	126 1	1972 2	Y	7	7 0	1
05	2217 N	2217 -0- -0-	-0-	10 9	2062 2	Y	12	8 0	5
06	2100 N	1897 -0- -203	-0-	137 1	1756 2	Y	9	12 0	2
07	2201 N	1898 -0- -303	-0-	8 9	1739 2	Y	9	9 0	2
				142 1					
				13 9					
				131 1					
				10 9					
				149 1					
				10 9					
-----									
MCALLEN, A.A. "B"		WELL #: 34		RRCID -> 143925		COMPL. DATE 10/13/1992		TOTAL DEPTH 13390 PERF.12887 - 13348	
02	1960 N	1651 -0- -309	-0-	109 1	1524 2	Y	16	16 0	2
03	2170 N	2126 -0- -44	-0-	18 9	1983 2	Y	17	17 0	2
04	2096 N	2096 -0- -0-	-0-	124 1	1946 2	Y	14	14 0	2
05	2068 N	2068 -0- -0-	-0-	19 9	1913 2	Y	21	14 0	9
06	2070 N	1990 -0- -80	-0-	135 1	1834 2	Y	18	23 0	4
07	2170 N	2145 -0- -25	-0-	15 9	1959 2	Y	16	16 0	4
				132 1					
				23 9					
				136 1					
				20 9					
				168 1					
				18 9					
-----									
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 35		RRCID -> 145312		COMPL. DATE 02/26/1994		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12383 - 13761	
02	285 N	285 -0- -0-	-0-	19 1	266 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	356 N	356 -0- -0-	-0-	21 1	335 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	341 N	341 -0- -0-	-0-	22 1	319 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	403 N	403 -0- -0-	-0-	26 1	377 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	330 N	324 -0- -6	-0-	22 1	302 2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	396 N	396 -0- -0-	-0-	31 1	365 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----									
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 32		RRCID -> 145383		COMPL. DATE 03/26/1993		TOTAL DEPTH 14380 PERF.13083 - 14211	
02	252 N	206 -0- -46	-0-	14 1	192 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	310 N	265 -0- -45	-0-	16 1	249 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	534 N	534 -0- -0-	-0-	35 1	499 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	404 N	404 -0- -0-	-0-	26 1	378 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	327 N	327 -0- -0-	-0-	23 1	304 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	558 N	520 -0- -38	-0-	41 1	479 2	Y	-0-	-0-	-0-

-----																
MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 36 RRCID -> 145438 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 14355 PERF.12836 - 13656																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
-----																
02		611 N	611	-0-	-0-	-0-		37	1	516	2	Y	53	52	0	7
								58	9							
03		719 N	719	-0-	-0-	-0-		39	1	623	2	Y	52	54	0	5
								57	9							
04		727 N	727	-0-	-0-	-0-		44	1	631	2	Y	47	44	0	8
								52	9							
05		756 N	756	-0-	-0-	-0-		44	1	638	2	Y	67	46	0	29
								74	9							
06		720 N	720	-0-	-0-	-0-		46	1	612	2	Y	56	73	0	12
								62	9							
*07		764 N	764	-0-	-0-	-0-		56	1	649	2	Y	54	52	0	14
								59	9							
-----																
MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 145835 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 14324 PERF.10834 - 10904																
-----																
02		420 N	351	-0-	-69	-0-		20	1	285	2	Y	42	40	0	5
								46	9							
03		475 N	475	-0-	-0-	-0-		25	1	396	2	Y	49	49	0	5
								54	9							
04		420 N	409	-0-	-11	-0-		24	1	339	2	Y	42	40	0	7
								46	9							
05		460 N	460	-0-	-0-	-0-		25	1	367	2	Y	62	42	0	27
								68	9							
06		450 N	411	-0-	-39	-0-		25	1	330	2	Y	51	67	0	11
								56	9							
*07		437 N	437	-0-	-0-	-0-		30	1	352	2	Y	50	48	0	13
								55	9							
-----																
MCALLEN, A. A. WELL #: 86 RRCID -> 153717 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10598 - 11465																
-----																
02		5936 X	5376	-0-	-560	-0-		359	1	5010	2	Y	6	6	0	1
								7	9							
03		6841 X	6841	-0-	-0-	-0-		402	1	6435	2	Y	4	5	0	-0-
								4	9							
04		6553 X	6553	-0-	-0-	-0-		424	1	6123	2	Y	5	4	0	1
								6	9							
05		6598 X	6598	-0-	-0-	-0-		426	1	6166	2	Y	5	4	0	2
								6	9							
06		6500 X	6500	-0-	-0-	-0-		450	1	6044	2	Y	5	6	0	1
								6	9							
*07		6658 X	6658	-0-	-0-	-0-		525	1	6129	2	Y	4	4	0	1
								4	9							
-----																
MCALLEN, A. A. WELL #: 96 RRCID -> 170897 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10340 - 10348																
-----																
02		4564 X	4338	-0-	-226	-0-		288	1	4009	2	Y	37	33	0	5
								41	9							
03		5053 X	5039	-0-	-14	-0-		292	1	4679	2	Y	62	61	0	6
								68	9							
04		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-		312	1	4498	2	Y	56	52	0	10
								62	9							
05		4960 X	4960	-0-	-0-	-0-		315	1	4557	2	Y	80	55	0	35
								88	9							
06		4548 X	4548	-0-	-0-	-0-		310	1	4165	2	Y	66	87	0	14
								73	9							
*07		5144 X	5144	-0-	-0-	-0-		400	1	4672	2	Y	65	62	0	17
								72	9							

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 100		RRCID -> 172455		COMPL. DATE 04/19/2018		TOTAL DEPTH 12649		PERF.10144 - 10296		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		387 N	387	-0-	-0-	22 1	300 2	Y	59	51 0		8
						65 9						
03		337 N	337	-0-	-0-	15 1	242 2	Y	73	74 0		7
						80 9						
04		270 N	245	-0-	-25	11 1	161 2	Y	66	62 0		11
						73 9						
05		434 N	370	-0-	-64	17 1	248 2	Y	95	65 0		41
						105 9						
06		330 N	327	-0-	-3	17 1	223 2	Y	79	103 0		17
						87 9						
*07		349 N	349	-0-	-0-	21 1	243 2	Y	77	74 0		20
						85 9						
-----												
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 101		RRCID -> 172990		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 12415		PERF.10664 - 12134		
02		2156 X	2011	-0-	-145	134 1	1869 2	Y	7	7 0		1
						8 9						
03		2444 X	2444	-0-	-0-	143 1	2290 2	Y	10	10 0		1
						11 9						
04		2220 N	2207	-0-	-13	142 1	2054 2	Y	10	9 0		2
						11 9						
05		2300 N	2300	-0-	-0-	148 1	2138 2	Y	13	9 0		6
						14 9						
06		2340 N	2338	-0-	-2	161 1	2165 2	Y	11	15 0		2
						12 9						
*07		2460 N	2460	-0-	-0-	193 1	2255 2	Y	11	10 0		3
						12 9						
-----												
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 105		RRCID -> 177710		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 12239		PERF.10916 - 11844		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 104		RRCID -> 177885		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 13470		PERF.10822 - 10842		
02		84 N	40	-0-	-44	3 1	37 2	Y	-0-			-0-
03		62 N	34	-0-	-28	2 1	32 2	Y	-0-			-0-
04		32 N	32	-0-	-0-	2 1	30 2	Y	-0-			-0-
05		31 N	24	-0-	-7	2 1	22 2	Y	-0-			-0-
06		48 N	48	-0-	-0-	3 1	45 2	Y	-0-			-0-
*07		37 N	37	-0-	-0-	3 1	34 2	Y	-0-			-0-
-----												
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 108		RRCID -> 181160		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 13060		PERF.11092 - 12912		
02		3724 X	3425	-0-	-299	228 1	3175 2	Y	20	17 0		3
						22 9						
03		4258 X	4258	-0-	-0-	249 1	3983 2	Y	24	25 0		2
						26 9						
04		4421 X	4421	-0-	-0-	285 1	4111 2	Y	23	21 0		4
						25 9						
05		4480 X	4480	-0-	-0-	287 1	4158 2	Y	32	22 0		14
						35 9						
06		4210 X	4210	-0-	-0-	289 1	3891 2	Y	27	35 0		6
						30 9						
*07		4461 X	4461	-0-	-0-	350 1	4082 2	Y	26	25 0		7
						29 9						

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 39		RRCID -> 181544		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 14700		PERF.12782 - 14408		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4620 X	4142	-0-	-478	-0-	275 1	3841 2	Y	24	30 0	3
							26 9					
03		5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	311 1	4978 2	Y	-0-	3 0	-0-
04		4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	319 1	4609 2	Y	-0-		-0-
05		4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	317 1	4595 2	Y	-0-		-0-
06		5130 X	3996	-0-	-1134	-0-	277 1	3719 2	Y	-0-		-0-
07		5301 X	4267	-0-	-1034	-0-	337 1	3930 2	Y	-0-		-0-
-----												
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 38		RRCID -> 181804		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 14489		PERF.12946 - 13656		
02		560 N	534	-0-	-26	-0-	36 1	498 2	Y	-0-		-0-
03		620 N	603	-0-	-17	-0-	35 1	568 2	Y	-0-		-0-
04		610 N	610	-0-	-0-	-0-	40 1	570 2	Y	-0-		-0-
05		621 N	621	-0-	-0-	-0-	40 1	581 2	Y	-0-		-0-
06		612 N	612	-0-	-0-	-0-	42 1	570 2	Y	-0-		-0-
*07		631 N	631	-0-	-0-	-0-	50 1	581 2	Y	-0-		-0-
-----												
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 109		RRCID -> 182672		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 11035		PERF.10929 - 10998		
02		14B2 EXT	4194	-0-	4194	7884	281 1	3913 2	Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	4685	-0-	4685	12569	275 1	4410 2	Y	-0-		-0-
04		16235 X	3666	-0-	-12569	-0-	238 1	3428 2	Y	-0-		-0-
05		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	197 1	2851 2	Y	-0-		-0-
06		2820 X	2783	-0-	-37	-0-	193 1	2590 2	Y	-0-		-0-
07		2914 X	2197	-0-	-717	-0-	173 1	2024 2	Y	-0-		-0-
-----												
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 40		RRCID -> 182723		COMPL. DATE 12/23/2001		TOTAL DEPTH 14750		PERF.12812 - 14366		
02		5348 X	4584	-0-	-764	-0-	305 1	4254 2	Y	23	23 0	3
							25 9					
03		6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	374 1	5984 2	Y	23	24 0	2
							25 9					
04		5610 X	5021	-0-	-589	-0-	324 1	4673 2	Y	22	20 0	4
							24 9					
05		6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	399 1	5784 2	Y	30	21 0	13
							33 9					
06		6180 X	5412	-0-	-768	-0-	373 1	5011 2	Y	25	33 0	5
							28 9					
07		6386 X	5757	-0-	-629	-0-	452 1	5276 2	Y	26	24 0	7
							29 9					
-----												
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 42		RRCID -> 184685		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 14204		PERF.12384 - 13998		
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	Y	-0-		-0-
03		31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 2	Y	-0-		-0-
04		30 N	13	-0-	-17	-0-	1 1	12 2	Y	-0-		-0-
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 2	Y	-0-		-0-
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	1 1	19 2	Y	-0-		-0-
*07		24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 2	Y	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
-----											
MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 41		RRCID -> 185731		COMPL. DATE 10/16/2001		TOTAL DEPTH 14100		PERF.12698 - 14016	
02	1204 N	837	-0-	-367	-0-	56 1	775 2	Y	5	6 0	1
						6 9					
03	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	84 1	1340 2	Y	4	5 0	-0-
						4 9					
04	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	104 1	1497 2	Y	5	4 0	1
						6 9					
05	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	82 1	1181 2	Y	6	4 0	3
						7 9					
06	1320 N	882	-0-	-438	-0-	61 1	815 2	Y	5	7 0	1
						6 9					
07	1364 N	885	-0-	-479	-0-	69 1	810 2	Y	5	5 0	1
						6 9					
-----											
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 43		RRCID -> 186875		COMPL. DATE 05/28/2002		TOTAL DEPTH 14510		PERF.12651 - 14230	
02	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	199 1	2780 2	Y	108	113 0	14
						119 9					
03	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	226 1	3619 2	Y	106	110 0	10
						117 9					
04	3660 X	2747	-0-	-913	-0-	171 1	2471 2	Y	95	89 0	16
						105 9					
05	3782 X	3397	-0-	-385	-0-	210 1	3037 2	Y	136	93 0	59
						150 9					
06	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	258 1	3463 2	Y	114	149 0	24
						125 9					
*07	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	300 1	3500 2	Y	111	106 0	29
						122 9					
-----											
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 44		RRCID -> 187701		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 13990		PERF.12964 - 13724	
02	2044 N	979	-0-	-1065	-0-	65 1	904 2	Y	9	9 0	1
						10 9					
03	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	115 1	1840 2	Y	9	9 0	1
						10 9					
04	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	135 1	1953 2	Y	7	7 0	1
						8 9					
05	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	162 1	2348 2	Y	12	8 0	5
						13 9					
06	3000 N	3389	-0-	389	389	234 1	3145 2	Y	9	12 0	2
						10 9					
*07	3100 N	3199	-0-	99	488	252 1	2937 2	Y	9	9 0	2
						10 9					
-----											
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 45		RRCID -> 188130		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 14450		PERF.12824 - 13211	
02	2884 X	2736	-0-	-148	-0-	182 1	2536 2	Y	16	15 0	2
						18 9					
03	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	212 1	3401 2	Y	16	16 0	2
						18 9					
04	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	226 1	3263 2	Y	13	13 0	2
						14 9					
05	3534 X	3526	-0-	-8	-0-	226 1	3277 2	Y	21	14 0	9
						23 9					
06	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	243 1	3271 2	Y	17	22 0	4
						19 9					
*07	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	296 1	3461 2	Y	16	16 0	4
						18 9					

-----  
 MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 MCALLEN, A. A. WELL #: 115 RRCID -> 193044 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9956 - 10000  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	952 N	941	-0-	-11	-0-	63	1	872	2	Y	5	4 0	1
						6	9						
03	1054 N	1042	-0-	-12	-0-	61	1	974	2	Y	6	6 0	1
						7	9						
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	69	1	994	2	Y	5	5 0	1
						6	9						
05	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	66	1	962	2	Y	9	6 0	4
						10	9						
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	64	1	864	2	Y	6	9 0	1
						7	9						
*07	950 N	950	-0-	-0-	-0-	74	1	868	2	Y	7	6 0	2
						8	9						

-----  
 MCALLEN, A. A. WELL #: 116 RRCID -> 193810 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11484 - 11976  
 -----

02	2100 N	1868	-0-	-232	-0-	125	1	1736	2	Y	6	8 0	1
						7	9						
03	2325 N	2301	-0-	-24	-0-	135	1	2164	2	Y	2	3 0	-0-
						2	9						
04	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	151	1	2173	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
05	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	150	1	2179	2	Y	3	2 0	1
						3	9						
06	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	159	1	2141	2	Y	4	4 0	1
						4	9						
*07	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	186	1	2172	2	Y	3	3 0	1
						3	9						

-----  
 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 46 RRCID -> 194512 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12726 - 13254  
 -----

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

-----  
 MCALLEN, A. A. WELL #: 117 RRCID -> 195735 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11016 - 11416  
 -----

02	1624 N	1476	-0-	-148	-0-	90	1	1254	2	Y	120	107 0	16
						132	9						
03	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	104	1	1663	2	Y	118	122 0	12
						130	9						
04	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	110	1	1589	2	Y	105	99 0	18
						116	9						
05	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	110	1	1590	2	Y	150	103 0	65
						165	9						
06	1830 N	1809	-0-	-21	-0-	116	1	1553	2	Y	127	165 0	27
						140	9						
07	1891 N	1681	-0-	-210	-0-	122	1	1423	2	Y	124	118 0	33
						136	9						

-----															
MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 47 RRCID -> 197674 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13678 - 13944															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
						(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE		
02		2772 X	2306	-0-	-466	-0-	152	1	2115	2	Y	35	34	0	5
							39	9							
03		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	179	1	2864	2	Y	34	36	0	3
							37	9							
04		2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	186	1	2686	2	Y	31	29	0	5
							34	9							
05		2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	185	1	2683	2	Y	44	30	0	19
							48	9							
06		2850 N	2838	-0-	-12	-0-	194	1	2603	2	Y	37	48	0	8
							41	9							
*07		3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	234	1	2734	2	Y	36	34	0	10
							40	9							
-----															
MCALLEN, A. A. WELL #: 119 RRCID -> 198106 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10794 - 11860															
02		1484 N	1415	-0-	-69	-0-	94	1	1317	2	Y	4	3	0	1
							4	9							
03		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	100	1	1598	2	Y	7	7	0	1
							8	9							
04		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	111	1	1596	2	Y	6	6	0	1
							7	9							
05		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	114	1	1647	2	Y	9	6	0	4
							10	9							
06		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	115	1	1543	2	Y	8	10	0	2
							9	9							
07		1767 N	1752	-0-	-15	-0-	138	1	1606	2	Y	7	7	0	2
							8	9							
-----															
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 48 RRCID -> 201228 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12508 - 13048															
02		2716 N	2465	-0-	-251	-0-	154	1	2150	2	Y	146	137	0	19
							161	9							
03		3100 N	3101	-0-	1	1	173	1	2770	2	Y	144	149	0	14
							158	9							
04		2788 N	2787	-0-	-1	-0-	171	1	2474	2	Y	129	121	0	22
							142	9							
05		3071 N	3071	-0-	-0-	-0-	185	1	2682	2	Y	185	127	0	80
							204	9							
06		2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	191	1	2563	2	Y	155	202	0	33
							171	9							
*07		2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	218	1	2543	2	Y	151	144	0	40
							166	9							
-----															
MCALLEN, A. A. WELL #: 121 RRCID -> 202274 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 13670 PERF.10075 - 13182															
02		12068 X	10327	-0-	-1741	-0-	687	1	9574	2	Y	60	54	0	8
							66	9							
03		13361 X	12975	-0-	-386	-0-	758	1	12140	2	Y	70	71	0	7
							77	9							
04		12930 X	12193	-0-	-737	-0-	786	1	11338	2	Y	63	59	0	11
							69	9							
05		12462 X	12194	-0-	-268	-0-	781	1	11314	2	Y	90	62	0	39
							99	9							
06		12570 X	11794	-0-	-776	-0-	811	1	10899	2	Y	76	99	0	16
							84	9							
07		12989 X	12198	-0-	-791	-0-	956	1	11159	2	Y	75	71	0	20
							83	9							





MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 53ST RRCID -> 214741 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11540 - 11552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	189	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	236	2	Y	4	4 0	-0-
						4	9						
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	241	2	Y	4	3 0	1
						4	9						
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	266	2	Y	4	3 0	2
						4	9						
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	217	2	Y	4	5 0	1
						4	9						
*07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	229	2	Y	4	4 0	1
						4	9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 54 RRCID -> 215819 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11087 - 13457

02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	12	1	199	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	270 N	220	-0-	-50	-0-	14	1	206	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	248 N	211	-0-	-37	-0-	14	1	197	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	217 N	119	-0-	-98	-0-	9	1	110	2	Y	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 130 RRCID -> 218757 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10761 - 11550

02	4452 X	3810	-0-	-642	-0-	254	1	3544	2	Y	11	12 0	1
						12	9						
03	4929 X	4870	-0-	-59	-0-	285	1	4573	2	Y	11	11 0	1
						12	9						
04	4770 X	4603	-0-	-167	-0-	298	1	4294	2	Y	10	9 0	2
						11	9						
05	4867 X	4558	-0-	-309	-0-	293	1	4250	2	Y	14	10 0	6
						15	9						
06	4710 X	4589	-0-	-121	-0-	317	1	4260	2	Y	11	15 0	2
						12	9						
07	4867 X	4741	-0-	-126	-0-	373	1	4355	2	Y	12	11 0	3
						13	9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 56 RRCID -> 221706 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 14497 PERF.12551 - 13744

02	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	155	1	2164	2	Y	9	8 0	1
						10	9						
03	1085 X	670	-0-	-415	-0-	39	1	620	2	Y	10	10 0	1
						11	9						
04	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	158	1	2273	2	Y	8	8 0	1
						9	9						
05	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	189	1	2732	2	Y	12	8 0	5
						13	9						
06	2490 X	204	-0-	-2286	-0-	13	1	180	2	Y	10	13 0	2
						11	9						
07	2573 X	529	-0-	-2044	-0-	41	1	477	2	Y	10	9 0	3
						11	9						

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 55		RRCID -> 223205		COMPL. DATE 11/14/2009		TOTAL DEPTH 14682		PERF.11624 - 11692					
02	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	260	1	3631	2	Y	61	55	0		8
03	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	267	1	4272	2	Y	60	62	0		6
04	4800 X	4795	-0-	-5	-0-	307	1	4430	2	Y	53	50	0		9
05	4960 X	4728	-0-	-232	-0-	300	1	4343	2	Y	77	53	0		33
06	4740 X	4262	-0-	-478	-0-	290	1	3900	2	Y	65	84	0		14
07	4960 X	4026	-0-	-934	-0-	312	1	3645	2	Y	63	60	0		17
-----															
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 57		RRCID -> 223500		COMPL. DATE 09/14/2017		TOTAL DEPTH 14662		PERF.11070 - 11080					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 58		RRCID -> 223901		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 14831		PERF.11676 - 12792					
02	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	194	1	2702	2	Y	-0-	10	0		-0-
03	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	215	1	3452	2	Y	-0-				-0-
04	3660 X	3339	-0-	-321	-0-	216	1	3123	2	Y	-0-				-0-
05	3782 X	3351	-0-	-431	-0-	216	1	3135	2	Y	-0-				-0-
06	3540 X	3351	-0-	-189	-0-	232	1	3119	2	Y	-0-				-0-
07	3658 X	3537	-0-	-121	-0-	279	1	3258	2	Y	-0-				-0-
-----															
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 59		RRCID -> 223902		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 14564		PERF.12730 - 13760					
02	3444 X	3119	-0-	-325	-0-	206	1	2867	2	Y	42	38	0		5
03	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	236	1	3781	2	Y	42	43	0		4
04	3870 X	3762	-0-	-108	-0-	241	1	3480	2	Y	37	35	0		6
05	3999 X	3896	-0-	-103	-0-	248	1	3590	2	Y	53	36	0		23
06	3930 X	3682	-0-	-248	-0-	252	1	3382	2	Y	44	58	0		9
07	4061 X	3967	-0-	-94	-0-	309	1	3611	2	Y	43	41	0		11
-----															
MCALLEN, A. A.		WELL #: 132		RRCID -> 224322		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12596		PERF.11469 - 11659					
02	1344 N	1297	-0-	-47	-0-	86	1	1194	2	Y	15	13	0		2
03	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	93	1	1494	2	Y	19	19	0		2
04	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	99	1	1426	2	Y	17	16	0		3
05	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	99	1	1438	2	Y	23	16	0		10
06	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	106	1	1426	2	Y	20	26	0		4
*07	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	124	1	1453	2	Y	20	19	0		5

-----														
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 60 RRCID -> 226486 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.13512 - 13656														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
02		224 N	171	-0-	-53	-0-	10	1	141	2	Y	18	18 0	2
							20	9						
03		248 N	227	-0-	-21	-0-	12	1	194	2	Y	19	19 0	2
							21	9						
04		240 N	215	-0-	-25	-0-	13	1	184	2	Y	16	15 0	3
							18	9						
05		215 N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	Y	23	16 0	10
							25	9						
06		210 N	160	-0-	-50	-0-	10	1	129	2	Y	19	25 0	4
							21	9						
07		217 N	132	-0-	-85	-0-	9	1	102	2	Y	19	18 0	5
							21	9						
-----														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 61 RRCID -> 227842 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11405 - 11462														
02		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	116	1	1620	2	Y	14	12 0	2
							15	9						
03		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	132	1	2118	2	Y	12	13 0	1
							13	9						
04		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	134	1	1937	2	Y	12	11 0	2
							13	9						
05		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	133	1	1928	2	Y	16	11 0	7
							18	9						
06		2070 N	1931	-0-	-139	-0-	133	1	1783	2	Y	14	18 0	3
							15	9						
*07		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	173	1	2023	2	Y	14	13 0	4
							15	9						
-----														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 64 RRCID -> 229678 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12677 - 13470														
02		2744 X	2128	-0-	-616	-0-	136	1	1902	2	Y	82	71 0	11
							90	9						
03		3131 X	2253	-0-	-878	-0-	127	1	2029	2	Y	88	90 0	9
							97	9						
04		3030 X	2294	-0-	-736	-0-	143	1	2064	2	Y	79	74 0	14
							87	9						
05		3131 X	2238	-0-	-893	-0-	137	1	1978	2	Y	112	77 0	49
							123	9						
06		2760 X	137	-0-	-2623	-0-	2	1	32	2	Y	94	123 0	20
							103	9						
07		2356 X	105	-0-	-2251	-0-	5	2	100	9	Y	91	87 0	24
-----														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 62 RRCID -> 230449 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11405 - 11462														
02		3416 X	2642	-0-	-774	-0-	177	1	2465	2	Y	-0-	5 0	-0-
03		3782 X	3147	-0-	-635	-0-	185	1	2962	2	Y	-0-	-0-	-0-
04		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	194	1	2797	2	Y	-0-	-0-	-0-
05		2914 X	2898	-0-	-16	-0-	187	1	2711	2	Y	-0-	-0-	-0-
06		3000 X	2642	-0-	-358	-0-	183	1	2459	2	Y	-0-	-0-	-0-
07		3100 X	1896	-0-	-1204	-0-	150	1	1746	2	Y	-0-	-0-	-0-

-----													
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
MCALLEN, A. A. WELL #: 133 RRCID -> 231801 COMPL. DATE 08/14/2007										TOTAL DEPTH 12650 PERF.10774 - 12190			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----													
02		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	242	1	Y	10	14	0	1
							11	9					
03		5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	338	1	Y	6	6	0	1
							7	9					
04		5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	349	1	Y	4	4	0	1
							4	9					
05		5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	348	1	Y	7	5	0	3
							8	9					
06		5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	369	1	Y	5	7	0	1
							6	9					
*07		5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	424	1	Y	5	5	0	1
							6	9					
-----													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 65 RRCID -> 231958 COMPL. DATE 09/12/2007										TOTAL DEPTH 14450 PERF.13270 - 14075			
-----													
02		6580 X	4101	-0-	-2479	-0-	272	1	Y	34	30	0	4
							37	9					
03		7285 X	6771	-0-	-514	-0-	388	1	Y	159	147	0	16
							175	9					
04		6450 X	5527	-0-	-923	-0-	348	1	Y	141	133	0	24
							155	9					
05		5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	367	1	Y	203	139	0	88
							223	9					
06		8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	567	1	Y	170	222	0	36
							187	9					
07		6758 X	5942	-0-	-816	-0-	454	1	Y	166	158	0	44
							183	9					
-----													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 66 RRCID -> 233037 COMPL. DATE 10/13/2009										TOTAL DEPTH 14200 PERF.11715 - 12230			
-----													
02		3836 X	1038	-0-	-2798	-0-	68	1	Y	18	19	0	2
							20	9					
03		4092 X	2121	-0-	-1971	-0-	123	1	Y	19	19	0	2
							21	9					
04		2490 X	2352	-0-	-138	-0-	151	1	Y	16	15	0	3
							18	9					
05		2294 X	1496	-0-	-798	-0-	95	1	Y	23	16	0	10
							25	9					
06		2220 X	1128	-0-	-1092	-0-	77	1	Y	19	25	0	4
							21	9					
07		2418 X	2399	-0-	-19	-0-	188	1	Y	19	18	0	5
							21	9					
-----													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 67 RRCID -> 234083 COMPL. DATE 12/20/2007										TOTAL DEPTH 14627 PERF.12934 - 14148			
-----													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----  
 MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 63 RRCID -> 234659 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15027 PERF.12880 - 14274  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1568 N	1149	-0-	-419	-0-	75	1	1046	2	Y	25	34 0	3
						28	9						
03	1674 N	1445	-0-	-229	-0-	83	1	1334	2	Y	25	26 0	2
						28	9						
04	1500 N	1415	-0-	-85	-0-	90	1	1300	2	Y	23	21 0	4
						25	9						
05	1271 N	1210	-0-	-61	-0-	76	1	1099	2	Y	32	22 0	14
						35	9						
06	1410 N	1065	-0-	-345	-0-	72	1	963	2	Y	27	35 0	6
						30	9						
07	1457 N	643	-0-	-814	-0-	48	1	566	2	Y	26	25 0	7
						29	9						

-----  
 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 69 RRCID -> 236434 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11766 - 13748  
 -----

02	392 N	286	-0-	-106	-0-	19	1	267	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	341 N	228	-0-	-113	-0-	13	1	215	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	17	1	250	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	20	1	288	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	210 N	177	-0-	-33	-0-	12	1	165	2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	238	2	Y	-0-	-0-	-0-

-----  
 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 68 RRCID -> 236584 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12150 - 12744  
 -----

02	2016 N	1842	-0-	-174	-0-	120	1	1675	2	Y	43	40 0	6
						47	9						
03	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	147	1	2356	2	Y	42	44 0	4
						46	9						
04	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	158	1	2274	2	Y	39	36 0	7
						43	9						
05	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	178	1	2578	2	Y	54	37 0	24
						59	9						
06	2460 N	2102	-0-	-358	-0-	142	1	1909	2	Y	46	60 0	10
						51	9						
07	2573 N	1468	-0-	-1105	-0-	112	1	1306	2	Y	45	43 0	12
						50	9						

-----  
 MCALLEN, A. A. WELL #: 134 RRCID -> 241944 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11450 - 12193  
 -----

02	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	436	1	6078	2	Y	20	23 0	3
						22	9						
03	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	407	1	6519	2	Y	16	17 0	2
						18	9						
04	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	427	1	6157	2	Y	13	13 0	2
						14	9						
05	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	429	1	6218	2	Y	20	13 0	9
						22	9						
06	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	420	1	5650	2	Y	16	21 0	4
						18	9						
*07	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	529	1	6180	2	Y	15	15 0	4
						17	9						

-----												
MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.//				58742 158	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136								
MCALLEN, A. A. "B"				WELL #: 71	RRCID -> 242065	COMPL. DATE 09/22/2008	TOTAL DEPTH 14277	PERF.13788	- 13836			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
02		2044 N	1927	-0-	-117	-0-	126 1	1761 2	Y	36	36 0	5
							40 9					
03		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	245 1	3920 2	Y	34	36 0	3
							37 9					
04		2310 X	2043	-0-	-267	-0-	130 1	1878 2	Y	32	30 0	5
							35 9					
05		2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	152 1	2204 2	Y	45	31 0	19
							50 9					
06		2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	163 1	2195 2	Y	38	49 0	8
							42 9					
*07		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	225 1	2632 2	Y	37	35 0	10
							41 9					
-----												
MCALLEN, A. A. "B"				WELL #: 70	RRCID -> 244236	COMPL. DATE 04/03/2009	TOTAL DEPTH 14455	PERF.11532	- 13742			
02		450 N	450	-0-	-0-	-0-	30 1	420 2	Y	-0-	-0-	-0-
03		412 N	412	-0-	-0-	-0-	24 1	388 2	Y	-0-	-0-	-0-
04		480 N	445	-0-	-35	-0-	29 1	416 2	Y	-0-	-0-	-0-
05		544 N	544	-0-	-0-	-0-	35 1	509 2	Y	-0-	-0-	-0-
06		452 N	452	-0-	-0-	-0-	31 1	421 2	Y	-0-	-0-	-0-
*07		471 N	471	-0-	-0-	-0-	37 1	434 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
MCALLEN, A. A. "B"				WELL #: 72	RRCID -> 246997	COMPL. DATE 04/01/2009	TOTAL DEPTH 14393	PERF.12258	- 14076			
02		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	296 1	4127 2	Y	13	23 0	2
							14 9					
03		5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	315 1	5040 2	Y	12	13 0	1
							13 9					
04		5370 X	5044	-0-	-326	-0-	326 1	4706 2	Y	11	10 0	2
							12 9					
05		5518 X	5089	-0-	-429	-0-	327 1	4744 2	Y	16	11 0	7
							18 9					
06		5190 X	4974	-0-	-216	-0-	343 1	4617 2	Y	13	17 0	3
							14 9					
07		5363 X	5160	-0-	-203	-0-	406 1	4741 2	Y	12	12 0	3
							13 9					
-----												
MCALLEN, A. A. "B"				WELL #: 73	RRCID -> 248010	COMPL. DATE 02/04/2009	TOTAL DEPTH 14350	PERF.11578	- 13962			
02		219 N	219	-0-	-0-	-0-	15 1	204 2	Y	-0-	-0-	-0-
03		250 N	250	-0-	-0-	-0-	15 1	235 2	Y	-0-	-0-	-0-
04		240 N	234	-0-	-6	-0-	15 1	219 2	Y	-0-	-0-	-0-
05		248 N	212	-0-	-36	-0-	14 1	198 2	Y	-0-	-0-	-0-
06		240 N	198	-0-	-42	-0-	14 1	184 2	Y	-0-	-0-	-0-
07		248 N	181	-0-	-67	-0-	14 1	167 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
MCALLEN, A. A.				WELL #: 135D	RRCID -> 249357	COMPL. DATE 06/26/2014	TOTAL DEPTH 12978	PERF. 3800	- 5383			
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

-----															
MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 74 RRCID -> 249539 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 14606 PERF.12645 - 12958															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
-----															
02		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-		193	1	2697	2	Y	45	45 0	6
								50	9						
03		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-		230	1	3690	2	Y	43	45 0	4
								47	9						
04		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-		244	1	3524	2	Y	40	37 0	7
								44	9						
05		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-		232	1	3365	2	Y	55	38 0	24
								61	9						
06		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-		258	1	3462	2	Y	47	61 0	10
								52	9						
*07		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-		311	1	3634	2	Y	46	44 0	12
								51	9						
-----															
MCCALLEN, A. A. WELL #: 136 RRCID -> 251658 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10940 - 10948															
-----															
02		2660 X	72	-0-	-2588	-0-		4	1	60	2	Y	7	7 0	1
								8	9						
03		2945 X	36	-0-	-2909	-0-		2	1	26	2	Y	7	7 0	1
								8	9						
04		17 X	17	-0-	-0-	-0-		1	1	9	2	Y	6	6 0	1
								7	9						
05		31 N	11	-0-	-20	-0-		1	2	10	9	Y	9	6 0	4
06		30 N	12	-0-	-18	-0-		3	2	9	9	Y	8	10 0	2
*07		99 N	99	-0-	-0-	-0-		7	1	84	2	Y	7	7 0	2
								8	9						
-----															
MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 75 RRCID -> 251889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11612 - 12776															
-----															
02		2856 X	-0-	-0-	-2856	-0-						Y	3	3 0	-0-
03		3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-						Y	3	3 0	-0-
04		3 X	3	-0-	-0-	-0-		1	2	2	9	Y	2	2 0	-0-
05		2666 X	5	-0-	-2661	-0-		2	2	3	9	Y	3	2 0	1
06		1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-						Y	4	4 0	1
07		3 X	-0-	-0-	-3	-0-						Y	3	3 0	1
-----															
MCCALLEN, A.A. "B" WELL #: 76 RRCID -> 252107 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11584 - 13648															
-----															
02		2800 N	7101	-0-	4301	4301		470	1	6557	2	Y	67	69 0	9
								74	9						
03		3100 N	8498	-0-	5398	9699		496	1	7948	2	Y	49	53 0	5
								54	9						
04		3000 N	7387	-0-	4387	14086		476	1	6865	2	Y	42	40 0	7
								46	9						
05		21125 X	7039	-0-	-14086	-0-		450	1	6521	2	Y	62	42 0	27
								68	9						
06		5816 X	5816	-0-	-0-	-0-		399	1	5361	2	Y	51	67 0	11
								56	9						
*07		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-		281	1	3279	2	Y	50	48 0	13
								55	9						

-----															
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 77 RRCID -> 256469 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11600 - 13878															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
02		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-		143	1	1993	2	Y	22	28 0	3
								24	9						
03		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-		150	1	2402	2	Y	19	20 0	2
								21	9						
04		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-		155	1	2240	2	Y	17	16 0	3
								19	9						
05		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-		158	1	2288	2	Y	25	17 0	11
								28	9						
06		2460 N	2379	-0-	-81	-0-		163	1	2194	2	Y	20	27 0	4
								22	9						
*07		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-		196	1	2288	2	Y	20	19 0	5
								22	9						
-----															
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 78 RRCID -> 256517 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 14108 PERF.11612 - 14028															
-----															
02		236 N	236	-0-	-0-	-0-		16	1	220	2	Y	-0-		-0-
								14	1	227	2	Y	-0-		-0-
03		279 N	241	-0-	-38	-0-		15	1	210	2	Y	-0-		-0-
								14	1	210	2	Y	-0-		-0-
04		225 N	225	-0-	-0-	-0-		14	1	210	2	Y	-0-		-0-
								20	1	272	2	Y	-0-		-0-
05		224 N	224	-0-	-0-	-0-		18	1	215	2	Y	-0-		-0-
								18	1	215	2	Y	-0-		-0-
06		292 N	292	-0-	-0-	-0-									
*07		233 N	233	-0-	-0-	-0-									
-----															
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 79 RRCID -> 257981 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 14149 PERF.11730 - 14034															
-----															
02		2324 N	1746	-0-	-578	-0-		113	1	1578	2	Y	50	47 0	7
								55	9						
03		2356 N	2250	-0-	-106	-0-		129	1	2059	2	Y	56	57 0	6
								62	9						
04		2010 N	1902	-0-	-108	-0-		120	1	1727	2	Y	50	47 0	9
								55	9						
05		1922 N	1891	-0-	-31	-0-		117	1	1696	2	Y	71	49 0	31
								78	9						
06		2190 N	1770	-0-	-420	-0-		118	1	1585	2	Y	61	79 0	13
								67	9						
07		1953 N	1947	-0-	-6	-0-		149	1	1734	2	Y	58	56 0	15
								64	9						
-----															
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 82 RRCID -> 259281 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11482 - 12200															
-----															
02		1792 N	1556	-0-	-236	-0-		103	1	1435	2	Y	16	19 0	2
								18	9						
03		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-		124	1	1987	2	Y	13	14 0	1
								14	9						
04		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-		129	1	1861	2	Y	12	11 0	2
								13	9						
05		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-		127	1	1835	2	Y	16	11 0	7
								18	9						
06		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-		147	1	1976	2	Y	14	18 0	3
								15	9						
07		2077 N	1979	-0-	-98	-0-		155	1	1809	2	Y	14	13 0	4
								15	9						



-----  
 MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 80 RRCID -> 259306 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 14349 PERF.11508 - 14400  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	3864 X	3378	-0-	-486	-0-	223 1	3110 2	Y	41	54 0			5
						45 9							
03	4278 X	4043	-0-	-235	-0-	235 1	3767 2	Y	37	38 0			4
						41 9							
04	3900 X	3722	-0-	-178	-0-	239 1	3448 2	Y	32	30 0			6
						35 9							
05	4030 X	3656	-0-	-374	-0-	233 1	3372 2	Y	46	32 0			20
						51 9							
06	3900 X	3649	-0-	-251	-0-	250 1	3356 2	Y	39	51 0			8
						43 9							
07	4030 X	3828	-0-	-202	-0-	299 1	3487 2	Y	38	36 0			10
						42 9							

-----  
 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 81 RRCID -> 259309 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14070 PERF.11475 - 14020  
 -----

02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	25 1	345 2	Y	-0-				-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	17 1	269 2	Y	-0-				-0-
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	22 1	321 2	Y	-0-				-0-
05	403 N	340	-0-	-63	-0-	22 1	318 2	Y	-0-				-0-
06	270 N	268	-0-	-2	-0-	19 1	249 2	Y	-0-				-0-
*07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	34 1	402 2	Y	-0-				-0-

-----  
 MCALLEN, A. A. WELL #: 140 RRCID -> 261789 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10822 - 12050  
 -----

02	3864 X	3318	-0-	-546	-0-	222 1	3095 2	Y	1	1 0			-0-
						1 9							
03	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	253 1	4046 2	Y	2	2 0			-0-
						2 9							
04	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	265 1	3820 2	Y	2	2 0			-0-
						2 9							
05	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	265 1	3834 2	Y	3	2 0			1
						3 9							
06	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	276 1	3708 2	Y	2	3 0			-0-
						2 9							
*07	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	336 1	3918 2	Y	3	2 0			1
						3 9							

-----  
 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 85 RRCID -> 262543 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14691 PERF.13604 - 14500  
 -----

02	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	365 1	5094 2	Y	36	36 0			5
						40 9							
03	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	237 1	3799 2	Y	34	36 0			3
						37 9							
04	4140 X	3921	-0-	-219	-0-	252 1	3634 2	Y	32	30 0			5
						35 9							
05	4805 X	3693	-0-	-1112	-0-	235 1	3408 2	Y	45	31 0			19
						50 9							
06	4650 X	3892	-0-	-758	-0-	267 1	3583 2	Y	38	49 0			8
						42 9							
07	4805 X	4003	-0-	-802	-0-	313 1	3649 2	Y	37	35 0			10
						41 9							

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDER	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----															
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
MCALLEN, A. A.		WELL #: 142		RRCID -> 262659		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 13444		PERF.10890		- 12890			
02	7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	505	1	7042	2	Y	21	25	0		3
03	7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	431	1	6897	2	Y	10	12	0		1
04	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	451	1	6515	2	Y	9	8	0		2
05	7254 X	7049	-0-	-205	-0-	454	1	6581	2	Y	13	9	0		6
06	7020 X	6904	-0-	-116	-0-	477	1	6416	2	Y	10	14	0		2
*07	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	573	1	6692	2	Y	11	10	0		3
-----															
MCALLEN, A. A.		WELL #: 141		RRCID -> 263155		COMPL. DATE 03/05/2020		TOTAL DEPTH 12795		PERF. 9917		- 12360			
02	3836 X	3149	-0-	-687	-0-	209	1	2920	2	Y	18	17	0		2
03	4247 X	3984	-0-	-263	-0-	233	1	3727	2	Y	22	22	0		2
04	4020 X	3728	-0-	-292	-0-	240	1	3467	2	Y	19	18	0		3
05	4030 X	3581	-0-	-449	-0-	229	1	3321	2	Y	28	19	0		12
06	3870 X	2946	-0-	-924	-0-	202	1	2719	2	Y	23	30	0		5
07	3999 X	2741	-0-	-1258	-0-	214	1	2502	2	Y	23	22	0		6
-----															
MCALLEN, A. A.		WELL #: 143		RRCID -> 263254		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 12239		PERF.10770		- 11886			
02	6888 X	6537	-0-	-351	-0-	432	1	6028	2	Y	70	73	0		9
03	7626 X	7042	-0-	-584	-0-	409	1	6559	2	Y	67	69	0		7
04	6600 X	6512	-0-	-88	-0-	418	1	6029	2	Y	59	56	0		10
05	7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	469	1	6798	2	Y	85	58	0		37
06	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	495	1	6648	2	Y	71	93	0		15
*07	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	578	1	6744	2	Y	70	67	0		18
-----															
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 83		RRCID -> 264146		COMPL. DATE 08/12/2011		TOTAL DEPTH 14360		PERF.11710		- 13890			
02	2128 N	2106	-0-	-22	-0-	124	1	1734	2	Y	225	203	0		29
03	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	149	1	2393	2	Y	237	243	0		23
04	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	144	1	2083	2	Y	213	199	0		37
05	2325 N	1664	-0-	-661	-0-	86	1	1246	2	Y	302	208	0		131
06	2670 N	1623	-0-	-1047	-0-	93	1	1249	2	Y	255	332	0		54
07	2542 N	1676	-0-	-866	-0-	111	1	1292	2	Y	248	237	0		65

-----															
MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
MCALLEN, A. A. WELL #: 149 RRCID -> 265947 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10015 - 10162															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
-----															
02		1736 X	1729	-0-	-7	-0-	111	1	1543	2	Y	68	61	0	9
							75	9							
03		1922 X	1535	-0-	-387	-0-	84	1	1353	2	Y	89	89	0	9
							98	9							
04		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	89	1	1283	2	Y	80	75	0	14
							88	9							
05		1643 N	1349	-0-	-294	-0-	79	1	1146	2	Y	113	78	0	49
							124	9							
06		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	116	1	1555	2	Y	96	125	0	20
							106	9							
*07		2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	210	1	2447	2	Y	94	89	0	25
							103	9							
-----															
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 86 RRCID -> 266994 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12476 - 14862															
-----															
02		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	89	1	1239	2	Y	28	25	0	4
							31	9							
03		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	72	1	1147	2	Y	32	33	0	3
							35	9							
04		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	64	1	919	2	Y	29	27	0	5
							64	9							
05		988 N	988	-0-	-0-	-0-	61	1	881	2	Y	42	29	0	18
							46	9							
06		977 N	977	-0-	-0-	-0-	65	1	873	2	Y	35	46	0	7
							39	9							
07		961 N	894	-0-	-67	-0-	67	1	788	2	Y	35	33	0	9
							39	9							
-----															
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 87 RRCID -> 267664 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 14288 PERF.12846 - 13086															
-----															
02		5068 X	3991	-0-	-1077	-0-	253	1	3534	2	Y	185	172	0	24
							204	9							
03		5611 X	4754	-0-	-857	-0-	263	1	4217	2	Y	249	249	0	24
							274	9							
04		4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	286	1	4128	2	Y	223	209	0	38
							245	9							
05		4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	280	1	4058	2	Y	319	219	0	138
							351	9							
06		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	308	1	4134	2	Y	268	349	0	57
							295	9							
*07		4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	372	1	4339	2	Y	261	249	0	69
							287	9							
-----															
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 88 RRCID -> 267767 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14905 PERF.13670 - 14546															
-----															
02		700 N	693	-0-	-7	-0-	46	1	646	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
03		713 N	700	-0-	-13	-0-	41	1	658	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
04		682 N	682	-0-	-0-	-0-	44	1	637	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
05		744 N	696	-0-	-48	-0-	45	1	649	2	Y	2	1	0	1
							2	9							
06		690 N	683	-0-	-7	-0-	47	1	635	2	Y	1	2	0	-0-
							1	9							
07		713 N	706	-0-	-7	-0-	56	1	649	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							

-----														
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 89 RRCID -> 267772 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12560 - 13872														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
-----														
02		140 N	50	-0-	-90	-0-	3 1	39 2	Y	7	8 0		1	
							8 9							
03		124 N	106	-0-	-18	-0-	6 1	92 2	Y	7	7 0		1	
							8 9							
04		119 N	119	-0-	-0-	-0-	7 1	105 2	Y	6	6 0		1	
							7 9							
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	7 1	101 2	Y	9	6 0		4	
							10 9							
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	6 1	76 2	Y	7	9 0		2	
							8 9							
*07		123 N	123	-0-	-0-	-0-	9 1	106 2	Y	7	7 0		2	
							8 9							
-----														
MCALLEN, A. A. WELL #: 151 RRCID -> 269351 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13447 PERF.10875 - 13160														
02		8867 X	8867	-0-	-0-	-0-	590 1	8233 2	Y	40	45 0		5	
							44 9							
03		5735 X	5089	-0-	-646	-0-	297 1	4761 2	Y	28	30 0		3	
							31 9							
04		4890 X	4574	-0-	-316	-0-	295 1	4253 2	Y	24	23 0		4	
							26 9							
05		5053 X	4619	-0-	-434	-0-	296 1	4284 2	Y	35	24 0		15	
							39 9							
06		4890 X	2749	-0-	-2141	-0-	188 1	2529 2	Y	29	38 0		6	
							32 9							
07		5053 X	1831	-0-	-3222	-0-	142 1	1658 2	Y	28	27 0		7	
							31 9							
-----														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 91 RRCID -> 269598 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13300 - 14125														
02		5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	344 1	4797 2	Y	29	29 0		4	
							32 9							
03		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	223 1	3573 2	Y	28	29 0		3	
							31 9							
04		4080 X	3949	-0-	-131	-0-	254 1	3667 2	Y	25	24 0		4	
							28 9							
05		4216 X	3817	-0-	-399	-0-	244 1	3532 2	Y	37	25 0		16	
							41 9							
06		4080 X	3692	-0-	-388	-0-	253 1	3407 2	Y	29	39 0		6	
							32 9							
07		4216 X	3873	-0-	-343	-0-	303 1	3537 2	Y	30	28 0		8	
							33 9							
-----														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 92 RRCID -> 270124 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 15270 PERF.11753 - 14732														
02		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	222 1	3095 2	Y	-0-			-0-	
03		3627 X	3400	-0-	-227	-0-	200 1	3200 2	Y	-0-			-0-	
04		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	209 1	3017 2	Y	-0-			-0-	
05		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	213 1	3087 2	Y	-0-			-0-	
06		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	232 1	3122 2	Y	-0-			-0-	
*07		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	263 1	3064 2	Y	-0-			-0-	

-----															
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
MCALLEN, A. A. WELL #: 153 RRCID -> 270166 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9730 - 9826															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
02		1624 N	1377	-0-	-247	-0-	92	1	1277	2	Y	7	6	0	1
							8	9							
03		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	114	1	1820	2	Y	9	9	0	1
							10	9							
04		1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	118	1	1700	2	Y	7	7	0	1
							8	9							
05		1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	128	1	1850	2	Y	12	8	0	5
							13	9							
06		1890 X	1874	-0-	-16	-0-	129	1	1735	2	Y	9	12	0	2
							10	9							
07		1953 X	1843	-0-	-110	-0-	145	1	1688	2	Y	9	9	0	2
							10	9							
-----															
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 90 RRCID -> 270343 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 14588 PERF.11792 - 14416															
02		9043 X	9043	-0-	-0-	-0-	605	1	8431	2	Y	6	16	0	1
							7	9							
03		8773 X	8613	-0-	-160	-0-	506	1	8100	2	Y	6	6	0	1
							7	9							
04		8400 X	7794	-0-	-606	-0-	505	1	7283	2	Y	5	5	0	1
							6	9							
05		8680 X	7700	-0-	-980	-0-	497	1	7195	2	Y	7	5	0	3
							8	9							
06		8400 X	7489	-0-	-911	-0-	518	1	6964	2	Y	6	8	0	1
							7	9							
07		8680 X	7730	-0-	-950	-0-	609	1	7113	2	Y	7	6	0	2
							8	9							
-----															
MCALLEN, A. A. WELL #: 154 RRCID -> 270461 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10275 - 11956															
02		5516 X	4704	-0-	-812	-0-	309	1	4310	2	Y	77	67	0	10
							85	9							
03		6107 X	5667	-0-	-440	-0-	326	1	5224	2	Y	106	106	0	10
							117	9							
04		5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	321	1	4627	2	Y	95	89	0	16
							105	9							
05		5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	324	1	4695	2	Y	136	93	0	59
							150	9							
06		5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	347	1	4665	2	Y	114	149	0	24
							125	9							
*07		5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	407	1	4750	2	Y	111	106	0	29
							122	9							
-----															
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 93 RRCID -> 270808 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13070 - 13880															
02		4704 X	3764	-0-	-940	-0-	252	1	3508	2	Y	4	4	0	1
							4	9							
03		5208 X	4719	-0-	-489	-0-	277	1	4439	2	Y	3	4	0	-0-
							3	9							
04		4740 X	4237	-0-	-503	-0-	274	1	3959	2	Y	4	3	0	1
							4	9							
05		4526 X	4365	-0-	-161	-0-	281	1	4078	2	Y	5	4	0	2
							6	9							
06		4560 X	4403	-0-	-157	-0-	304	1	4093	2	Y	5	6	0	1
							6	9							
07		4712 X	4538	-0-	-174	-0-	358	1	4176	2	Y	4	4	0	1
							4	9							

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
-----																			
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742		158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136															
MCALLEN, A. A.		WELL #:		155		RRCID ->		270830		COMPL. DATE		10/05/2013		TOTAL DEPTH		13220		PERF.11010 - 12852	
-----																			
02	8568 X	7302	-0-	-1266	-0-	477	1	6651	2	Y	158	156	0	21					
03	9486 X	9369	-0-	-117	-0-	174	9	8643	2	Y	169	173	0	17					
04	8726 X	8726	-0-	-0-	-0-	540	1	8005	2	Y	151	142	0	26					
05	8698 X	8698	-0-	-0-	-0-	186	9	7915	2	Y	215	148	0	93					
06	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	555	1	6635	2	Y	182	236	0	39					
07	4495 X	215	-0-	-4280	-0-	166	9	18	2	Y	177	169	0	47					
						546	1												
						237	9												
						494	1												
						200	9												
						2	1												
						195	9												
-----																			
MCALLEN, A. A. 'B'		WELL #:		94		RRCID ->		272599		COMPL. DATE		02/19/2014		TOTAL DEPTH		14633		PERF.12800 - 14410	
-----																			
02	13492 X	13492	-0-	-0-	-0-	896	1	12498	2	Y	89	81	0	12					
03	8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	98	9	7650	2	Y	87	90	0	9					
04	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	478	1	8310	2	Y	77	73	0	13					
05	8919 X	8919	-0-	-0-	-0-	96	9	8228	2	Y	112	77	0	48					
06	14326 X	14326	-0-	-0-	-0-	576	1	13238	2	Y	94	122	0	20					
*07	8617 X	8617	-0-	-0-	-0-	85	9	7845	2	Y	91	87	0	24					
						568	1												
						123	9												
						985	1												
						103	9												
						672	1												
						100	9												
-----																			
MCALLEN, A. A.		WELL #:		157		RRCID ->		272600		COMPL. DATE		01/08/2020		TOTAL DEPTH		13070		PERF.10688 - 10724	
-----																			
02	2324 X	1746	-0-	-578	-0-	114	1	1591	2	Y	37	50	0	5					
03	2449 N	2067	-0-	-382	-0-	41	9	1936	2	Y	9	13	0	1					
04	1950 N	1793	-0-	-157	-0-	121	1	1668	2	Y	8	8	0	1					
05	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	10	9	1811	2	Y	12	8	0	5					
06	1950 N	1812	-0-	-138	-0-	116	1	1676	2	Y	10	13	0	2					
07	1860 N	1724	-0-	-136	-0-	9	9	1579	2	Y	9	9	0	2					
						125	1												
						13	9												
						125	1												
						11	9												
						135	1												
						10	9												
-----																			
MCALLEN, A. A.		WELL #:		156		RRCID ->		272602		COMPL. DATE		01/29/2014		TOTAL DEPTH		12480		PERF.10930 - 12230	
-----																			
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	36	1	496	2	Y	9	8	0	1					
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	10	9	445	2	Y	13	13	0	1					
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	28	1	615	2	Y	12	11	0	2					
05	434 N	249	-0-	-185	-0-	14	9	215	2	Y	17	12	0	7					
06	420 N	179	-0-	-241	-0-	43	1	151	2	Y	15	19	0	3					
07	434 N	413	-0-	-21	-0-	13	9	367	2	Y	14	13	0	4					
						15	1												
						17	9												
						31	1												
						15	9												

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
MCCALLEN, A. A. WELL #: 158 RRCID -> 275522 COMPL. DATE 09/14/2014										TOTAL DEPTH	14140	PERF.10990	- 13696
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE				AMT CODE	AMT CODE	
02	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	231 1	3215 2	Y		26	23 0		3
03	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	222 1	3551 2	Y		37	36 0		4
04	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	236 1	3404 2	Y		32	30 0		6
05	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	235 1	3409 2	Y		46	32 0		20
06	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-				Y	38	50 0		8
07	2418 X	1889	-0-	-529	-0-	146 1	1701 2	Y		38	36 0		10
-----													
MCCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 95 RRCID -> 275523 COMPL. DATE 08/31/2014										TOTAL DEPTH	14645	PERF.13320	- 14132
02	3528 X	2402	-0-	-1126	-0-	158 1	2204 2	Y		36	31 0		5
03	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	241 1	3868 2	Y		65	64 0		6
04	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	247 1	3568 2	Y		59	55 0		10
05	3999 X	3869	-0-	-130	-0-	244 1	3534 2	Y		83	57 0		36
06	3870 X	3540	-0-	-330	-0-	240 1	3222 2	Y		71	92 0		15
07	3999 X	3557	-0-	-442	-0-	275 1	3207 2	Y		68	65 0		18
-----													
MCCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 96 RRCID -> 275524 COMPL. DATE 09/28/2014										TOTAL DEPTH	14092	PERF.12278	- 13833
02	11900 X	11352	-0-	-548	-0-	760 1	10589 2	Y		3	7 0		-0-
03	13994 X	13994	-0-	-0-	-0-	822 1	13169 2	Y		3	3 0		-0-
04	13092 X	13092	-0-	-0-	-0-	848 1	12242 2	Y		2	2 0		-0-
05	13112 X	13112	-0-	-0-	-0-	846 1	12263 2	Y		3	2 0		1
06	12833 X	12833	-0-	-0-	-0-	888 1	11941 2	Y		4	4 0		1
*07	13435 X	13435	-0-	-0-	-0-	1060 1	12372 2	Y		3	3 0		1
-----													
MCCALLEN, A. A. WELL #: 159 RRCID -> 275942 COMPL. DATE 02/13/2015										TOTAL DEPTH	12369	PERF.10803	- 12100
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
-----															
MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
MCALLEN, A. A. 'B'		WELL #: 97		RRCID -> 275976		COMPL. DATE 02/15/2015		TOTAL DEPTH 14390		PERF.12431 - 13869					
02	9156 X	6987	-0-	-2169	-0-	464 1	6469 2	Y	49	56	0	6			
03	10598 X	10598	-0-	-0-	-0-	54 9	9924 2	Y	49	50	0	5			
04	11125 X	11125	-0-	-0-	-0-	620 1	10359 2	Y	44	41	0	8			
05	10168 X	9935	-0-	-233	-0-	54 9	9230 2	Y	62	43	0	27			
06	10080 X	9508	-0-	-572	-0-	718 1	8797 2	Y	52	68	0	11			
07	10416 X	10174	-0-	-242	-0-	48 9	9320 2	Y	51	49	0	13			
-----															
MCALLEN, A. A. 'B'		WELL #: 98		RRCID -> 285986		COMPL. DATE 08/04/2018		TOTAL DEPTH 14044		PERF. N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----															
MCALLEN, A. A. 'B'		WELL #: 99		RRCID -> 287195		COMPL. DATE 06/14/2019		TOTAL DEPTH 14400		PERF.12456 - 14182					
02	29960 X	19918	-0-	-10042	-0-	1323 1	18444 2	Y	137	126	0	18			
03	33170 X	25009	-0-	-8161	-0-	151 9	23401 2	Y	134	139	0	13			
04	22333 X	22333	-0-	-0-	-0-	1461 1	20761 2	Y	121	113	0	21			
05	21917 X	21577	-0-	-340	-0-	147 9	20007 2	Y	172	118	0	75			
06	21376 X	21376	-0-	-0-	-0-	1439 1	19747 2	Y	145	189	0	31			
07	21917 X	21683	-0-	-234	-0-	133 9	19829 2	Y	141	135	0	37			
-----															
MCALLEN, A. A. 'B'		WELL #: 100		RRCID -> 287196		COMPL. DATE 06/06/2019		TOTAL DEPTH 14951		PERF.12884 - 13743					
02	8 X	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	Y	-0-			-0-			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 2	Y	-0-			-0-			
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-			
-----															
NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD		614521		BEAURLINE		WELL #: 1		RRCID -> 173667		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 14507		PERF.13592 - 13788	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104			
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104			



M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
MCALLEN RANCH (VICKSBURG N)		58742 188		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
MARTINEZ, E.L. G.U. NO. 1		WELL #: 4ST		RRCID -> 139488	COMPL. DATE 12/14/1999	TOTAL DEPTH 11604	PERF.10381	- 10622			
02	5432 X	4881	-0-	-551	-0-	722 1	4016 2	Y	130		249
03	5921 X	5582	-0-	-339	-0-	143 9					
04	5730 X	5305	-0-	-425	-0-	806 1	4600 2	Y	160	185 1	224
05	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	176 9					
06	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	775 1	4342 2	Y	171	183 1	212
*07	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	188 9					
						696 1	4807 2	Y	137	184 1	165
						151 9					
						685 1	4665 2	Y	141	186 1	120
						155 9					
						732 1	4892 2	Y	162		282
						178 9					
-----											
E. L. MARTINEZ G.U. 1		WELL #: 3ST		RRCID -> 140524	COMPL. DATE 05/01/2003	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10029	- 10088			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
-----											
E. L. MARTINEZ G. U. NO. 1		WELL #: 2ST		RRCID -> 154530	COMPL. DATE 11/14/2003	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9826	- 10692			
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	28 1	156 2	Y	-0-		-0-
03	279 N	47	-0-	-232	-0-	7 1	40 2	Y	-0-		-0-
04	330 N	23	-0-	-307	-0-	3 1	20 2	Y	-0-		-0-
05	217 N	24	-0-	-193	-0-	3 1	21 2	Y	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
HOLLAND, W.H. ET AL		WELL #: 1 R		RRCID -> 132642	COMPL. DATE 09/10/2001	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9848	- 9869			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 2		RRCID -> 165593	COMPL. DATE 11/12/1997	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9974	- 10032			
02	14B2 EXT	262	-0-	262	262	25 1	237 2	Y	-0-		-0-
03	442 X	180	-0-	-262	-0-	15 1	162 2	Y	3	3 0	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3 9					
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 1		RRCID -> 176835	COMPL. DATE 03/21/2001	TOTAL DEPTH 13322	PERF.10176	- 10194			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 WOODS CHRISTIAN WELL #: 42 RRCID -> 188003 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9323 - 9330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	19033	-0-	16233	16233	1266 1266	1	16089	2	Y	1151	1001 0	150
03	3100 N	31435	-0-	28335	44568	2445 2021	1	26969	2	Y	1837	1807 0	180
04	50406 X	5838	-0-	-44568	-0-	517 805	1	4516	2	Y	732	786 0	126
05	21080 X	1264	-0-	-19816	-0-	132 18	1	1114	2	Y	16	135 0	7
06	30420 X	266	-0-	-30154	-0-	28 15	1	223	2	Y	14	18 0	3
07	31434 X	124	-0-	-31310	-0-	13 15	1	96	2	Y	14	13 0	4

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222198 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9153 - 9163

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-		-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238091 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9828 - 9878

02	11886 X	11886	-0-	-0-	-0-	1107 168	1	10611	2	Y	153	166 0	20
03	12586 X	10696	-0-	-1890	-0-	886 42	1	9768	2	Y	38	54 0	4
04	10133 X	10133	-0-	-0-	-0-	1037 36	1	9060	2	Y	33	31 0	6
05	10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	1089 53	1	9181	2	Y	48	33 0	21
06	10470 X	10470	-0-	-0-	-0-	1170 44	1	9256	2	Y	40	52 0	9
*07	10430 X	10430	-0-	-0-	-0-	1273 42	1	9115	2	Y	38	37 0	10

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249588 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9560 - 10468

02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	2	Y	-0-		-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	Y	-0-		-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	Y	-0-		-0-
05	186 N	62	-0-	-124	-0-	7	1	55	2	Y	-0-		-0-
06	90 N	35	-0-	-55	-0-	4	1	31	2	Y	-0-		-0-
07	62 N	19	-0-	-43	-0-	2	1	17	2	Y	-0-		-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 30 RRCID -> 281121 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9557 - 9720

02	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	197	1	1888	2	Y	-0-		-0-
03	1953 N	1869	-0-	-84	-0-	154 12	1	1703	2	Y	11	10 0	1
04	1890 N	1832	-0-	-58	-0-	187 14	1	1631	2	Y	13	12 0	2
05	3100 N	4736	-0-	1636	1636	500 21	1	4215	2	Y	19	13 0	8
06	3000 N	11414	-0-	8414	10050	1279 18	1	10117	2	Y	16	21 0	3
*07	3100 N	11267	-0-	8167	18217	1378 18	1	9871	2	Y	16	15 0	4

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
MCALLEN RANCH (VICKSBURG N)		//CONT.//		58742 188	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
WOODS CHRISTIAN		WELL #:		46	RRCID ->	290638	COMPL. DATE	03/10/2021	TOTAL DEPTH	11042	PERF.	9492 -	9978
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WOODS CHRISTIAN		WELL #:		40	RRCID ->	290741	COMPL. DATE	04/15/2021	TOTAL DEPTH	10726	PERF.	8363 -	9770
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)				58742 342	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
MCALLEN, A. A. SWD.		WELL #:		1	RRCID ->	064033	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	4594	PERF.	3980 -	4470
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MCALLEN, A. A.		WELL #:		7	RRCID ->	065725	COMPL. DATE	03/15/1976	TOTAL DEPTH	13123	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
MCALLEN, A. A.		WELL #:		6	RRCID ->	066849	COMPL. DATE	06/07/1976	TOTAL DEPTH	13004	PERF.	N/A	
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	18 1	141 2	Y	29	32 1			24
						32 9							
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	22 1	176 2	Y	31	22 1			33
						34 9							
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	17 1	150 2	Y	30	31 1			32
						33 9							
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	19 1	159 2	Y	30	29 1			33
						33 9							
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	20 1	158 2	Y	28	41 1			20
						31 9							
*07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	21 1	166 2	Y	27	20 1			27
						30 9							
-----													
MCALLEN, A. A.		WELL #:		17	RRCID ->	075023	COMPL. DATE	01/24/1978	TOTAL DEPTH	14576	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 15		RRCID -> 093760		COMPL. DATE 04/14/1981		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12271 - 12430				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 4		RRCID -> 096192		COMPL. DATE 11/16/1981		TOTAL DEPTH 13693		PERF.11803 - 11948				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 13		RRCID -> 097096		COMPL. DATE 01/07/1982		TOTAL DEPTH 14810		PERF.12553 - 12673				
02	672 N	161	-0-	-511	-0-	18	1	143	2	Y	-0-			-0-
03	310 N	185	-0-	-125	-0-	20	1	165	2	Y	-0-			-0-
04	210 N	173	-0-	-37	-0-	18	1	155	2	Y	-0-			-0-
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	19	1	160	2	Y	-0-			-0-
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	20	1	158	2	Y	-0-			-0-
*07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	21	1	166	2	Y	-0-			-0-
-----														
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 25		RRCID -> 107997		COMPL. DATE 07/26/1984		TOTAL DEPTH 15300		PERF.12090 - 12426				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 28		RRCID -> 116169		COMPL. DATE 04/23/1985		TOTAL DEPTH 12002		PERF.11714 - 11803				
02	784 N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-			-0-
03	434 N	84	-0-	-350	-0-	9	1	69	2	Y	5	2	1	3
						6	9							
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	85	1	744	2	Y	42	22	1	23
						46	9							
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	77	1	643	2	Y	61	39	1	45
						67	9							
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	77	1	604	2	Y	56	67	1	34
						62	9							
*07	774 N	774	-0-	-0-	-0-	81	1	635	2	Y	53	38	1	49
						58	9							
-----														
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 9		RRCID -> 117219		COMPL. DATE 06/14/1985		TOTAL DEPTH 15000		PERF.12374 - 12631				
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	18	1	144	2	Y	-0-			-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	20	1	161	2	Y	-0-			-0-
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	17	1	154	2	Y	-0-			-0-
05	186 N	180	-0-	-6	-0-	19	1	161	2	Y	-0-			-0-
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	20	1	156	2	Y	-0-			-0-
*07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	21	1	166	2	Y	-0-			-0-

-----												
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 121628 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12182 - 12382												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
-----												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
MCALLEN, A. A. WELL #: 14 RRCID -> 124363 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12526 - 12602												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
MCALLEN, A. A. WELL #: 12 RRCID -> 124842 COMPL. DATE 08/05/1987 TOTAL DEPTH 14032 PERF.12434 - 12758												
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	-0-	91 1	720 2	Y	29	32 1	28
							32 9					
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	-0-	91 1	736 2	Y	31	22 1	37
							34 9					
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	-0-	86 1	753 2	Y	30	31 1	36
							33 9					
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	85 1	705 2	Y	30	29 1	37
							33 9					
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	-0-	88 1	689 2	Y	28	41 1	24
							31 9					
*07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	-0-	93 1	724 2	Y	27	20 1	31
							30 9					
-----												
MCALLEN, A. A. WELL #: 23 RRCID -> 126545 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12312 - 12404												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
MCALLEN, A. A. WELL #: 3 RRCID -> 139496 COMPL. DATE 09/24/1991 TOTAL DEPTH 13261 PERF.11724 - 11815												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 143538 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13626 - 13843												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #:		11	RRCID ->	148776	COMPL. DATE	03/02/1994	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	11942 - 11960
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	19	1	148	2	Y	28	32 1 21
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	21	1	166	2	Y	31	22 1 30
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	34	9	153	2	Y	30	31 1 29
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	159	2	Y	31	29 1 31
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	33	9	158	2	Y	28	41 1 18
*07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	166	2	Y	27	20 1 25

GUERRA, A. E.		WELL #:		44	RRCID ->	156803	COMPL. DATE	12/24/1995	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12146 - 12992
02	2436 X	2303	-0-	-133	-0-	127	1	2087	2	Y	81	98 1 102
03	2697 X	2294	-0-	-403	-0-	89	9	2074	2	Y	71	53 1 120
04	2880 X	1932	-0-	-948	-0-	142	1	1759	2	Y	66	65 1 121
05	2976 X	1893	-0-	-1083	-0-	78	9	1719	2	Y	56	77 1 100
06	2880 X	1701	-0-	-1179	-0-	100	1	1532	2	Y	73	76 1 97
07	2542 X	1853	-0-	-689	-0-	73	9	1692	2	Y	62	50 1 109

MCALLEN, A. A.		WELL #:		31	RRCID ->	174053	COMPL. DATE	05/22/1999	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11622 - 11734
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #:		32	RRCID ->	174417	COMPL. DATE	08/04/1999	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	12420 - 12683
02	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	176	1	1385	2	Y	26	24 1 18
03	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	29	9	1551	2	Y	31	19 1 30
04	1860 N	1512	-0-	-348	-0-	193	1	1328	2	Y	30	29 1 31
05	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	34	9	1960	2	Y	30	29 1 32
06	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	151	1	2012	2	Y	28	40 1 20
*07	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	235	1	2105	2	Y	27	20 1 27

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MCALLEN, A. A. WELL #: 34 RRCID -> 174676 COMPL. DATE 05/24/2010										TOTAL DEPTH	12922	PERF.	4291 - 5220	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MCALLEN, A. A. WELL #: 33 RRCID -> 176392 COMPL. DATE 12/12/2009										TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11660 - 11947	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 176395 COMPL. DATE 04/08/2001										TOTAL DEPTH	13080	PERF.	12192 - 12972	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
GUERRA, A. E. WELL #: 92 RRCID -> 183466 COMPL. DATE 05/27/2001										TOTAL DEPTH	13216	PERF.	12118 - 12246	
02		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-		191	1	3140	2	Y	211 213 1	225
								232	9					
03		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-		259	1	3790	2	Y	214 133 1	306
								235	9					
04		4590 X	4110	-0-	-480	-0-		208	1	3683	2	Y	199 175 1	330
								219	9					
05		5210 X	5210	-0-	-0-	-0-		308	1	4719	2	Y	166 215 1	281
								183	9					
06		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-		250	1	4282	2	Y	219 220 1	280
								241	9					
*07		5128 X	5128	-0-	-0-	-0-		257	1	4666	2	Y	186 147 1	319
								205	9					
-----														
MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 184913 COMPL. DATE 09/17/2001										TOTAL DEPTH	13522	PERF.	12472 - 13360	
02		3052 X	2868	-0-	-184	-0-		319	1	2517	2	Y	29 32 1	29
								32	9					
03		3379 X	3269	-0-	-110	-0-		357	1	2878	2	Y	31 22 1	38
								34	9					
04		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-		317	1	2781	2	Y	30 31 1	37
								33	9					
05		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-		337	1	2812	2	Y	30 29 1	38
								33	9					
06		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-		359	1	2808	2	Y	28 41 1	25
								31	9					
*07		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-		378	1	2950	2	Y	27 20 1	32
								30	9					





-----													
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
MCALLEN, A. A. WELL #: 45 RRCID -> 244987 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12542 - 12863													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	33 1	263 2	263 2	Y	-0-		-0-
03	434 N	230	-0-	-204	-0-	-0-	25 1	205 2	205 2	Y	-0-		-0-
04	360 N	246	-0-	-114	-0-	-0-	25 1	221 2	221 2	Y	-0-		-0-
05	341 N	272	-0-	-69	-0-	-0-	29 1	243 2	243 2	Y	-0-		-0-
06	210 N	196	-0-	-14	-0-	-0-	22 1	174 2	174 2	Y	-0-		-0-
07	248 N	224	-0-	-24	-0-	-0-	26 1	198 2	198 2	Y	-0-		-0-
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 246982 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12399 PERF.12275 - 12350													
02	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	-0-	333 1	2620 2	2620 2	Y	29	32 1	21
							32 9						
03	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	-0-	388 1	3123 2	3123 2	Y	31	21 1	31
							34 9						
04	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	-0-	340 1	2983 2	2983 2	Y	31	32 1	30
							34 9						
05	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	-0-	350 1	2918 2	2918 2	Y	30	30 1	30
							33 9						
06	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	-0-	366 1	2857 2	2857 2	Y	26	40 1	16
							29 9						
07	3162 X	3104	-0-	-58	-0-	-0-	350 1	2728 2	2728 2	Y	24	19 1	21
							26 9						
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 47 RRCID -> 249267 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11557 - 12786													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 249783 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12134 - 13406													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 257572 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12671 - 12958													
02	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	-0-	231 1	1818 2	1818 2	Y	-0-		-0-
03	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	-0-	251 1	2025 2	2025 2	Y	-0-		-0-
04	2340 N	2288	-0-	-52	-0-	-0-	234 1	2054 2	2054 2	Y	-0-		-0-
05	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	-0-	250 1	2082 2	2082 2	Y	-0-		-0-
06	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	-0-	263 1	2053 2	2053 2	Y	-0-		-0-
*07	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	-0-	283 1	2204 2	2204 2	Y	-0-		-0-
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 258179 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11661 - 11708													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 48		RRCID -> 258792		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12474 - 12819			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	85 1	667 2	Y	29	32 1	25
						32 9					
03	930 N	762	-0-	-168	-0-	81 1	650 2	Y	28	21 1	32
						31 9					
04	900 N	547	-0-	-353	-0-	53 1	465 2	Y	26	28 1	30
						29 9					
05	868 N	648	-0-	-220	-0-	66 1	553 2	Y	26	26 1	30
						29 9					
06	750 N	584	-0-	-166	-0-	63 1	495 2	Y	24	35 1	19
						26 9					
*07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	110 1	859 2	Y	23	18 1	24
						25 9					
-----											
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 51		RRCID -> 259169		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12366 - 12574			
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	106 1	835 2	Y	-0-		-0-
03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	106 1	851 2	Y	-0-		-0-
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	95 1	832 2	Y	-0-		-0-
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	99 1	827 2	Y	-0-		-0-
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	100 1	777 2	Y	-0-		-0-
*07	865 N	865	-0-	-0-	-0-	98 1	767 2	Y	-0-		-0-
-----											
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 55		RRCID -> 262391		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12460 - 12548			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 54		RRCID -> 262612		COMPL. DATE 04/18/2011		TOTAL DEPTH 13327 PERF.11716 - 12010			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
GUERRA, A. E.		WELL #: 114		RRCID -> 289737		COMPL. DATE 06/02/2016		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12626 - 12668			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----															
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
GUERRA, A. E. WELL #: 97 RRCID -> 289899 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 13924 PERF.12190 - 12458															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)		CODE		CODE	M			CODE		
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	27	1	445	2	N	20	10	1		10
						22	9								
03	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	73	1	1070	2	N	36	14	1		32
						40	9								
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	31	1	547	2	N	33	23	1		42
						36	9								
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	60	1	923	2	N	28	31	1		39
						31	9								
06	1140 N	745	-0-	-395	-0-	39	1	665	2	N	37	34	1		42
						41	9								
07	620 N	585	-0-	-35	-0-	29	1	522	2	N	31	23	1		50
						34	9								
-----															
GUERRA, A. E. WELL #: 118 RRCID -> 289944 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 14560 PERF.12736 - 13210															
02	896 X	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-				-0-
03	992 X	779	-0-	-213	-0-	50	1	729	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	754	-0-	754	754	40	1	714	2	Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	475	-0-	475	1229	29	1	446	2	Y	-0-				-0-
06	1534 N	305	-0-	-1229	-0-	17	1	288	2	Y	-0-				-0-
*07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	36	1	659	2	Y	-0-				-0-
-----															
MERIT ENERGY COMPANY 561136															
WOODS CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 033487 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10782 - 10994															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	1090	-0-	1090	1090	112	1	978	2	Y	-0-				-0-
05	T. A.	2944	-0-	2944	4034	312	1	2632	2	Y	-0-				-0-
06	T. A.	2545	-0-	2545	6579	286	1	2259	2	Y	-0-				-0-
07	T. A.	2176	-0-	2176	8755	267	1	1909	2	Y	-0-				-0-
-----															
WOODS CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 034873 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10801 - 11048															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-				-0-
-----															
WOODS CHRISTIAN WELL #: 13 RRCID -> 037979 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11297 PERF.10713 - 0															
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	Y	-0-				-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	2	Y	-0-				-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	-0-				-0-
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	2	Y	-0-				-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	Y	-0-				-0-
*07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	Y	-0-				-0-

-----															
MCALLEN RANCH (VKSGB P-V,S CONS)//CONT.//			58742 342		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
MCALLEN, A. A.			WELL #: 44		RRCID -> 060173			COMPL. DATE 10/16/1974		TOTAL DEPTH 14955 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
-----															
02		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	151	1	1448	2	Y	9	10	0	1
							10	9							
03		1581 N	1485	-0-	-96	-0-	123	1	1352	2	Y	9	9	0	1
							10	9							
04		1680 N	1418	-0-	-262	-0-	145	1	1265	2	Y	7	7	0	1
							8	9							
05		1767 N	1446	-0-	-321	-0-	152	1	1281	2	Y	12	8	0	5
							13	9							
06		1440 N	1340	-0-	-100	-0-	149	1	1181	2	Y	9	12	0	2
							10	9							
07		1457 N	1220	-0-	-237	-0-	148	1	1062	2	Y	9	9	0	2
							10	9							
-----															
MCALLEN, A. A.			WELL #: 49		RRCID -> 067647			COMPL. DATE 07/23/1976		TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A					
02		14B2 EXT	1132	-0-	1132	1132	107	1	1025	2	Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	998	-0-	998	2130	83	1	915	2	Y	-0-			-0-
04		2295 N	165	-0-	-2130	-0-	17	1	148	2	Y	-0-			-0-
05		930 N	201	-0-	-729	-0-	21	1	180	2	Y	-0-			-0-
06		900 N	440	-0-	-460	-0-	49	1	391	2	Y	-0-			-0-
*07		196 N	196	-0-	-0-	-0-	24	1	172	2	Y	-0-			-0-
-----															
WOODS CHRISTIAN			WELL #: 19		RRCID -> 084867			COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH 12564 PERF.11064 - 11100					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
MCALLEN, A. A.			WELL #: 66		RRCID -> 088271			COMPL. DATE 06/04/1980		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12122					
02		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	112	1	1075	2	Y	16	18	0	2
							18	9							
03		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	99	1	1089	2	Y	17	17	0	2
							19	9							
04		1380 N	1189	-0-	-191	-0-	120	1	1052	2	Y	15	14	0	3
							17	9							
05		1333 N	1196	-0-	-137	-0-	124	1	1049	2	Y	21	15	0	9
							23	9							
06		1170 N	1143	-0-	-27	-0-	126	1	996	2	Y	19	24	0	4
							21	9							
07		1240 N	1164	-0-	-76	-0-	140	1	1004	2	Y	18	17	0	5
							20	9							
-----															
WOODS CHRISTIAN			WELL #: 24		RRCID -> 089860			COMPL. DATE 07/10/1980		TOTAL DEPTH 12340 PERF.10655 - 10705					
02		1288 X	1018	-0-	-270	-0-	86	1	825	2	Y	97	100	0	13
							107	9							
03		1302 X	937	-0-	-365	-0-	73	1	800	2	Y	58	65	0	6
							64	9							
04		930 N	930	-0-	-0-	-0-	91	1	796	2	Y	39	38	0	7
							43	9							
05		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	116	1	974	2	Y	55	38	0	24
							61	9							
06		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	109	1	862	2	Y	47	61	0	10
							52	9							
*07		995 N	995	-0-	-0-	-0-	116	1	829	2	Y	45	43	0	12
							50	9							

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 77		RRCID -> 101498		COMPL. DATE 03/09/2004		TOTAL DEPTH 12885		PERF.12429 - 12471					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCCALLEN, A. A. "SLOT"		WELL #: 14		RRCID -> 114056		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11806 - 11998					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 2D		RRCID -> 116294		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2845		PERF. 1994 - 2148					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCCALLEN, A.A.		WELL #: 78		RRCID -> 122546		COMPL. DATE 08/07/1991		TOTAL DEPTH 12660		PERF.11660 - 11840					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	4228	-0-	4228	8524	349	1	3849	2	Y	27	24	0		3
04	14B2 EXT	4505	-0-	4505	13029	460	1	4020	2	Y	23	22	0		4
05	14B2 EXT	4351	-0-	4351	17380	457	1	3857	2	Y	34	23	0		15
06	14B2 EXT	3906	-0-	3906	21286	435	1	3440	2	Y	28	37	0		6
07	14B2 EXT	3713	-0-	3713	24999	451	1	3232	2	Y	27	26	0		7

MCCALLEN, A.A.		WELL #: 58		RRCID -> 123724		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11752 - 12186					
02	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	165	1	1582	2	Y	147	149	0		19
03	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	162	9	1566	2	Y	146	151	0		14
04	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	142	1	1361	2	Y	132	123	0		23
05	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	161	9	1389	2	Y	186	128	0		81
06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	156	1	1294	2	Y	156	204	0		33
*07	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	145	9	1185	2	Y	153	146	0		40

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 34		RRCID -> 129122		COMPL. DATE 06/06/1994		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10534 - 10967							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-				-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-				-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-				-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-				-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	-0-				-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	2	Y	-0-				-0-
-----															
MCALLEN, A. A.		WELL #: 72		RRCID -> 130399		COMPL. DATE 03/17/1989		TOTAL DEPTH 12488		PERF.11282 - 11398					
02	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	338	1	3241	2	Y	44	45	0		6
						48	9								
03	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	275	1	3028	2	Y	43	45	0		4
						47	9								
04	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	323	1	2820	2	Y	40	37	0		7
						44	9								
05	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	322	1	2711	2	Y	55	38	0		24
						61	9								
06	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	323	1	2558	2	Y	47	61	0		10
						52	9								
*07	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	339	1	2428	2	Y	46	44	0		12
						51	9								
-----															
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 33		RRCID -> 143544		COMPL. DATE 03/08/2018		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8447 - 8467					
02	3304 X	3063	-0-	-241	-0-	289	1	2774	2	Y	-0-				-0-
03	3658 X	2731	-0-	-927	-0-	227	1	2503	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
04	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	502	1	4383	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
05	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	668	1	5630	2	Y	2	1	0		1
						2	9								
06	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	698	1	5522	2	Y	1	2	0		-0-
						1	9								
*07	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	741	1	5309	2	Y	2	2	0		-0-
						2	9								
-----															
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 31		RRCID -> 143961		COMPL. DATE 06/03/1994		TOTAL DEPTH 13800		PERF.10807 - 11184					
02	2940 X	2224	-0-	-716	-0-	206	1	1976	2	Y	38	42	0		5
						42	9								
03	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	212	1	2339	2	Y	-0-	5	0		-0-
04	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	276	1	2415	2	Y	-0-				-0-
05	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	258	1	2175	2	Y	-0-				-0-
06	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	260	1	2054	2	Y	-0-				-0-
*07	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	253	1	1811	2	Y	-0-				-0-
-----															
MCALLEN, A. A.		WELL #: 80		RRCID -> 147370		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11632 - 13178					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-



-----													
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
MCALLEN, A. A. WELL #: 93 RRCID -> 159917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12475 PERF.11734 - 12320													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
02	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	315	1	3024	2	Y	93	97 0	12
						102	9						
03	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	287	1	3170	2	Y	92	95 0	9
						101	9						
04	3630 X	3036	-0-	-594	-0-	303	1	2643	2	Y	82	77 0	14
						90	9						
05	3751 X	3524	-0-	-227	-0-	360	1	3035	2	Y	117	80 0	51
						129	9						
06	3630 X	3211	-0-	-419	-0-	348	1	2755	2	Y	98	128 0	21
						108	9						
07	3751 X	3056	-0-	-695	-0-	361	1	2589	2	Y	96	92 0	25
						106	9						
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 160521 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11110 - 11983													
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	31	1	293	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	25	1	277	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
04	330 N	298	-0-	-32	-0-	30	1	266	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
05	341 N	326	-0-	-15	-0-	34	1	289	2	Y	3	2 0	1
						3	9						
06	300 N	296	-0-	-4	-0-	33	1	261	2	Y	2	3 0	-0-
						2	9						
07	310 N	289	-0-	-21	-0-	35	1	251	2	Y	3	2 0	1
						3	9						
-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 94 RRCID -> 163649 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11123 - 12197													
02	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	257	1	2460	2	Y	5	6 0	1
						6	9						
03	2604 X	2304	-0-	-300	-0-	191	1	2109	2	Y	4	5 0	-0-
						4	9						
04	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	234	1	2043	2	Y	5	4 0	1
						6	9						
05	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	266	1	2239	2	Y	6	4 0	3
						7	9						
06	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	252	1	1997	2	Y	5	7 0	1
						6	9						
*07	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	275	1	1968	2	Y	5	5 0	1
						6	9						
-----													
BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 163926 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12152 - 12932													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-



MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
MCALLEN, A. A.		WELL #: 83		RRCID -> 165643		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 12404		PERF.11074 - 11168	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2747 X	2747	-0-	-0-	252 1	2414 2	Y	74	75 0	10
						81 9					
03		2477 X	2477	-0-	-0-	199 1	2199 2	Y	72	75 0	7
						79 9					
04		2730 X	2185	-0-	-545	217 1	1896 2	Y	65	61 0	11
						72 9					
05		2821 X	2378	-0-	-443	241 1	2035 2	Y	93	64 0	40
						102 9					
06		2730 X	2262	-0-	-468	244 1	1931 2	Y	79	102 0	17
						87 9					
07		2263 N	2230	-0-	-33	263 1	1883 2	Y	76	73 0	20
						84 9					
-----											
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 27		RRCID -> 168183		COMPL. DATE 03/23/1998		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11774 - 12276	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
MCALLEN, A. A.		WELL #: 97		RRCID -> 170905		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 12092		PERF.11672 - 11696	
02		3276 X	2607	-0-	-669	246 1	2358 2	Y	3	4 0	-0-
						3 9					
03		3379 X	2566	-0-	-813	213 1	2350 2	Y	3	3 0	-0-
						3 9					
04		2880 X	2427	-0-	-453	249 1	2174 2	Y	4	3 0	1
						4 9					
05		2976 X	2424	-0-	-552	257 1	2163 2	Y	4	3 0	2
						4 9					
06		2880 X	2241	-0-	-639	251 1	1986 2	Y	4	5 0	1
						4 9					
07		2511 N	2176	-0-	-335	266 1	1907 2	Y	3	3 0	1
						3 9					
-----											
MCALLEN, A. A.		WELL #: 98		RRCID -> 171597		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11718 - 11740	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		2344 X	2344	-0-	-0-	241 1	2103 2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	3467	-0-	367	368 1	3099 2	Y	-0-		-0-
06		2562 N	2195	-0-	-367	246 1	1949 2	Y	-0-		-0-
07		2418 N	1917	-0-	-501	235 1	1682 2	Y	-0-		-0-
-----											
MCALLEN, A. A.		WELL #: 99		RRCID -> 171975		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 12588		PERF.11834 - 12412	
02		196 N	175	-0-	-21	10 1	142 2	Y	21	23 0	3
						23 9					
03		255 N	255	-0-	-0-	15 1	237 2	Y	3	6 0	-0-
						3 9					
04		208 N	208	-0-	-0-	13 1	191 2	Y	4	3 0	1
						4 9					
05		223 N	223	-0-	-0-	14 1	205 2	Y	4	3 0	2
						4 9					
06		249 N	249	-0-	-0-	17 1	228 2	Y	4	5 0	1
						4 9					
*07		204 N	204	-0-	-0-	16 1	185 2	Y	3	3 0	1
						3 9					

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 95		RRCID -> 173887		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 12375		PERF.11132 - 11810					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

  

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 102		RRCID -> 174033		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 12640		PERF.11958 - 11962	
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	17 1	234 2	Y	54	73 0	7
						59 9					
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	17 1	272 2	Y	14	20 0	1
						15 9					
04	510 N	287	-0-	-223	-0-	18 1	255 2	Y	13	12 0	2
						14 9					
05	341 N	273	-0-	-68	-0-	16 1	237 2	Y	18	12 0	8
						20 9					
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	21 1	277 2	Y	14	19 0	3
						15 9					
07	310 N	296	-0-	-14	-0-	22 1	257 2	Y	15	14 0	4
						17 9					

  

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 48		RRCID -> 177389		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12396 - 12434	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

  

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 20		RRCID -> 178826		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 12517		PERF.10960 - 10988	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

  

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 107		RRCID -> 179804		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12351 - 13064	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

  

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 106		RRCID -> 179940		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 12922		PERF.11554 - 12736	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-



MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
MCALLEN, A. A.		WELL #: 113		RRCID -> 189371		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 12480		PERF.11454 - 11970				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 21		RRCID -> 190281		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 12440		PERF.12226 - 12273				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
MCALLEN, A. A. "SLOT"		WELL #: 11ST		RRCID -> 191623		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 13549		PERF.12238 - 12304				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
MCALLEN, A. A. "SLOT"		WELL #: 20		RRCID -> 191630		COMPL. DATE 06/22/2002		TOTAL DEPTH 12716		PERF.11746 - 12403				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
MCALLEN, A. A.		WELL #: 114		RRCID -> 192401		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 12431		PERF.11358 - 11847				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
MCALLEN, A. A.		WELL #: 118		RRCID -> 197015		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11555 - 12028				
02	7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	732	1	7022	2	Y	109	114	0	14
						120	9							
03	8432 X	7073	-0-	-1359	-0-	578	1	6375	2	Y	109	112	0	11
						120	9							
04	7830 X	7177	-0-	-653	-0-	726	1	6344	2	Y	97	91	0	17
						107	9							
05	8091 X	7283	-0-	-808	-0-	756	1	6375	2	Y	138	95	0	60
						152	9							
06	7830 X	6488	-0-	-1342	-0-	714	1	5646	2	Y	116	151	0	25
						128	9							
07	8091 X	6670	-0-	-1421	-0-	802	1	5744	2	Y	113	108	0	30
						124	9							



-----																	
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
MCALLEN, A. A. WELL #: 127 RRCID -> 210940 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11906 - 11938																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
WOODS CHRISTIAN WELL #: 46 RRCID -> 211588 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 11042 PERF.10586 - 10618																	
02		364 N	258	-0-	-106	-0-	24	1	234	2	Y	-0-					-0-
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/10/2021																	
-----																	
MCALLEN, A. A. WELL #: 126 RRCID -> 213502 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11404 - 12228																	
02		21392 X	7544	-0-	-13848	-0-	678	1	6499	2	Y	334	344	0			44
							367	9									
03		23684 X	19232	-0-	-4452	-0-	1569	1	17302	2	Y	328	340	0			32
							361	9									
04		22890 X	9233	-0-	-13657	-0-	915	1	7993	2	Y	295	276	0			51
							325	9									
05		23653 X	-0-	-0-	-23653	-0-					Y	420	289	0			182
06		22890 X	-0-	-0-	-22890	-0-					Y	354	461	0			75
07		19220 X	-0-	-0-	-19220	-0-					Y	122	165	0			32
-----																	
MCALLEN, A. A. WELL #: 128 RRCID -> 213675 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11698 - 12282																	
02		760 N	760	-0-	-0-	-0-	71	1	679	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
03		775 N	684	-0-	-91	-0-	56	1	613	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
04		667 N	667	-0-	-0-	-0-	66	1	576	2	Y	23	20	0			4
							25	9									
05		837 N	711	-0-	-126	-0-	72	1	604	2	Y	32	22	0			14
							35	9									
06		660 N	608	-0-	-52	-0-	65	1	513	2	Y	27	35	0			6
							30	9									
07		682 N	632	-0-	-50	-0-	74	1	529	2	Y	26	25	0			7
							29	9									
-----																	
MCALLEN, A. A. WELL #: 129 RRCID -> 218440 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12292 PERF.11909 - 11919																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----														
MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
WOODS CHRISTIAN WELL #: 47 RRCID -> 220436 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10596 - 10661														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
02		4312 X	3861	-0-	-451	-0-	364	1	3485	2	Y	11	10 0	1
							12	9						
03		4681 X	3921	-0-	-760	-0-	324	1	3577	2	Y	18	17 0	2
							20	9						
04		4320 X	3647	-0-	-673	-0-	373	1	3256	2	Y	16	15 0	3
							18	9						
05		4464 X	3810	-0-	-654	-0-	401	1	3385	2	Y	22	15 0	10
							24	9						
06		4320 X	3138	-0-	-1182	-0-	350	1	2767	2	Y	19	25 0	4
							21	9						
07		4278 X	3206	-0-	-1072	-0-	390	1	2795	2	Y	19	18 0	5
							21	9						
-----														
MCCALLEN, A. A. WELL #: 137 RRCID -> 251761 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11043 - 12156														
02		7028 X	5566	-0-	-1462	-0-	524	1	5025	2	Y	15	16 0	2
							17	9						
03		5928 X	5810	-0-	-118	-0-	473	1	5215	2	Y	111	102 0	11
							122	9						
04		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	388	1	3392	2	Y	162	145 0	28
							178	9						
05		5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	506	1	4265	2	Y	230	158 0	100
							253	9						
06		5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	604	1	4779	2	Y	193	252 0	41
							212	9						
*07		4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	546	1	3913	2	Y	189	180 0	50
							208	9						
-----														
MCCALLEN, A. A. WELL #: 138 RRCID -> 256535 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11392 - 12136														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
WOODS CHRISTIAN WELL #: 48 RRCID -> 257979 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11762 - 11770														
02		9451 X	9451	-0-	-0-	-0-	876	1	8396	2	Y	163	180 0	21
							179	9						
03		9735 X	9735	-0-	-0-	-0-	801	1	8833	2	Y	92	104 0	9
							101	9						
04		10260 X	8967	-0-	-1293	-0-	912	1	7965	2	Y	82	77 0	14
							90	9						
05		10602 X	8998	-0-	-1604	-0-	940	1	7928	2	Y	118	81 0	51
							130	9						
06		10260 X	6210	-0-	-4050	-0-	685	1	5416	2	Y	99	129 0	21
							109	9						
07		10478 X	2810	-0-	-7668	-0-	331	1	2373	2	Y	96	92 0	25
							106	9						





-----													
MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
WOODS CHRISTIAN WELL #: 50 RRCID -> 267868 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10640 - 11024													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2856 X	2648	-0-	-208	-0-	237 1	2276 2	Y	123	137 0		16
							135 9						
03		3162 X	2397	-0-	-765	-0-	194 1	2139 2	Y	58	68 0		6
							64 9						
04		3060 X	2265	-0-	-795	-0-	227 1	1982 2	Y	51	48 0		9
							56 9						
05		3162 X	2060	-0-	-1102	-0-	210 1	1769 2	Y	74	51 0		32
							81 9						
06		3060 X	1895	-0-	-1165	-0-	205 1	1622 2	Y	62	81 0		13
							68 9						
07		2945 X	1786	-0-	-1159	-0-	211 1	1508 2	Y	61	58 0		16
							67 9						

-----													
MCALLEN, A. A. WELL #: 150 RRCID -> 268685 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11888 - 12720													
02		858 N	858	-0-	-0-	-0-	80 1	765 2	Y	12	12 0		2
							13 9						
03		835 N	835	-0-	-0-	-0-	68 1	755 2	Y	11	12 0		1
							12 9						
04		829 N	829	-0-	-0-	-0-	84 1	733 2	Y	11	10 0		2
							12 9						
05		830 N	830	-0-	-0-	-0-	86 1	726 2	Y	16	11 0		7
							18 9						
06		770 N	770	-0-	-0-	-0-	85 1	671 2	Y	13	17 0		3
							14 9						
*07		757 N	757	-0-	-0-	-0-	91 1	653 2	Y	12	12 0		3
							13 9						

-----													
WOODS CHRISTIAN WELL #: 51 RRCID -> 274897 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10724 - 11432													
02		8316 X	8034	-0-	-282	-0-	752 1	7213 2	Y	63	58 0		8
							69 9						
03		8709 X	8709	-0-	-0-	-0-	707 1	7796 2	Y	187	177 0		18
							206 9						
04		7560 X	7458	-0-	-102	-0-	747 1	6526 2	Y	168	157 0		29
							185 9						
05		8897 X	5592	-0-	-3305	-0-	565 1	4764 2	Y	239	164 0		104
							263 9						
06		8610 X	1543	-0-	-7067	-0-	148 1	1174 2	Y	201	262 0		43
							221 9						
07		8897 X	7962	-0-	-935	-0-	949 1	6797 2	Y	196	187 0		52
							216 9						

-----													
MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
GUERRA, A. E. WELL #: 25 RRCID -> 116273 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 6648 - 7270													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----												
MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY 561136												
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 12 RRCID -> 164562 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11690 - 11710												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
-----												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
BEAURLINE, A. W. WELL #: 22 RRCID -> 165269 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11780 - 11918												
02		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	133	1	1278	2	Y	2
							18	9				
03		1023 N	1003	-0-	-20	-0-	79	1	869	2	Y	5
							55	9				
04		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	117	1	1022	2	Y	8
							48	9				
05		1240 N	1138	-0-	-102	-0-	113	1	957	2	Y	27
							68	9				
06		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	124	1	980	2	Y	11
							58	9				
07		1240 N	799	-0-	-441	-0-	91	1	651	2	Y	14
							57	9				
-----												
BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 167064 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11772 - 11874												
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 16 RRCID -> 167307 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11724 - 11744												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
BEAURLINE, A. W. WELL #: 23 RRCID -> 167447 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11764 - 11868												
02		895 N	895	-0-	-0-	-0-	64	1	612	2	Y	26
							219	9				
03		708 N	708	-0-	-0-	-0-	54	1	597	2	Y	5
							57	9				
04		657 N	657	-0-	-0-	-0-	62	1	544	2	Y	8
							51	9				
05		687 N	687	-0-	-0-	-0-	65	1	549	2	Y	29
							73	9				
06		686 N	686	-0-	-0-	-0-	70	1	555	2	Y	12
							61	9				
*07		605 N	605	-0-	-0-	-0-	67	1	479	2	Y	14
							59	9				

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO											
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136											
BEAURLINE, A. W. WELL #: 26 RRCID -> 167989 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11868 - 11966											
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	13 1	120 2	Y	5	5 0	1
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6 9	114 2	Y	8	8 0	1
04	150 N	134	-0-	-16	-0-	9 9	113 2	Y	7	7 0	1
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	13 1	109 2	Y	12	8 0	5
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8 9	131 2	Y	9	12 0	2
*07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	13 9	111 2	Y	9	9 0	2
						16 1					
						10 9					
						15 1					
						10 9					

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168184 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 11876											
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCALLEN RANCH (VKSGB-UV,SE-FB B) 58742 905 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO											
HILCORP ENERGY COMPANY 386310											
MCALLEN, A. A. WELL #: 2 RRCID -> 062459 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A											
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCALLEN RANCH (VKSGB W-Y) 58742 908 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO											
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748											
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 218823 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13554 - 13852											
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		199
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		199
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		199
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		199
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		199
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		199

BEAURLINE WELL #: 2 RRCID -> 225759 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 15355 PERF.13532 - 13640											
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		66
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		66
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		66
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		66
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		66
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		66

MCCALLEN RANCH (VICKSBURG Y)		58742 911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 21		RRCID -> 093691		COMPL. DATE 05/02/1981			TOTAL DEPTH 13572 PERF.13017 - 0			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	20 1	156 2	Y	1	2 1		1
03	217 N	182	-0-	-35	-0-	1 9	162 2	Y	-0-	1 1		-0-
04	210 N	174	-0-	-36	-0-	20 1	156 2	Y	-0-			-0-
05	186 N	180	-0-	-6	-0-	18 1	161 2	Y	-0-			-0-
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	19 1	157 2	Y	-0-			-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	20 1	165 2	Y	-0-			-0-
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 24		RRCID -> 100064		COMPL. DATE 05/27/1982			TOTAL DEPTH 12923 PERF.12718 - 12773			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GUERRA, A. E.		WELL #: 58		RRCID -> 171956		COMPL. DATE 11/25/1998			TOTAL DEPTH 14600 PERF.12540 - 12608			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 35		RRCID -> 182660		COMPL. DATE 12/30/1999			TOTAL DEPTH 13080 PERF. N/A			
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 36		RRCID -> 183968		COMPL. DATE 07/15/2001			TOTAL DEPTH 13522 PERF.13293 - 13360			
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 38		RRCID -> 186035		COMPL. DATE 08/28/2001			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260			
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	20 1	156 2	Y	-0-			-0-
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	20 1	162 2	Y	-0-			-0-
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	18 1	155 2	Y	-0-			-0-
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	19 1	160 2	Y	-0-			-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	22 1	173 2	Y	-0-			-0-
*07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	22 1	169 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 191110 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13066 - 13102

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	280 N	258	-0-	-22	-0-	26 1	204 2	204 2	Y	25	23 1		17
						28 9							
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	27 1	220 2	220 2	Y	31	19 1		29
						34 9							
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	35 1	306 2	306 2	Y	31	29 1		31
						34 9							
05	279 N	262	-0-	-17	-0-	25 1	204 2	204 2	Y	30	29 1		32
						33 9							
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	28 1	217 2	217 2	Y	28	40 1		20
						31 9							
*07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	36 1	281 2	281 2	Y	27	20 1		27
						30 9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 242307 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13069 - 13406

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 42 RRCID -> 252663 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13236 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 MCALLEN, A. A. WELL #: 11ST RRCID -> 100473 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12776 - 12910

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 17SW RRCID -> 115163 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2716 - 2952

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 162073 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12902 - 12932

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

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.)			58742 912		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748									
GUERRA, E. E.			WELL #:	11	RRCID ->	164019	COMPL. DATE	07/16/1997	TOTAL DEPTH	14600	PERF.12584 -	12670
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
GUERRA, A. E.			WELL #:	36	RRCID ->	139434	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12292 -	12448
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.			WELL #:	39	RRCID ->	157337	COMPL. DATE	02/23/1996	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12190 -	12670
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.			WELL #:	49	RRCID ->	167715	COMPL. DATE	04/25/1997	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12470 -	12732
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.			WELL #:	70	RRCID ->	168934	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12736 -	14290
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.			WELL #:	68	RRCID ->	169952	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	14246	PERF.13082 -	14140		
02	6776 X	6342	-0-	-434	-0-	362	1	5939	2	Y	37	97	1	101
						41	9							
03	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	461	1	6742	2	Y	36	42	1	95
						40	9							
04	7500 X	6317	-0-	-1183	-0-	336	1	5946	2	Y	32	45	1	82
						35	9							
05	7750 X	5933	-0-	-1817	-0-	362	1	5541	2	Y	27	48	1	61
						30	9							
06	7500 X	6462	-0-	-1038	-0-	354	1	6067	2	Y	37	43	1	55
						41	9							
07	7254 X	6753	-0-	-501	-0-	350	1	6369	2	Y	31	27	1	59
						34	9							

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 173754 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12596 - 12712

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 175354 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12490 - 12830

02	364 N	331	-0-	-33	-0-	19	1	311	2	Y	1	3	1			3
						1	9									
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	65	1	951	2	Y	2	1	1			4
						2	9									
04	900 N	279	-0-	-621	-0-	15	1	264	2	Y	-0-	1	1			3
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	38	1	583	2	Y	1	2	1			2
						1	9									
06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	86	1	1482	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
*07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	45	1	820	2	Y	1	1	1			2
						1	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 64 RRCID -> 182357 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 13534 PERF.12650 - 13520

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 80 RRCID -> 188048 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12642 - 13902

02	5684 X	4207	-0-	-1477	-0-	234	1	3851	2	Y	111	141	1			147
						122	9									
03	6293 X	4983	-0-	-1310	-0-	312	1	4553	2	Y	107	78	1			176
						118	9									
04	5370 X	5193	-0-	-177	-0-	272	1	4811	2	Y	100	97	1			179
						110	9									
05	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	352	1	5390	2	Y	83	114	1			148
						91	9									
06	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	298	1	5107	2	Y	109	114	1			143
						120	9									
*07	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	286	1	5196	2	Y	93	75	1			161
						102	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 40 RRCID -> 190032 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12517 - 12710

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----															
MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 199578 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12498 - 12622															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 200474 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162															
02		2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	151	1	2486	2	Y	70	56	1	61
							77	9							
03		2635 X	2196	-0-	-439	-0-	136	1	1982	2	Y	71	40	1	92
							78	9							
04		2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	137	1	2421	2	Y	66	55	1	103
							73	9							
05		2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	147	1	2255	2	Y	55	68	1	90
							61	9							
06		2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	128	1	2187	2	Y	73	72	1	91
							80	9							
07		2325 N	2253	-0-	-72	-0-	114	1	2071	2	Y	62	49	1	104
							68	9							
-----															
GUERRA, A. E. WELL #: 86 RRCID -> 204243 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12564 - 12604															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
GUERRA, A. E. WELL #: 95 RRCID -> 213671 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12620 - 12636															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
GUERRA, A. E. WELL #: 126 RRCID -> 262456 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 14530 PERF.13432 - 13452															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
GUERRA, A. E. WELL #: 106 RRCID -> 264266 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 14505 PERF.13148 - 13164															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



MCCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
GUERRA, A. E. WELL #: 104 RRCID -> 265840 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12571 - 12940																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
GUERRA, A. E. WELL #: 107 RRCID -> 285175 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12681 - 12742																
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
GUERRA, A. E. WELL #: 121 RRCID -> 285224 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 14585 PERF.12878 - 12936																
02		2632 X	1827	-0-	-805	-0-	102	1	1678	2	Y	43	21	1		22
							47	9								
03		2852 X	2176	-0-	-676	-0-	137	1	1999	2	Y	36	18	1		40
							40	9								
04		2220 N	1848	-0-	-372	-0-	97	1	1715	2	Y	33	26	1		47
							36	9								
05		2015 N	1950	-0-	-65	-0-	118	1	1801	2	Y	28	33	1		42
							31	9								
06		2100 N	1795	-0-	-305	-0-	97	1	1658	2	Y	36	35	1		43
							40	9								
07		1922 N	1691	-0-	-231	-0-	86	1	1571	2	Y	31	24	1		50
							34	9								
-----																
GUERRA, A. E. WELL #: 89 RRCID -> 289793 COMPL. DATE 08/17/2016 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12389 - 12750																
02		10724 X	8659	-0-	-2065	-0-	488	1	8019	2	Y	138	96	1		93
							152	9								
03		11873 X	10765	-0-	-1108	-0-	680	1	9929	2	Y	142	74	1		161
							156	9								
04		10710 X	10388	-0-	-322	-0-	549	1	9695	2	Y	131	105	1		187
							144	9								
05		10726 X	10361	-0-	-365	-0-	628	1	9611	2	Y	111	133	1		165
							122	9								
06		10410 X	9831	-0-	-579	-0-	533	1	9137	2	Y	146	141	1		170
							161	9								
07		10757 X	10063	-0-	-694	-0-	517	1	9410	2	Y	124	96	1		198
							136	9								
-----																
GUERRA, A. E. WELL #: 108 RRCID -> 289812 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12450 - 12848																
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

-----															
MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
GUERRA, A. E. WELL #: 93 RRCID -> 290072 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12381 - 12697															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
02		0 W	10866	-0-	10866	1370726	608	1	9993	2	Y	241	474	1	494
							265	9							
03		0 W	12716	-0-	12716	1383442	800	1	11682	2	Y	213	217	1	490
							234	9							
04		0 W	11578	-0-	11578	1395020	608	1	10751	2	Y	199	242	1	447
							219	9							
05		0 W	12382	-0-	12382	1407402	748	1	11451	2	Y	166	268	1	345
							183	9							
06	1419010	X	11608	-0-	-1407402	-0-	627	1	10740	2	Y	219	251	1	313
							241	9							
07	12710	X	11798	-0-	-912	-0-	604	1	10989	2	Y	186	160	1	339
							205	9							
-----															
MERIT ENERGY COMPANY 561136															
BEAURLINE, A. W. WELL #: 11 RRCID -> 160984 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12652 - 12728															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BEAURLINE, A. W. WELL #: 19 RRCID -> 164781 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12298 - 12794															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BEAURLINE, A. W. WELL #: 25 RRCID -> 166323 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12264 - 12366															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BEAURLINE, A. W. WELL #: 28 RRCID -> 199142 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12140 - 12817															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
COWRIE ENERGY LLC		183056													
RUSSELL-BEAMSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 045714		COMPL. DATE 12/07/1968		TOTAL DEPTH 10413 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52

MERIT ENERGY COMPANY		561136		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		32AU		RRCID -> 011936		COMPL. DATE 09/07/1962		TOTAL DEPTH 8380 PERF. N/A							
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 16 U		RRCID -> 011944		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8537 - 8918							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 16 L		RRCID -> 011950		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9502 - 9602							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 037978		COMPL. DATE 02/01/1966		TOTAL DEPTH 10212 PERF. N/A							
02	224 N	206	-0-	-18	-0-	9	1	197	2	Y	-0-				-0-
03	248 N	214	-0-	-34	-0-	9	1	205	2	Y	-0-				-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	2	Y	-0-				-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	2	Y	-0-				-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	2	Y	-0-				-0-
*07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 32AL		RRCID -> 039167		COMPL. DATE 02/01/1991		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7848 - 7870							
02	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	99	1	2235	2	Y	36	34	1		20
03	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	40	9	2563	2	Y	32	34	1		18
04	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	119	1	2323	2	Y	29	32	1		15
05	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	35	9	2435	2	Y	54	47	1		22
06	2370 X	2194	-0-	-176	-0-	112	1	2096	2	Y	6	26	1		2
*07	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	32	9	2378	2	Y	-0-	2	1		-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		47 L	RRCID ->	104285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12430	PERF. 10566 - 10760
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		5796 X	5591	-0-	-205	-0-	238 1	5338 2	Y	14 13 1	8
							15 9				
03		6417 X	6297	-0-	-120	-0-	278 1	6006 2	Y	12 13 1	7
							13 9				
04		6210 X	6059	-0-	-151	-0-	278 1	5768 2	Y	12 13 1	6
							13 9				
05		6200 X	6076	-0-	-124	-0-	254 1	5799 2	Y	21 18 1	9
							23 9				
06		6090 X	5895	-0-	-195	-0-	243 1	5591 2	Y	55 44 1	20
							61 9				
07		6293 X	6235	-0-	-58	-0-	271 1	5921 2	Y	39 40 1	19
							43 9				
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	136448	COMPL. DATE	11/21/1990	TOTAL DEPTH	13823	PERF. 9736 - 9744
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021			Y	-0-	-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	137137	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	8495	PERF. 4180 - 4360
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BALES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	140072	COMPL. DATE	02/10/1991	TOTAL DEPTH	9125	PERF. 8702 - 8770
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		49	RRCID ->	140976	COMPL. DATE	01/14/1992	TOTAL DEPTH	8346	PERF. 7977 - 7993
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		24 L	RRCID ->	142899	COMPL. DATE	08/16/1992	TOTAL DEPTH	9782	PERF. 8563 - 8598
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MCCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	144743	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9673	PERF.	6290 - 6660
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	147682	COMPL. DATE	11/04/1993	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9384 - 9528
02	504	N	426	-0-	-78	-0-	18 1	408 2	Y	-0-		-0-
03	558	N	495	-0-	-63	-0-	22 1	473 2	Y	-0-		-0-
04	510	N	503	-0-	-7	-0-	23 1	480 2	Y	-0-		-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	21 1	469 2	Y	-0-		-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	20 1	450 2	Y	17	11 1	6
							19 9					
07	527	N	515	-0-	-12	-0-	22 1	476 2	Y	15	14 1	7
							17 9					
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	150485	COMPL. DATE	04/23/1994	TOTAL DEPTH	9855	PERF.	9310 - 9493
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107		Y	-0-			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	151482	COMPL. DATE	07/26/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9454 - 9483
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	75 1	1695 2	Y	33	30 1	19
							36 9					
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	86 1	1854 2	Y	32	30 1	21
							35 9					
04	1800	N	1770	-0-	-30	-0-	80 1	1656 2	Y	31	30 1	22
							34 9					
05	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	75 1	1716 2	Y	31	30 1	23
							34 9					
06	1800	N	1578	-0-	-222	-0-	65 1	1506 2	Y	6	24 1	5
							7 9					
07	1829	N	1688	-0-	-141	-0-	74 1	1614 2	Y	-0-	5 1	-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	152207	COMPL. DATE	10/23/1994	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9636 - 9678
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136																		
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		39	RRCID ->	152262	COMPL. DATE	09/12/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9617 - 9901										
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE									
02	5264 X	4559	-0-	-705	-0-	192	1	4322	2	Y	41	40	1	23								
						45	9															
03	5921 X	4916	-0-	-1005	-0-	216	1	4657	2	Y	39	40	1	22								
						43	9															
04	5730 X	4952	-0-	-778	-0-	226	1	4689	2	Y	34	38	1	18								
						37	9															
05	5921 X	4856	-0-	-1065	-0-	201	1	4586	2	Y	63	55	1	26								
						69	9															
06	5550 X	4568	-0-	-982	-0-	189	1	4360	2	Y	17	37	1	6								
						19	9															
07	5115 X	4305	-0-	-810	-0-	188	1	4108	2	Y	8	10	1	4								
						9	9															
PHARR FIELDWIDE UNIT													WELL #:	4	RRCID ->	152465	COMPL. DATE	10/14/1994	TOTAL DEPTH	10999	PERF.	9436 - 9463
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	2	Y	-0-			-0-								
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	2	Y	-0-			-0-								
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	2	Y	-0-			-0-								
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	2	Y	-0-			-0-								
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	2	Y	-0-			-0-								
07	217 N	189	-0-	-28	-0-	8	1	181	2	Y	-0-			-0-								
PHARR FIELDWIDE UNIT													WELL #:	17	RRCID ->	157553	COMPL. DATE	12/26/1997	TOTAL DEPTH	15322	PERF.	9317 - 9577
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	22	1	501	2	Y	49	46	1	28								
						54	9															
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	30	1	643	2	Y	48	45	1	31								
						53	9															
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	27	1	559	2	Y	47	45	1	33								
						52	9															
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	23	1	517	2	Y	46	45	1	34								
						51	9															
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	19	1	446	2	Y	26	41	1	19								
						29	9															
*07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	25	1	551	2	Y	-0-	19	1	-0-								
PHARR FIELDWIDE UNIT													WELL #:	26	RRCID ->	161059	COMPL. DATE	06/26/1996	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	11848 - 11936
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
PHARR FIELDWIDE UNIT													WELL #:	31	RRCID ->	162032	COMPL. DATE	02/19/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7460 - 7900
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	163701	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10430 - 10514	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		1092 N	810	-0-	-282	-0-	35 1	775 2	Y	-0-			-0-
03		1054 N	816	-0-	-238	-0-	36 1	780 2	Y	-0-			-0-
04		870 N	774	-0-	-96	-0-	36 1	738 2	Y	-0-			-0-
05		899 N	788	-0-	-111	-0-	33 1	755 2	Y	-0-			-0-
06		785 N	785	-0-	-0-	-0-	33 1	752 2	Y	-0-			-0-
*07		957 N	957	-0-	-0-	-0-	42 1	915 2	Y	-0-			-0-
-----													
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	163912	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	10377	PERF.	9755 - 10238	
02		5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	229 1	5141 2	Y	18	17 1	10	
							20 9						
03		5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	257 1	5551 2	Y	16	17 1	9	
							18 9						
04		5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	256 1	5307 2	Y	16	17 1	8	
							18 9						
05		5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	224 1	5110 2	Y	27	24 1	11	
							30 9						
06		5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	231 1	5325 2	Y	17	22 1	6	
							19 9						
*07		5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	248 1	5430 2	Y	12	12 1	6	
							13 9						
-----													
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	164332	COMPL. DATE	05/21/1997	TOTAL DEPTH	10685	PERF.	11752 - 11766	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		51	RRCID ->	166058	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	11156 - 11269	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		58	RRCID ->	170019	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	14035	PERF.	N/A	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----													
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		59	RRCID ->	170949	COMPL. DATE	05/08/1998	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	12191 - 12207	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		63	RRCID ->	171841	COMPL. DATE	08/09/1998	TOTAL DEPTH	11332	PERF.	11134 - 11154	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	80 1	1799 2	Y	66	63 1		37
							73 9						
03		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	94 1	2031 2	Y	60	63 1		34
							66 9						
04		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	96 1	1992 2	Y	56	61 1		29
							62 9						
05		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	85 1	1936 2	Y	101	88 1		42
							111 9						
06		2040 N	1970	-0-	-70	-0-	81 1	1865 2	Y	22	56 1		8
							24 9						
07		2108 N	1990	-0-	-118	-0-	86 1	1889 2	Y	14	15 1		7
							15 9						
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		66	RRCID ->	173400	COMPL. DATE	05/07/1999	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9998 - 10326	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		47 U	RRCID ->	173861	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	12430	PERF.	9918 - 10293	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		64	RRCID ->	174117	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9988 - 10357	
02		7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	318 1	7136 2	Y	113	109 1		64
							124 9						
03		9553 X	9553	-0-	-0-	-0-	418 1	9019 2	Y	105	109 1		60
							116 9						
04		9088 X	9088	-0-	-0-	-0-	414 1	8569 2	Y	95	105 1		50
							105 9						
05		8339 X	7916	-0-	-423	-0-	324 1	7399 2	Y	175	152 1		73
							193 9						
06		8070 X	8032	-0-	-38	-0-	331 1	7632 2	Y	63	113 1		23
							69 9						
*07		8677 X	8677	-0-	-0-	-0-	379 1	8298 2	Y	-0-	23 1		-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		35 L	RRCID ->	174886	COMPL. DATE	07/17/1999	TOTAL DEPTH	11402	PERF.	10912 - 11260	
02		2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	110 1	2468 2	Y	-0-			-0-
03		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	129 1	2781 2	Y	-0-			-0-
04		2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	123 1	2551 2	Y	-0-			-0-
05		2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	87 1	1984 2	Y	-0-			-0-
06		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	109 1	2509 2	Y	-0-			-0-
*07		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	114 1	2493 2	Y	-0-			-0-



MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
BALES GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	176243	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8866 -	8913		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		35 U	RRCID ->	177729	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	11402	PERF.	9060 -	9319
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	123	115	1	71
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	121	114	1	78
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	120	114	1	84
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	116	114	1	86
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	101	112	1	75
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	106	109	1	72

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		65	RRCID ->	178287	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL DEPTH	12570	PERF.	9470 -	10338	
02	13300 X	10191	-0-	-3109	-0-	434	1	9740	2	Y	15	14	1	8
						17	9							
03	12927 X	11155	-0-	-1772	-0-	494	1	10647	2	Y	13	14	1	7
						14	9							
04	11222 X	11222	-0-	-0-	-0-	516	1	10693	2	Y	12	13	1	6
						13	9							
05	14781 X	14781	-0-	-0-	-0-	619	1	14138	2	Y	22	19	1	9
						24	9							
06	8230 X	8230	-0-	-0-	-0-	339	1	7815	2	Y	69	53	1	25
						76	9							
*07	9688 X	9688	-0-	-0-	-0-	421	1	9201	2	Y	60	56	1	29
						66	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	179712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9208 -	9250	
02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	49	1	1101	2	Y	18	17	1	10
						20	9							
03	1767 N	1322	-0-	-445	-0-	58	1	1243	2	Y	19	17	1	12
						21	9							
04	1290 N	1130	-0-	-160	-0-	51	1	1060	2	Y	17	17	1	12
						19	9							
05	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	53	1	1205	2	Y	18	17	1	13
						20	9							
06	1290 N	1038	-0-	-252	-0-	43	1	988	2	Y	6	14	1	5
						7	9							
07	1178 N	1046	-0-	-132	-0-	46	1	1000	2	Y	-0-	5	1	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	185697	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11359 -	11737	
02	5908 X	5830	-0-	-78	-0-	247	1	5554	2	Y	26	25	1	15
						29	9							
03	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	292	1	6300	2	Y	24	25	1	14
						26	9							
04	6330 X	6270	-0-	-60	-0-	288	1	5958	2	Y	22	24	1	12
						24	9							
05	6448 X	5980	-0-	-468	-0-	249	1	5687	2	Y	40	35	1	17
						44	9							
06	6390 X	5798	-0-	-592	-0-	240	1	5518	2	Y	36	40	1	13
						40	9							
07	6603 X	6184	-0-	-419	-0-	269	1	5887	2	Y	25	26	1	12
						28	9							

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//	58749 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//	561136									
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:	78	RRCID ->	185698	COMPL. DATE	05/13/2021	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	9459 -	9598
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	T. A.	26617	-0-	26617	26617	1116	1	25501	2	Y	-0-	
06	63880 X	37263	-0-	-26617	-0-	1527	1	35151	2	Y	532	340 1 192
*07	24835 X	24835	-0-	-0-	-0-	585	9					
						1062	1	23228	2	Y	495	449 1 238
						545	9					
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:	41U	RRCID ->	189379	COMPL. DATE	01/13/2002	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6980 -	6990
02	1092 X	377	-0-	-715	-0-	15	1	345	2	Y	15	14 1 8
						17	9					
03	1116 X	237	-0-	-879	-0-	10	1	213	2	Y	13	14 1 7
						14	9					
04	300 N	134	-0-	-166	-0-	6	1	115	2	Y	12	13 1 6
						13	9					
05	403 N	233	-0-	-170	-0-	9	1	200	2	Y	22	19 1 9
						24	9					
06	240 N	54	-0-	-186	-0-	2	1	43	2	Y	8	14 1 3
						9	9					
07	124 N	84	-0-	-40	-0-	4	1	80	2	Y	-0-	3 1 -0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:	32ST	RRCID ->	189505	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12366 -	12640
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:	76	RRCID ->	189683	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	14320	PERF.	10251 -	10259
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	15	1	328	2	Y	16	16 1 9
						18	9					
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	17	1	373	2	Y	16	16 1 9
						18	9					
04	450 X	405	-0-	-45	-0-	18	1	373	2	Y	13	15 1 7
						14	9					
05	484 X	484	-0-	-0-	-0-	19	1	436	2	Y	26	22 1 11
						29	9					
06	390 X	371	-0-	-19	-0-	15	1	350	2	Y	5	14 1 2
						6	9					
*07	494 X	494	-0-	-0-	-0-	22	1	472	2	Y	-0-	2 1 -0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:	38	RRCID ->	189687	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	11362	PERF.	11006 -	11312
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 189831		COMPL. DATE 10/25/2016		TOTAL DEPTH 12931		PERF.11890 - 11910			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		28084 X	26364	-0-	-1720	-0-	1114 1	25023 2	Y	206	192 1		119
							227 9						
03		31093 X	27669	-0-	-3424	-0-	1216 1	26229 2	Y	204	191 1		132
							224 9						
04		25941 X	25941	-0-	-0-	-0-	1185 1	24536 2	Y	200	191 1		141
							220 9						
05		25544 X	21846	-0-	-3698	-0-	907 1	20726 2	Y	194	191 1		144
							213 9						
06		24720 X	23320	-0-	-1400	-0-	963 1	22166 2	Y	174	189 1		129
							191 9						
07		25544 X	24144	-0-	-1400	-0-	1047 1	22891 2	Y	187	189 1		127
							206 9						
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 74		RRCID -> 190613		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 12360		PERF. 9181 - 9215			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 55		RRCID -> 190872		COMPL. DATE 07/12/2001		TOTAL DEPTH 15084		PERF.13408 - 14401			
02		1652 N	1268	-0-	-384	-0-	54 1	1214 2	Y	-0-			-0-
03		1612 N	1317	-0-	-295	-0-	58 1	1259 2	Y	-0-			-0-
04		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	72 1	1485 2	Y	-0-			-0-
05		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	62 1	1412 2	Y	-0-			-0-
06		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	83 1	1918 2	Y	-0-			-0-
07		1116 N	1045	-0-	-71	-0-	46 1	999 2	Y	-0-			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 26ST		RRCID -> 191480		COMPL. DATE 11/15/2016		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11599 - 11609			
02		3248 X	3190	-0-	-58	-0-	136 1	3054 2	Y	-0-			-0-
03		3596 X	3497	-0-	-99	-0-	155 1	3342 2	Y	-0-			-0-
04		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	155 1	3204 2	Y	-0-			-0-
05		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	135 1	3093 2	Y	-0-			-0-
06		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	135 1	3109 2	Y	-0-			-0-
*07		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	148 1	3233 2	Y	-0-			-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 77ST		RRCID -> 195069		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9080 - 9140			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TURNER, EVELYN		WELL #: 6		RRCID -> 195089		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 18160		PERF. N/A			
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1		4
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		3

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 75		RRCID -> 195267		COMPL. DATE 11/03/2017		TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8292 - 8327					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 80		RRCID -> 196249		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 14508 PERF.13835 - 14196					
02	8372 X	7624	-0-	-748	-0-	325	1	7299	2	Y	-0-		-0-
03	9269 X	8930	-0-	-339	-0-	396	1	8534	2	Y	-0-		-0-
04	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	386	1	7995	2	Y	-0-		-0-
05	7533 X	6115	-0-	-1418	-0-	256	1	5859	2	Y	-0-		-0-
06	7290 X	2408	-0-	-4882	-0-	100	1	2308	2	Y	-0-		-0-
07	7533 X	5861	-0-	-1672	-0-	256	1	5605	2	Y	-0-		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 87		RRCID -> 197323		COMPL. DATE 05/10/2003		TOTAL DEPTH 12017 PERF.10088 - 10124					
02	9733 X	3548	-0-	-6185	-0-	151	1	3397	2	Y	-0-		-0-
03	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	146	1	3141	2	Y	-0-		-0-
04	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	107	1	2217	2	Y	-0-		-0-
05	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	160	1	3660	2	Y	-0-		-0-
06	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	133	1	3070	2	Y	-0-		-0-
*07	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	113	1	2460	2	Y	-0-		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 199682		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9182 - 9194						
02	644 N	613	-0-	-31	-0-	22	1	488	2	Y	94	88	1	54
						103	9							
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	38	1	823	2	Y	93	87	1	60
						102	9							
04	1080 X	900	-0-	-180	-0-	37	1	762	2	Y	92	87	1	65
						101	9							
05	1116 X	1022	-0-	-94	-0-	39	1	886	2	Y	88	87	1	66
						97	9							
06	930 X	713	-0-	-217	-0-	27	1	627	2	Y	54	80	1	40
						59	9							
07	961 X	801	-0-	-160	-0-	33	1	732	2	Y	33	50	1	23
						36	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 90		RRCID -> 200117		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11290 - 11310						
02	9716 X	7295	-0-	-2421	-0-	310	1	6972	2	Y	12	11	1	7
						13	9							
03	10323 X	8537	-0-	-1786	-0-	378	1	8148	2	Y	10	11	1	6
						11	9							
04	8880 X	7249	-0-	-1631	-0-	333	1	6905	2	Y	10	11	1	5
						11	9							
05	8184 X	6733	-0-	-1451	-0-	281	1	6431	2	Y	19	16	1	8
						21	9							
06	8250 X	6042	-0-	-2208	-0-	251	1	5776	2	Y	14	17	1	5
						15	9							
07	8525 X	5861	-0-	-2664	-0-	256	1	5593	2	Y	11	11	1	5
						12	9							

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		88ST		RRCID -> 202132		COMPL. DATE 09/12/2017		TOTAL DEPTH 13010		PERF. 9084 - 9122
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		61		RRCID -> 202258		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 12990		PERF.10173 - 10564
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----												
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		44		RRCID -> 204247		COMPL. DATE 02/27/2018		TOTAL DEPTH 14154		PERF.11247 - 11650
02	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	-0-	212 1	4764 2	Y	-0-	-0-	
03	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	-0-	244 1	5257 2	Y	-0-	-0-	
04	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	-0-	249 1	5148 2	Y	-0-	-0-	
05	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	-0-	214 1	4899 2	Y	-0-	-0-	
06	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	-0-	201 1	4636 2	Y	14	9 1 5	
*07	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	-0-	234 1	5113 2	Y	10	10 1 5	
							15 9					
							11 9					
-----												
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		73		RRCID -> 206801		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 11970		PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		94		RRCID -> 207569		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 9387		PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----												
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		43		RRCID -> 210399		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 12675		PERF.11788 - 12064
02	3444 X	2892	-0-	-552	-0-	-0-	121 1	2728 2	Y	39	37 1	23
							43 9					
03	3813 X	3445	-0-	-368	-0-	-0-	151 1	3250 2	Y	40	37 1	26
							44 9					
04	4830 X	3171	-0-	-1659	-0-	-0-	144 1	2984 2	Y	39	37 1	28
							43 9					
05	4061 X	3114	-0-	-947	-0-	-0-	129 1	2944 2	Y	37	37 1	28
							41 9					
06	3330 X	2880	-0-	-450	-0-	-0-	118 1	2720 2	Y	38	38 1	28
							42 9					
07	3441 X	2580	-0-	-861	-0-	-0-	111 1	2421 2	Y	44	42 1	30
							48 9					

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		39	RRCID ->	212925	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11043 - 11148
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	336 N	298	-0-	-38	-0-	13	1	285	2	Y	-0-	-0-
03	372 N	348	-0-	-24	-0-	15	1	333	2	Y	-0-	-0-
04	360 N	303	-0-	-57	-0-	14	1	289	2	Y	-0-	-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	15	1	340	2	Y	-0-	-0-
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	17	1	388	2	Y	-0-	-0-
*07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	20	1	446	2	Y	-0-	-0-
-----												
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		88ST	RRCID ->	212984	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	13010	PERF.	9818 - 9914
02	2352 X	843	-0-	-1509	-0-	36	1	807	2	Y	-0-	-0-
03	2573 X	741	-0-	-1832	-0-	33	1	708	2	Y	-0-	-0-
04	2460 X	537	-0-	-1923	-0-	25	1	512	2	Y	-0-	-0-
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	-0-
06	720 N	586	-0-	-134	-0-	24	1	562	2	Y	-0-	-0-
07	558 N	2	-0-	-556	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
-----												
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		82	RRCID ->	213490	COMPL. DATE	05/10/2005	TOTAL DEPTH	13520	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	214024	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	13674	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
BALES 9400' SAND UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	214171	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	8080 - 8094
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	21	1	481	2	Y	-0-	-0-
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	24	1	509	2	Y	-0-	-0-
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	24	1	498	2	Y	-0-	-0-
05	527 N	523	-0-	-4	-0-	22	1	501	2	Y	-0-	-0-
06	510 N	469	-0-	-41	-0-	19	1	444	2	Y	5	3 1 2
07	527 N	471	-0-	-56	-0-	6	9	447	2	Y	4	4 1 2
						4	9					
-----												
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	221845	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	12176	PERF.	10320 - 10416
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		101	RRCID ->	222894	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	14812	PERF.	13162 - 13321	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		503						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		503						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		503						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		503						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		503						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		503						-0-	
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	223511	COMPL. DATE	07/30/2017	TOTAL DEPTH	14080	PERF.	10934 - 10945	
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y			-0-	
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		51ST	RRCID ->	229289	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	11156 - 11172	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23			Y			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23			Y			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23			Y			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23			Y			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23			Y			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23			Y			-0-	
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	235128	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	12940	PERF.	12292 - 12482	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y			-0-	
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		84ST	RRCID ->	235324	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	10295 - 10384	
02	60 N	60	-0-	-0-		-0-	3	1	57	2	Y	-0-	
03	14 N	14	-0-	-0-		-0-	1	1	13	2	Y	-0-	
04	4 N	1	-0-	-3		-0-	1	2			Y	-0-	
05	62 N	1	-0-	-61		-0-	1	2			Y	-0-	
06	14 N	4	-0-	-10		-0-	4	2			Y	-0-	
*07	3 N	3	-0-	-0-		-0-	3	2			Y	-0-	
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		28ST	RRCID ->	235966	COMPL. DATE	06/08/2014	TOTAL DEPTH	10685	PERF.	10207 - 10362	
02	4704 X	4251	-0-	-453		-0-	181	1	4070	2	Y	-0-	
03	5177 X	4991	-0-	-186		-0-	221	1	4770	2	Y	-0-	
04	4900 X	4900	-0-	-0-		-0-	226	1	4674	2	Y	-0-	
05	4592 X	4592	-0-	-0-		-0-	192	1	4400	2	Y	-0-	
06	4791 X	4791	-0-	-0-		-0-	199	1	4592	2	Y	-0-	
*07	5168 X	5168	-0-	-0-		-0-	226	1	4942	2	Y	-0-	
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		52	RRCID ->	241947	COMPL. DATE	02/28/2019	TOTAL DEPTH	15268	PERF.	11447 - 11822	
02	14B2 EXT	215	-0-	215		215	9	1	206	2	Y	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		215			Y			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		215			Y			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		215			Y			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		215			Y			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		215			Y			-0-	

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136															
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		103		RRCID ->		244843		COMPL. DATE		07/07/2015		TOTAL DEPTH		11293		PERF.10394 - 10514	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
02		11106 X	11106	-0-	-0-	-0-	473 1	10633 2	Y		-0-			-0-					
03		11656 X	11412	-0-	-244	-0-	506 1	10906 2	Y		-0-			-0-					
04		12905 X	12905	-0-	-0-	-0-	594 1	12311 2	Y		-0-			-0-					
05		12698 X	12698	-0-	-0-	-0-	532 1	12166 2	Y		-0-			-0-					
06		12057 X	12057	-0-	-0-	-0-	501 1	11541 2	Y		14	9 1		5					
*07		13237 X	13237	-0-	-0-	-0-	578 1	12647 2	Y		11	11 1		5					
							12 9												

  

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		104		RRCID ->		247958		COMPL. DATE		02/18/2009		TOTAL DEPTH		13928		PERF.13862 - 13868	
02		3500 X	2067	-0-	-1433	-0-	88 1	1979 2	Y		-0-			-0-					
03		4402 X	3713	-0-	-689	-0-	164 1	3549 2	Y		-0-			-0-					
04		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	224 1	4643 2	Y		-0-			-0-					
05		4402 X	3632	-0-	-770	-0-	152 1	3480 2	Y		-0-			-0-					
06		4200 X	2205	-0-	-1995	-0-	90 1	2078 2	Y		34	22 1		12					
							37 9												
07		5022 X	839	-0-	-4183	-0-	35 1	756 2	Y		44	35 1		21					
							48 9												

  

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		55		RRCID ->		247968		COMPL. DATE		02/24/2009		TOTAL DEPTH		15200		PERF.14744 - 14750	
02		2380 X	1855	-0-	-525	-0-	79 1	1776 2	Y		-0-			-0-					
03		2635 X	844	-0-	-1791	-0-	37 1	807 2	Y		-0-			-0-					
04		1950 N	686	-0-	-1264	-0-	32 1	654 2	Y		-0-			-0-					
05		2015 N	442	-0-	-1573	-0-	19 1	423 2	Y		-0-			-0-					
06		810 N	342	-0-	-468	-0-	14 1	328 2	Y		-0-			-0-					
07		713 N	122	-0-	-591	-0-	5 1	117 2	Y		-0-			-0-					

  

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		81		RRCID ->		248323		COMPL. DATE		12/21/2008		TOTAL DEPTH		15331		PERF.11352 - 11397	
02		5348 X	4621	-0-	-727	-0-	196 1	4411 2	Y		13	13 1		7					
							14 9												
03		5921 X	5328	-0-	-593	-0-	235 1	5079 2	Y		13	13 1		7					
							14 9												
04		5760 X	5177	-0-	-583	-0-	238 1	4927 2	Y		11	12 1		6					
							12 9												
05		5952 X	5333	-0-	-619	-0-	223 1	5089 2	Y		19	17 1		8					
							21 9												
06		5760 X	5031	-0-	-729	-0-	209 1	4815 2	Y		6	12 1		2					
							7 9												
07		5363 X	5164	-0-	-199	-0-	226 1	4934 2	Y		4	4 1		2					
							4 9												

  

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		42		RRCID ->		248850		COMPL. DATE		06/08/2019		TOTAL DEPTH		12741		PERF. 8549 - 8563	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					



MOCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		56	RRCID ->	251757	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL DEPTH	14391	PERF.	13955 - 13967	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14168 X	13168	-0-	-1000	-0-	556 1	12498 2	Y		104	100 1		59
						114 9							
03	15593 X	14330	-0-	-1263	-0-	630 1	13594 2	Y		96	100 1		55
						106 9							
04	15090 X	14113	-0-	-977	-0-	646 1	13372 2	Y		86	96 1		45
						95 9							
05	15128 X	13214	-0-	-1914	-0-	547 1	12494 2	Y		157	137 1		65
						173 9							
06	14580 X	13510	-0-	-1070	-0-	562 1	12948 2	Y		-0-	65 1		-0-
07	14570 X	13412	-0-	-1158	-0-	587 1	12825 2	Y		-0-			-0-
-----													
MOCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		102	RRCID ->	255899	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	13459	PERF.	13253 - 13506	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
-----													
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		57	RRCID ->	257975	COMPL. DATE	07/15/2016	TOTAL DEPTH	10674	PERF.	9744 - 9764	
02	1064 N	970	-0-	-94	-0-	41 1	929 2	Y		-0-		-0-	
03	992 N	975	-0-	-17	-0-	43 1	932 2	Y		-0-		-0-	
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	45 1	924 2	Y		-0-		-0-	
05	961 N	912	-0-	-49	-0-	38 1	874 2	Y		-0-		-0-	
06	930 N	920	-0-	-10	-0-	38 1	882 2	Y		-0-		-0-	
07	961 N	930	-0-	-31	-0-	41 1	889 2	Y		-0-		-0-	
-----													
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		58	RRCID ->	257976	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL DEPTH	10129	PERF.	9562 - 9572	
02	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	139 1	3130 2	Y		-0-		-0-	
03	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	161 1	3482 2	Y		-0-		-0-	
04	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	161 1	3328 2	Y		-0-		-0-	
05	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	141 1	3226 2	Y		-0-		-0-	
06	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	141 1	3254 2	Y		-0-		-0-	
*07	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	153 1	3341 2	Y		-0-		-0-	
-----													
MOCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		102	RRCID ->	259318	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	13459	PERF.	11000 - 13322	
02	7420 X	3935	-0-	-3485	-0-	162 1	3642 2	Y		119	115 1		67
						131 9							
03	7471 X	3999	-0-	-3472	-0-	172 1	3705 2	Y		111	115 1		63
						122 9							
04	6630 X	3732	-0-	-2898	-0-	167 1	3455 2	Y		100	111 1		52
						110 9							
05	6634 X	3883	-0-	-2751	-0-	154 1	3525 2	Y		185	160 1		77
						204 9							
06	5550 X	3717	-0-	-1833	-0-	153 1	3528 2	Y		33	98 1		12
						36 9							
07	4371 X	3795	-0-	-576	-0-	165 1	3605 2	Y		23	24 1		11
						25 9							

MCCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136																		
MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		62	RRCID ->	259321	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	12565	PERF.	10658 - 10677										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE								
02		336 N	233	-0-	-103	-0-	7 1	159 2	Y	61	59 1			34								
							67 9															
03		785 N	785	-0-	-0-	-0-	32 1	690 2	Y	57	59 1			32								
							63 9															
04		390 N	264	-0-	-126	-0-	10 1	198 2	Y	51	56 1			27								
							56 9															
05		650 N	650	-0-	-0-	-0-	23 1	524 2	Y	94	82 1			39								
							103 9															
06		750 N	248	-0-	-502	-0-	10 1	224 2	Y	13	47 1			5								
							14 9															
*07		480 N	480	-0-	-0-	-0-	21 1	457 2	Y	2	6 1			1								
							2 9															
PHARR FIELDWIDE UNIT													WELL #:	34ST	RRCID ->	259373	COMPL. DATE	11/18/2010	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9881 - 9886
02		3164 X	2374	-0-	-790	-0-	99 1	2234 2	Y	37	34 1			21								
							41 9															
03		3503 X	2533	-0-	-970	-0-	110 1	2384 2	Y	35	33 1			23								
							39 9															
04		3030 X	2077	-0-	-953	-0-	94 1	1943 2	Y	36	34 1			25								
							40 9															
05		2914 X	1940	-0-	-974	-0-	80 1	1823 2	Y	34	34 1			25								
							37 9															
06		2610 X	1821	-0-	-789	-0-	73 1	1685 2	Y	57	40 1			42								
							63 9															
07		2635 X	1916	-0-	-719	-0-	79 1	1737 2	Y	91	71 1			62								
							100 9															
PHARR FIELDWIDE UNIT													WELL #:	9	RRCID ->	259890	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-								
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-								
PHARR FIELDWIDE UNIT													WELL #:	45ST	RRCID ->	260417	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	15645	PERF.	12294 - 14562
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-								
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-								
MCCALLEN FIELDWIDE UNIT													WELL #:	75	RRCID ->	260535	COMPL. DATE	01/30/2019	TOTAL DEPTH	9364	PERF.	8174 - 8218
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-								
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-								

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749	500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		33ST	RRCID ->	262312	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	9456	-	9473	
02	1568 N	1484	-0-	-84	-0-	63	1	1421	2	Y	-0-				-0-
03	1581 N	1472	-0-	-109	-0-	65	1	1407	2	Y	-0-				-0-
04	1680 N	1417	-0-	-263	-0-	65	1	1352	2	Y	-0-				-0-
05	1643 N	1137	-0-	-506	-0-	48	1	1089	2	Y	-0-				-0-
06	1410 N	1192	-0-	-218	-0-	50	1	1142	2	Y	-0-				-0-
07	1457 N	1196	-0-	-261	-0-	52	1	1144	2	Y	-0-				-0-
-----															
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		61	RRCID ->	264313	COMPL. DATE	10/29/2011	TOTAL DEPTH	10040	PERF.	N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		51ST	RRCID ->	267004	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	12497	PERF.	9495	-	9515	
02	2016 N	1917	-0-	-99	-0-	82	1	1835	2	Y	-0-				-0-
03	2170 N	2113	-0-	-57	-0-	94	1	2019	2	Y	-0-				-0-
04	2070 N	2047	-0-	-23	-0-	94	1	1953	2	Y	-0-				-0-
05	2108 N	2062	-0-	-46	-0-	86	1	1976	2	Y	-0-				-0-
06	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	85	1	1960	2	Y	34	9	1		25
						37	9								
*07	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	91	1	1995	2	Y	49	40	1		34
						54	9								
-----															
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	267005	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	9475	-	9490	
02	1820 N	1769	-0-	-51	-0-	75	1	1694	2	Y	-0-				-0-
03	1984 N	1947	-0-	-37	-0-	86	1	1861	2	Y	-0-				-0-
04	1920 N	1863	-0-	-57	-0-	86	1	1777	2	Y	-0-				-0-
05	1953 N	1833	-0-	-120	-0-	77	1	1756	2	Y	-0-				-0-
06	1890 N	1793	-0-	-97	-0-	75	1	1718	2	Y	-0-				-0-
07	1922 N	1880	-0-	-42	-0-	82	1	1798	2	Y	-0-				-0-
-----															
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	268909	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	12573	PERF.	10138	-	10164	
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	16	1	367	2	Y	-0-				-0-
03	341 N	327	-0-	-14	-0-	14	1	313	2	Y	-0-				-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	2	Y	-0-				-0-
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	2	Y	-0-				-0-
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	2	Y	-0-				-0-
*07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	2	Y	-0-				-0-
-----															
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		59	RRCID ->	269063	COMPL. DATE	11/12/2012	TOTAL DEPTH	9921	PERF.	9559	-	9579	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 53 RRCID -> 270146 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 8730 - 8960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	56	1	1264	2	Y	-0-		-0-
03	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	67	1	1440	2	Y	-0-		-0-
04	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	66	1	1365	2	Y	-0-		-0-
05	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	58	1	1330	2	Y	-0-		-0-
06	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	58	1	1340	2	Y	17	4 1	13
						19	9						
*07	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	65	1	1413	2	Y	32	23 1	22
						35	9						

WHITESANDS OPERATING, L.L.C. 919650  
 SHOEMAKE, E. C., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 011962 COMPL. DATE 07/06/1959 TOTAL DEPTH 10191 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO  
 TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548  
 BAXTER GIBSON SIEN WELL #: 1 RRCID -> 137097 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10292 - 10310

02	1232 N	917	-0-	-315	-0-	401	1	469	2	N	43		177
						47	9						
03	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	821	1	553	2	N	66	186 1	57
						73	9						
04	1590 N	982	-0-	-608	-0-	531	1	412	2	N	35		92
						39	9						
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	661	1	448	2	N	38		130
						42	9						
06	1410 N	1146	-0-	-264	-0-	627	1	464	2	N	50		180
						55	9						
07	1023 N	964	-0-	-59	-0-	426	1	472	2	N	60	187 1	53
						66	9						

GIBSON/SIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176421 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11175 - 11231

02	1319 N	140	-0-	-1179	-0-	46	1	91	2	Y	3		73
						3	9						
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	47	1	106	2	Y	3		76
						3	9						
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	46	2	Y	8		84
						9	9						
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	71	1	128	2	Y	4		88
						4	9						
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	69	1	76	2	Y	4		92
						4	9						
*07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	28	1	68	2	Y	2		94
						2	9						

GIBSON/SIEN WELL #: 2A RRCID -> 177880 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11318 - 11379

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

-----														
MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO														
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548														
GRANT "C" WELL #: 3 RRCID -> 188125 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9662 - 9670														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
-----														
GRANT "B" WELL #: 13 RRCID -> 188150 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 11976 PERF.11124 - 11206														
02		2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	753	1	1405	2	N	84		189
							92	9						
03		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	927	1	2003	2	N	73	179 1	83
							80	9						
04		2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	485	1	1924	2	N	67		150
							74	9						
05		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	1152	1	1980	2	N	71		221
							78	9						
06		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	1449	1	1567	2	N	66	177 1	110
							73	9						
*07		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	801	1	1889	2	N	69		179
							76	9						
-----														
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 188865 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10717 - 10776														
02		308 N	40	-0-	-268	-0-	13	1	27	2	N	-0-		60
03		93 N	18	-0-	-75	-0-	5	1	13	2	N	-0-		60
04		540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-		60
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		60
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		60
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
-----														
GRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 189390 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11334 - 11360														
02		2565 N	230	-0-	-2335	-0-	80	1	148	2	Y	2		57
							2	9						
03		372 N	320	-0-	-52	-0-	99	1	214	2	Y	6		63
							7	9						
04		240 N	186	-0-	-54	-0-	37	1	147	2	Y	2		65
							2	9						
05		248 N	229	-0-	-19	-0-	83	1	143	2	Y	3		68
							3	9						
06		300 N	231	-0-	-69	-0-	108	1	117	2	Y	5		73
							6	9						
07		186 N	131	-0-	-55	-0-	38	1	90	2	Y	3		76
							3	9						
-----														
GRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 194381 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13733 PERF.11302 - 11370														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		//CONT.//		58862 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO				
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		//CONT.//		846548										
GRANT		WELL #:		2B	RRCID ->	195215	COMPL. DATE	10/12/2019	TOTAL DEPTH	12785	PERF.	11442 -	11494	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* M	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02		616 X	205	-0-	-411	-0-	80	1	125	2	N	-0-		31
03		465 X	100	-0-	-365	-0-	36	1	64	2	N	-0-		31
04		810 X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-		31
05		837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-		31
06		810 X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-		31
07		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		31
-----														
GRANT "A"		WELL #:		4	RRCID ->	216772	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	12623	PERF.	11704 -	11784	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
GRANT "A"		WELL #:		7	RRCID ->	219630	COMPL. DATE	11/15/2009	TOTAL DEPTH	10907	PERF.	10434 -	10444	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		33
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		33
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		33
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		33
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		33
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		33
-----														
GRANT "A"		WELL #:		10	RRCID ->	220144	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	11310 -	11368	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
GRANT "A"		WELL #:		9	RRCID ->	224143	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	11189	PERF.	11154 -	11208	
02		2700 N	817	-0-	-1883	3192	303	1	508	2	Y	5		98
03		3100 N	704	-0-	-2396	796	239	1	461	2	Y	4		102
04		1199 N	403	-0-	-796	-0-	92	1	307	2	Y	4		106
05		626 N	626	-0-	-0-	-0-	245	1	381	2	Y	-0-		106
06		492 N	492	-0-	-0-	-0-	243	1	243	2	Y	5		111
*07		640 N	640	-0-	-0-	-0-	207	1	430	2	Y	3		114
-----														
DAVIS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	224982	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	11990	PERF.	10182 -	10197	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		//CONT.//		58862 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		//CONT.//		846548											
DAVIS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	226387	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10846 - 10866				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			130
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			130
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			130
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			130
07	14B2 EXT	107	-0-	107	107		28	1	79	2	Y	-0-			130
-----															
DAVIS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	226389	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	11860	PERF. 9756 - 9766				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		224					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		224					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		224					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		224					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		224					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		224					Y	-0-			-0-
-----															
GIBSON & SIEN "D" UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	231272	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	13611	PERF.11135 - 11215				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		59					N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		59					N	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		59					N	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		59					N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		59					N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		59					N	-0-			52
-----															
GIBSON & SIEN		WELL #:		5	RRCID ->	233418	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	11894	PERF.11734 - 12582				
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			26
03	757 N	757	-0-	-0-		-0-	223	1	532	2	N	2			28
04	14B2 EXT	364	-0-	364		364	64	1	300	2	N	-0-			28
05	14B2 EXT	366	-0-	366		730	126	1	238	2	N	2			30
06	14B2 EXT	432	-0-	432		1162	199	1	230	2	N	3			33
07	14B2 EXT	472	-0-	472		1634	129	1	340	2	N	3			36
-----															
GRANT "A"		WELL #:		14	RRCID ->	233992	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	13214	PERF.11796 - 11856				
02	3752 X	1804	-0-	-1948		-0-	604	1	1190	2	N	9			126
03	3627 X	3190	-0-	-437		-0-	963	1	2212	2	N	14			140
04	3870 X	3194	-0-	-676		-0-	589	1	2572	2	N	30			170
05	4218 X	4218	-0-	-0-		-0-	1488	1	2688	2	N	38	167	1	41
06	4972 X	4972	-0-	-0-		-0-	2330	1	2620	2	N	20			61
07	3286 X	1926	-0-	-1360		-0-	545	1	1368	2	N	12			73
-----															
GIBSON & SIEN		WELL #:		7	RRCID ->	237048	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	12590	PERF.11268 - 11318				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO																
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548																
FLINN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267429 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 11329 PERF.10710 - 10755																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		1036 N	815	-0-	-221	-0-	388	1	425	2	N	2				93
								2								
03		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	651	1	416	2	N	9				102
								10								
04		1230 N	1146	-0-	-84	-0-	639	1	490	2	N	15				117
								17								
05		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	614	1	412	2	N	17				134
								19								
06		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	698	1	511	2	N	14				148
								15								
07		1178 N	818	-0-	-360	-0-	388	1	422	2	N	7				155
								8								

MCCOOK, E. (VICKSBURG LO-Y-2) 59076 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO																
MAGNUM PRODUCING, LP 521516																
KOTARA ALDRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 127818 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13612 - 13766																
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				166

MCCOOK, S. (5330) 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO																
MERIT ENERGY COMPANY 561136																
SHERWOOD, M. WELL #: 1 RRCID -> 174616 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 15125 PERF. 5290 - 5298																
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOREN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222852 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5314 - 5319																
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COASTAL FEE 75 WELL #: 3D RRCID -> 223746 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5811 - 6182																
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 280527 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 14470 PERF. 5973 - 6003																
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



MCCOOK, S. (5330)		//CONT.//		59079 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO			
SOUTHERN DISPOSALS, L.L.C.				803790			TOTAL DEPTH	3908	PERF.	2908 - 2921
FEE SWD				WELL #: 1	RRCID -> 186037	COMPL. DATE 09/14/2001	TOTAL DEPTH	3908	PERF.	2908 - 2921
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
FEE SWD				WELL #: 2	RRCID -> 191831	COMPL. DATE 05/24/2002	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	5490 - 5840
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C.				869989			TOTAL DEPTH	3806	PERF.	1640 - 2070
COOK, FAYE				WELL #: 1	RRCID -> 176065	COMPL. DATE 12/05/2011	TOTAL DEPTH	3806	PERF.	1640 - 2070
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COOK, FAYE				WELL #: 2	RRCID -> 186304	COMPL. DATE 09/18/2001	TOTAL DEPTH	3526	PERF.	3318 - 3368
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COOK, FAYE				WELL #: 3	RRCID -> 245720	COMPL. DATE 02/17/2009	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	3046 - 3160
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)  
MERIT ENERGY COMPANY  
JOHNSON, C.G.

59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
561136

WELL #: 1 RRCID -> 129983 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14272 - 14506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	3500 X	2919	-0-	-581	-0-	105 1	2797 2	Y	15	15 0		2
						17 9						
03	3526 X	2948	-0-	-578	-0-	117 1	2813 2	Y	16	17 0		1
						18 9						
04	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	164 1	3888 2	Y	17	16 0		2
						19 9						
05	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	109 1	3047 2	Y	17	17 0		2
						19 9						
06	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	120 1	3268 2	Y	16	15 0		3
						18 9						
*07	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	113 1	3063 2	Y	16	18 0		1
						18 9						

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 136264 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 15960 PERF.14236 - 15469

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT

WELL #: 3 RRCID -> 141357 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 16262 PERF.14155 - 15298

02	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	112 1	2990 2	Y	16	16 0		2
						18 9						
03	3441 X	3238	-0-	-203	-0-	127 1	3063 2	Y	44	43 0		3
						48 9						
04	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	123 1	2912 2	Y	73	67 0		9
						80 9						
05	3441 X	2888	-0-	-553	-0-	97 1	2714 2	Y	70	72 0		7
						77 9						
06	3330 X	3063	-0-	-267	-0-	106 1	2881 2	Y	69	65 0		11
						76 9						
*07	3441 X	3017	-0-	-424	-0-	104 1	2835 2	Y	71	76 0		6
						78 9						

A.K. JENDRUSCH GAS UNIT

WELL #: 3 RRCID -> 143705 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14394 - 15289

02	4116 X	3018	-0-	-1098	-0-	108 1	2885 2	Y	23	22 0		3
						25 9						
03	4061 X	3090	-0-	-971	-0-	122 1	2936 2	Y	29	30 0		2
						32 9						
04	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	112 1	2649 2	Y	40	37 0		5
						44 9						
05	2294 X	2122	-0-	-172	-0-	72 1	2007 2	Y	39	40 0		4
						43 9						
06	2220 X	1169	-0-	-1051	-0-	40 1	1088 2	Y	37	35 0		6
						41 9						
*07	2294 X	577	-0-	-1717	-0-	19 1	516 2	Y	38	41 0		3
						42 9						

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)//CONT.// 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144757 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 15433 PERF.14106 - 15090

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3640 X	3027	-0-	-613	-0-	109 1	2912 2	Y	5	4 0	1
03	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	186 6	4478 2	Y	1	2 0	-0-
04	8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	353 1	8387 2	Y	-0-		-0-
05	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	249 1	6979 2	Y	-0-		-0-
06	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	236 1	6438 2	Y	-0-		-0-
*07	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	237 1	6440 2	Y	-0-		-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172967 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 15323 PERF.14167 - 15225

02	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	196 1	5240 2	Y	-0-		-0-
03	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	247 1	5939 2	Y	-0-		-0-
04	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	188 1	4465 2	Y	-0-		-0-
05	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	180 1	5054 2	Y	-0-		-0-
06	4950 X	4361	-0-	-589	-0-	154 1	4207 2	Y	-0-		-0-
*07	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	197 1	5360 2	Y	-0-		-0-

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117  
 JOHNSON, MARY WELL #: 5 RRCID -> 226820 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13860 - 15519

02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2		N	-0-		-0-
03	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 2		N	-0-		-0-
04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2		N	-0-		-0-
05	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2		N	-0-		-0-
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2		N	-0-		-0-
*07	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2		N	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 JOHNSON, F. I. WELL #: 73 RRCID -> 209129 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 17075 PERF.15600 - 16722

02	8876 X	6218	-0-	-2658	-0-	499 47	5672 2	N	43		135
03	9300 X	7877	-0-	-1423	-0-	472 61	7344 2	N	55		190
04	8880 X	8593	-0-	-287	-0-	515 72	8006 2	N	65		255
05	9176 X	8793	-0-	-383	-0-	467 80	8246 2	N	73	185 1	143
06	14556 X	14556	-0-	-0-	-0-	766 98	13692 2	N	89		232
*07	13307 X	13307	-0-	-0-	-0-	640 99	12568 2	N	90	192 1	130

JOHNSON, F. I. WELL #: 72 RRCID -> 209190 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 16808 PERF.14704 - 16330

02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	29 134	324 2	N	122	186 1	88
03	341 N	204	-0-	-137	-0-	7 90	107 2	N	82		170
04	3000 N	4452	-0-	1452	1452	261 131	4060 2	N	119	188 1	101
05	3100 N	21248	-0-	18148	19600	1123 273	19852 2	N	248	182 1	167
06	3000 N	16656	-0-	13656	33256	872 209	15575 2	N	190	187 1	170
*07	48243 X	14987	-0-	-33256	-0-	718 168	14101 2	N	153		323

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
JOHNSON, F.I. WELL #: 76 RRCID -> 211370 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 16905 PERF.15704 - 16726

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	7283	-0-	7283	25109	589	1	6694	2	Y	-0-	-0-
03		30220 X	5111	-0-	-25109	-0-	308	1	4803	2	Y	-0-	-0-
04		8640 X	4381	-0-	-4259	-0-	265	1	4116	2	Y	-0-	-0-
05		6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	339	1	5985	2	Y	-0-	-0-
06		9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	486	1	8692	2	Y	-0-	-0-
*07		10541 X	10541	-0-	-0-	-0-	505	1	9927	2	Y	99	57 1 42
							109	9					

JOHNSON, F.I. WELL #: 75 RRCID -> 211504 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15816 - 17174

02	DLQ	G-10	11948	-0-	11948	38732	950	1	10785	2	Y	194	248 1 217
							213	9					
03		51731 X	12999	-0-	-38732	-0-	770	1	11983	2	Y	224	246 1 195
							246	9					
04		13020 X	9508	-0-	-3512	-0-	564	1	8756	2	Y	171	117 1 249
							188	9					
05		12074 X	11826	-0-	-248	-0-	622	1	10997	2	Y	188	242 1 195
							207	9					
06		11640 X	8056	-0-	-3584	-0-	417	1	7452	2	Y	170	115 1 250
							187	9					
07		12028 X	9156	-0-	-2872	-0-	438	1	8600	2	Y	107	207 1 150
							118	9					

JOHNSON, F.I. WELL #: 77 RRCID -> 215490 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 17373 PERF.16230 - 16340

02	DLQ	G-10	18984	-0-	18984	61957	1527	1	17350	2	Y	97	125 1 111
							107	9					
03		83653 X	21696	-0-	-61957	-0-	1302	1	20271	2	Y	112	124 1 99
							123	9					
04		21000 X	20673	-0-	-327	-0-	1243	1	19313	2	Y	106	66 1 139
							117	9					
05		21576 X	21120	-0-	-456	-0-	1125	1	19889	2	Y	96	130 1 105
							106	9					
06		21000 X	20658	-0-	-342	-0-	1088	1	19436	2	Y	122	71 1 156
							134	9					
07		21700 X	21443	-0-	-257	-0-	1036	1	20362	2	Y	41	114 1 83
							45	9					

JOHNSON, F.I. WELL #: 79 RRCID -> 224688 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16080 - 16190

02	DLQ	G-10	775	-0-	775	2050	63	1	712	2	Y	-0-	-0-
03		3000 N	1226	-0-	-1774	276	74	1	1152	2	Y	-0-	-0-
04		966 N	690	-0-	-276	-0-	42	1	648	2	Y	-0-	-0-
05		713 N	438	-0-	-275	-0-	23	1	415	2	Y	-0-	-0-
06		930 N	394	-0-	-536	-0-	21	1	373	2	Y	-0-	-0-
07		713 N	406	-0-	-307	-0-	20	1	386	2	Y	-0-	-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 78 RRCID -> 226859 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14680 - 15212

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 JOHNSON, C. G. WELL #: 1 RRCID -> 238098 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 17406 PERF.16380 - 16500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 X	2777	-0-	-23	-0-	221 1	2512 2	N		40			170
						44 9							
03	3100 X	3092	-0-	-8	-0-	186 1	2900 2	N		5			175
						6 9							
04	2940 X	2906	-0-	-34	-0-	175 1	2720 2	N		10			185
						11 9							
05	3069 X	2989	-0-	-80	-0-	160 1	2823 2	N		5			190
						6 9							
06	3000 X	2844	-0-	-156	-0-	150 1	2688 2	N		5			195
						6 9							
07	3100 X	3014	-0-	-86	-0-	146 1	2858 2	N		9			204
						10 9							

MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 182218 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16308 PERF.15798 - 15909

02	896 N	853	-0-	-43	-0-	74 1	779 2	N		-0-			18
03	992 N	991	-0-	-1	-0-	81 1	910 2	N		-0-			18
04	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	83 1	876 2	N		114			132
						125 9							
05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	124 1	849 2	N		58			190
						64 9							
06	960 N	845	-0-	-115	-0-	88 1	751 2	N		5			195
						6 9							
07	1116 N	776	-0-	-340	-0-	116 1	638 2	N		20	185 1		30
						22 9							

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 3 RRCID -> 186049 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 16770 PERF. N/A

02	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	250 1	2647 2	Y		-0-			96
03	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	242 1	2722 2	Y		-0-			96
04	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	332 1	3511 2	Y		-0-			96
05	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	432 1	2960 2	Y		-0-			96
06	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	322 1	2732 2	Y		-0-			96
*07	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	568 1	3110 2	Y		1	1 1		96
						1 9							

JOHNSON, F. I. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 197101 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15345 - 15602

02	448 N	408	-0-	-40	-0-	35 1	373 2	N		-0-			112
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	44 1	490 2	N		-0-			112
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	39 1	407 2	N		-0-			112
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	79 1	541 2	N		-0-			112
06	510 N	467	-0-	-43	-0-	49 1	418 2	N		-0-			112
07	465 N	446	-0-	-19	-0-	69 1	376 2	N		1	2 1		111
						1 9							

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 4 RRCID -> 199672 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14606 - 15301

02	560 N	178	-0-	-382	-0-	15 1	163 2	Y		-0-			44
03	558 N	2	-0-	-556	-0-	2 2		Y		-0-			44
04	570 N	3	-0-	-567	-0-	3 2		Y		-0-			44
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	71 1	483 2	Y		-0-			44
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	55 1	466 2	Y		-0-			44
*07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	38 1	207 2	Y		-0-			44

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP)		//CONT.//		59083 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
WINDING BROOK CORPORATION		WELL #:		5	RRCID ->	202003	COMPL. DATE	04/11/2004	TOTAL DEPTH	17137	PERF.	14696	-	16580
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	1036 N	1010	-0-	-26	-0-	87	1	920	2	N	3	183	1	79
						3	9							
03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	94	1	1053	2	N	5			84
						6	9							
04	1170 N	1041	-0-	-129	-0-	90	1	950	2	N	1			85
						1	9							
05	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	138	1	944	2	N	-0-			85
06	1110 N	1069	-0-	-41	-0-	112	1	953	2	N	4			89
						4	9							
*07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	210	1	1148	2	N	30	1	1	118
						33	9							

WINDING BROOK CORPORATION		WELL #:		6	RRCID ->	207564	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	15038	-	15772
02	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	348	1	3692	2	N	17			214
						19	9							
03	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	388	1	4372	2	N	23	177	1	60
						25	9							
04	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	313	1	3305	2	N	7			67
						8	9							
05	4185 X	3871	-0-	-314	-0-	493	1	3377	2	N	1			68
						1	9							
06	4050 X	3763	-0-	-287	-0-	397	1	3366	2	N	-0-			68
07	4185 X	3850	-0-	-335	-0-	593	1	3249	2	N	7	1	1	74
						8	9							

VERTREES, CHARLES D.		WELL #:		1	RRCID ->	232737	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	17540	PERF.	17264	-	17428
02	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	2			N	-0-			-0-
03	8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	2			N	-0-			-0-
04	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	2			N	-0-			-0-
05	7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	2			N	-0-			-0-
06	7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	2			N	-0-			-0-
*07	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			N	-0-			-0-

MCKENDRICK (LOBO 7100)		59585 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		9	RRCID ->	113018	COMPL. DATE	05/04/1984	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	6694	-	7180
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	19	1	268	3	N	-0-			-0-
03	310 N	37	-0-	-273	-0-	3	1	34	3	N	-0-			-0-
04	180 N	38	-0-	-142	-0-	2	1	36	3	N	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-			-0-
*07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	N	-0-			-0-

TEXXCO ENERGY SERVICES INC		850917		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB					
MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		10	RRCID ->	135146	COMPL. DATE	09/18/1995	TOTAL DEPTH	8042	PERF.	3802	-	4126
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCLEAN (WILCOX W-18)		59725 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
KILLAM-HURD-MCLEAN '121'		WELL #: 1		RRCID -> 204190		COMPL. DATE 08/11/2004			TOTAL DEPTH 13550 PERF.13256 - 13266					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN 121		59725 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
WELL #: 2		RRCID -> 212938		COMPL. DATE 10/03/2007			TOTAL DEPTH 13350 PERF.13081 - 13181							
02	7112 X	5179	-0-	-1933	-0-	5179	2			N	-0-			-0-
03	7874 X	7640	-0-	-234	-0-	7640	2			N	-0-			-0-
04	7470 X	6443	-0-	-1027	-0-	6443	2			N	-0-			-0-
05	7719 X	7588	-0-	-131	-0-	7588	2			N	-0-			-0-
06	7470 X	6802	-0-	-668	-0-	6802	2			N	-0-			-0-
07	7626 X	6425	-0-	-1201	-0-	6425	2			N	-0-			-0-

MCLEAN, WEST (WX H-3)		59731 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
GARCIA 608		WELL #: 1		RRCID -> 212230		COMPL. DATE 12/02/2004			TOTAL DEPTH 11947 PERF.10478 - 10508					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMORAN (VICKSBURG 8200)		59818 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
GUERRA, ARCADIO		WELL #: 1		RRCID -> 177134		COMPL. DATE 08/28/2000			TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7884 - 7940					
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	26	1	172	2	N	-0-			28
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	54	1	395	2	N	1			29
						1	9							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
05	217 N	213	-0-	-4	-0-	31	1	182	2	N	-0-			29
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			29
*07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	31	1	188	2	N	-0-			29

MCMORAN (VICKSBURG 9270)		59818 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
BARRERA, PEDRO		WELL #: 1		RRCID -> 046487		COMPL. DATE 04/20/2002			TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9272 - 9645					
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	49	1	318	2	N	32			190
						35	9							
03	434 N	432	-0-	-2	-0-	52	1	380	2	N	-0-			190
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	56	1	375	2	N	3			193
						3	9							
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	68	1	401	2	N	4			197
						4	9							
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	83	1	469	2	N	6			203
						7	9							
*07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	90	1	546	2	N	-0-			203

MCMORAN (VICKSBURG 9270)		//CONT.//		59818 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	177387	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	9661	PERF. 9245 - 9265	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HINOJOSA, F.G.		WELL #:		3	RRCID ->	204189	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	12235	PERF. 9092 - 9102	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BARRERA UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	232990	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	14851	PERF. 9271 - 9332	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
-----												
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	248041	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF. 8846 - 10570	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	251122	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 8764 - 10612	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BARRERA UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	251232	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 9142 - 10824	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-



MCMORAN (VICKSBURG 9270)		//CONT.//		59818 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY				561136												
BARRERA				WELL #: 3	RRCID -> 235414	COMPL. DATE 03/16/2008	TOTAL DEPTH 11450	PERF. 8678	- 10036							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20				48
04		288 N	288	-0-	-0-	-0-	29	1	259	2	N	-0-	7	1		41
05		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	147	1	1617	2	N	-0-				41
06		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	148	1	1597	2	N	-0-				41
*07		954 N	954	-0-	-0-	-0-	85	1	869	2	N	-0-				41

BARRERA				WELL #: 04	RRCID -> 238122	COMPL. DATE 04/19/2004	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9100	- 9642							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	418	1	2635	2	N	79	37	1		207
03		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	390	1	3315	2	N	125	180	1		152
04		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	350	1	3141	2	N	45	20	1		177
05		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	312	1	3422	2	N	41				218
06		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	277	1	2982	2	N	39	66	1		191
*07		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	310	1	3188	2	N	108	177	1		122

BARRERA				WELL #: 5	RRCID -> 238514	COMPL. DATE 05/12/2008	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 8336	- 9516							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		196 N	192	-0-	-4	-0-	26	1	162	2	N	4	3	1		25
03		217 N	204	-0-	-13	-0-	21	1	182	2	N	1				26
04		217 N	217	-0-	-0-	-0-	22	1	195	2	N	-0-	15	1		11
05		230 N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	210	2	N	1				12
06		223 N	223	-0-	-0-	-0-	19	1	202	2	N	2	4	1		10
*07		221 N	221	-0-	-0-	-0-	19	1	200	2	N	2				12

BARRERA				WELL #: 6	RRCID -> 241053	COMPL. DATE 06/09/2008	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9069	- 10220							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		2212 N	1829	-0-	-383	-0-	246	1	1550	2	N	30	19	1		164
03		2356 N	2201	-0-	-155	-0-	231	1	1957	2	N	12				176
04		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	216	1	1942	2	N	19	147	1		48
05		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	186	1	2042	2	N	11				59
06		2130 N	2062	-0-	-68	-0-	174	1	1878	2	N	9	32	1		36
07		2263 N	1954	-0-	-309	-0-	172	1	1768	2	N	13				49

MCMORAN (VICKSBURG 9270)		//CONT.//		59818 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BARRERA		WELL #:		7	RRCID ->	241691	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	10111	PERF.	9276 -	9704	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	3556 X	2810	-0-	-746	-0-	372	1	2343	2	N	86	35	1	214
03	3813 X	3456	-0-	-357	-0-	95	9	3011	2	N	82	182	1	114
04	3690 X	3178	-0-	-512	-0-	90	9	2821	2	N	39	19	1	134
05	3565 X	3090	-0-	-475	-0-	314	1	2796	2	N	35			169
06	3450 X	3117	-0-	-333	-0-	43	9	2825	2	N	27	63	1	133
07	3441 X	3284	-0-	-157	-0-	255	1	2930	2	N	63			196
						39	9							
						262	1							
						30	9							
						285	1							
						69	9							
-----														
BARRERA		WELL #:		9	RRCID ->	242010	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9440 -	9810	
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	1	1	1	37
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			37
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-	7	1	30
05	10 N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	2	N	-0-			30
06	12 N	6	-0-	-6	-0-	5	2	1	9	N	1	1	1	30
07	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-			30
-----														
BARRERA		WELL #:		10	RRCID ->	242852	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8943 -	9589	
02	1428 N	1306	-0-	-122	-0-	176	1	1111	2	N	17	14	1	114
03	1488 N	1363	-0-	-125	-0-	19	9	1207	2	N	13			127
04	1410 N	1293	-0-	-117	-0-	142	1	1141	2	N	23	8	1	142
05	1457 N	1397	-0-	-60	-0-	14	9	1267	2	N	14			156
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	115	1	1245	2	N	7	27	1	136
*07	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	15	9	1291	2	N	12			148
						116	1							
						8	9							
						126	1							
						13	9							
-----														
BARRERA		WELL #:		8	RRCID ->	247588	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	10104	PERF.	N/A		
02	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	559	1	3519	2	N	86	48	1	165
03	4185 X	3928	-0-	-257	-0-	95	9	3489	2	N	25			190
04	4050 X	2912	-0-	-1138	-0-	411	1	2544	2	N	77	27	1	240
05	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	28	9	4256	2	N	64			304
06	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	283	1	4211	2	N	33	256	1	81
*07	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	85	9	4286	2	N	39			120
						388	1							
						70	9							
						391	1							
						36	9							
						417	1							
						43	9							

MCMORAN (8960)		59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
HINOJOSA, F.G.		WELL #: 1		RRCID -> 076250		COMPL. DATE 11/25/1996			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8923 - 9104					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	56 N	1	-0-	-55	-0-		1 2			Y	-0-			-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-		20 1	52 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	117	-0-	117	117		35 1	82 2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	23	-0-	23	140		7 1	16 2		Y	-0-			-0-
06	150 N	10	-0-	-140	-0-		3 1	7 2		Y	-0-			-0-
*07	9 N	9	-0-	-0-	-0-		3 1	6 2		Y	-0-			-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 077953		COMPL. DATE 02/24/1995			TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8831 - 9088					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VALDEZ ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078616		COMPL. DATE 08/30/1978			TOTAL DEPTH 9271 PERF. N/A					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OLIVAREZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 088169		COMPL. DATE 08/08/2000			TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8550 - 9080					
02	4788 X	4657	-0-	-131	-0-	617 1	4016 2	24 9	Y	22				196
03	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	679 1	4951 2	13 9	Y	12				208
04	DLQ G-10	5072	-0-	5072	5072	660 1	4397 2	15 9	Y	14	185 1			37
05	DLQ G-10	5014	-0-	5014	10086	725 1	4282 2	7 9	Y	6	6 1			37
06	14957 X	4871	-0-	-10086	-0-	730 1	4127 2	14 9	Y	13				50
*07	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	712 1	4327 2	3 9	Y	3	7 1			46

BARRERA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122205		COMPL. DATE 08/28/1999			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8386 - 8404					
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	108 1	700 2	3 9	Y	3				60
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	93 1	677 2	19 9	Y	17				77
04	DLQ G-10	755	-0-	755	755	96 1	642 2	17 9	Y	15				92
05	DLQ G-10	761	-0-	761	1516	109 1	643 2	9 9	Y	8				100
06	1600 N	567	-0-	-1033	483	85 1	482 2		Y	-0-				100
*07	1119 N	636	-0-	-483	-0-	90 1	546 2		Y	-0-				100

HINOJOSA ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 157093		COMPL. DATE 05/16/1996			TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8352 - 8499					
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	117 1	302 2		Y	-0-				-0-
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	84 1	220 2		Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	22	-0-	22	22	7 1	15 2		Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	20	-0-	20	42	6 1	14 2		Y	-0-				-0-
06	154 N	112	-0-	-42	-0-	35 1	77 2		Y	-0-				-0-
*07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	5 1	10 2		Y	-0-				-0-

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HINOJOSA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 159395		COMPL. DATE 08/02/1996		TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9132 - 9210								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
GARZA ETAL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163659		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8560 - 9682								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166447		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8780 - 9419								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
-----																
BARRERA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 170352		COMPL. DATE 04/13/1999		TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183894		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8914 - 8950								
02	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	382	1	2486	2	N	1					2
						1	9									
03	3162 X	3053	-0-	-109	-0-	368	1	2684	2	N	1					3
						1	9									
04	3000 X	2765	-0-	-235	-0-	361	1	2403	2	N	1					4
						1	9									
05	3162 X	2812	-0-	-350	-0-	407	1	2403	2	N	2	4	1			2
						2	9									
06	3060 X	2761	-0-	-299	-0-	413	1	2331	2	N	15					17
						17	9									
07	3162 X	3095	-0-	-67	-0-	436	1	2649	2	N	9	4	1			22
						10	9									
-----																
HINOJOSA, F. G.		WELL #: 2		RRCID -> 199118		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8723 - 8931								
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	2	N	-0-					28
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	31	1	81	2	N	-0-					28
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	48	1	112	2	N	-0-					28
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					28
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HINOJOSA ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 199974		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8576 - 8802				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	253	1	653	2	N	46			211
03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	51	9	277	1	N	40	183	1	68
04	1050 N	990	-0-	-60	-0-	44	9	286	1	N	37			105
05	1054 N	1020	-0-	-34	-0-	41	9	292	1	N	33	1	1	137
06	1020 N	983	-0-	-37	-0-	36	9	302	1	N	27			164
07	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	30	9	310	1	N	30	1	1	193
						33	9							
-----														
VALDEZ ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 204223		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 13532		PERF. 9203 - 9385				
02	784 N	666	-0-	-118	-0-	183	1	472	2	N	10			100
03	868 N	677	-0-	-191	-0-	11	9	171	1	N	52			152
04	810 N	707	-0-	-103	-0-	57	9	202	1	N	33			185
05	744 N	738	-0-	-6	-0-	36	9	196	1	N	70			255
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	77	9	214	1	N	38			293
*07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	42	9	223	1	N	62			355
						68	9							
-----														
HINOJOSA, F.G.		WELL #: 4		RRCID -> 205321		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 8740 - 8760				
02	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	324	1	838	2	N	44			124
03	1395 N	932	-0-	-463	-0-	48	9	247	1	N	32			156
04	1410 N	955	-0-	-455	-0-	35	9	274	1	N	41			197
05	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-	45	9			N	21	11	1	207
06	900 N	100	-0-	-800	-0-	31	1	67	2	N	2			209
07	992 N	193	-0-	-799	-0-	2	9	16	1	N	128	39	1	298
						141	9							
-----														
GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205334		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 9567		PERF. 8868 - 9097				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMORAN (8960) HILCORP ENERGY COMPANY HINOJOSA "A"			//CONT.// 59818 852 //CONT.// 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
			WELL #: 2	RRCID -> 205335	COMPL. DATE 10/26/2004	TOTAL DEPTH 10011	PERF. 9260	-		9822					
02		3052 X	2845	-0-	-207	-0-	729 235	1 9	1881	2	N	214	370	1	501
03		3379 X	3312	-0-	-67	-0-	837 274	1 9	2201	2	N	249	185	1	565
04		3270 X	2731	-0-	-539	-0-	783 131	1 9	1817	2	N	119	150	1	534
05		3224 X	3026	-0-	-198	-0-	807 304	1 9	1915	2	N	276	101	1	709
06		3210 X	3152	-0-	-58	-0-	912 272	1 9	1968	2	N	247	183	1	773
07		3317 X	3202	-0-	-115	-0-	965 129	1 9	2108	2	N	117	330	1	560
VALDEZ ET AL UNIT			WELL #: 3	RRCID -> 205336	COMPL. DATE 10/20/2004	TOTAL DEPTH 9820	PERF. 9338	-		9644					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
TREVINO ESTATE ET AL UNIT			WELL #: 4	RRCID -> 206978	COMPL. DATE 01/11/2005	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 9050	-		9686					
02		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	222 65	1 9	1443	2	N	59			96
03		1891 N	1854	-0-	-37	-0-	215 73	1 9	1566	2	N	66			162
04		1950 N	1695	-0-	-255	-0-	210 84	1 9	1401	2	N	76			238
05		1922 N	1766	-0-	-156	-0-	244 79	1 9	1443	2	N	72	181	1	129
06		1800 N	1679	-0-	-121	-0-	240 81	1 9	1358	2	N	74			203
07		1767 N	1752	-0-	-15	-0-	237 72	1 9	1443	2	N	65	184	1	84
HINOJOSA "A"			WELL #: 3	RRCID -> 208315	COMPL. DATE 04/21/2005	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 9572	-		9652					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		139 N	139	-0-	-0-	-0-	38	1	101	2	N	-0-			-0-
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	27	1	63	2	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
BARRERA UNIT			WELL #: 5	RRCID -> 209099	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 8040	-		8060					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 209119		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9010 - 9318				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	952 N	110	-0-	-842	-0-	30	1	77	2	N	3	174	1	16
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	220	1	579	2	N	6			22
04	1140 N	577	-0-	-563	-0-	174	1	403	2	N	-0-			22
05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	407	1	965	2	N	4	1	1	25
06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	393	1	849	2	N	14			39
*07	968 N	968	-0-	-0-	-0-	298	1	651	2	N	17	1	1	55
-----														
HINOJOSA "A"		WELL #: 4		RRCID -> 210504		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9780 - 9820				
02	2240 N	2079	-0-	-161	-0-	572	1	1476	2	N	28			143
03	2449 N	2430	-0-	-19	-0-	658	1	1729	2	N	39			182
04	2520 N	1735	-0-	-785	-0-	513	1	1190	2	N	29			211
05	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	756	1	1795	2	N	36	3	1	244
06	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	769	1	1660	2	N	5			249
*07	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	752	1	1644	2	N	2	3	1	248
-----														
HINOJOSA, F. G.		WELL #: 3		RRCID -> 212259		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 12235		PERF. 8584 - 8780				
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	86	1	222	2	N	-0-			20
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			20
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			20
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
-----														
GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 216051		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 10926		PERF. 9244 - 9264				
02	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	225	1	1467	2	N	46			168
03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	242	1	1762	2	N	52			220
04	2100 N	1247	-0-	-853	-0-	157	1	1047	2	N	39	187	1	72
05	1922 N	1410	-0-	-512	-0-	199	1	1172	2	N	35	15	1	92
06	1980 N	1326	-0-	-654	-0-	196	1	1106	2	N	22			114
*07	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	246	1	1496	2	N	36	16	1	134
-----														
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216271		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 9262		PERF. 8718 - 9045				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
BARRERA UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	218518	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	8275	PERF. 7024 - 7090				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2018															

GARZA ET AL UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	218814	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9902 - 10270				
02	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	327	1	2128	2	N	48	180	1		33
						53	9								
03	2728 X	2498	-0-	-230	-0-	298	1	2174	2	N	24				57
						26	9								
04	2580 X	2261	-0-	-319	-0-	291	1	1939	2	N	28				85
						31	9								
05	2790 X	2420	-0-	-370	-0-	340	1	2011	2	N	63				148
						69	9								
06	2700 X	2308	-0-	-392	-0-	341	1	1926	2	N	37				185
						41	9								
07	2790 X	2302	-0-	-488	-0-	320	1	1946	2	N	33				218
						36	9								

BARRERA UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	219316	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	10730	PERF. 8060 - 8100				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6

BARRERA, C., DR.		WELL #:		1	RRCID ->	219414	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	8740	PERF. 8560 - 8676				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HINOJOSA "A"		WELL #:		5	RRCID ->	219752	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9770 - 9818				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-



MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221288		COMPL. DATE 04/01/2008			TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9682 - 10362		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	267 1 14 9	1742 2	N	13		179
03	2170 N	2154	-0-	-16	-0-	257 1 24 9	1873 2	N	22		201
04	2190 N	2014	-0-	-176	-0-	246 1 129 9	1639 2	N	117	208 1	110
05	2232 N	1946	-0-	-286	-0-	281 1 7 9	1658 2	N	6	89 1	27
06	2070 N	2037	-0-	-33	-0-	306 1 4 9	1727 2	N	4		31
07	2077 N	2016	-0-	-61	-0-	282 1 20 9	1714 2	N	18	3 1	46
-----											
GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 222935		COMPL. DATE 10/10/2006			TOTAL DEPTH 9476 PERF. 8840 - 9170		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BARRERA UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 224426		COMPL. DATE 01/06/2007			TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8410 - 8438		
02	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	326 1 230 9	2124 2	N	209	186 1	167
03	3007 X	2662	-0-	-345	-0-	304 1 141 9	2217 2	N	128	184 1	111
04	2940 X	2560	-0-	-380	-0-	294 1 304 9	1962 2	N	276	184 1	203
05	3038 X	2483	-0-	-555	-0-	336 1 160 9	1987 2	N	145	187 1	161
06	2940 X	2385	-0-	-555	-0-	336 1 151 9	1898 2	N	137	183 1	115
07	2976 X	2553	-0-	-423	-0-	331 1 212 9	2010 2	N	193	188 1	120
-----											
GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 225132		COMPL. DATE 02/15/2007			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9048 - 9066		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
-----											
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 225616		COMPL. DATE 12/14/2006			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9202 - 9770		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HINOJOSA "A"		WELL #: 6		RRCID -> 225748		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 9686		PERF. 8982 - 9270						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA "A"		WELL #: 8		RRCID -> 225795		COMPL. DATE 03/04/2007		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9254 - 9450						
02	952 N	884	-0-	-68	-0-	243	1	629	2	N	11					103
						12	9									
03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	300	1	787	2	N	29					132
						32	9									
04	1020 N	900	-0-	-120	-0-	269	1	625	2	N	5					137
						6	9									
05	992 N	361	-0-	-631	-0-	106	1	252	2	N	3					140
						3	9									
06	1050 N	680	-0-	-370	-0-	212	1	457	2	N	10					150
						11	9									
07	930 N	665	-0-	-265	-0-	208	1	455	2	N	2					152
						2	9									

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 226792		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 11164		PERF. 10248 - 10256						
02	4508 X	3798	-0-	-710	-0-	489	1	3185	2	N	113	184	1			94
						124	9									
03	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	666	1	4860	2	N	62					156
						68	9									
04	4830 X	4627	-0-	-203	-0-	587	1	3916	2	N	113					269
						124	9									
05	4898 X	4732	-0-	-166	-0-	677	1	4001	2	N	49	21	1			297
						54	9									
06	5160 X	4454	-0-	-706	-0-	661	1	3736	2	N	52	184	1			165
						57	9									
07	5332 X	4284	-0-	-1048	-0-	599	1	3638	2	N	43	25	1			183
						47	9									

HINOJOSA "A"		WELL #: 7		RRCID -> 226973		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 0 - 9534						
02	1904 N	1545	-0-	-359	-0-	423	1	1093	2	N	26	185	1			51
						29	9									
03	2108 N	1974	-0-	-134	-0-	528	1	1388	2	N	53					104
						58	9									
04	2040 N	1766	-0-	-274	-0-	512	1	1189	2	N	59					163
						65	9									
05	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	500	1	1186	2	N	48	2	1			209
						53	9									
06	1920 N	1529	-0-	-391	-0-	474	1	1023	2	N	29					238
						32	9									
07	1829 N	1478	-0-	-351	-0-	452	1	989	2	N	34	184	1			88
						37	9									

VALDEZ ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 227518		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9110 - 9120						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

OIL AND GAS DIVISION

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 227809		COMPL. DATE 06/06/2007				TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9472 - 9764				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	185	1	1202	2	N	12	183	1	81
						13	9							
03	1550 N	1489	-0-	-61	-0-	174	1	1272	2	N	39			120
						43	9							
04	1650 N	1020	-0-	-630	-0-	131	1	874	2	N	14			134
						15	9							
05	1550 N	465	-0-	-1085	-0-	67	1	398	2	N	-0-	2	1	132
06	1440 N	679	-0-	-761	-0-	102	1	574	2	N	3			135
						3	9							
*07	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	305	1	1853	2	N	19	2	1	152
						21	9							

BARRERA UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 228698		COMPL. DATE 08/07/2009				TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824				
02	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	840	1	5472	2	N	120			214
						132	9							
03	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	816	1	5949	2	N	182	179	1	217
						200	9							
04	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	811	1	5403	2	N	145	177	1	185
						160	9							
05	6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	970	1	5731	2	N	161	199	1	147
						177	9							
06	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	1031	1	5821	2	N	131			278
						144	9							
*07	7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	1022	1	6214	2	N	101	200	1	179
						111	9							

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229757		COMPL. DATE 01/03/2009				TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8674 - 8716				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	2	N	-0-			20
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	N	-0-			20
*07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-			20

OLIVAREZ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230872		COMPL. DATE 08/27/2007				TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9664 - 9706				
02	1456 N	1227	-0-	-229	-0-	163	1	1063	2	N	1			79
						1	9							
03	1612 N	1274	-0-	-338	-0-	154	1	1119	2	N	1			80
						1	9							
04	1470 N	1173	-0-	-297	-0-	153	1	1019	2	N	1			81
						1	9							
05	1364 N	1205	-0-	-159	-0-	174	1	1030	2	N	1	2	1	80
						1	9							
06	1230 N	1138	-0-	-92	-0-	171	1	966	2	N	1			81
						1	9							
07	1209 N	1141	-0-	-68	-0-	161	1	979	2	N	1	2	1	80
						1	9							

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 231224		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8982 - 9788						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	672 N	245	-0-	-427	-0-	33	1	212	2	N	-0-			67
03	744 N	677	-0-	-67	-0-	80	1	586	2	N	10			77
						11	9							
04	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	219	1	1458	2	N	12			89
						13	9							
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	82	1	486	2	N	-0-	1	1	88
06	660 N	28	-0-	-632	-0-	4	1	24	2	N	-0-			88
07	744 N	55	-0-	-689	-0-	8	1	47	2	N	-0-			88
-----														
HINOJOSA ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 233173		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8750 - 9052						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 235715		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8868 - 9330						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
OLIVAREZ UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 237136		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 11445 PERF.10220 - 11064						
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	1	1	7	2	N	-0-			13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
*07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	N	-0-			13
-----														
HINOJOSA, F G		WELL #: 6		RRCID -> 237393		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8178 - 8218						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 238415		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 10116						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BARRERA UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 241849		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8998 - 9014					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BARRERA UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 242559		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9576 - 9610					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
-----													
HINOJOSA ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 242754		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7520 - 7586					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BARRERA UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 242937		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 9383 PERF. 9020 - 9044					
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-				N	-0-			117
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			117
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	15	1	97	2	N	-0-		117
05	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	162	1	959	2	N	62	1 1	178
						68	9						
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	58	1	329	2	N	44		222
						48	9						
*07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	28	1	168	2	N	1		223
						1	9						
-----													
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 243313		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 11187 PERF. 9670 - 10076					
02	1344 N	962	-0-	-382	-0-	126	1	824	2	N	11		113
						12	9						
03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	164	1	1198	2	N	32		145
						35	9						
04	1380 N	459	-0-	-921	-0-	58	1	383	2	N	16		161
						18	9						
05	1054 N	1	-0-	-1053	-0-	1	2			N	-0-	16 1	145
06	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-		145
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-		145

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
GARZA ET AL UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	244693	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10278 - 10326		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	504 N	486	-0-	-18	-0-	65	1	421	2	N	-0-			43
03	806 N	644	-0-	-162	-0-	75	1	548	2	N	19			62
						21	9							
04	630 N	560	-0-	-70	-0-	70	1	467	2	N	21			83
						23	9							
05	527 N	446	-0-	-81	-0-	63	1	372	2	N	10			93
						11	9							
06	630 N	554	-0-	-76	-0-	83	1	469	2	N	2			95
						2	9							
*07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	95	1	576	2	N	3			98
						3	9							

GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	245180	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7544 - 7790		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	245505	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	8846 - 10570		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

BARRERA UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	248548	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8592 - 9236		
02	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	191	1	1244	2	N	5			25
						6	9							
03	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	194	1	1411	2	N	5			30
						6	9							
04	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	251	1	1676	2	N	5			35
						6	9							
05	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	309	1	1828	2	N	8	15	1	28
						9	9							
06	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	314	1	1773	2	N	8			36
						9	9							
*07	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	306	1	1863	2	N	8	18	1	26
						9	9							

HINOJOSA ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	248716	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	9267	PERF.	8866 - 8970		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-			89
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 249187		COMPL. DATE 08/15/2009			TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 9024					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60			98
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
-----														
HINOJOSA ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 251040		COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9026 - 9532					
02	252 N	50	-0-	-202	-0-	14	1	36	2	N	-0-			93
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	76	1	199	2	N	2			95
						2	9							
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	103	1	239	2	N	-0-			95
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	94	1	223	2	N	5			100
						6	9							
06	270 N	20	-0-	-250	-0-	6	1	14	2	N	-0-			100
07	310 N	117	-0-	-193	-0-	37	1	80	2	N	-0-			100
-----														
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 251121		COMPL. DATE 12/14/2007			TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
-----														
GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 252661		COMPL. DATE 02/02/2008			TOTAL DEPTH 10693 PERF.10244 - 10256					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
-----														
BARRERA UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 252784		COMPL. DATE 07/29/2009			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 253219		COMPL. DATE 11/13/2009			TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218					
02	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	657	1	1695	2	N	7			104
						8	9							
03	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	650	1	1708	2	N	7			111
						8	9							
04	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	623	1	1447	2	N	7			118
						8	9							
05	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	699	1	1658	2	N	10	20	1	108
						11	9							
06	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	718	1	1550	2	N	10			118
						11	9							
*07	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	690	1	1507	2	N	10	23	1	105
						11	9							

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
BARRERA				WELL #: 3	RRCID -> 236579	COMPL. DATE 03/16/2008	TOTAL DEPTH 11450	PERF. 8678	-	9646				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.				635107	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 233906	COMPL. DATE 12/22/2007	TOTAL DEPTH 10637	PERF. 9770	-	10410				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133

MCMURREY (QUEEN CITY)				59865 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
CANALES				WELL #: 7	RRCID -> 119196	COMPL. DATE 11/18/1985	TOTAL DEPTH 2750	PERF. 2612	-	2622				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANALES				WELL #: 1	RRCID -> 289610	COMPL. DATE 09/24/2019	TOTAL DEPTH 9852	PERF. 2554	-	2566				
02	49588	31464	-0-	-18124	546425	1446	1	30018	2	N	-0-			8
*03	54901	34189	-0-	-20712	525713	1676	1	32510	2	N	3			11
						3	9							
*04	53130	32002	-0-	-21128	504585	1596	1	30406	2	N	-0-			11
*05	54901	31232	-0-	-23669	480916	1544	1	29688	2	N	-0-			11
*06	53130	27371	-0-	-25759	455157	1368	1	26003	2	N	-0-			11
*07	54901	28133	-0-	-26768	428389	1463	1	26669	2	N	1			12
						1	9							

MEEHAN (FRIO)				60227 500	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: SAN PATRICIO				
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886										
BARRETT-BERRY				WELL #: 1	RRCID -> 289018	COMPL. DATE 04/04/2019	TOTAL DEPTH 5595	PERF. 5006	-	5012				
02	7000	11782	-0-	4782	47627	11702	2	80	9	N	73			155
03	7750	12700	-0-	4950	52577	12633	2	67	9	N	61	181	1	35
04	7500	8706	-0-	1206	53783	8665	2	41	9	N	37			72
05	7750	5923	-0-	-1827	51956	5916	2	7	9	N	6			78
06	7500	3451	-0-	-4049	47907	3451	2			N	-0-			78
07	7750	327	-0-	-7423	40484	327	2			N	-0-	78	1	-0-



MELADO RESERVOIR (FRIO F-7)		60289 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701													
BENTSEN		WELL #: 1		RRCID -> 114555		COMPL. DATE 11/22/1984		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8897 - 8900					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MELINDA MAG (AUSTIN)		60336 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978													
HABENERO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171569		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 11238 - 15591					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

PERDIDO ENERGY, LLC		653223		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB							
B.F.M.T.		WELL #: 1		RRCID -> 165929		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 13590		PERF. 0 - 13590					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB							
FASKEN STATE		WELL #: 22D		RRCID -> 281875		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 9047		PERF. 8783 - 8784					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

MELINDA MAG (SAN MIGUEL)		60336 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		486517													
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 25H		RRCID -> 278696		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 8644		PERF. 9240 - 14008					
02	6944 X	5788	-0-	-1156	-0-	179	1	5609	3	Y	-0-				45
03	7595 X	5617	-0-	-1978	-0-	183	1	5434	3	Y	-0-				45
04	7350 X	5011	-0-	-2339	-0-	161	1	4850	3	Y	-0-				45
05	7378 X	4387	-0-	-2991	-0-	191	1	4196	3	Y	-0-				45
06	7140 X	6751	-0-	-389	-0-	298	1	6453	3	Y	-0-				45
07	6417 X	5900	-0-	-517	-0-	347	1	5553	3	Y	-0-				45

MELINDA MAG (SAN MIGUEL) //CONT.// 60336 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261  
 VT DE BENAVIDES, ROSA WELL #: 1 C RRCID -> 064334 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 10188 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCEDES ( 1-A) 60538 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 CONLEY, C. C. WELL #: 1 C RRCID -> 011988 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

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

MERCEDES ( 1-C) 60538 096 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 CONLEY, C. C. WELL #: 1 U RRCID -> 011995 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

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

MERCEDES ( 1-D) 60538 112 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 CONLEY, C. C. WELL #: 1 M RRCID -> 012000 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 6732 - 7030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3892 X	2581	-0-	-1311	-0-	-0-	261	1	2296	2	Y	22					167
							24	9									
03	4309 X	3535	-0-	-774	-0-	-0-	341	1	3194	2	Y	-0-					167
04	3480 X	3099	-0-	-381	-0-	-0-	360	1	2738	2	Y	1	162	1			6
							1	9									
05	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	-0-	405	1	2538	2	Y	11					17
							12	9									
06	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	-0-	553	1	3034	2	Y	-0-					17
07	3534 X	2849	-0-	-685	-0-	-0-	349	1	2500	2	Y	-0-					17

CRAIN & GRIFFITH WELL #: 17 RRCID -> 104605 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

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

-----														
MERCEDDES ( 1-E)			60538 128		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC			197688											
CRAIN & GRIFFITH			WELL #:	1	RRCID ->	253846	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7130 - 7176		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
02		13769 X	13769	-0-	-0-	-0-	5474	1	8019	2	N	251	354 1	464
							276	9						
03		18826 X	18826	-0-	-0-	-0-	7775	1	10693	2	N	325	178 1	611
							358	9						
04		19201 X	19201	-0-	-0-	-0-	9238	1	9681	2	N	256	347 1	520
							282	9						
05		15252 X	15015	-0-	-237	-0-	6082	1	8739	2	N	176	178 1	518
							194	9						
06		16470 X	16135	-0-	-335	-0-	6518	1	9295	2	N	293	176 1	635
							322	9						
07		17019 X	16585	-0-	-434	-0-	7356	1	8962	2	N	243	349 1	529
							267	9						
-----														
CRAIN & GRIFFITH B			WELL #:	2	RRCID ->	258009	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	7255 - 7277		
02		11144 X	8645	-0-	-2499	-0-	3467	1	5080	2	N	89		101
							98	9						
03		12338 X	6789	-0-	-5549	-0-	2820	1	3878	2	N	83	184 1	-0-
							91	9						
04		11940 X	8377	-0-	-3563	-0-	4042	1	4237	2	N	89		89
							98	9						
05		12338 X	7276	-0-	-5062	-0-	2955	1	4247	2	N	67		156
							74	9						
06		11940 X	8689	-0-	-3251	-0-	3536	1	5042	2	N	101	189 1	68
							111	9						
*07		10511 X	10511	-0-	-0-	-0-	4693	1	5720	2	N	89		157
							98	9						
-----														
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.			846548											
A. R. G. L. & I. CO.			WELL #:	12	RRCID ->	012003	COMPL. DATE	03/06/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7122 - 7170		
02		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2465	2	6	9	N	5		175
03		3100 N	3162	-0-	62	62	3162	2			N	-0-	155 5	20
04		2970 N	2908	-0-	-62	-0-	2897	2	11	9	N	10		30
05		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2708	2	13	9	N	12		42
06		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2833	2	9	9	N	8		50
*07		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2688	2	34	9	N	31		81
-----														
MERCEDDES ( 1-F)			60538 144		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701											
CONLEY, C. C.			WELL #:	1 L	RRCID ->	012006	COMPL. DATE	08/27/1960	TOTAL DEPTH	7599	PERF.	N/A		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
RINCON PETROLEUM CORPORATION			712336											
MIDNIGHT SUN			WELL #:	1	RRCID ->	275287	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	7414	PERF.	7002 - 7022		
02		2380 #	1137	-0-	-1243	-0-	1105	2	32	9	N	29	184 1	41
03		2635 #	2351	-0-	-284	-0-	2292	2	59	9	N	54		95
04		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	1976	2	44	9	N	40		135
05		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-		135
*06		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1207	2	20	9	N	18		153
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		153

MERCEDDES ( 1-F-1)		60538 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336									
LACY		WELL #: 1		RRCID -> 269954		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 7232 - 7252	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-	133
03		199 N	199	-0-	-0-	-0-	57 2	142 9	N	129	73
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	56 2	9 9	N	8	81
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	81
*06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	30 2	1 9	N	1	82
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	82

MERCEDDES (1-G-1)		60538 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
CRAIN & GRIFFITH		WELL #: 17		RRCID -> 104839		COMPL. DATE 03/08/1983		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7410 - 7432		
02		3388 #	2784	-0-	-604	-0-	283 1	2490 2	Y	10	47 1	16
03		3844 #	3582	-0-	-262	-0-	11 9	3181 2	Y	55	49 1	22
04		3720 #	2418	-0-	-1302	-0-	61 9	2094 2	Y	44	44 1	22
05		3844 #	2213	-0-	-1631	-0-	276 1	1878 2	Y	33	45 1	10
06		3480 #	1961	-0-	-1519	-0-	48 9	1607 2	Y	55		65
07		3596 #	2919	-0-	-677	-0-	299 1	2527 2	Y	36	61 1	40
							36 9					
							293 1					
							61 9					
							352 1					
							40 9					

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
A.R.G.L. & I.		WELL #: 1 L		RRCID -> 125424		COMPL. DATE 08/08/1987		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 7128 - 7185	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MERCEDDES ( 1-Q)		60538 288		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548									
A.R.G.L. & I		WELL #: 1 U		RRCID -> 125253		COMPL. DATE 08/12/1987		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 6956 - 6988	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MERCEDDES ( 3-B)		60538 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
PETRODOME OPERATING, LLC		660286									
SCHUSTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 261244		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6684 - 6698	
02	3136 #	1946	-0-	-1190	-0-	-0-	1946 3		Y	-0-	263
03	2883 #	2590	-0-	-293	-0-	-0-	2590 3		Y	-0-	263
04	2760 #	2346	-0-	-414	-0-	-0-	2346 3		Y	-0-	263
05	2728 #	1580	-0-	-1148	-0-	-0-	1193 3	387 9	Y	352	615
06	2640 #	1304	-0-	-1336	-0-	-0-	1304 3		Y	-0-	615
07	2604 #	NO RPT	-0-	-2604	-0-	-0-			Y	NO RPT	615

MERCEDES (3-B, WEST) 60538 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932  
 SMITH GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 054867 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2017													

MERCEDES ( 7000) 60538 768 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336  
 DRAWIE UNIT WELL #: RRCID -> 275970 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6952 - 6959

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2017													

MESQUITE (ESCONDIDO) 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261  
 BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 066336 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2020 - WELL PLUGGED 10-2-2020													

VT BENAVIDES WELL #: 10 RRCID -> 067259 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 067261 COMPL. DATE 07/06/1976 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2020													

BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 067986 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 630 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

MESQUITE (ESCONDIDO)		//CONT.//		60753 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261						
BENAVIDES		WELL #:			RRCID -> 074761	COMPL. DATE 11/21/1977	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5277	- 5519	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2017										
BENAVIDES		WELL #:		7	RRCID -> 077925	COMPL. DATE 07/23/1978	TOTAL DEPTH 5779	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
VT BENAVIDES		WELL #:		4	RRCID -> 077926	COMPL. DATE 08/01/1978	TOTAL DEPTH 6015	PERF. N/A		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
PLUGGED AND ABANDONED 01/07/2021										
VT BENAVIDES-CNR		WELL #:		21	RRCID -> 093695	COMPL. DATE 05/13/1981	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 5338	- 5577	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
MESQUITE BAY (FRIO G-1)		WELL #:		60767 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ARANSAS		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		WELL #:		144535						
STATE TRACT 12		WELL #:		2	RRCID -> 142964	COMPL. DATE 08/11/1992	TOTAL DEPTH 10090	PERF. 9756	- 9954	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MESQUITE BAY (FRIO G-1) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 12		//CONT.//		60767 200 863725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ARANSAS		
		WELL #:		1	RRCID -> 139670	COMPL. DATE 08/31/1991	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 9280	- 9333			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	242	-0-	242	242	1 1	142 2	Y	90	95 1		20
03	DLQ G-10	322	-0-	322	564	99 9	2 1	Y	88	76 1		32
04	DLQ G-10	264	-0-	264	828	97 9	2 1	Y	50	57 1		25
05	DLQ G-10	377	-0-	377	1205	55 9	3 1	Y	83	75 1		33
06	1567 N	362	-0-	-1205	-0-	91 9	3 1	Y	87	92 1		28
*07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	96 9	6 1	Y	93	94 1		27
						102 9						

STATE TRACT 9		WELL #:		1	RRCID -> 147170	COMPL. DATE 10/12/1993	TOTAL DEPTH 11880	PERF.11452	- 11606			
02	DLQ G-10	1219	-0-	1219	1219	15 1	708 2	Y	451	476 1		100
03	DLQ G-10	1612	-0-	1612	2831	496 9	11 1	Y	440	380 1		160
04	DLQ G-10	1321	-0-	1321	4152	484 9	10 1	Y	249	283 1		126
05	DLQ G-10	1880	-0-	1880	6032	274 9	14 1	Y	412	373 1		165
06	2900 N	1801	-0-	-1099	4933	453 9	13 1	Y	431	458 1		138
*07	3100 N	1795	-0-	-1305	3628	474 9	15 1	Y	466	468 1		136
						513 9						

MESQUITE BAY (FRIO I) MATAGORDA RESOURCES CO., INC. WYNNE		60767 220 533028		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: ARANSAS			
		WELL #:		1	RRCID -> 252800	COMPL. DATE 10/01/2004	TOTAL DEPTH 11051	PERF.11010	- 11096			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			756
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			756
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			756
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			756
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			756
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			756

MESQUITE BAY (FRIO MF-1) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 13		60767 300 863725		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ARANSAS			
		WELL #:		4	RRCID -> 164854	COMPL. DATE 10/15/1996	TOTAL DEPTH 11181	PERF.10913	- 11074			
02	DLQ G-10	484	-0-	484	484	3 1	283 2	Y	180	190 1		40
03	DLQ G-10	645	-0-	645	1129	198 9	4 1	Y	176	152 1		64
04	DLQ G-10	528	-0-	528	1657	194 9	4 1	Y	99	113 1		50
05	DLQ G-10	753	-0-	753	2410	109 9	6 1	Y	165	149 1		66
06	2900 N	720	-0-	-2180	230	182 9	5 1	Y	172	183 1		55
*07	945 N	715	-0-	-230	-0-	189 9	3 1	Y	186	187 1		54
						205 9						

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)													60823 501		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
ATLAS OPERATING LLC													036587									
PALOMA													WELL #: 1		RRCID -> 270138		COMPL. DATE 11/15/2013		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9712 - 9735	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE									
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1285	2	1	9	N	1		185									
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1	9	N	1		186									
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	465	2	2	9	N	2		188									
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	N	1		189									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		190									
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT		190									
-----																						
BALUARTE													WELL #: 1H		RRCID -> 271333		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 10090		PERF.10609 - 10612	
02	280 N	193	-0-	-87	-0-	192	2	1	9	N	1		115									
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	206	2	1	9	N	1		116									
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	N	1		117									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		117									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		117									
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT		117									
-----																						
ESPERANZA													WELL #: 1		RRCID -> 272666		COMPL. DATE 01/07/2014		TOTAL DEPTH 9887		PERF. 9590 - 9641	
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-		21									
03	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-		21									
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	N	1		22									
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-		22									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22									
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		22									
-----																						
D. O. G. OPERATING, LLC													196844									
EAST BLOCK B													WELL #: 1H		RRCID -> 276981		COMPL. DATE 10/01/2015		TOTAL DEPTH 9983		PERF.10310 - 14844	
02	700 X	629	-0-	-71	-0-	589	2	40	9	N	36		264									
03	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1295	2	79	9	N	72		336									
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	763	2	53	9	N	48	180 1	204									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104 1	100									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100									
07	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT		100									
-----																						
EAST BLOCK A													WELL #: 1H		RRCID -> 276984		COMPL. DATE 10/01/2015		TOTAL DEPTH 9975		PERF.10460 - 14730	
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-		103									
03	997 N	997	-0-	-0-	-0-	986	2	11	9	N	10		113									
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	581	2	101	9	N	92	191 1	14									
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	N	1		15									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15									
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT		15									
-----																						
EAST BLOCK A													WELL #: 2		RRCID -> 282924		COMPL. DATE 07/27/2017		TOTAL DEPTH 10639		PERF. 9930 - 9950	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86									
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	185	2	33	9	N	30		116									
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	109	2	15	9	N	14		130									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85 1	45									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45									
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT		45									



MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178													
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 1 RRCID -> 096209 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9552 - 9647													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	M		AMT CODE	AMT CODE
02		672 N	614	-0-	-58	-0-		67 1	547 3	Y	-0-		-0-
03		831 N	831	-0-	-0-	-0-		92 1	739 3	Y	-0-		-0-
04		600 N	739	-0-	139	139		94 1	645 3	Y	-0-		-0-
05		149 N	10	-0-	-139	-0-		2 1	8 3	Y	-0-		-0-
06		810 N	7	-0-	-803	-0-		2 1	5 3	Y	-0-		-0-
07		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----													
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 2 RRCID -> 098430 COMPL. DATE 01/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9554													
02		227 N	227	-0-	-0-	-0-		25 1	202 3	N	-0-		131
03		347 N	347	-0-	-0-	-0-		37 1	302 3	N	7		138
								8 9					
04		273 N	273	-0-	-0-	-0-		33 1	226 3	N	13		151
								14 9					
05		248 N	119	-0-	-129	-0-		25 1	94 3	N	-0-		151
06		330 N	130	-0-	-200	-0-		40 1	90 3	N	-0-		151
07		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT		151
-----													
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 5 RRCID -> 102612 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9525 - 9637													
02		5824 X	5114	-0-	-710	-0-		559 1	4541 3	N	13		230
								14 9					
03		6448 X	6148	-0-	-300	-0-		668 1	5391 3	N	81	189 1	122
								89 9					
04		6240 X	5533	-0-	-707	-0-		701 1	4832 3	N	-0-	56 1	66
05		5673 X	4604	-0-	-1069	-0-		945 1	3534 3	N	114		180
								125 9					
06		5940 X	4147	-0-	-1793	-0-		1259 1	2824 3	N	58	179 1	59
								64 9					
07		6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-				N	NO RPT		59
-----													
MESTENA OIL & GAS CO. WELL #: E 6 RRCID -> 104012 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9530 - 9664													
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-		5 1	38 3	N	-0-		15
03		31 N	25	-0-	-6	-0-		3 1	22 3	N	-0-		15
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-		1 1	10 3	N	-0-		15
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		15
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-		12 1	28 3	N	-0-		15
07		11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-				N	NO RPT		15
-----													
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 11 RRCID -> 105281 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9711 - 9670													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
-----													
MONTALVO, ROLDAN WELL #: 1 RRCID -> 109567 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9446 - 9549													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		143
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		143
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		143
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		143
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		143
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		143

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109912										COMPL. DATE 10/03/1986	TOTAL DEPTH 9852	PERF. 9484 - 9514		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	69	1	562	3	N	10			86
03	837 N	787	-0-	-50	-0-	11	9	684	3	N	16			102
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	85	1	636	3	N	12			114
05	713 N	627	-0-	-86	-0-	18	9	486	3	N	10			124
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	92	1	682	3	N	8			132
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-	13	9			N	NO RPT			132
-----														
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 9 RRCID -> 112465										COMPL. DATE 09/02/1984	TOTAL DEPTH 10027	PERF. 9764 - 9836		
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	47	1	379	3	Y	-0-			-0-
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	41	1	330	3	Y	-0-			-0-
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	53	1	363	3	Y	-0-			-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	16	1	60	3	Y	-0-			-0-
06	360 N	75	-0-	-285	-0-	23	1	52	3	Y	-0-			-0-
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 8 RRCID -> 116607										COMPL. DATE 05/02/1985	TOTAL DEPTH 10160	PERF. 9821 - 9839		
02	840 N	751	-0-	-89	-0-	77	1	629	3	N	41			187
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	45	9	676	3	N	17	179	1	25
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	84	1	678	3	N	12			37
05	837 N	273	-0-	-564	-0-	19	9	215	3	N	-0-			37
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-	98	1			N	-0-			37
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-	13	9			N	NO RPT			37
-----														
MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 10 RRCID -> 117048										COMPL. DATE 06/03/1985	TOTAL DEPTH 10085	PERF. 9774 - 9800		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PENA GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 121046										COMPL. DATE 03/14/1986	TOTAL DEPTH 9975	PERF. 9670 - 9704		
02	196 N	15	-0-	-181	-0-	2	1	13	3	N	-0-			104
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			104
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			104
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			104
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			104
07	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			104

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 12 RRCID -> 121281 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9714 - 9746														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3220 X	2963	-0-	-257	-0-	321	1	2609	3	N	30			144
						33	9							
03	3565 X	3001	-0-	-564	-0-	327	1	2639	3	N	32			176
						35	9							
04	3450 X	2785	-0-	-665	-0-	351	1	2416	3	N	16	131	1	61
						18	9							
05	3286 X	620	-0-	-2666	-0-	130	1	488	3	N	2			63
						2	9							
06	3180 X	1249	-0-	-1931	-0-	384	1	862	3	N	3			66
						3	9							
07	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT			66
MESTENA OIL & GAS WELL #: E 13 RRCID -> 122824 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9674 - 9700														
02	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	555	1	856	3	N	10			109
						11	9							
03	1550 N	976	-0-	-574	-0-	458	1	500	3	N	16			125
						18	9							
04	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	524	1	504	3	N	10			135
						11	9							
05	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1096	1	739	3	N	8			143
						9	9							
06	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	983	1	725	3	N	12			155
						13	9							
07	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			155
PENA, JESUS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9759 - 9794														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MESTENA, INC. WELL #: E 14 RRCID -> 124606 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9734 - 9774														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
FRIJOLE WELL #: 1 RRCID -> 124812 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9669 - 9740														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 17 RRCID -> 149100 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	364 N	321	-0-	-43	-0-	121	1	186	3	N	13			70
						14	9							
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	239	1	260	3	N	17			87
						19	9							
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	270	1	260	3	N	10			97
						11	9							
05	341 N	197	-0-	-144	-0-	109	1	74	3	N	13			110
						14	9							
06	450 N	178	-0-	-272	-0-	100	1	74	3	N	4			114
						4	9							
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			114
FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150139 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9544														
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	39	1	314	3	N	18			172
						20	9							
03	558 N	365	-0-	-193	-0-	39	1	313	3	N	12			184
						13	9							
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	40	1	274	3	N	10			194
						11	9							
05	403 N	155	-0-	-248	-0-	28	1	105	3	N	20			214
						22	9							
06	360 N	184	-0-	-176	-0-	57	1	127	3	N	-0-	174	1	40
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			40
MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 19 RRCID -> 155547 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9644														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
MESTENA, INC. "E" WELL #: 20 RRCID -> 156303 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9600 - 9632														
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	151	1	233	3	N	5			28
						6	9							
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	525	1	573	3	N	17			45
						19	9							
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	356	1	342	3	N	-0-			45
05	403 N	227	-0-	-176	-0-	136	1	91	3	N	-0-			45
06	390 N	247	-0-	-143	-0-	142	1	105	3	N	-0-			45
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			45
MESTENA, INC. "E" WELL #: 21 RRCID -> 156732 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9621 - 9636														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG  
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178  
 MESTENA, INC. "E" WELL #: 23 RRCID -> 157018 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9627 - 9647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	3					66
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	3	9	5	3	N	-0-					66
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	2					68
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	2	9			N	-0-					68
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	12	1	9	3	N	2					70
07	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-	2	9			N	NO RPT					70

MESTENA, INC. "E" WELL #: 22 RRCID -> 157386 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9617 - 9639

02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	83	1	127	3	N	15					73
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	17	9	137	1	N	5					78
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	6	9	142	1	N	5					83
05	248 N	70	-0-	-178	-0-	42	1	28	3	N	-0-					83
06	240 N	90	-0-	-150	-0-	51	1	37	3	N	2					85
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	2	9			N	NO RPT					85

CHAPARRAL WELL #: 1 RRCID -> 165478 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9688 - 9700

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

MESTENA "H" WELL #: 18 RRCID -> 175540 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9542 - 9606

02	3276 X	3118	-0-	-158	-0-	337	1	2739	3	N	38					135
03	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	42	9	3277	3	N	70					205
04	3510 X	3365	-0-	-145	-0-	406	1	2889	3	N	52	182	1			75
05	3441 X	2123	-0-	-1318	-0-	77	9	1617	3	N	67					142
06	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-	432	1			N	-0-					142
07	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-	74	9			N	NO RPT					142

MESTENA, INC. "H" WELL #: 17 RRCID -> 177487 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9572 - 9636

02	1484 N	1074	-0-	-410	-0-	118	1	956	3	N	-0-					90
03	1333 N	1114	-0-	-219	-0-	123	1	991	3	N	-0-					90
04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	130	1	894	3	N	-0-					90
05	1178 N	141	-0-	-1037	-0-	30	1	111	3	N	-0-					90
06	1080 N	4	-0-	-1076	-0-	1	1	3	3	N	-0-					90
07	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					90

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
MESTENA, "E" WELL #: 25 RRCID -> 179865 COMPL. DATE 11/10/2000										TOTAL DEPTH	9990	PERF.	9718 - 9747	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
-----														
LLANO WELL #: 1 RRCID -> 183970 COMPL. DATE 05/30/2001										TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9639 - 9666	
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	133	1	205	3	N	7			37
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	323	1	352	3	N	11			48
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	339	1	326	3	N	4			52
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	230	1	155	3	N	6			58
06	330 N	193	-0-	-137	-0-	111	1	82	3	N	-0-			58
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			58
-----														
MESTENA "E" WELL #: 27 RRCID -> 185493 COMPL. DATE 09/01/2001										TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9628 - 9653	
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	123	1	190	3	N	7			89
03	310 N	205	-0-	-105	-0-	95	1	103	3	N	6			95
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	75	1	73	3	N	1			96
05	341 N	204	-0-	-137	-0-	118	1	80	3	N	5			101
06	210 N	146	-0-	-64	-0-	83	1	61	3	N	2			103
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			103
-----														
MESTENA OIL AND GAS WELL #: E 28 RRCID -> 199616 COMPL. DATE 12/19/2003										TOTAL DEPTH	9915	PERF.	9790 - 9807	
02	532 N	442	-0-	-90	-0-	171	1	264	3	N	6			34
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	369	1	403	3	N	3			37
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	362	1	349	3	N	1			38
05	496 N	432	-0-	-64	-0-	257	1	173	3	N	2			40
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	466	1	344	3	N	1			41
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			41
-----														
MESTENA OIL & GAS COMPANY E-10 WELL #: 29 RRCID -> 227819 COMPL. DATE 05/31/2007										TOTAL DEPTH	10080	PERF.	9909 - 9934	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
CULEBRA WELL #: 1 RRCID -> 229027 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9980 - 10009														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	140 N	103	-0-	-37	-0-	11	1	92	3	N	-0-			2
03	124 N	71	-0-	-53	-0-	12	1	59	3	N	-0-			2
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	16	1	72	3	N	-0-			2
05	124 N	30	-0-	-94	-0-	8	1	22	3	N	-0-			2
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	25	1	52	3	N	-0-			2
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			2
-----														
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 26 RRCID -> 229062 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9889 - 9916														
02	700 N	599	-0-	-101	-0-	65	1	531	3	N	3			53
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	74	1	594	3	N	10			63
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	86	1	595	3	N	10			73
05	651 N	204	-0-	-447	-0-	43	1	161	3	N	-0-			73
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	428	1	959	3	N	-0-			73
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			73
-----														
MESTENA OIL & GAS "H" WELL #: 25 RRCID -> 229063 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9558 - 9584														
02	448 N	262	-0-	-186	-0-	27	1	223	3	N	11			167
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	34	1	277	3	N	5			172
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	35	1	240	3	N	15			187
05	279 N	205	-0-	-74	-0-	41	1	155	3	N	8			195
06	300 N	236	-0-	-64	-0-	69	1	156	3	N	10			205
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	11	9			N	NO RPT			205
-----														
MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 30 RRCID -> 229868 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9632 - 9652														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
-----														
GUITARRA WELL #: 2 RRCID -> 230914 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9684														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.//		60823 501		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.//		412178														
FLORES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 273614		COMPL. DATE 03/26/2014		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9432 - 9582								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		3696 X	2922	-0-	-774	-0-	312 1	2531 3	N		72					162
03		4092 X	3443	-0-	-649	-0-	79 9	2974 3	N		91	171 1				82
04		3960 X	3054	-0-	-906	-0-	369 1	2604 3	N		65					147
05		3224 X	44	-0-	-3180	-0-	100 9	32 3	N		3					150
06		3330 X	204	-0-	-3126	-0-	72 9	141 3	N		-0-					150
07		3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-	9 1		N		NO RPT					150
-----																
MESTENA		WELL #: H 27		RRCID -> 274184		COMPL. DATE 04/23/2014		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9471 - 9525								
02		196 N	159	-0-	-37	-0-	17 1	142 3	N		-0-					53
03		169 N	169	-0-	-0-	-0-	19 1	150 3	N		-0-					53
04		184 N	184	-0-	-0-	-0-	23 1	161 3	N		-0-					53
05		186 N	100	-0-	-86	-0-	21 1	79 3	N		-0-					53
06		150 N	52	-0-	-98	-0-	16 1	36 3	N		-0-					53
07		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N		NO RPT					53
-----																
WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 233206		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9537 - 9548								
LOPEZ		WELL #: 1														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
-----																
LOPEZ		WELL #: 3		RRCID -> 246931		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9538 - 9554								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
-----																
MESTENA GRANDE (5230)		60823 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG								
WAGNER OIL COMPANY		891175														
LOPEZ		WELL #: 2		RRCID -> 242205		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5190 - 5194								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-



OIL AND GAS DIVISION

MESTENA GRANDE (5300 YEGUA)		60823 757		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
JABONCILLO		WELL #: 1		RRCID -> 187128		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5304 - 5343		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3164 #	2648	-0-	-516	-0-	471 1	727 3	N	1318	1268 1		245
						1450 9						
03	3472 #	3322	-0-	-150	-0-	825 1	899 3	N	1453	1438 1		260
						1598 9						
04	3470 R	3470	-0-	-0-	-0-	788 1	759 3	N	1748	1772 1		236
						1923 9						
05	3318 R	3318	-0-	-0-	-0-	930 1	627 3	N	1601	1449 1		388
						1761 9						
06	3327 R	3327	-0-	-0-	-0-	933 1	688 3	N	1551	1419 1		520
						1706 9						
07	3596 #	NO RPT	-0-	-3596	-0-			N	NO RPT			520
-----												
MIDWAY (9150)		61154 924		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
MCCANN, OLA GAS UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 276012		COMPL. DATE 12/13/2014		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9188 - 9203		
02	DLQ G-10	5554	-0-	5554	5554	5539 2	15 9	Y	14	85 1		17
03	DLQ G-10	3109	-0-	3109	8663	3065 2	44 9	Y	40			57
04	DLQ G-10	3240	-0-	3240	11903	3189 2	51 9	Y	46	69 1		34
05	DLQ G-10	3550	-0-	3550	15453	3492 2	58 9	Y	53			87
06	DLQ G-10	3109	-0-	3109	18562	3101 2	8 9	Y	7			94
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18562			Y	NO RPT			94
-----												
MIDWAY (9300)		61154 935		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
OLA MCCANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 192315		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 9374 - 9381		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MIDWAY, EAST (FRIO CONS.)		61155 195		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
PETRODOME OPERATING, LLC		660286										
ELICK		WELL #: 3		RRCID -> 270167		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 11913		PERF.10804 - 11568		
02	DLQ G-10	8631	-0-	8631	8631	8058 3	573 9	Y	521	521 1		-0-
03	DLQ G-10	101	-0-	101	8732	90 3	11 9	Y	10			10
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8732			Y	-0-			10
05	DLQ G-10	70	-0-	70	8802	70 3		Y	-0-			10
06	DLQ G-10	498	-0-	498	9300	498 3		Y	-0-			10
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	9300			Y	NO RPT			10
-----												
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257										
ELICK		WELL #: 2		RRCID -> 269003		COMPL. DATE 09/09/2012		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10986 - 11396		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MIDWAY, EAST (10700)												
PETRODOME OPERATING, LLC												
ELICK												
61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO												
660286												
WELL #: 1 RRCID -> 222662 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12188 PERF.11020 - 11030												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

SCHMIDT-HUNT GU												
WELL #: 1 RRCID -> 222944 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11222 - 11267												
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	450	3	19	9	N	111
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	928	3	22	9	N	131
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	704	3	4	9	N	135
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	135
06	930	N	370	-0-	-560	-0-	363	3	7	9	N	141
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	141

PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
KNIPE												
681327												
WELL #: 1 RRCID -> 068164 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10834 - 11568												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60

KNIPE GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 135931 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11079 - 11202												
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60

MIDWAY, NORTH (FLOERKE -A-)												
MAGNUM PRODUCING, LP												
FLOERKE, MAX M., JR.												
61156 129 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO												
521516												
WELL #: 2 RRCID -> 167295 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9094 - 9144												
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MIDWAY, S. (ANDERSON)												
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC												
CRITES 'A'												
61159 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO												
054430												
WELL #: 3 RRCID -> 284800 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10388 - 10426												
02	2648	R	2648	-0-	-0-	-0-	2530	3	118	9	N	78
03	4451	R	4451	-0-	-0-	-0-	4295	3	156	9	N	103
04	4146	R	4146	-0-	-0-	-0-	3953	3	193	9	N	36
05	3875	R	3875	-0-	-0-	-0-	3763	3	112	9	N	138
06	3385	R	3385	-0-	-0-	-0-	3304	3	81	9	N	86
07	4247	NO RPT	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	86

MIDWAY, S. (COMMONWEALTH FB-A)															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
DUPRIE-FRENCH GU															
WELL #: 2 RRCID -> 276379 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9622 - 9636															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----															
DUPRIE-FRENCH GU															
WELL #: 1 RRCID -> 276987 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9714 - 9728															
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----															
MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)															
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC															
APEX GU															
WELL #: 1 RRCID -> 199536 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12380 - 12754															
02	DLQ	G-10	2184	-0-	2184	2184	2089	3	95	9	Y	86	166	1	32
03	DLQ	G-10	2552	-0-	2552	4736	2439	3	113	9	Y	103			135
04		1500 N	2156	-0-	656	5392	2081	3	75	9	Y	68	160	1	43
05		3100 N	2469	-0-	-631	4761	2362	3	107	9	Y	97			140
06		3000 N	2162	-0-	-838	3923	2076	3	86	9	Y	78	180	1	38
07		2232 N	NO RPT	-0-	-2232	1691					Y	NO RPT			38
-----															
BELL FARMS															
WELL #: 2 RRCID -> 204937 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 14174 PERF.12450 - 13390															
02	DLQ	G-10	498	-0-	498	2132	490	3	8	9	Y	7			28
03	DLQ	G-10	386	-0-	386	2518	382	3	4	9	Y	4			32
04		1200 N	98	-0-	-1102	1416	98	3			Y	-0-	32	1	-0-
05		1416 N	-0-	-0-	-1416	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
SMITH L															
WELL #: 3 RRCID -> 205634 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10774 - 11020															
02	DLQ	G-10	4351	-0-	4351	4351	4246	3	105	9	Y	95	128	1	97
03	DLQ	G-10	5314	-0-	5314	9665	5194	3	120	9	Y	109	128	1	78
04		14471 X	4806	-0-	-9665	-0-	4683	3	123	9	Y	112	126	1	64
05		5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5568	3	99	9	Y	90	116	1	38
06		5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	4946	3	87	9	Y	79			117
07		5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT			117
-----															
SHELL "C"															
WELL #: 1 RRCID -> 209899 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12192 - 12218															
02	14B2	EXT	2027	-0-	2027	4106	1877	3	150	9	Y	136	113	1	69
03	14B2	EXT	2259	-0-	2259	6365	2083	3	176	9	Y	160	125	1	104
04		8724 X	2359	-0-	-6365	-0-	2176	3	183	9	Y	166	230	1	40
05		2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	2129	3	144	9	Y	131	137	1	34
06		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	1910	3	112	9	Y	102	56	1	80
07		2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT			80

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		//CONT.//		054430								
CRITES A		WELL #:		4	RRCID ->	212182	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11676 - 12284	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B DENY	2794	-0-	2794	7179	2794	3	Y	-0-			-0-
03	14B DENY	447	-0-	447	7626	447	3	Y	-0-			-0-
04	9721 X	2095	-0-	-7626	-0-	2095	3	Y	-0-			-0-
05	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	3	Y	-0-			-0-
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3	Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SMITH L		WELL #:		4	RRCID ->	214800	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	13850	PERF.11205 - 12565	
02	DLQ G-10	1995	-0-	1995	1995	1948	3	Y	43	58	1	39
03	DLQ G-10	2575	-0-	2575	4570	2521	3	Y	49	57	1	31
04	1200 N	2526	-0-	1326	5896	2472	3	Y	49	56	1	24
05	3100 N	3174	-0-	74	5970	3117	3	Y	52	67	1	9
06	3000 N	2670	-0-	-330	5640	2624	3	Y	42			51
07	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	3160			Y	NO RPT			51
-----												
JONES ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	216031	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	13165	PERF.11062 - 12072	
02	14B DENY	16	-0-	16	119	16	3	Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	119			Y	-0-			-0-
04	251 X	132	-0-	-119	-0-	132	3	Y	-0-			-0-
05	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	3	Y	-0-			-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	Y	-0-			-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BELL FARMS		WELL #:		3	RRCID ->	216716	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	12380	PERF.11124 - 12003	
02	DLQ G-10	4813	-0-	4813	4813	4747	3	Y	60			134
03	DLQ G-10	5593	-0-	5593	10406	5535	3	Y	53			187
04	15154 X	4748	-0-	-10406	-0-	4635	3	Y	103	153	1	137
05	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4588	3	Y	50			187
06	4650 X	4462	-0-	-188	-0-	4409	3	Y	48	183	1	52
07	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-			Y	NO RPT			52
-----												
CRITES A		WELL #:		5	RRCID ->	219672	COMPL. DATE	06/10/2012	TOTAL DEPTH	13342	PERF.12540 - 12693	
02	14B DENY	3529	-0-	3529	18057	3292	3	Y	215	242	1	71
03	14B DENY	2436	-0-	2436	20493	2346	3	Y	82	68	1	85
04	22647 X	2154	-0-	-20493	-0-	2058	3	Y	87	121	1	51
05	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1304	3	Y	49			100
06	4140 X	1076	-0-	-3064	-0-	1039	3	Y	34	59	1	75
07	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-			Y	NO RPT			75
-----												
CRITES A		WELL #:		6	RRCID ->	224267	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	13275	PERF.12502 - 12596	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JONES ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	226744	COMPL. DATE	04/08/2007	TOTAL DEPTH	11770	PERF.11128 - 11654	
02	DLQ G-10	2741	-0-	2741	2741	2722	3	Y	17			58
03	DLQ G-10	3597	-0-	3597	6338	3553	3	Y	40			98
04	9451 X	3113	-0-	-6338	-0-	3085	3	Y	25			123
05	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3553	3	Y	41			164
06	3720 X	2906	-0-	-814	-0-	2883	3	Y	21			185
07	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			Y	NO RPT			185

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO		
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		//CONT.//		054430								
SHELL				WELL #: D 1	RRCID -> 243618	COMPL. DATE 03/12/2015	TOTAL DEPTH 12650	PERF.10725	- 10951			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	1882	-0-	1882	2142	1761 3	121 9	Y	110	91 1	20	
03	14B2 EXT	1494	-0-	1494	3636	1393 3	101 9	Y	92	72 1	40	
04	4630 X	994	-0-	-3636	-0-	920 3	74 9	Y	67	93 1	14	
05	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1576 3	98 9	Y	89	93 1	10	
06	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1667 3	95 9	Y	86	47 1	49	
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT		49	
-----												
SMITH L				WELL #: 5	RRCID -> 266020	COMPL. DATE 12/28/2012	TOTAL DEPTH 13728	PERF.12682	- 12692			
02	14B2 EXT	2	-0-	2	160	2 3		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	34	-0-	34	194	34 3		Y	-0-		-0-	
04	14B DENY	43	-0-	43	237	43 3		Y	-0-		-0-	
05	14B DENY	24	-0-	24	261	24 3		Y	-0-		-0-	
06	14B DENY	16	-0-	16	277	16 3		Y	-0-		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	277			Y	NO RPT		-0-	
-----												
SHELL E				WELL #: 1	RRCID -> 268961	COMPL. DATE 01/15/2015	TOTAL DEPTH 12875	PERF.11942	- 11952			
02	14B2 EXT	3016	-0-	3016	4354	2788 3	228 9	Y	207	172 1	52	
03	14B2 EXT	2724	-0-	2724	7078	2515 3	209 9	Y	190	148 1	94	
04	9486 X	2408	-0-	-7078	-0-	2226 3	182 9	Y	165	228 1	31	
05	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	1995 3	140 9	Y	127	133 1	25	
06	3150 X	2523	-0-	-627	-0-	2369 3	154 9	Y	140	77 1	88	
07	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT		88	
-----												
DIRNETT, INC. MCKAMEY				WELL #: 6	RRCID -> 233342	COMPL. DATE 01/03/2019	TOTAL DEPTH 13474	PERF.12768	- 12800			
02	3724 X	3501	-0-	-223	-0-	682 1	2360 2	Y	417	364 1	257	
						459 9						
03	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	953 1	3589 2	Y	594	584 1	267	
						653 9						
04	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	713 1	3212 2	Y	524	564 1	227	
						576 9						
05	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	690 1	3302 2	Y	497	552 1	172	
						547 9						
06	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	513 1	3040 2	Y	443	376 1	239	
						487 9						
07	4123 X	3929	-0-	-194	-0-	565 1	2891 2	Y	430	385 1	284	
						473 9						
-----												
ENERGY TWENTY OPERATING LLC CRITES G.U.				WELL #: 1H	RRCID -> 269762	COMPL. DATE 12/10/2012	TOTAL DEPTH 11351	PERF.13120	- 14670			
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		152	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		152	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		152	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		152	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		152	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		152	
-----												
GREEN EXPLORATION COMPANY JONES "H"				WELL #: 1	RRCID -> 225028	COMPL. DATE 10/16/2007	TOTAL DEPTH 13530	PERF.13350	- 13488			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160	

-----																			
MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO																			
JTB OIL COMPANY, INC. 448043																			
SCHMIDT, HENRY W. WELL #: 2 RRCID -> 216724 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 6856 - 6876																			
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																			
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
-----																			
PETRODOME OPERATING, LLC 660286																			
MCKAMEY WELL #: 1 RRCID -> 257175 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12538 - 13285																			
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1031	3	33	9	N	30							362
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1570	3	103	9	N	94							456
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1641	3	204	9	N	185	185	1					456
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1716	3	72	9	N	65							521
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1636	3	64	9	N	58							579
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							579
-----																			
MUSTANG FARMS GU WELL #: 1 RRCID -> 278229 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12449 - 13861																			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							126
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							126
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							126
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							126
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							126
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							126
-----																			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327																			
SMITH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 080110 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14578 PERF.11054 - 13424																			
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-							6
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-							6
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-							6
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-							6
*06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-							6
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-							6
-----																			
HOSKINSON A WELL #: 3 D RRCID -> 095240 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1530 - 1544																			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
-----																			
HOSKINSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 114581 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11544 - 12996																			
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	220	2	31	9	N	28							72
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	25	2	57	9	N	52	101	1					23
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	81	2	99	9	N	90							113
05	248	N	119	-0-	-129	-0-	46	2	73	9	N	66							179
*06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	18							197
*07	186	N	47	-0-	-139	-0-	47	2			N	-0-							197

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
VALLEY				WELL #:	1	RRCID ->	197376	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	14295	PERF.11670 - 12553	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-			57
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		Y	-0-			57
04	14 N	2	-0-	-12	-0-		2 2		Y	-0-	30 1		27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
*06	T. A.	2	-0-	-0-	-0-		2 2		Y	-0-			27
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
-----													
VALLEY				WELL #:	2	RRCID ->	200931	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	14997	PERF.12314 - 12712	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-			2
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		Y	-0-			2
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-		2 2	39 9	Y	35	31 1		6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
*06	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		Y	-0-			6
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			6
-----													
VALLEY				WELL #:	3	RRCID ->	206475	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11198 - 11214	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-			11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
-----													
DAVIS				WELL #:	1	RRCID ->	218885	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	14292	PERF.10911 - 11286	
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-		96 2		Y	-0-			13
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43 2		Y	-0-			13
04	30 N	15	-0-	-15	-0-		15 2		Y	-0-			13
05	93 N	8	-0-	-85	-0-		8 2		Y	-0-			13
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			13
*07	31 N	10	-0-	-21	-0-		10 2		Y	-0-			13
-----													
VALLEY				WELL #:	4ST	RRCID ->	226861	COMPL. DATE	11/27/2012	TOTAL DEPTH	12796	PERF.11488 - 11506	
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-			14
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		Y	-0-			14
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-		2 2	44 9	Y	40	30 1		24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
*06	T. A.	2	-0-	-0-	-0-		2 2		Y	-0-			24
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
-----													
DAVIS				WELL #:	2	RRCID ->	230034	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	11620	PERF.11086 - 11538	
02	84 N	36	-0-	-48	-0-		36 2		Y	-0-			37
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		Y	-0-			37
04	90 N	77	-0-	-13	-0-		77 2		Y	-0-			37
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44 2		Y	-0-			37
*06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			37
*07	93 N	43	-0-	-50	-0-		43 2		Y	-0-			37
-----													
HOSKINSON "A"				WELL #:	6	RRCID ->	234897	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10750 - 11224	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	66 1		12
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	90	101 1		1
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257							
SMITH "L"				WELL #: 2	RRCID -> 108840	COMPL. DATE 01/06/1984	TOTAL DEPTH 13970	PERF.10921	- 13817		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BELL FARMS				WELL #: 1	RRCID -> 198038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11000		PERF.10754	- 10860
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
APEX GU				WELL #: 2	RRCID -> 224307	COMPL. DATE 10/16/2012	TOTAL DEPTH 13130		PERF.12423	- 12438	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
FLOERKE-MCKRAMEY GU				WELL #: 1	RRCID -> 275555	COMPL. DATE 11/26/2014	TOTAL DEPTH 12290		PERF.11928	- 13482	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MIDWAY, S. (MOORE)				61159 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
DUPRIE-FRENCH GU				WELL #: 2	RRCID -> 276198	COMPL. DATE 11/21/2014	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9680	- 9692		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DUPRIE-FRENCH GU				WELL #: 1	RRCID -> 277003	COMPL. DATE 02/05/2015	TOTAL DEPTH 10172	PERF. 9778	- 9788		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



MIDWAY, S. (MORRIS)		61159 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
DUPRIE-FRENCH GU		WELL #: 2		RRCID -> 274782		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9622 - 9748			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	T. A.	79	-0-	79	284	79	2	Y	-0-		135
03	T. A.	22	-0-	22	306	22	2	Y	-0-		135
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	306			Y	-0-		135
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	306			Y	40	72 1	103
*06	20	14	-0-	-6	300	14	2	Y	-0-		103
*07	300 R	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-		103

MIDWAY, S. (WATSON FB-B)		61159 856		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
DUPRIE-FRENCH GU		WELL #: 1		RRCID -> 275936		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9604 - 9912			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-		149
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-		149
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		149
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	40	72 1	117
*06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2	N	-0-		117
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117

MIDWAY, SOUTH (6050)		61159 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
IV L.C.		427181									
IVEY, B.E.		WELL #: 3		RRCID -> 081834		COMPL. DATE 08/13/1986		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4480 - 4580			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIFFLIN (G-73 NORTH)		61283 615		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061									
JOHN G. KENEDY JR. 'C'		WELL #: 63		RRCID -> 288000		COMPL. DATE 08/28/2019		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6736 - 6751			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	784 #	-0-	-0-	-784	-0-			Y	-0-		-0-
03	682 #	-0-	-0-	-682	-0-			Y	5	4 1	1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIFFLIN (H-02)		61283 622		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061									
KENEDY, JOHN G. JR. 'C'		WELL #: 28 D		RRCID -> 112515		COMPL. DATE 10/03/1999		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7036 - 7046			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	322	1	Y	7	7 1	1
						51	4				
03	1364 N	1349	-0-	-15 B	-0-	133	1	Y	8	6 1	3
						36	4				
04	1410 N	1398	-0-	-12 B	-0-	160	1	Y	7	8 1	2
						11	4				
05	1674 N	1477	-0-	-197 B	-0-	185	1	Y	6	6 1	2
						3	4				
06	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	244	1	Y	9	9 1	2
						10	9				
07	1457 N	NO RPT	-0-	-1457 B	-0-			Y	NO RPT		2

-----												
MIFFLIN (H-02)		//CONT.//		61283 622	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: KENEDY		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061								
KENEDY, JOHN G. JR. "C"		WELL #:		22	RRCID -> 138825		COMPL. DATE 06/09/1991		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7033 - 7044	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----												
MILLER & FOX (HOCKLEY 4875)				61530 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS		
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057								
SAENZ		WELL #:		1	RRCID -> 262255		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4866 - 5626	
-----												
02		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
MILLER & FOX (YEGUA 6200)				61530 666	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JIM WELLS		
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057								
TREJO		WELL #:		1	RRCID -> 290284		COMPL. DATE 03/18/2020		TOTAL DEPTH 6452		PERF. 6317 - 6323	
-----												
02		7000	14716	-0-	7716		37355	14390	2	326	9	32
03		7750	20390	-0-	12640		49995	19913	2	477	9	75
04		7500	21026	-0-	13526		63521	20539	2	487	9	130
05		7750	15495	-0-	7745		71266	15166	2	329	9	42
06		7500	4582	-0-	-2918		68348	4473	2	109	9	141
07		7750	NO RPT	-0-	-7750		60598					141
-----												
MILLER RANCH (FRIO 3300)				61544 150	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.				606605								
COFFIN, PHYLLIS		WELL #:		1	RRCID -> 111996		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3084 - 3590	
-----												
02		4 N	4	-0-	-0-		-0-	4	6			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
04		2 N	2	-0-	-0-		-0-	2	6			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
*06		4 N	4	-0-	-0-		-0-	4	6			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-
-----												
MILLER RANCH, S. (4380)				61546 525	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
KEBO OIL & GAS, INC.				453170								
MILLER WEST		WELL #:		1	RRCID -> 279738		COMPL. DATE 01/02/2016		TOTAL DEPTH 6880		PERF. 4442 - 4469	
-----												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED)		61673 260		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
ATLAS OPERATING LLC		036587								
BENNETT, MILLS		WELL #: 37		RRCID -> 129335		COMPL. DATE 12/01/1988		TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5022 - 5029		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MILLS BENNETT ESTATE		WELL #: 58		RRCID -> 163685		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8163 - 8167		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #: 65		RRCID -> 186885		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 4534 PERF. 3553 - 3565		
02	56 N	24	-0-	-32	-0-	24	2	N	-0-	-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-	-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-	-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MILLS BENNETT ESTATE FEE		WELL #: 60		RRCID -> 188828		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6762 - 6778		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MILLS BENNETT ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 195387		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 6094 PERF. 3366 - 3373		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	17	-0-	17	-0-	17	2	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17		N	NO RPT	-0-
-----										
BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #: 61		RRCID -> 201304		COMPL. DATE 05/04/2012		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3324 - 3336		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MILLS BENNETT ESTATE		WELL #: 72		RRCID -> 210547		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5873 - 5945		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61673 260	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587							
MILLS BENNETT		WELL #:		45	RRCID ->	258414	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	5880	PERF. 5106 - 5182
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	84 N	48	-0-	-36	-0-	48	2	N	-0-		-0-
03	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2	N	-0-		-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-		-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		69	RRCID ->	267728	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	4760	PERF. 4552 - 4558
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2	N	-0-		-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-		-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-		-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-		-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		11	RRCID ->	269452	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	6429	PERF. 4176 - 4424
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2	N	-0-		-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		50	RRCID ->	269453	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	5970	PERF. 3892 - 3902
02	224 N	120	-0-	-104	-0-	120	2	N	-0-		-0-
03	217 N	130	-0-	-87	-0-	130	2	N	-0-		-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-		-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-		-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-		-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MILLS BENNETT ESTATE FEE		WELL #:		62	RRCID ->	284252	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL DEPTH	4370	PERF. 3778 - 3784
02	308 N	169	-0-	-139	-0-	169	2	N	-0-		11
03	310 N	182	-0-	-128	-0-	182	2	N	-0-		11
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-		11
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-		11
*06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-		11
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		11
-----											
MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS)		61916 010		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171									
BICKLER-MOSELY		WELL #:		3 L	RRCID ->	012119	COMPL. DATE	12/31/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY						CNTY: NUECES					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171											
DUGGER, L. M. WELL #: 6 H RRCID -> 038637		COMPL. DATE 02/25/1966		TOTAL DEPTH 8327		PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
BICKLER-MOSELY WELL #: 5 H RRCID -> 063278		COMPL. DATE 06/10/1975		TOTAL DEPTH 7700		PERF. N/A					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
BICKLER-MOSELY WELL #: 4 RRCID -> 093694		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH 8204		PERF. 6137 - 6281					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
DUGGER, L. M. WELL #: 3 RRCID -> 123327		COMPL. DATE 09/06/2009		TOTAL DEPTH 8199		PERF. 5645 - 6246					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
-----											
DUGGER, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 137603		COMPL. DATE 02/28/1991		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6134 - 6177					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
DUGGER, L. M. WELL #: 13 C RRCID -> 155675		COMPL. DATE 07/28/1995		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 6597 - 6616					
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
DUGGER, L. M. WELL #: 14 RRCID -> 175451		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 6960		PERF. 6234 - 6354					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS)		//CONT.//		61916 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171								
EWING		WELL #:		8	RRCID ->	193531	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	6004 - 6226
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1456 N	762	-0-	-694	-0-	762 1					20
03		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1232 1	47 2	Y			20
04		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1170 1	72 2	Y			20
05		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1517 1	23 2	Y			20
06		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1696 1	19 2	Y			20
*07		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2137 1	86 2	Y			20
-----												
DUGGER, L. M.		WELL #:		19	RRCID ->	199676	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	5660 - 5778
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
-----												
DUGGER, L. M.		WELL #:		15	RRCID ->	214200	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	6521 - 6560
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
-----												
BICKLER-MOSELY		WELL #:		10	RRCID ->	222949	COMPL. DATE	08/23/2006	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	6514 - 6522
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			15
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			15
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			15
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	12 1	14
06		14B2 EXT	100	-0-	100	100	10 2	90 9	Y	82	83 1	13
07		14B2 EXT	199	-0-	199	299	130 2	69 9	Y	63	59 1	17
-----												
EWING		WELL #:		6	RRCID ->	224445	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6054 - 6074
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
-----												
BICKLER-MOSELY		WELL #:		11	RRCID ->	225746	COMPL. DATE	09/20/2009	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6496 - 6648
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			72
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			72
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			72
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3		75
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			75
*07		14B2 EXT	5906	-0-	5906	5906	5896 1	10 9	Y	9		84
-----												
DUGGER, L. M.		WELL #:		18	RRCID ->	226483	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6274 - 6279
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS)		//CONT.//		61916 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171										
DUGGER, L. M.		WELL #:		5	RRCID ->	234925	COMPL. DATE	09/06/2009	TOTAL DEPTH	7105	PERF.	5645 - 5837		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
-----														
DUGGER, L. M.		WELL #:		23	RRCID ->	242587	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6472 - 6480		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
-----														
DUGGER, L.M.		WELL #:		21	RRCID ->	247001	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	5552 - 6632		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
-----														
DUGGER, L. M.		WELL #:		24	RRCID ->	254344	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	5836 - 5858		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
-----														
EWING, J. H.		WELL #:		9	RRCID ->	270457	COMPL. DATE	05/04/2013	TOTAL DEPTH	7140	PERF.	6139 - 6648		
02	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2114	1	152	9	Y	138	157	1	279
03	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2302	1	78	2	Y	150	140	1	289
						165	9							
04	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	1723	1	133	2	Y	171	139	1	321
						188	9							
05	3100 N	3273	-0-	173	173	3073	1	48	2	Y	138	284	1	175
						152	9							
06	2460 X	1939	-0-	-521	-0-	1753	1	12	2	Y	158			333
						174	9							
*07	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3222	1	113	2	Y	272	409	1	196
						299	9							
-----														
MINNIE BOCK, NORTH (FRIO 25)		//CONT.//		61916 032	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171										
BICKLER& MOSLEY		WELL #:		5 D	RRCID ->	049800	COMPL. DATE	02/17/1971	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		

MINNIE BOCK, N. (Z 3, 5800)		61916 176		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171								
DUGGER, L. M.		WELL #: 6 F		RRCID -> 039170		COMPL. DATE 03/10/1966		TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 9)		61916 384		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171								
CHARBA-TIERRA VERDE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 239622		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7103 - 7105		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14

MINNIE BOCK, N. (Z 10 8200)		61916 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171								
DUGGER		WELL #: 16		RRCID -> 174323		COMPL. DATE 07/17/1999		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8084 - 8119		
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 17)		61916 544		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171												
EWING, J. H.		WELL #: 10		RRCID -> 270087		COMPL. DATE 10/18/2012		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7725 - 7737						
02	T. A.	748	-0-	748	2265	709	1	39	9	Y	35	22	1	48
03	1500	756	-0-	-744	1521	672	1	42	2	Y	38	25	1	61
						42	9							
04	2751 N	1230	-0-	-1521	-0-	1160	1	48	2	Y	20	26	1	55
						22	9							
05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1085	1	6	2	Y	47	58	1	44
						52	9							
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	906	1	15	2	Y	45			89
						50	9							
*07	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1536	1	76	2	Y	68	107	1	50
						75	9							

MINNIE BOCK, WEST (7650)		61921 675		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171								
DUGGER, L. M.		WELL #: 6 J		RRCID -> 038937		COMPL. DATE 02/25/1966		TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8152 - 8158		
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-



MIRANDO VALLEY, N. (5550)		62072 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
HINNANT-FULBRIGHT "J" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068148		COMPL. DATE 05/12/2014		TOTAL DEPTH 6126		PERF. 5618 - 5696		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5348	3038	-0-	-2310	-0-	2997 2	41 9	N	37			212
03	5921	4149	-0-	-1772	-0-	4137 2	12 9	N	11	185 1		38
04	5730	4919	-0-	-811	-0-	4906 2	13 9	N	12			50
05	9299	7610	-0-	-1689	-0-	7588 2	22 9	N	20			70
06	9602	7666	-0-	-1936	-0-	7655 2	11 9	N	10			80
*07	16611	11266	-0-	-5345	-0-	11266 2		N	-0-			80

MISSION, WEST (VICKSBURG 10400)		62112 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
DORADO DRILLING, INC.		223295										
WARE		WELL #: 1		RRCID -> 236736		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 11570		PERF. 9269 - 9535		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26 7		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MISSY (WILCOX)		62162 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.		255456										
LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 248013		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 11380		PERF. N/A		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH PRODUCTION INC.		789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
BMT/K&H 'B'		WELL #: 4		RRCID -> 290036		COMPL. DATE 12/20/2019		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7734 - 7780		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MISSY (WILCOX - PUIG)		62162 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
RUNNING W. "B"		WELL #: 7 T		RRCID -> 202600		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7619 - 8158		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RUNNING W. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 202902		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7870 - 8168		
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			Y	-0-			1
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	-0-			1
04	12 N	11	-0-	-1	-0-	1 1	10 2	Y	-0-			1
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			1
06	11 N	8	-0-	-3	-0-	8 2		Y	-0-			1
07	11 N	2	-0-	-9	-0-	2 2		Y	-0-			1

MISSY (WILCOX - PUIG)		//CONT.//		62162 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
RUNNING, W "B"		WELL #:		11	RRCID ->	209071	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7626 - 8138
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
MOBIL-DAVID (ANDERSON)				62262 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
CHAPMAN RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	190455	COMPL. DATE	07/18/2002	TOTAL DEPTH	11531	PERF.10876 - 10992
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
CHAPMAN RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	197910	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	11275	PERF.10930 - 10940
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
CHAPMAN RANCH C		WELL #:		19R	RRCID ->	259450	COMPL. DATE	11/01/2017	TOTAL DEPTH	14917	PERF.11700 - 11740
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826				N	-0-	896
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826				N	-0-	896
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826				N	-0-	896
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826				N	-0-	896
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826				N	-0-	896
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826				N	-0-	896
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925							
CHAPMAN		WELL #:		3802	RRCID ->	196378	COMPL. DATE	06/22/2003	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11089 - 11106
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MOBIL-DAVID (ANDERSON, SEG. -R-)				62262 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471							
LEHMAN, W.F.L.		WELL #:		6	RRCID ->	095717	COMPL. DATE	08/06/1981	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11210 - 11273
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347  
 CHAPMAN, J. O. WELL #: 138 RRCID -> 217866 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12848 - 12864

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 447 RRCID -> 235060 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12670 - 12685

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 137 RRCID -> 242275 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 4156 - 4272

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KRC OPERATING, LLC 476900  
 SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255576 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13758 - 13778

02	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	6339	2	102	9	N	93	185	1	113
03	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	6949	2	114	9	N	104			217
04	7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	7023	2	105	9	N	95	191	1	121
05	5766 X	4960	-0-	-806	-0-	4879	2	81	9	N	74			195
06	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-			195
*07	8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	8474	2	131	9	N	119	194	1	120

RUSSELL-BEVLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257552 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 14222 PERF.13718 - 13978

02	7364 X	7121	-0-	-243	-0-	6870	2	251	9	N	228	197	1	248
03	8153 X	7941	-0-	-212	-0-	7655	2	286	9	N	260	361	1	147
04	7890 X	7264	-0-	-626	-0-	7015	2	249	9	N	226	192	1	181
05	8153 X	5286	-0-	-2867	-0-	5089	2	197	9	N	179	196	1	164
06	7890 X	2579	-0-	-5311	-0-	2482	2	97	9	N	88			252
*07	10735 X	10735	-0-	-0-	-0-	10399	2	336	9	N	305	340	1	217

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 266616 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13743 - 13896

02	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1314	2	25	9	N	23			103
03	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1699	2	29	9	N	26			129
04	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1446	2	28	9	N	25			154
05	1364 N	1250	-0-	-114	-0-	1230	2	20	9	N	18			172
06	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-			172
*07	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	1981	2	34	9	N	31			203

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)		//CONT.//		62262 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
KRC OPERATING, LLC		//CONT.//		476900									
RUSSELL-BEVLY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	279610	COMPL. DATE	01/17/2016	TOTAL DEPTH	13672	PERF.13610 - 13616		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELL #:		879035	RRCID ->	207096	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12560 - 12661		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CHAPMAN RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	215025	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	13220	PERF.12784 - 12882		
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2019 - P/A 11/06/19													
CHAPMAN RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	215831	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12106 - 12229		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
CHAPMAN RANCH		WELL #:		23	RRCID ->	231911	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	12998	PERF.12637 - 12739		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			293
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			293
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			293
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			293
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			293
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			293
CHAPMAN RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	234655	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	12281	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			579
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			579
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			579
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			579
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			579
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			579
CHAPMAN RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	247940	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12578 - 12771		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2019													

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)										//CONT.//		62262 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC										911925									
ALBRECHT UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 277798		COMPL. DATE 07/13/2013		TOTAL DEPTH 14225		PERF.13698 - 13762	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

  

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT)										62262 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
DECKER OPERATING CO., L.L.C.										209347									
CHAPMAN RANCH										WELL #: 147		RRCID -> 221355		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13055 - 13059	
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				51				
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				51				
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				51				
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				51				
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				51				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				51				

  

CHAPMAN RANCH										WELL #: 247		RRCID -> 225042		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12650 - 12658	
02		0 N		-0-	-0-	-0-				Y	1				27				
03		0 N		-0-	-0-	-0-				Y	18	18	1		27				
04		0 N		-0-	-0-	-0-				Y	10	18	1		19				
05		0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				19				
06		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				19				
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				19				

  

CHAPMAN RANCH "A"										WELL #: 128		RRCID -> 227943		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 13070		PERF.12591 - 12730	
02		0 N		-0-	-0-	-0-				Y	29				49				
03		0 N		-0-	-0-	-0-				Y	61	64	1		46				
04		0 N		-0-	-0-	-0-				Y	41	62	1		25				
05		0 N		-0-	-0-	-0-				Y	44				69				
06		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	30	52	1		47				
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				47				

  

CHAPMAN RANCH										WELL #: 373		RRCID -> 230045		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 14600		PERF.12938 - 12964	
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				

  

CHAPMAN RANCH										WELL #: 347		RRCID -> 232247		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12494 - 12568	
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				6				
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				6				
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				6				
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				6				
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				6				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				6				

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT)		//CONT.//		62262 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES							
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		//CONT.//		209347											
CHAPMAN RANCH		WELL #:		573	RRCID ->	234945	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	13312	PERF.13068 - 13104				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
CHAPMAN RANCH		WELL #:		547	RRCID ->	235046	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	12736	PERF.12415 - 12536				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37				75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	93	97	1		71
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	94	1		39
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	82				121
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70	123	1		68
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				68
-----															
CHAPMAN RANCH		WELL #:		747	RRCID ->	242328	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	13230	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELL #:		879035	RRCID ->	073714	COMPL. DATE	10/23/1977	TOTAL DEPTH	12996	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				105
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				105
-----															
MOBIL-DAVID, EAST		WELL #:		62264 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES							
MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		521516											
MANLEY, ALMA		WELL #:		1	RRCID ->	140637	COMPL. DATE	12/07/1991	TOTAL DEPTH	12450	PERF.10547 - 10559				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				92
-----															
MOBIL-DAVID, SW. (HOWELL HIGHT)		WELL #:		62266 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES							
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		WELL #:		209347											
CHAPMAN, J.O.		WELL #:		127	RRCID ->	164942	COMPL. DATE	05/30/1997	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11276 - 11384				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MOCA		62296 001 ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD. DCRC "101F"		460054 WELL #: 19		RRCID -> 162960	COMPL. DATE 09/18/1997	TOTAL DEPTH	2000 PERF. 1650 - 1656	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
DCRC "3B"		WELL #: 33		RRCID -> 163703	COMPL. DATE 03/04/1997	TOTAL DEPTH	2300 PERF. 1184 - 2160	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
DCRC SECTION 101F		WELL #: 6		RRCID -> 181547	COMPL. DATE 02/15/2001	TOTAL DEPTH	5350 PERF. 4234 - 4252	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
DCRC "3B"		WELL #: 37		RRCID -> 248825	COMPL. DATE 04/14/2009	TOTAL DEPTH	2500 PERF. 1256 - 1260	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
MOCA (WILCOX SAND 1)		62296 154 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD. DCRC "3A"		460054 WELL #: 9		RRCID -> 155380	COMPL. DATE 07/27/1995	TOTAL DEPTH	12204 PERF. 4522 - 4532	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		62556 001 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
FAULCONER, VERNON E., INC. HAMMAN "D"		263701 WELL #: 2		RRCID -> 117292	COMPL. DATE 06/21/1985	TOTAL DEPTH	9215 PERF. 8800 - 8832	
02	392 N	361	-0-	-31	-0-	28 1	333 2 Y	-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	30 1	381 2 Y	-0-
04	390 N	389	-0-	-1	-0-	26 1	363 2 Y	-0-
05	403 N	398	-0-	-5	-0-	26 1	372 2 Y	-0-
06	390 N	371	-0-	-19	-0-	26 1	345 2 Y	-0-
*07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	47 1	621 2 Y	-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.// 62556 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701									
HAMMAN "A"		WELL #: 14		RRCID -> 119492		COMPL. DATE 12/17/1985		TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8798 - 8867			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
02	1932 N	1802	-0-	-130	-0-	138 1	1664 2	Y	-0-	32 1	3
03	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	147 1	1838 2	Y	5		8
						6 9					
04	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	124 1	1763 2	Y	32	35 1	5
						35 9					
05	1984 N	1904	-0-	-80	-0-	124 1	1773 2	Y	6		11
						7 9					
06	1920 N	1661	-0-	-259	-0-	118 1	1534 2	Y	8		19
						9 9					
07	1984 N	1523	-0-	-461	-0-	106 1	1413 2	Y	4		23
						4 9					
-----											
HAMMAN "A"		WELL #: 12		RRCID -> 125172		COMPL. DATE 08/17/1987		TOTAL DEPTH 9617 PERF. N/A			
02	1708 N	1606	-0-	-102	-0-	123 1	1483 2	Y	-0-		-0-
03	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	155 1	1946 2	Y	-0-		-0-
04	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	149 1	2119 2	Y	-0-		-0-
05	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	151 1	2156 2	Y	-0-		-0-
06	2040 N	2007	-0-	-33	-0-	143 1	1864 2	Y	-0-		-0-
07	2294 N	1937	-0-	-357	-0-	135 1	1802 2	Y	-0-		-0-
-----											
HAMMAN "D"		WELL #: 3		RRCID -> 125174		COMPL. DATE 09/09/1987		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8701 - 8741			
02	1400 N	1308	-0-	-92	-0-	100 1	1208 2	Y	-0-		-0-
03	1426 N	1302	-0-	-124	-0-	96 1	1206 2	Y	-0-		-0-
04	1110 N	1097	-0-	-13	-0-	72 1	1025 2	Y	-0-		-0-
05	1457 N	1194	-0-	-263	-0-	78 1	1116 2	Y	-0-		-0-
06	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	96 1	1256 2	Y	-0-		-0-
*07	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	87 1	1159 2	Y	-0-		-0-
-----											
HAMMAN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 146252		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8428 - 8492			
02	1792 N	1556	-0-	-236	-0-	119 1	1436 2	Y	1	55 1	6
						1 9					
03	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	130 1	1634 2	Y	6		12
						7 9					
04	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	110 1	1562 2	Y	51	55 1	8
						56 9					
05	1736 N	1694	-0-	-42	-0-	110 1	1573 2	Y	10		18
						11 9					
06	1710 N	1528	-0-	-182	-0-	108 1	1408 2	Y	11		29
						12 9					
07	1798 N	1335	-0-	-463	-0-	93 1	1234 2	Y	7		36
						8 9					
-----											
HAMMAN 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 183833		COMPL. DATE 07/04/2001		TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8512 - 8535			
02	1176 N	889	-0-	-287	-0-	68 1	821 2	Y	-0-		-0-
03	1209 N	958	-0-	-251	-0-	71 1	887 2	Y	-0-		-0-
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	55 1	777 2	Y	-0-		-0-
05	992 N	746	-0-	-246	-0-	49 1	697 2	Y	-0-		-0-
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	68 1	884 2	Y	-0-		-0-
*07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	62 1	825 2	Y	-0-		-0-



MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) FAULCONER, VERNON E., INC. HAMMAN "A"		//CONT.// 62556 001 //CONT.// 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
		WELL #: 10		RRCID -> 184699		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8472 - 8508					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	476 N	429	-0-	-47	-0-	33	1	396	2	Y	-0-	11 1	1
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	38	1	481	2	Y	1		2
04	540 N	406	-0-	-134	-0-	1	9	26	1	Y	7	8 1	1
05	465 N	177	-0-	-288	-0-	8	9	11	1	Y	1		2
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	1	9	38	1	Y	2		4
*07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	2	9	32	1	Y	2		6
						2	9						

  

HILCORP ENERGY COMPANY HAMMAN, JOHN "B"		386310		RRCID -> 122091		COMPL. DATE 08/05/1993		TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7786 - 8211					
		WELL #: 24DF											
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

  

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 18DF		RRCID -> 127457		COMPL. DATE 05/28/1988		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7776 - 7788					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

  

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 26DF		RRCID -> 129427		COMPL. DATE 10/09/1988		TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8297 - 8332					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

  

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 131564		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8044 - 8220					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

  

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 16DF		RRCID -> 132460		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8066 - 8252					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-



-----														
MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		29	RRCID ->	170315	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	11450	PERF. 8616 - 8676			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
HAMMAN A		WELL #:		17	RRCID ->	190027	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 8363 - 8948			
02		3192 X	2645	-0-	-547	-0-	136	1	2509	2	Y	-0-		38
03		3398 X	3381	-0-	-17	-0-	166	1	3215	2	Y	-0-		38
04		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	155	1	3036	2	Y	-0-		38
05		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	152	1	2941	2	Y	-0-		38
*06		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	148	1	2970	2	Y	1		39
							1	9						
*07		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	159	1	3130	2	Y	6		45
							7	9						
-----														
HAMMAN A		WELL #:		18	RRCID ->	192930	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9466	PERF. 8494 - 8988			
02		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	143	1	2633	2	Y	-0-		33
03		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	152	1	2945	2	Y	-0-		33
04		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	143	1	2791	2	Y	-0-		33
05		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	152	1	2938	2	Y	-0-		33
*06		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	128	1	2556	2	Y	-0-		33
*07		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	145	1	2851	2	Y	6		39
							7	9						
-----														
HAMMAN A		WELL #:		19	RRCID ->	195100	COMPL. DATE	03/11/2003	TOTAL DEPTH	9791	PERF. 8299 - 8990			
02		1512 N	1433	-0-	-79	-0-	74	1	1359	2	Y	-0-		100
03		1612 N	1534	-0-	-78	-0-	75	1	1459	2	Y	-0-		100
04		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	74	1	1437	2	Y	1		101
							1	9						
05		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	75	1	1455	2	Y	-0-		101
*06		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	66	1	1326	2	Y	3		104
							3	9						
*07		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	65	1	1278	2	Y	32		136
							35	9						
-----														
HAMMAN A		WELL #:		20	RRCID ->	195180	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	9591	PERF. 8628 - 9133			
02		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	87	1	1606	2	Y	-0-		26
03		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	78	1	1522	2	Y	-0-		26
04		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	89	1	1738	2	Y	-0-		26
05		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	97	1	1874	2	Y	-0-		26
*06		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	88	1	1755	2	Y	2		28
							2	9						
*07		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	91	1	1792	2	Y	18		46
							20	9						
-----														
HAMMAN		WELL #:		3	RRCID ->	226770	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF. N/A			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BENTSEN		WELL #:		1	RRCID ->	226871	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8414 -	9002
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2352 X	1783	-0-	-569	-0-	309 1	1470 2	N	4	21 1			145
03	2139 X	1377	-0-	-762	-0-	220 1	1133 2	N	22	22 1			145
04	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	488 1	2597 2	N	15				160
05	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	770 1	4273 2	N	16				176
06	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	740 1	3968 2	N	24				200
*07	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	703 1	3618 2	N	34	147 1	23 8		64

HOLLY TRACY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	227523	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8712 -	8992
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	15 1	174 2	N	-0-				8
03	279 N	209	-0-	-70	-0-	16 1	193 2	N	-0-				8
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	21 1	235 2	N	-0-				8
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	21 1	187 2	N	-0-				8
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	22 1	245 2	N	-0-				8
07	279 N	223	-0-	-56	-0-	27 1	196 2	N	-0-	4 1			4

JACKSON, KATHRYN		WELL #:		1	RRCID ->	228276	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	10122	PERF.	8670 -	8945
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	19 1	206 2	N	154	132 8			256
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	54 1	471 2	N	1	121 1			136
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	50 1	394 2	N	74				210
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	81 1	409 2	N	48				258
06	510 N	483	-0-	-27	-0-	40 1	364 2	N	72				330
07	558 N	400	-0-	-158	-0-	79 1	388 2	N	9	30 1	121 8		188

HOLLY TRACY		WELL #:		1	RRCID ->	228365	COMPL. DATE	01/30/2007	TOTAL DEPTH	9924	PERF.	N/A	
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5 1	57 2	N	14	16 1			84
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6 1	75 2	N	-0-				84
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6 1	70 2	N	8				92
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	9 1	66 2	N	4				96
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4 1	85 2	N	3				99
*07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8 1	133 2	N	1	22 1	15 8		63

-----  
 MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 230902 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8354 - 9004  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	480	1	2287	2	Y	-0-		29
03	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	533	1	2746	2	Y	2	4 1	27
04	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	497	1	2646	2	Y	-0-		27
05	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	481	1	2666	2	Y	3		30
06	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	476	1	2553	2	Y	1		31
*07	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	490	1	2521	2	Y	3	1 1 2 8	31

-----  
 HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 231241 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A  
 -----

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 1		37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

-----  
 BENTSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232011 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8426 - 9399  
 -----

02	196 N	170	-0-	-26	-0-	29	1	137	2	N	4		334
03	248 N	160	-0-	-88	-0-	23	1	116	2	N	19	108 1	245
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	28	1	148	2	N	1		246
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	26	1	146	2	N	21		267
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	26	1	138	2	N	3		270
*07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	29	1	150	2	N	17	28 1	259

-----  
 BENTSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233050 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8422 - 9599  
 -----

02	2324 N	2063	-0-	-261	-0-	357	1	1699	2	N	6	8 1	129
03	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	467	1	2407	2	N	24	8 1	145
04	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	458	1	2436	2	N	9		154
05	3100 N	3440	-0-	340	340	520	1	2883	2	N	34		188
06	3000 N	3379	-0-	379	719	528	1	2833	2	N	16		204
*07	3100 N	3235	-0-	135	854	523	1	2693	2	N	17	2 1 8 8	211

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAMMAN "E"		WELL #:		1	RRCID ->	236278	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8516	-	9198
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	671 1	3194 2	Y	-0-			81	
03		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	619 1	3188 2	Y	15	8 1		88	
04		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	17 9	3112 2	Y	1			89	
05		5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	1 9	4299 2	Y	1			90	
06		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	1 9	3710 2	Y	1			91	
*07		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	692 1	3399 2	Y	1	2 1	1 8	89	
							1 9							

HAMMAN "E"		WELL #:		2	RRCID ->	236748	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	8490	-	9228
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

HAMMAN 'E'		WELL #:		3	RRCID ->	237097	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8352	-	9192
02		1176 N	937	-0-	-239	-0-	162 1	773 2	N	2	11 1		19	
03		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	2 9	1201 2	N	6			25	
04		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	233 1	1211 2	N	1			26	
05		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	7 9	1162 2	N	4			30	
06		1380 N	950	-0-	-430	-0-	1 9	797 2	N	4			34	
07		1488 N	936	-0-	-552	-0-	4 9	783 2	N	1	11 8		24	
							152 1							
							1 9							

HAMMAN 'E'		WELL #:		4	RRCID ->	238156	COMPL. DATE	04/20/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8754	-	9188
02		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	205 1	978 2	N	2	11 1		71	
03		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	2 9	1103 2	N	6			77	
04		1260 N	1222	-0-	-38	-0-	214 1	1028 2	N	1			78	
05		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	7 9	1998 2	N	4			82	
06		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1 9	1660 2	N	3			85	
*07		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	360 1	1739 2	N	1	11 8		75	
							4 9							
							309 1							
							3 9							
							338 1							
							1 9							

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAMMAN "E"		WELL #:		5	RRCID ->	243485	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	10033	PERF.	8493 - 9304	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		336 N	17	-0-	-319	-0-	3 1	13 2	N	1			58
03		615 N	615	-0-	-0-	-0-	99 1	510 2	N	5	27 1		36
04		608 N	608	-0-	-0-	-0-	96 1	512 2	N	-0-			36
05		601 N	601	-0-	-0-	-0-	91 1	504 2	N	5			41
06		622 N	622	-0-	-0-	-0-	98 1	523 2	N	1			42
*07		648 N	648	-0-	-0-	-0-	105 1	539 2	N	4	7 1		39

STALKER GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	285380	COMPL. DATE	05/06/2019	TOTAL DEPTH	17750	PERF.	9516 - 10102
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TURNER, EVELYN		WELL #:		2	RRCID ->	287900	COMPL. DATE	08/23/2019	TOTAL DEPTH	17770	PERF.	8974 - 8990
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20

SUE-ANN OPERATING, L.C.		WELL #:		828352	RRCID ->	249085	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	9636	PERF.	8442 - 9066
02	2968 X	2790	-0-	-178	-0-	526 1	2209 3	N	50			169
03	3255 X	3240	-0-	-15	-0-	849 1	2374 3	N	15			184
04	3210 X	2812	-0-	-398	-0-	760 1	2034 3	N	16			200
05	3317 X	2925	-0-	-392	-0-	717 1	2191 3	N	15	182 1		33
06	3210 X	2548	-0-	-662	-0-	601 1	1936 3	N	10			43
07	3255 X	3210	-0-	-45	-0-	781 1	2412 3	N	15			58

MILLER, BOB		WELL #:		2	RRCID ->	255450	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	9777	PERF.	8422 - 9388
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	29 1	121 3	N	-0-			32
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	28 1	79 3	N	-0-			32
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	80 1	213 3	N	-0-			32
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	38 1	117 3	N	1			33
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	29 1	94 3	N	-0-			33
07	310 N	48	-0-	-262	-0-	12 1	36 3	N	-0-			33

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352								
MILLER, BOB		WELL #:		3	RRCID ->	256219	COMPL. DATE	04/05/2010	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	8459 - 9506
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		3752 X	3513	-0-	-239	-0-	664 1	2785 3	N	58		162
							64 9					
03		4061 X	3961	-0-	-100	-0-	1039 1	2905 3	N	15		177
							17 9					
04		3930 X	3874	-0-	-56	-0-	1050 1	2811 3	N	12	174 1	15
							13 9					
05		4061 X	3589	-0-	-472	-0-	883 1	2698 3	N	7		22
							8 9					
06		3930 X	3568	-0-	-362	-0-	843 1	2719 3	N	5		27
							6 9					
07		3999 X	3729	-0-	-270	-0-	909 1	2808 3	N	11		38
							12 9					

MONTE CHRISTO (FRIO 7330)				62556 022	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
HAMMAN		WELL #:		5	RRCID ->	281814	COMPL. DATE	11/17/2016	TOTAL DEPTH	9582	PERF.	7360 - 7370
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 1	27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27

HAMMAN		WELL #:		1	RRCID ->	282015	COMPL. DATE	01/13/2017	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7334 - 7340
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	19 1	161
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13	3 1	171
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		173
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13		186
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15		201
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	22	1 1	20 8 202

MONTE CHRISTO (VICKSBURG 15300)				62556 025	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO		
GALLIE OIL INVESTMENTS LLC				293117								
JOHNSON, MARY		WELL #:		3	RRCID ->	111061	COMPL. DATE	02/03/1984	TOTAL DEPTH	15803	PERF.	15440 - 15639
02	1680 #	1393	-0-	-287	-0-	1393 2			Y	-0-		-0-
03	1798 #	1627	-0-	-171	-0-	1627 2			Y	-0-		-0-
04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2			Y	-0-		-0-
05	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2			Y	-0-		-0-
06	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2			Y	-0-		-0-
*07	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2			Y	-0-		-0-

MONTE CHRISTO (VKSGB-BROWN)				62556 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		47	RRCID ->	117185	COMPL. DATE	04/05/1989	TOTAL DEPTH	15776	PERF.	14036 - 14064
02	DLQ G-10	11709	-0-	11709	33671	662 1	11047 2	Y	-0-			-0-
03	46589 X	12918	-0-	-33671	-0-	779 1	12139 2	Y	-0-			-0-
04	12501 X	12501	-0-	-0-	-0-	756 1	11745 2	Y	-0-			-0-
05	14183 X	14183	-0-	-0-	-0-	760 1	13423 2	Y	-0-			-0-
06	13408 X	13408	-0-	-0-	-0-	711 1	12697 2	Y	-0-			-0-
*07	15398 X	15398	-0-	-0-	-0-	746 1	14652 2	Y	-0-			-0-



-----														
MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN)		//CONT.//		62556 030	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 148684			COMPL. DATE 03/11/1994		TOTAL DEPTH 15530		PERF.13802 - 13915		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
02		3332 X	3319	-0-	-13	-0-	17 1	3302 2	Y	-0-			18	
03		3658 X	3603	-0-	-55	-0-	18 1	3584 2	Y	1	15 1		4	
							1 9							
04		3570 X	3506	-0-	-64	-0-	18 1	3484 2	Y	4			8	
							4 9							
05		3689 X	3664	-0-	-25	-0-	18 1	3602 2	Y	40	11 1		37	
							44 9							
06		3570 X	3532	-0-	-38	-0-	17 1	3452 2	Y	57	52 1		42	
							63 9							
07		3689 X	3667	-0-	-22	-0-	18 1	3608 2	Y	37	58 1	1 8	20	
							41 9							
-----														
HAMMAN RANCH				WELL #:		38	RRCID -> 172690			COMPL. DATE 03/16/1999		TOTAL DEPTH 14700		PERF.13612 - 13672
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
HAMMAN RANCH				WELL #:		42	RRCID -> 173994			COMPL. DATE 02/20/1999		TOTAL DEPTH 17054		PERF.13369 - 13432
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT				WELL #:		13	RRCID -> 174263			COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 15505		PERF.13950 - 14009
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
HAMMAN RANCH				WELL #:		40	RRCID -> 174442			COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 16100		PERF.13828 - 13883
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (VKSBG-ECKART) FAULCONER, VERNON E., INC. NO. 1 HAMMAN "B" GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	113955	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	10273	PERF.	9920 - 10079		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-				-0-
03		3 N	2	-0-	-1	-0-		2 2		N	-0-				-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-				-0-
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-				-0-

HAMMAN A				WELL #:	2D	RRCID ->	210179	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	3022	PERF.	2170 - 2370		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) HILCORP ENERGY COMPANY HAMMAN, JOHN "B"				WELL #:	20	RRCID ->	114104	COMPL. DATE	05/07/1990	TOTAL DEPTH	11364	PERF.	10761 - 10898
02	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-		278 1	4634 2	Y	152	152	1	199
							167 9						
03	5084 X	4495	-0-	-589	-0-		259 1	4041 2	Y	177	149	1	227
							195 9						
04	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-		243 1	3782 2	Y	114	147	1	194
							125 9						
05	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-		195 1	3452 2	Y	90	148	1	136
							99 9						
06	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-		178 1	3169 2	Y	113			249
							124 9						
*07	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-		156 1	3058 2	Y	98	150	1	197
							108 9						

HAMMAN, JOHN "B"				WELL #:	14 X	RRCID ->	131316	COMPL. DATE	08/28/1989	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	10933 - 11049
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAMMAN, JOHN "B"				WELL #:	22	RRCID ->	137598	COMPL. DATE	01/25/1991	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10935 - 11111
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT		-0-

HAMMAN, JOHN "B"				WELL #:	27	RRCID ->	149252	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	11006	PERF.	10778 - 10902
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG)		//CONT.//		62556 056	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HAMMON UNIT "A"		WELL #:		5	RRCID ->	149443	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	11057	PERF.10850 - 10972				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		28	RRCID ->	165790	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10854 - 10960			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #:	47	RRCID ->	217996	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	14800	PERF.11338 - 11380
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		42	RRCID ->	218597	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	17054	PERF.11417 - 11644			
02	840 N	657	-0-	-183	-0-	50	1	606	2	Y	1	8	1	3
						1	9							
03	961 N	633	-0-	-328	-0-	50	1	582	2	Y	1			4
						1	9							
04	750 N	636	-0-	-114	-0-	53	1	583	2	Y	-0-			4
05	713 N	564	-0-	-149	-0-	56	1	506	2	Y	2			6
						2	9							
06	600 N	520	-0-	-80	-0-	44	1	475	2	Y	1			7
						1	9							
07	651 N	547	-0-	-104	-0-	65	1	482	2	Y	-0-	4	8	3

HAMMAN RANCH		WELL #:		74	RRCID ->	219661	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 9447 - 11520			
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	N	-0-			84
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	33	1	383	2	N	-0-			84
04	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	117	1	1299	2	N	-0-			84
05	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	230	1	2089	2	N	-0-			84
06	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	215	1	2351	2	N	-0-			84
*07	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	317	1	2348	2	N	-0-			84

HAMMAN RANCH		WELL #:		36	RRCID ->	221955	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11282 - 11326	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG HH)			62556 060		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
HAMMAN UNIT "A"			WELL #: 2		RRCID -> 112716		COMPL. DATE 08/30/1984		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11110 - 11150				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
MERIT ENERGY COMPANY			561136		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
HAMMAN RANCH			WELL #: 18		RRCID -> 172523		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 14397 PERF.11413 - 11593				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
HAMMAN RANCH			WELL #: 47		RRCID -> 217994		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 14800 PERF.11426 - 11484				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
HAMMAN RANCH			WELL #: 42		RRCID -> 218598		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 17054 PERF.11454 - 11644				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
HAMMAN RANCH			WELL #: 36		RRCID -> 221952		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11468				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
MONTE CHRISTO (VKSBG JJ)			62556 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
HAMMAN, JOHN "B"			WELL #: 4		RRCID -> 109802		COMPL. DATE 03/11/1984		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11471 - 11607				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ)		//CONT.//		62556 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		8	RRCID ->	112203	COMPL. DATE	07/06/1984	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11602 - 11622	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		14X	RRCID ->	116778	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	16200	PERF.11295 - 11370	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
HAMMAN RANCH		WELL #:		47	RRCID ->	217993	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	14800	PERF.11338 - 11691	
02	3276 X	2602	-0-	-674	-0-	200	1	2402	2	N	-0-	128
03	3627 X	2459	-0-	-1168	-0-	194	1	2265	2	N	-0-	128
04	3510 X	3107	-0-	-403	-0-	257	1	2850	2	N	-0-	128
05	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	371	1	3370	2	N	3	131
06	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	271	1	2957	2	N	2	133
*07	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	431	1	3190	2	N	1	134
HAMMAN RANCH		WELL #:		74	RRCID ->	219663	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11066 - 11243	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
HAMMAN RANCH		WELL #:		36	RRCID ->	221953	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11590 - 11754	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
MONTE CHRISTO (VKSBG KK)		62556 080										
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
HAMMAN RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	102557	COMPL. DATE	09/24/1982	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12859 - 13116	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

MONTE CHRISTO (VKSBG KK)		//CONT.//		62556 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAMMAN RANCH		WELL #:		30	RRCID ->	146638	COMPL. DATE	08/10/1993	TOTAL DEPTH	13211	PERF.	12983 - 13200	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HAMMAN RANCH		WELL #:		35ST	RRCID ->	155445	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12702 - 12749	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
HAMMAN RANCH		WELL #:		36	RRCID ->	170291	COMPL. DATE	07/02/2005	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	11282 - 13149	
02	5348 X	4941	-0-	-407	-0-	380	1	4561	2	Y	-0-		4
03	5766 X	5689	-0-	-77	-0-	448	1	5241	2	Y	-0-		4
04	5700 X	5624	-0-	-76	-0-	466	1	5158	2	Y	-0-		4
05	5890 X	5610	-0-	-280	-0-	557	1	5053	2	Y	-0-		4
06	5700 X	5323	-0-	-377	-0-	447	1	4876	2	Y	-0-		4
*07	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	732	1	5418	2	Y	-0-	1 1	3
-----													
HAMMAN RANCH		WELL #:		39	RRCID ->	170477	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	12807 - 13268	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
HAMMAN RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	172689	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	12753 - 13060	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HAMMAN RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	174445	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	16100	PERF.	12888 - 13055	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG MM)			62556 082		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY			561136								
HAMMAN RANCH			WELL #: 38		RRCID -> 171969		COMPL. DATE 03/16/1999		TOTAL DEPTH 14700 PERF.13211 - 13403		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HAMMAN RANCH			WELL #: 47		RRCID -> 173874		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 14800 PERF.13154 - 13432		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HAMMAN RANCH			WELL #: 42		RRCID -> 173993		COMPL. DATE 02/20/1999		TOTAL DEPTH 17054 PERF.13030 - 13182		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HAMMAN RANCH			WELL #: 40		RRCID -> 174443		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 16100 PERF.13390 - 13604		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MONTE CHRISTO (VKSBG O-15)			62556 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY			561136								
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 145933		COMPL. DATE 06/21/1993		TOTAL DEPTH 15530 PERF.14184 - 14194		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HAMMAN RANCH			WELL #: 40		RRCID -> 171433		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13883		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (VKSBG O-15)		//CONT.//		62556 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
HAMMAN RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	172692	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	12753 - 14570			
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	9436 X	-0-	-0-	-9436	-0-						Y	-0-			6
03	6 X	6	-0-	-0-	-0-		6	2			Y	-0-			6
04	21 X	21	-0-	-0-	-0-		2	1	19	2	Y	-0-			6
05	18 X	18	-0-	-0-	-0-		2	1	16	2	Y	-0-			6
06	26 X	26	-0-	-0-	-0-		2	1	24	2	Y	-0-			6
07	31 X	27	-0-	-4	-0-		3	1	24	2	Y	-0-	3	1	3

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	174261	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	15505	PERF.	13950 - 15102
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG PP)		62556 085		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	170893	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	15505	PERF.	13950 - 15102
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG. P-15)		62556 087		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HAMMAN UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	109359	COMPL. DATE	01/16/1984	TOTAL DEPTH	16385	PERF.	15155 - 15254
02	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	95	1	1588	2	Y	-0-	-0-
03	1922 N	1737	-0-	-185	-0-	105	1	1632	2	Y	-0-	-0-
04	1890 #	1552	-0-	-338	-0-	94	1	1458	2	Y	-0-	-0-
05	1953 #	1309	-0-	-644	-0-	70	1	1239	2	Y	-0-	-0-
06	1890 #	1191	-0-	-699	-0-	63	1	1128	2	Y	-0-	-0-
07	1860 #	1144	-0-	-716	-0-	55	1	1089	2	Y	-0-	-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)		62556 088		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701											
HAMMAN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	100475	COMPL. DATE	06/01/1982	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9583 - 9837	
02	1568 N	1394	-0-	-174	-0-	106	1	1288	2	Y	-0-	10 1	1
03	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	121	1	1520	2	Y	1		2
04	1560 N	1536	-0-	-24	-0-	100	1	1423	2	Y	12	12 1	2
05	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	113	9	1697	2	Y	2		4
06	1590 N	966	-0-	-624	-0-	69	1	895	2	Y	2		6
*07	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	146	1	1941	2	Y	2		8



MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701  
 HAMMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 101713 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9334 - 9444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	2688 X	1905	-0-	-783	-0-	145 1	1760 2	Y	-0-	11 1				1
03	2976 X	1849	-0-	-1127	-0-	137 1	1711 2	Y	1					2
04	2880 X	2100	-0-	-780	-0-	138 1	1954 2	Y	7	8 1				1
05	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	169 1	2425 2	Y	2					3
06	2280 X	2008	-0-	-272	-0-	143 1	1863 2	Y	2					5
07	2170 X	1834	-0-	-336	-0-	128 1	1705 2	Y	1					6

NO. 5 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106546 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9411 - 9494

02	700 N	581	-0-	-119	-0-	44 1	536 2	Y	1	64 1				7
03	713 N	661	-0-	-52	-0-	48 1	607 2	Y	5					12
04	720 N	688	-0-	-32	-0-	42 1	598 2	Y	44	49 1				7
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	46 1	664 2	Y	10					17
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	47 1	618 2	Y	11					28
*07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	60 1	803 2	Y	10					38

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114390 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 16584 PERF. 9587 - 9676

02	1148 N	1009	-0-	-139	-0-	77 1	932 2	Y	-0-					-0-
03	1147 N	880	-0-	-267	-0-	65 1	815 2	Y	-0-					-0-
04	1080 N	1064	-0-	-16	-0-	70 1	994 2	Y	-0-					-0-
05	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	71 1	1024 2	Y	-0-					-0-
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	70 1	916 2	Y	-0-					-0-
*07	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	78 1	1043 2	Y	-0-					-0-

GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117  
 JOHNSON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 110751 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9634 - 10019

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

JOHNSON, MARY WELL #: 4 RRCID -> 284563 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 9710 - 9720

02	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325 2		N	-0-					-0-
03	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885 2		N	-0-					-0-
04	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193 2		N	-0-					-0-
05	4371 X	3619	-0-	-752	-0-	3619 2		N	-0-					-0-
06	526 X	526	-0-	-0-	-0-	90 1	436 2	N	-0-					-0-
07	3875 X	2939	-0-	-936	-0-	2939 2		N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY 561136												
HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 095825 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 9261 - 9562												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
HAMMAN RANCH WELL #: 16 RRCID -> 104272 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9481 - 9887												
02	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	384	1	4066	2	Y	-0-	4
03	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	424	1	4773	2	Y	-0-	4
04	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	432	1	4558	2	Y	-0-	4
05	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	647	1	4427	2	Y	-0-	4
06	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	537	1	4551	2	Y	-0-	4
*07	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	815	1	4462	2	Y	1	4
						1	9				1 1	
-----												
HAMMAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 104274 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9271 - 9721												
02	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	346	1	3664	2	Y	45	32
						50	9				41 8	
03	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	441	1	4962	2	Y	82	32
						90	9				82 8	
04	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	431	1	4547	2	Y	43	34
						47	9				41 8	
05	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	613	1	4195	2	Y	15	49
						17	9					
*06	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	470	1	3985	2	Y	14	29
						15	9				34 1	
07	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT	29
-----												
HAMMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 104651 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 9341 - 9656												
02	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	99	1	1190	2	N	-0-	1
03	155 X	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-	1
04	3630 X	40	-0-	-3590	-0-	3	1	37	2	N	-0-	1
05	3751 X	50	-0-	-3701	-0-	5	1	45	2	N	-0-	1
06	3630 X	80	-0-	-3550	-0-	7	1	73	2	N	-0-	1
07	1426 X	54	-0-	-1372	-0-	6	1	48	2	N	-0-	1
-----												
HAMMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 124158 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 16415 PERF. 9497 - 9783												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.//		62556 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 22		RRCID -> 124551	COMPL. DATE 03/27/1999	TOTAL DEPTH 16090	PERF. 9342 - 9428			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	101 1	1206 2	Y	1	2 1		2
03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	108 1	1259 2	Y	-0-			2
04	1350 N	827	-0-	-523	-0-	68 1	758 2	Y	1			3
05	1457 N	593	-0-	-864	-0-	59 1	534 2	Y	-0-			3
06	1320 N	543	-0-	-777	-0-	45 1	497 2	Y	1			4
07	868 N	814	-0-	-54	-0-	97 1	717 2	Y	-0-	2 8		2
-----												
HAMMAN RANCH		WELL #: 32		RRCID -> 148838		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 11780		PERF. 9062 - 9450		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HAMMAN RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 149889		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9142 - 9760		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40			Y	-0-			-0-
-----												
HAMMAN RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 154165		COMPL. DATE 06/23/1995		TOTAL DEPTH 10107		PERF. 9358 - 9610		
02	776 X	776	-0-	-0-	-0-	60 1	716 2	Y	-0-			3
03	684 X	684	-0-	-0-	-0-	54 1	630 2	Y	-0-			3
04	750 X	510	-0-	-240	-0-	42 1	468 2	Y	-0-			3
05	775 N	514	-0-	-261	-0-	51 1	463 2	Y	-0-			3
06	660 N	560	-0-	-100	-0-	47 1	513 2	Y	-0-			3
*07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	69 1	509 2	Y	-0-			3
-----												
HAMMAN RANCH		WELL #: 33		RRCID -> 154812		COMPL. DATE 10/20/1995		TOTAL DEPTH 16082		PERF. 9226 - 9256		
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	13 1	152 2	Y	-0-			1
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	13 1	152 2	Y	-0-			1
04	150 N	68	-0-	-82	-0-	6 1	62 2	Y	-0-			1
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	20 1	181 2	Y	-0-			1
06	150 N	123	-0-	-27	-0-	10 1	113 2	Y	-0-			1
*07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	18 1	133 2	Y	-0-			1
-----												
HAMMAN RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 166716		COMPL. DATE 02/01/1997		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9342 - 9414		
02	14B2 EXT	55	-0-	55	55	4 1	51 2	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55			Y	-0-			-0-
04	55 N	-0-	-0-	-55	-0-			Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.//		62556 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAMMAN RANCH		WELL #: 45		RRCID -> 172208		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8982 - 9012								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 173045		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9544 - 9659								
02	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	33	1	6447	2	Y	20	14	8			182
						22	9									
03	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	35	1	6897	2	Y	62	84	1			160
						68	9									
04	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	31	1	5976	2	Y	11					171
						12	9									
05	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	32	1	6515	2	Y	89	173	1			87
						98	9									
06	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	31	1	6285	2	Y	128	116	1			99
						141	9									
*07	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	35	1	6945	2	Y	79	127	1	5	8	46
						87	9									
-----																
HAMMAN RANCH		WELL #: 50		RRCID -> 174294		COMPL. DATE 07/26/1999		TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9341 - 9657								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HAMMAN RANCH		WELL #: 51		RRCID -> 174329		COMPL. DATE 08/15/1999		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9242 - 9924								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 175489		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 9848								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175491 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 8540 - 9394												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	190	1	2278	2	Y	1
03		2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	220	1	2574	2	Y	1
04		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	222	1	2456	2	Y	1
05		2728 N	2701	-0-	-27	-0-	268	1	2433	2	Y	1
06		2700 N	2542	-0-	-158	-0-	213	1	2329	2	Y	1
07		2759 N	2675	-0-	-84	-0-	318	1	2356	2	Y	1
							1	9				

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 175507 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9556 - 9762												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 175546 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9435 - 9633												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 175567 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9417 - 9674												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 176321 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 9446												
02		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	98	1	1173	2	Y	1
03		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	110	1	1281	2	Y	1
04		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	112	1	1243	2	Y	1
05		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	140	1	1269	2	Y	1
06		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	119	1	1300	2	Y	1
*07		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	159	1	1178	2	Y	1

HAMMAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176976 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9114 - 9142												
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-
06		30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	Y	-0-
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	Y	-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.//		62556 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 195172		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 15505		PERF. 9501 - 9772		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	22 1	4351 2	Y	-0-			29
03	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	24 1	4729 2	Y	1	21 1		9
						1 9						
04	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	24 1	4554 2	Y	-0-			9
05	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	23 1	4699 2	Y	-0-	5 1		4
06	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	24 1	4752 2	Y	-0-			4
*07	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	26 1	5294 2	Y	-0-	1 1		3
-----												
HAMMAN RANCH		WELL #: 71		RRCID -> 213561		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8576 - 9681		
02	3192 X	3004	-0-	-188	-0-	230 1	2762 2	N	11	63 1		74
						12 9						
03	3534 X	3316	-0-	-218	-0-	259 1	3029 2	N	25			99
						28 9						
04	3420 X	3086	-0-	-334	-0-	255 1	2824 2	N	6			105
						7 9						
05	3410 X	3118	-0-	-292	-0-	307 1	2785 2	N	24			129
						26 9						
06	3300 X	2978	-0-	-322	-0-	248 1	2708 2	N	20			149
						22 9						
07	3317 X	3131	-0-	-186	-0-	372 1	2750 2	N	8	3 1	66 8	88
						9 9						
-----												
HAMMAN RANCH		WELL #: 75		RRCID -> 218552		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9240 - 9760		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13	9 8		41
-----												
HAMMAN RANCH		WELL #: 72		RRCID -> 219887		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 10015		PERF. 9210 - 9630		
02	84 N	41	-0-	-43	-0-	3 1	35 2	N	3	15 1		42
						3 9						
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4 1	43 2	N	6			48
						7 9						
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6 1	65 2	N	1			49
						1 9						
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5 1	48 2	N	6			55
						7 9						
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	4 1	43 2	N	5			60
						6 9						
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	5 1	40 2	N	1	2 1	16 8	43
						1 9						
-----												
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 223264		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8311 - 9956		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	14B2 EXT	2069	-0-	2069	2069	10 1	2057 2	Y	2	3 1		2
						2 9						
04	14B2 EXT	2282	-0-	2282	4351	12 1	2270 2	Y	-0-			2
05	14B2 EXT	1651	-0-	1651	6002	8 1	1643 2	Y	-0-			2
06	14B2 EXT	1447	-0-	1447	7449	7 1	1440 2	Y	-0-			2
07	14B2 EXT	1397	-0-	1397	8846	7 1	1390 2	Y	-0-			2



-----  
 MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226751 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8245 - 9882  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	25	1	4909	2	Y	-0-			34
03	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	27	1	5266	2	Y	2	29	1	7
						2	9							
04	5430 X	5212	-0-	-218	-0-	27	1	5185	2	Y	-0-			7
05	5611 X	5355	-0-	-256	-0-	26	1	5329	2	Y	-0-			7
06	5280 X	5142	-0-	-138	-0-	26	1	5116	2	Y	-0-			7
07	5456 X	5239	-0-	-217	-0-	26	1	5213	2	Y	-0-	2	1	5

-----  
 HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 227363 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 8620  
 -----

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

-----  
 COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232652 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 9345 - 9732  
 -----

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

-----  
 HAMMAN "A-3" GU WELL #: 18 RRCID -> 242087 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9821 - 10020  
 -----

02	168 N	152	-0-	-16	-0-	12	1	140	2	N	-0-			40
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	2	N	-0-			40
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	2	N	-0-			40
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	2	N	-0-			40
06	180 N	152	-0-	-28	-0-	13	1	139	2	N	-0-			40
07	186 N	127	-0-	-59	-0-	15	1	112	2	N	-0-	2	1	38

-----  
 HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 247761 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9418 - 9665  
 -----

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

-----  
 MONTE CHRISTO ( 25) 62556 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 JOHNSON, F.I. WELL #: 57 D RRCID -> 135078 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6188 - 6192  
 -----

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO ( 25)		//CONT.//		62556 090	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JOHNSON, F. I.		WELL #:		53D	RRCID ->	259326	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6174 - 6194		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT			-0-
-----														
JOHNSON, F. I.		WELL #:		43 F	RRCID ->	270181	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6171 - 6177		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MONTE CHRISTO ( 27)				62556 180	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
JOHNSON, F. I.		WELL #:		3 L	RRCID ->	012165	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	2024 - 2285		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
ROPER, CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	125474	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	6775 - 7140		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HAMMAN RANCH		WELL #:		21	RRCID ->	218760	COMPL. DATE	09/03/2020	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6242 - 6477		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MONTE CHRISTO (38-B)				62556 261	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
JOHNSON, F.I.		WELL #:		40 F	RRCID ->	125450	COMPL. DATE	04/20/1989	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6183 - 6187		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (38-C)			62556 262 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
JOHNSON, F. I.			WELL #: 53 F			RRCID -> 112725			COMPL. DATE 08/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6968 - 6995			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
JOHNSON, F. I.			WELL #: 46DF			RRCID -> 276946			COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6913 - 7025			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1			WELL #: 2			RRCID -> 251825			COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6912 - 6934			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MONTE CHRISTO (39-A)			62556 268 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
JOHNSON, F. I.			WELL #: 24 D			RRCID -> 133582			COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7179 - 7189			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MONTE CHRISTO ( 40)			62556 270 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
JOHNSON, F. I.			WELL #: 1 D			RRCID -> 084784			COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7292 - 7332			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JOHNSON, F. I.			WELL #: 45 F			RRCID -> 128833			COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7201 - 7232			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (42)		62556 340		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
JOHNSON, F. I.		WELL #: 36 D		RRCID -> 111060		COMPL. DATE 05/30/1984		TOTAL DEPTH 8864		PERF. 7449 - 7469	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
02	2408 X	2075	-0-	-333	-0-	117 1	1958 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2573 X	2538	-0-	-35	-0-	153 1	2385 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	3097	-0-	97	97	187 1	2910 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3100 N	3035	-0-	-65	32	163 1	2872 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2709 N	2677	-0-	-32	-0-	142 1	2535 2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	143 1	2808 2	Y	-0-	-0-	-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #: 51 D		RRCID -> 132073		COMPL. DATE 09/13/1989		TOTAL DEPTH 8505		PERF. 7382 - 7400	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #: 56-F		RRCID -> 143453		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 8759		PERF. 7433 - 7439	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

F. I. JOHNSON		WELL #: 41DF		RRCID -> 272676		COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7462 - 7553	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MONTE CHRISTO (43)		62556 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
JOHNSON, F. I.		WELL #: 1 F		RRCID -> 084785		COMPL. DATE 10/14/1979		TOTAL DEPTH 11051		PERF. 7416 - 7444	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #: 38 D		RRCID -> 115979		COMPL. DATE 03/13/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7506 - 7558	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

-----														
MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)				62556 361		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC				293117										
JOHNSON, MARY				WELL #: 4		RRCID -> 110750			COMPL. DATE 05/10/1984			TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8734 - 8815		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	4500				Y	NO RPT			-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	4500				Y	NO RPT			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	4500				Y	NO RPT			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	4500				Y	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	4500				Y	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	4500				Y	NO RPT			-0-
-----														
JOHNSON, MARY				WELL #: 1		RRCID -> 276015			COMPL. DATE 10/20/2017			TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8740 - 8750		
02		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3524	2	25	9	N	23		230
03		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4118	2	22	9	N	20	182 0	68
04		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3384	2	75	9	N	68		136
05		4650 X	3915	-0-	-735	-0-	3835	2	80	9	N	73	171 0	38
06		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3483	2	80	9	N	73		111
07		4154 X	3138	-0-	-1016	-0-	3115	2	23	9	N	21		132
-----														
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
JOHNSON, F. I.				WELL #: 2 C		RRCID -> 012171			COMPL. DATE 06/10/1953			TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
JOHNSON, F. I.				WELL #: 33 D		RRCID -> 109710			COMPL. DATE 02/21/1984			TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7698 - 7722		
02		112 N	68	-0-	-44	-0-	4	1	64	2	Y	-0-		-0-
03		93 N	50	-0-	-43	-0-	3	1	47	2	Y	-0-		-0-
04		60 N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	2	Y	-0-		-0-
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-		-0-
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-		-0-
*07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-		-0-
-----														
JOHNSON, F. I.				WELL #: 42 D		RRCID -> 110359			COMPL. DATE 04/22/1984			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7688 - 7708		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
JOHNSON, F. I.				WELL #: 41 F		RRCID -> 112018			COMPL. DATE 07/17/1984			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7810 - 7848		
02		336 N	261	-0-	-75	-0-	15	1	246	2	Y	-0-		-0-
03		310 N	243	-0-	-67	-0-	15	1	228	2	Y	-0-		-0-
04		270 N	224	-0-	-46	-0-	14	1	210	2	Y	-0-		-0-
05		279 N	256	-0-	-23	-0-	14	1	242	2	Y	-0-		-0-
06		240 N	126	-0-	-114	-0-	7	1	119	2	Y	-0-		-0-
*07		402 N	402	-0-	-0-	-0-	20	1	382	2	Y	-0-		-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.// 62556 361		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
JOHNSON, F. I.		WELL #: 56 D		RRCID -> 119464		COMPL. DATE 09/18/1985		TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7983 - 7993								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
JOHNSON, F. I.		WELL #: 36 F		RRCID -> 132096		COMPL. DATE 09/13/1989		TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8000 - 8010								
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
JOHNSON, F. I.		WELL #: 41DF		RRCID -> 272131		COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7464 - 7550								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
JOHNSON, F. I.		WELL #: 46F		RRCID -> 290766		COMPL. DATE 11/21/2020		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7806 - 7816								
02	8218 X	2439	-0-	-5779	-0-	138	1	2301	2	N	-0-					-0-
03	3472 X	2451	-0-	-1021	-0-	148	1	2303	2	N	-0-					-0-
04	3360 X	2051	-0-	-1309	-0-	124	1	1927	2	N	-0-					-0-
05	3472 X	2038	-0-	-1434	-0-	109	1	1929	2	N	-0-					-0-
06	3360 X	1924	-0-	-1436	-0-	102	1	1822	2	N	-0-					-0-
*07	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	101	1	1986	2	N	-0-					-0-
-----																
MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 043246		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8589 - 9732								
HAMMAN RANCH		WELL #: 2ST														
02	3556 X	3137	-0-	-419	-0-	241	1	2896	2	N	-0-	3	1			153
03	3937 X	3480	-0-	-457	-0-	274	1	3205	2	N	1					154
04	3810 X	3434	-0-	-376	-0-	281	1	3114	2	N	35					189
05	3472 X	3461	-0-	-11	-0-	342	1	3105	2	N	13					202
06	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	282	1	3079	2	N	-0-					202
07	3534 X	2952	-0-	-582	-0-	351	1	2594	2	N	6	1	1	2	8	205
-----																
HAMMAN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 066972		COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4012 - 5474								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	111447	COMPL. DATE	11/15/1983	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	8290 - 8396			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		31	RRCID ->	113167	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	8529 - 8680
02	224 N	220	-0-	-4	-0-	17	1	203	2	Y	-0-	-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	34	1	401	2	Y	-0-	-0-
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	30	1	332	2	Y	-0-	-0-
05	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	140	1	1274	2	Y	-0-	-0-
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	77	1	840	2	Y	-0-	-0-
07	372 N	335	-0-	-37	-0-	40	1	295	2	Y	-0-	-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		25	RRCID ->	121387	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	8440 - 8498
02	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	484	1	5810	2	Y	24	21 8 22
03	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	500	1	5852	2	Y	40	41 1 21
04	7290 X	6130	-0-	-1160	-0-	506	1	5601	2	Y	21	20 8 22
05	7533 X	7118	-0-	-415	-0-	706	1	6403	2	Y	8	30
*06	7290 X	6566	-0-	-724	-0-	550	1	6008	2	Y	7	17 1 20
07	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-	8	9			Y	NO RPT	20

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	121424	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8296 - 8484
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		28	RRCID ->	135597	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8382 - 8900
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	65	1	785	2	Y	-0-	4
03	899 N	890	-0-	-9	-0-	70	1	820	2	Y	-0-	4
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	67	1	739	2	Y	-0-	4
05	3100 N	8713	-0-	5613	5613	860	1	7801	2	Y	47	51
06	3000 N	7350	-0-	4350	9963	610	1	6664	2	Y	69	36 8 84
*07	3100 N	7233	-0-	4133	14096	844	1	6248	2	Y	128	1 1 113 8 98
						141	9					

HAMMAN RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	169875	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15870	PERF.	8108 - 8746
02	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	147	1	1557	2	Y	-0-	2
03	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	161	1	1807	2	Y	-0-	2
04	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	176	1	1863	2	Y	-0-	2
05	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	233	1	1593	2	Y	-0-	2
06	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	198	1	1678	2	Y	-0-	2
07	1705 N	1624	-0-	-81	-0-	251	1	1373	2	Y	-0-	1 1 1

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAMMAN RANCH		WELL #:		41	RRCID ->	175492	COMPL. DATE	11/07/1999	TOTAL DEPTH	14544	PERF. 5840 - 5898	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HAMMAN RANCH		WELL #:		46	RRCID ->	178306	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	9785	PERF. 8390 - 8500	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HAMMAN RANCH		WELL #:		44	RRCID ->	179429	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	10025	PERF. 8543 - 8620	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HAMMAN RANCH		WELL #:		71	RRCID ->	213572	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8576 - 8825	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HAMMAN RANCH		WELL #:		44	RRCID ->	217233	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	10025	PERF. 7938 - 8457	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	223266	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 8311 - 8521	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HAMMAN "A"		WELL #:		17	RRCID ->	223482	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8436 - 10030	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)										//CONT.// 62556 361		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY										//CONT.// 561136							
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT										WELL #: 19		RRCID -> 223570		COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT										WELL #: 23		RRCID -> 226020		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 8395	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
HAMMAN RANCH										WELL #: 37ST		RRCID -> 228351		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 9194	
02	868	N	170	-0-	-698	-0-	13	1	157	2	Y	-0-		-0-			
03	961	N	911	-0-	-50	-0-	72	1	839	2	Y	-0-		-0-			
04	900	N	882	-0-	-18	-0-	73	1	809	2	Y	-0-		-0-			
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	90	1	818	2	Y	-0-		-0-			
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	86	1	935	2	Y	-0-		-0-			
*07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	128	1	946	2	Y	-0-		-0-			
-----																	
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 242193		COMPL. DATE 09/29/2008		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8150 - 8202	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
-----																	
BRIGHT SCHIFF HAMMAN GAS UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 243323		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 8314	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
HAMMAN RANCH										WELL #: 8		RRCID -> 243720		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 10256 PERF. 8136 - 8240	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			



MONTE CHRISTO (46)		62556 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
JOHNSON, F. I.		WELL #: 51 F		RRCID -> 130062		COMPL. DATE 02/20/1989		TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7610 - 7622							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	305	2	Y	-0-			-0-
03	372 N	240	-0-	-132	-0-	-0-	14	1	226	2	Y	-0-			-0-
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	604	2	Y	-0-			-0-
05	279 N	182	-0-	-97	-0-	-0-	10	1	172	2	Y	-0-			-0-
06	240 N	139	-0-	-101	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-			-0-
07	279 N	22	-0-	-257	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
-----															
JOHNSON, F. I.		WELL #: 33F		RRCID -> 138349		COMPL. DATE 01/16/1991		TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7510 - 7546							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
JOHNSON, F. I.		WELL #: 24F		RRCID -> 139065		COMPL. DATE 07/18/1991		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7478 - 7484							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
MONTE CHRISTO (48)		62556 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
JOHNSON, F. I.		WELL #: 40 D		RRCID -> 121321		COMPL. DATE 04/24/1986		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7721 - 7742							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
JOHNSON, F. I.		WELL #: 45 D		RRCID -> 124914		COMPL. DATE 08/02/1987		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7694 - 7725							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
MONTE CHRISTO (50-B, SOUTH)		62556 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
JOHNSON, F. I.		WELL #: 38 F		RRCID -> 109365		COMPL. DATE 03/13/1985		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

-----  
 MONTE CHRISTO (56-A) 62556 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 JOHNSON, F. I. WELL #: 27 RRCID -> 109688 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8185 - 8242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	3108 X	2964	-0-	-144	-0-	168 1	2796 2	Y	-0-		-0-
03	3627 X	2977	-0-	-650	-0-	180 1	2797 2	Y	-0-		-0-
04	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	164 1	2548 2	Y	-0-		-0-
05	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	138 1	2447 2	Y	-0-		-0-
06	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	148 1	2640 2	Y	35	32 1	3
*07	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	139 1	2735 2	Y	190	85 1	108
						209 9					

-----  
 JOHNSON, F. I. WELL #: 57 F RRCID -> 118602 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8282 - 8340

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

-----  
 JOHNSON, F. I. WELL #: 58 D RRCID -> 134332 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8299 - 8546

02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	28 1	459 2	Y	299	374 1	168
						329 9					
03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	36 1	564 2	Y	383	371 1	180
						421 9					
04	930 X	874	-0-	-56	-0-	33 1	519 2	Y	293	183 1	290
						322 9					
05	961 X	857	-0-	-104	-0-	29 1	514 2	Y	285	373 1	202
						314 9					
06	990 X	727	-0-	-263	-0-	28 1	503 2	Y	178	337 1	43
						196 9					
07	1023 X	711	-0-	-312	-0-	24 1	478 2	Y	190	103 1	130
						209 9					

-----  
 MONTE CHRISTO (56-A, N) 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 3 RRCID -> 124777 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8305 - 8550

02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	97 2	20 9	Y	18	19 1	12
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	1 1	127 2	Y	-0-		12
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	1 1	101 2	Y	1		13
						1 9					
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	1 1	112 2	Y	-0-		13
06	120 N	90	-0-	-30	-0-	90 2		Y	-0-		13
*07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	1 1	110 2	Y	-0-	5 8	8

-----  
 V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 2 RRCID -> 126236 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8428 - 8606

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
HAMMAN RANCH WELL #: 27 RRCID -> 132686 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6275 - 6870												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
ROPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142521 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8490 - 8676												
02		756 N	557	-0-	-199	-0-	-0-	3	1	554	2	12
03		700 N	700	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	696	2	12
04		930 N	665	-0-	-265	-0-	-0-	3	1	662	2	12
05		801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	797	2	12
06		757 N	757	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	753	2	12
*07		760 N	760	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	756	2	12
-----												
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143651 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8363 - 9277												
02		1064 N	318	-0-	-746	-0-	-0-	2	1	315	2	1
03		558 N	358	-0-	-200	-0-	-0-	2	1	356	2	1
04		332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	330	2	1
05		341 N	326	-0-	-15	-0-	-0-	2	1	324	2	1
06		360 N	295	-0-	-65	-0-	-0-	1	1	294	2	1
07		341 N	331	-0-	-10	-0-	-0-	2	1	329	2	1
-----												
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 152597 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8504 - 8700												
02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	125	2	8
03		164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	163	2	8
04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	155	2	8
05		87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2			8
06		60 N	59	-0-	-1	-0-	-0-	59	2			8
*07		73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2			8
-----												
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217904 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8656 - 8810												
02		568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	564	2	1
03		589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	586	2	1
04		766 N	766	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	762	2	1
05		620 N	493	-0-	-127	-0-	-0-	2	1	491	2	1
06		570 N	375	-0-	-195	-0-	-0-	2	1	373	2	1
07		806 N	631	-0-	-175	-0-	-0-	3	1	628	2	1
-----												
VANNIE COOK WELL #: 5 RRCID -> 219270 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8576 - 8718												
02		144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	141	2	72
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9			72
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	101	2	72
05		93 N	73	-0-	-20	-0-	-0-	66	2			72
06		90 N	64	-0-	-26	-0-	-0-	73	2			72
*07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			72
								67	2			71

-----  
 MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 221803 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8539

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

-----  
 CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 222005 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476

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

-----  
 CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222847 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A

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

-----  
 ROPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225823 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	3	1	592	2	N	-0-					79	
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	3	1	644	2	N	-0-					79	
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	3	1	628	2	N	1					80	
							1	9										
05	651	N	628	-0-	-23	-0-	3	1	625	2	N	-0-					80	
06	630	N	591	-0-	-39	-0-	3	1	588	2	N	-0-					80	
07	651	N	606	-0-	-45	-0-	3	1	603	2	N	-0-					80	

-----  
 CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226821 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8690 - 9608

02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					20
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	-0-					20
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	N	-0-					20
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					20
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-					20
*07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					20

-----  
 CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228762 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8867 - 9677

02	14B2	EXT	243	-0-	243	315	21	1	222	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	225	-0-	225	540	23	1	202	2	N	-0-					-0-
04	807	X	267	-0-	-540	-0-	30	1	237	2	N	-0-					-0-
05	281	X	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	2	N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	27	1	241	2	N	-0-					-0-
*07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	2	1	425	2	N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (56-B)		62556 535		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
JOHNSON, F. I.		WELL #: 42 F		RRCID -> 110247		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8408 - 8472							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		354 N	354	-0-	-0-	-0-		20	1	334	2	Y	-0-		-0-
03		329 N	329	-0-	-0-	-0-		20	1	309	2	Y	-0-		-0-
04		390 N	182	-0-	-208	-0-		11	1	171	2	Y	-0-		-0-
05		403 N	265	-0-	-138	-0-		14	1	251	2	Y	-0-		-0-
06		330 N	188	-0-	-142	-0-		10	1	178	2	Y	-0-		-0-
*07		291 N	291	-0-	-0-	-0-		14	1	277	2	Y	-0-		-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #: 25		RRCID -> 143548		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 8632		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #: 8		RRCID -> 149067		COMPL. DATE 03/10/1994		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8329 - 8347		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #: 59		RRCID -> 152574		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 11342 PERF. 8472 - 8548		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO ( 57)		62556 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
JOHNSON, F. I., ET AL		WELL #: 2 T		RRCID -> 012175		COMPL. DATE 06/10/1953		TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (57-A)		62556 545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
HAMMAN RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 169878		COMPL. DATE 05/20/1998		TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)										62556 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY										561136									
ROPER GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	122735	COMPL. DATE	12/02/1986	TOTAL DEPTH	9075	PERF.	8973 - 9034
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
-----																			
CLEMONS GAS UNIT NO. 1										WELL #:	1	RRCID ->	124923	COMPL. DATE	08/20/1987	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	8962 - 9081
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
-----																			
CLEMONS GAS UNIT NO. 1										WELL #:	2	RRCID ->	132467	COMPL. DATE	07/20/1989	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	9148 - 9284
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
-----																			
CLEMONS GAS UNIT NO. 1										WELL #:	6	RRCID ->	135811	COMPL. DATE	11/25/1992	TOTAL DEPTH	9649	PERF.	9100 - 9572
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
-----																			
V. COOK ET AL GAS UNIT A-1										WELL #:	2	RRCID ->	221867	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	9996	PERF.	9324 - 9393
02		597 N	597	-0-	-0-	-0-	3	1	594	2	Y	-0-					7		
03		546 N	546	-0-	-0-	-0-	3	1	543	2	Y	-0-					7		
04		740 N	740	-0-	-0-	-0-	4	1	736	2	Y	-0-					7		
05		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	6	1	1237	2	Y	-0-					7		
06		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	6	1	1240	2	Y	-0-					7		
*07		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	6	1	1246	2	Y	-0-					7		
-----																			
CLEMONS GAS UNIT NO. 1										WELL #:	7	RRCID ->	222003	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8568 - 9476
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	-0-					36		
03		62 N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	2	N	-0-	4	1			32		
04		60 N	52	-0-	-8	-0-	6	1	46	2	N	-0-					32		
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	2	N	-0-					32		
06		60 N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	2	N	-0-					32		
07		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-	1	1			31		
-----																			
CLEMONS GAS UNIT NO. 1										WELL #:	8	RRCID ->	222844	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	9723	PERF.	N/A
02		280 N	177	-0-	-103	-0-	15	1	162	2	N	-0-					41		
03		310 N	141	-0-	-169	-0-	14	1	127	2	N	-0-	1	1			40		
04		210 N	166	-0-	-44	-0-	19	1	147	2	N	-0-					40		
05		186 N	169	-0-	-17	-0-	7	1	162	2	N	-0-					40		
06		150 N	127	-0-	-23	-0-	13	1	114	2	N	-0-					40		
*07		379 N	379	-0-	-0-	-0-	2	1	377	2	N	-0-					40		

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)		//CONT.//		62556 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
ROPER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	225824	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	9640	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HAMMAN RANCH		WELL #:		29	RRCID ->	226720	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	13175	PERF. 8823 - 9255
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	226822	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9104 - 9608
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HAMMAN RANCH		WELL #:		2ST	RRCID ->	226920	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	10015	PERF. 8723 - 8766
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HAMMAN RANCH		WELL #:		37	RRCID ->	228362	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	13256	PERF. 8814 - 8850
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	228764	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9178 - 9677
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)		//CONT.//		62556 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
STALKER GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 230651		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 18295 PERF. 9556 - 9590				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	71	1	758	2	Y	-0-			2
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	115	1	1008	2	Y	-0-	1	1	1
04	900 N	822	-0-	-78	-0-	93	1	729	2	Y	-0-			1
05	930 N	876	-0-	-54	-0-	37	1	839	2	Y	-0-			1
06	1080 N	836	-0-	-244	-0-	83	1	752	2	Y	1			2
						1	9							
07	837 N	633	-0-	-204	-0-	3	1	630	2	Y	-0-	1	1	1
-----														
COOK-CLEMONS GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 241533		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 16767 PERF. 9106 - 9540				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
COOK-CLEMONS GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 257083		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 17150 PERF. 8918 - 9732				
02	840 N	530	-0-	-310	-0-	45	1	485	2	N	-0-			2
03	868 N	591	-0-	-277	-0-	60	1	531	2	N	-0-			2
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	72	1	566	2	N	-0-			2
05	589 N	588	-0-	-1	-0-	25	1	563	2	N	-0-			2
06	570 N	519	-0-	-51	-0-	52	1	467	2	N	-0-			2
07	651 N	477	-0-	-174	-0-	2	1	475	2	N	-0-			2
-----														
COOK-CLEMONS GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 275856		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 17680 PERF. 9530 - 9556				
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	17	1	182	2	N	-0-			3
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	27	1	235	2	N	-0-	1	1	2
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	34	1	267	2	N	-0-			2
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	13	1	310	2	N	-0-			2
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	23	1	210	2	N	-0-			2
07	248 N	235	-0-	-13	-0-	1	1	234	2	N	-0-			2
-----														
STALKER GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 276008		COMPL. DATE 11/22/2014		TOTAL DEPTH 18470 PERF. 9508 - 9526				
02	1764 N	1625	-0-	-139	-0-	139	1	1485	2	Y	1			7
						1	9							
03	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	187	1	1650	2	Y	-0-	3	1	4
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	191	1	1494	2	Y	1			5
						1	9							
05	1798 N	1564	-0-	-234	-0-	65	1	1499	2	Y	-0-			5
06	1770 N	1665	-0-	-105	-0-	165	1	1492	2	Y	7			12
						8	9							
07	1736 N	1483	-0-	-253	-0-	8	1	1456	2	Y	17	4	1	23
						19	9					2	8	



MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 STALKER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277181 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 19755 PERF. 9510 - 9540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1120 N	1019	-0-	-101	-0-	86	1	913	2	Y	18	16	8			107
						20	9									
03	1302 N	1132	-0-	-170	-0-	115	1	1015	2	Y	2	3	1			106
						2	9									
04	1170 N	1125	-0-	-45	-0-	122	1	956	2	Y	43					149
						47	9									
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	45	1	1036	2	Y	106					255
						117	9									
06	1110 N	1044	-0-	-66	-0-	103	1	929	2	Y	11					266
						12	9									
07	1147 N	1050	-0-	-97	-0-	5	1	1028	2	Y	15	176	1	17	8	88
						17	9									

STALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 285482 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 18315 PERF.10413 - 10424

02	840 N	694	-0-	-146	-0-	59	1	635	2	Y	-0-					4
03	1023 N	854	-0-	-169	-0-	87	1	767	2	Y	-0-	2	1			2
04	1020 N	726	-0-	-294	-0-	82	1	644	2	Y	-0-					2
05	775 N	728	-0-	-47	-0-	30	1	698	2	Y	-0-					2
06	840 N	734	-0-	-106	-0-	73	1	660	2	Y	1					3
						1	9									
07	744 N	673	-0-	-71	-0-	3	1	670	2	Y	-0-	1	1			2

MONTE CHRISTO (5950) 62556 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 JOHNSON, F. I. WELL #: 43 D RRCID -> 270168 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5931 - 5936

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (9000-A) 62556 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 JOHNSON, F. I. WELL #: 9 RRCID -> 084978 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9408 - 9640

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, E. (13,000)			62557 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
BLACK STONE MINERALS			WELL #:	2	RRCID ->	210583	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	13578	PERF.	12598 - 12833
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	379 1	1694 2	N	33	27 1	43	
03	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	36 9	2001 2	N	33	51 1	25	
04	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	387 1	1915 2	N	28	28 1	25	
05	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	36 9	1902 2	N	33	29 1	29	
06	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	424 1	1769 2	N	29	28 1	30	
*07	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	31 9	1825 2	N	28	29 1	29	

BLACKSTONE MINERALS CO.			WELL #:	3	RRCID ->	222113	COMPL. DATE	07/31/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12525 - 12619
02	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	521 1	2330 2	N	147	124 1	174	
03	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	162 9	2748 2	N	151	228 1	97	
04	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	532 1	2137 2	N	127	127 1	97	
05	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	166 9	2756 2	N	149	130 1	116	
06	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	474 1	2244 2	N	133	128 1	121	
*07	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	140 9	2465 2	N	128	128 1	121	

BLACKSTONE MINERALS			WELL #:	5	RRCID ->	225203	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	12880	PERF.	12460 - 12552
02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	185 1	830 2	N	33	27 1	44	
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	36 9	860 2	N	34	51 1	27	
04	1080 N	1061	-0-	-19	-0-	166 1	843 2	N	28	28 1	27	
05	1116 N	995	-0-	-121	-0-	37 9	800 2	N	33	29 1	31	
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	187 1	819 2	N	30	28 1	33	
07	1085 N	968	-0-	-117	-0-	31 9	771 2	N	29	28 1	34	

MONTE CHRISTO, E. (13,800)			62557 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
HAMMAN HEIRS			WELL #:	1	RRCID ->	193767	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	18882	PERF.	14019 - 14127
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

-----													
MONTE CHRISTO, E. (16,900)		62557 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
HAMMAN HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 193765		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH 18882		PERF. 13754 - 17014			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2268 N	2180	-0-	-88	-0-	168 1	2012 2	N	-0-	2 1		160
03		2511 N	2216	-0-	-295	-0-	169 1	1972 2	N	68	174 1		54
							75 9						
04		2430 N	2197	-0-	-233	-0-	182 1	2009 2	N	5			59
							6 9						
05		2418 N	2166	-0-	-252	-0-	214 1	1938 2	N	13			72
							14 9						
06		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	197 1	2146 2	N	12			84
							13 9						
*07		2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	319 1	2361 2	N	46	1 1	1 8	128
							51 9						

-----													
MONTE CHRISTO, NORTH (F-11)		62558 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 15		RRCID -> 114434		COMPL. DATE 10/11/1984		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8267 - 8280			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----													
MONTE CHRISTO, N. (F-14)		62558 485		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
RODESSA OPERATING COMPANY		723592											
MORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 202498		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 18822		PERF. 8848 - 8890			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

-----													
MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-A)		62558 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
TURNER, EVELYN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 083479		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 11638		PERF. 8925 - 8967			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-B)		62558 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
CHANDLER-JACKSON		WELL #:	3	RRCID ->	153518	COMPL. DATE	03/03/1995	TOTAL DEPTH	8960	PERF.	8802 - 8816
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			21

MONTE CHRISTO, NORTH (F-15)		62558 612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
JACKSON, CHANDLER		WELL #:	2	RRCID ->	173028	COMPL. DATE	02/03/1999	TOTAL DEPTH	9333	PERF.	8820 - 8840
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-17)		62558 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
JACKSON, CHANDLER		WELL #:	1	RRCID ->	012191	COMPL. DATE	11/30/1957	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			13

MONTE CHRISTO, N. (F-17, LOWER)		62558 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
WRIGHT HILL		WELL #:	1	RRCID ->	136826	COMPL. DATE	12/20/1990	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9360 - 9380
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	540 1	2724 2	N	-0-		159
03	3069 X	2008	-0-	-1061	-0-	480 1	1528 2	N	-0-		159
04	2970 X	2273	-0-	-697	-0-	520 1	1746 2	N	6		165
						7 9					
05	3069 X	2498	-0-	-571	-0-	580 1	1910 2	N	7		172
						8 9					
06	2970 X	133	-0-	-2837	-0-	60 1	65 2	N	7		179
						8 9					
*07	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	480 1	2972 2	N	3		182
						3 9					

RODESSA OPERATING COMPANY		723592		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MORRIS		263701									
MORRIS		WELL #:	1	RRCID ->	198869	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	18822	PERF.	10 - 10950
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/17/2004											



MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) //CONT.// 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190532 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 18502 PERF.14423 - 18066													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	1400 N	1083	-0-	-317	-0-	89 1 44 9	950 2	Y	40	119 1	1 8	43	
03	1488 N	1434	-0-	-54	-0-	146 1 6 9	1282 2	Y	5	1 1		47	
04	1530 N	1244	-0-	-286	-0-	140 1 10 9	1094 2	Y	9			56	
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	51 1 12 9	1181 2	Y	11			67	
06	1380 N	1205	-0-	-175	-0-	119 1 11 9	1075 2	Y	10			77	
07	1271 N	1198	-0-	-73	-0-	6 1 26 9	1166 2	Y	24	1 8		100	

STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193875 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 14624													
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277359 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 18560 PERF.14254 - 14264													
02	2800 X	2563	-0-	-237	-0-	220 1 1 9	2342 2	N	1			17	
03	3100 X	2730	-0-	-370	-0-	279 1	2451 2	N	-0-	3 1		14	
04	3000 X	2866	-0-	-134	-0-	324 1 1 9	2541 2	N	1			15	
05	2852 X	2800	-0-	-52	-0-	116 1 26 9	2658 2	N	24			39	
06	2760 X	2712	-0-	-48	-0-	268 1 17 9	2427 2	N	15			54	
07	2976 X	2856	-0-	-120	-0-	15 1 10 9	2831 2	N	9	42 1		21	

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG O) 62558 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY 561136													
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188964 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.13231 - 13360													
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191292 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.13254 - 13372													
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q)														
MERIT ENERGY COMPANY														
COOK-CLEMONS GU														
WELL #: 8 RRCID -> 188960 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11985 - 17872														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
02	2800 N	6533	-0-	3733	3733	556 1	5935 2	N	38	170 1		15		
03	3100 N	7010	-0-	3910	7643	42 9	6287 2	N	8	1 1		22		
04	3000 N	6433	-0-	3433	11076	714 1	5702 2	N	4			26		
05	17207 X	6131	-0-	-11076	-0-	9 9	5870 2	N	5			31		
06	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	727 1	5328 2	N	10			41		
*07	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	4 9	5895 2	N	9			50		
						30 1								
						10 9								
-----														
COOK-CLEMONS GU														
WELL #: 9 RRCID -> 191288 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13634														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
-----														
JOHNSON, F. I.														
WELL #: 9 RRCID -> 276881 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13549 - 13570														
02	56 N	29	-0-	-27	-0-	2 1	27 2	N	-0-			43		
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6 1	65 2	N	-0-			43		
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	3 1	38 2	N	-0-			43		
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	3 1	25 2	N	-0-			43		
06	60 N	17	-0-	-43	-0-	1 1	16 2	N	-0-			43		
*07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4 1	30 2	N	-0-			43		
-----														
MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S)														
MERIT ENERGY COMPANY														
HOUTS														
WELL #: 1 RRCID -> 178976 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 19250 PERF.13838 - 15467														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
-----														
COOK-CLEMONS GU														
WELL #: 5 RRCID -> 185362 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 14244														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
TURNER, EVELYN														
WELL #: 5 RRCID -> 190464 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.14962 - 16718														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	61 1		1		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1		

-----															
MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190773 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 14070															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191290 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.14583 - 14710															
-----															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191297 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 14044															
-----															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
COOK CLEMONS G.U. WELL #: 12 RRCID -> 196244 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14551 - 14652															
-----															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 204191 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14060 - 14120															
-----															
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-			20
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-			20
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	N	-0-			20
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-			20
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-			20
07	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-			20
-----															
JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 205653 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 16427 PERF.13742 - 14024															
-----															
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-



MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 209885 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13550 - 13942																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	31	1	373	2	N	94	83	8			135
						103	9									
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	37	1	431	2	N	163	163	8			135
						179	9									
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	39	1	437	2	N	85	81	8			139
						94	9									
05	558 N	446	-0-	-112	-0-	41	1	371	2	N	31					170
						34	9									
*06	540 N	491	-0-	-49	-0-	39	1	421	2	N	28	69	1			129
						31	9									
*07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	66	1	490	2	N	59	1	1	65	8	122
						65	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210487 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 14228																
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
MERIT ENERGY COMPANY 561136																
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178975 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.15172 - 15467																
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 1 RRCID -> 178977 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 15915 PERF.14918 - 15729																
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	2	N	-0-					48
03	155 N	126	-0-	-29	-0-	13	1	112	2	N	1					49
						1	9									
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	18	1	144	2	N	3					52
						3	9									
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	6	1	138	2	N	3					55
						3	9									
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	109	2	N	6					61
						7	9									
07	186 N	121	-0-	-65	-0-	1	1	119	2	N	1					62
						1	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 180796 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 17385 PERF.15320 - 15780																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.//		62558 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HAMMAN RANCH		WELL #: 54		RRCID -> 181802		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 17062 PERF.14553 - 15522			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HAMMAN RANCH		WELL #: 58		RRCID -> 182219		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 16868 PERF.14504 - 15644			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
HAMMAN RANCH		WELL #: 59		RRCID -> 183322		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 16803 PERF.14395 - 15826			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
COOK-CLEMONS GU		WELL #: 2		RRCID -> 183436		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 16174			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COOK-CLEMONS GU		WELL #: 3		RRCID -> 183731		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 16467 PERF.14194 - 15667			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 1	10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 1	8
-----											
HAMMAN RANCH		WELL #: 57		RRCID -> 183753		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 16482 PERF.14309 - 15709			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HAMMAN RANCH		WELL #: 56		RRCID -> 184781		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 17500 PERF.14440 - 15574			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.//		62558 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
COOK-CLEMONS GU		WELL #: 5		RRCID -> 185342		COMPL. DATE 06/11/2001		TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 15870								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			102

CASA DEL NYLON		WELL #: 1		RRCID -> 185444		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 18970 PERF.16540 - 16700								
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	229	2	N	-0-					-0-
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	38	1	333	2	N	-0-					-0-
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	40	1	314	2	N	-0-					-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 62		RRCID -> 186386		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 15900 PERF.14528 - 15869								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #: 61ST		RRCID -> 188725		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 17244 PERF.14594 - 15128								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU		WELL #: 8		RRCID -> 189350		COMPL. DATE 11/23/2001		TOTAL DEPTH 18300 PERF.15205 - 15868								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN		WELL #: 4		RRCID -> 190533		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 18502 PERF.15130 - 15348								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 61		RRCID -> 190774		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 15250 PERF.14230 - 14703								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191136 COMPL. DATE 01/19/2002										TOTAL DEPTH 16480	PERF.12278 - 12468			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191289 COMPL. DATE 05/13/2002										TOTAL DEPTH 18400	PERF.15644 - 15750			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191293 COMPL. DATE 06/07/2002										TOTAL DEPTH 16740	PERF.13750 - 16140			
02	168 N	76	-0-	-92	-0-	6	1	70	2	Y	-0-			3
03	155 N	76	-0-	-79	-0-	6	1	70	2	Y	-0-			3
04	120 N	5	-0-	-115	-0-	5	2			Y	-0-			3
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	21	1	193	2	Y	-0-			3
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	2	Y	-0-			3
*07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	2	Y	-0-			3
-----														
STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191346 COMPL. DATE 07/03/2002										TOTAL DEPTH 18560	PERF.16440 - 16480			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191509 COMPL. DATE 07/27/2002										TOTAL DEPTH 16349	PERF.14566 - 14990			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191675 COMPL. DATE 08/13/2002										TOTAL DEPTH 18898	PERF.16774 - 19642			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JOHNSON, F. I. WELL #: 63 RRCID -> 191687 COMPL. DATE 09/06/2002										TOTAL DEPTH 17250	PERF.15322 - 16308			
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	75	1	905	2	Y	-0-			165
03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	88	1	1031	2	Y	-0-			165
04	1050 N	1026	-0-	-24	-0-	85	1	941	2	Y	-0-			165
05	1085 N	978	-0-	-107	-0-	97	1	881	2	Y	-0-			165
06	1080 N	994	-0-	-86	-0-	83	1	911	2	Y	-0-			165
07	1054 N	986	-0-	-68	-0-	117	1	869	2	Y	-0-			165

-----														
MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
JOHNSON, F. I. WELL #: 65 RRCID -> 194244 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14290 - 15638														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
JOHNSON, F. I. WELL #: 67 RRCID -> 194880 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.15128 - 16486														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195466 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14827 - 16468														
02		3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	336	1	3580	2	N	71		191
							78	9						
03		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	364	1	3205	2	N	39	172 1	58
							43	9						
04		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	376	1	2944	2	N	142		200
							156	9						
05		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	145	1	3321	2	N	48	176 1	72
							53	9						
06		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	358	1	3242	2	N	31		103
							34	9						
*07		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	15	1	2908	2	N	172	183 1	92
							189	9						
-----														
JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 196967 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 16427 PERF. N/A														
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
JOHNSON, F. I. WELL #: 10 RRCID -> 198933 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15231 - 15632														
02		2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	155	1	1863	2	N	-0-		-0-
03		2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	218	1	2556	2	N	-0-		-0-
04		1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	127	1	1403	2	N	-0-		-0-
05		2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	245	1	2225	2	N	-0-		-0-
06		1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	161	1	1760	2	N	-0-		-0-
*07		1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	234	1	1733	2	N	-0-		-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO											
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136											
JOHNSON, F. I. WELL #: 11 RRCID -> 204625 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15368 - 15724											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	151 1	1811 2	N	2		50
03	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	183 1	2137 2	N	3		53
04	2310 N	2225	-0-	-85	-0-	184 1	2041 2	N	-0-		53
05	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	230 1	2082 2	N	3		56
06	2250 N	2207	-0-	-43	-0-	185 1	2018 2	N	4		60
07	2294 N	2192	-0-	-102	-0-	261 1	1931 2	N	-0-	1 1	59
-----											
HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210488 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.14574 - 14655											
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO) 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO											
MERIT ENERGY COMPANY 561136											
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178974 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16748 - 17762											
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 180503 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 17062 PERF.13696 - 15522											
02	280 N	264	-0-	-16	-0-	20 1	244 2	N	-0-		47
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	26 1	299 2	N	-0-		47
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	24 1	262 2	N	-0-		47
05	279 N	269	-0-	-10	-0-	27 1	242 2	N	-0-		47
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	27 1	298 2	N	-0-		47
*07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	37 1	277 2	N	-0-	2 1	45
-----											
COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 181805 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 15978											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 183253 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17013 - 17287											
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 186050 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 18970 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 188355 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 18550 PERF.16525 - 18441																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
-----																	
TURNER, EVELYN WELL #: 3ST RRCID -> 188856 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 18784 PERF.16480 - 16690																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
STALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189342 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 18444 PERF.16472 - 18280																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						1
-----																	
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189349 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.17281 - 17783																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
HAMMAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 189387 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 17350 PERF.15202 - 15877																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
-----																	
TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 189407 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.16546 - 17666																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-





MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.//		62558 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
TURNER, EVELYN		WELL #: 7		RRCID -> 193949		COMPL. DATE 10/29/2002		TOTAL DEPTH 18655 PERF.16828 - 18593		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
STALKER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 194484		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 18295 PERF.17096 - 17212		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HAMMAN RANCH		WELL #: 66		RRCID -> 194827		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 15951		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
-----										
STALKER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 194905		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 18252 PERF.17190 - 18178		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
HAMMAN RANCH		WELL #: 67		RRCID -> 195159		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 15930 PERF.15344 - 15537		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SMITH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197694		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 17400		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CASA DEL NYLON		WELL #: 3		RRCID -> 197942		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 17914		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 CASA DEL NYLON WELL #: 6 RRCID -> 198222 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16732 - 16786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2744 X	2704	-0-	-40	-0-	232	1	2472	2	N	-0-		112
03	3038 X	2958	-0-	-80	-0-	302	1	2656	2	N	-0-	3 1	109
04	3030 X	2943	-0-	-87	-0-	333	1	2609	2	N	1		110
05	3131 X	2771	-0-	-360	-0-	116	1	2655	2	N	-0-		110
06	3030 X	2981	-0-	-49	-0-	297	1	2683	2	N	1		111
07	3038 X	2586	-0-	-452	-0-	13	1	2573	2	N	-0-	1 1	110

TURNER, EVELYN WELL #: 10 RRCID -> 199626 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 19088 PERF.16330 - 17396

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 9 RRCID -> 218366 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 18037 PERF.16634 - 17706

02	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	493	1	5263	2	N	11		122
03	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	627	1	5521	2	N	112	178 1	56
04	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	674	1	5281	2	N	18		74
05	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	247	1	5678	2	N	10		84
06	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	566	1	5123	2	N	6		90
*07	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	29	1	5664	2	N	13	1 1	102

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG U) 62558 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197304 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 18904

02	56 N	10	-0-	-46	-0-	1	1	9	2	N	-0-		2
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	35	1	312	2	N	-0-	1 1	1
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-		1
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	N	-0-		1
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	3	1	29	2	N	-0-		1
*07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-		1

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197690 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 18772

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)													62561 494		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY													561136									
JOHNSON, FLORA I													WELL #: 2		RRCID -> 072613		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 10822		PERF. 9590 - 10285	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
02		1841 X	1841	-0-	-0-	-0-		97 1	1736 2	Y	7		15 1	15								
								8 9														
03		2400 X	2400	-0-	-0-	-0-		152 1	2241 2	Y	6			21								
								7 9														
04		2537 X	2537	-0-	-0-	-0-		141 1	2395 2	Y	1			22								
								1 9														
05		2256 X	2256	-0-	-0-	-0-		128 1	2128 2	Y	-0-			22								
06		2324 X	2324	-0-	-0-	-0-		132 1	2192 2	Y	-0-	10 1		12								
*07		2433 X	2433	-0-	-0-	-0-		128 1	2305 2	Y	-0-			12								
-----																						
JOHNSON, FLORA I.													WELL #: 3		RRCID -> 106046		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 10344		PERF. 9851 - 10265	
02		476 N	382	-0-	-94	-0-		20 1	362 2	Y	-0-			9								
03		589 N	589	-0-	-0-	-0-		37 1	552 2	Y	-0-			9								
04		522 N	522	-0-	-0-	-0-		29 1	493 2	Y	-0-			9								
05		434 N	394	-0-	-40	-0-		22 1	372 2	Y	-0-			9								
06		570 N	343	-0-	-227	-0-		20 1	323 2	Y	-0-			9								
07		527 N	461	-0-	-66	-0-		24 1	437 2	Y	-0-			9								
-----																						
JOHNSON, FLORA I.													WELL #: 4		RRCID -> 109248		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 11263		PERF. 8560 - 10337	
02		84 N	76	-0-	-8	-0-		4 1	72 2	Y	-0-			1								
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-		4 1	62 2	Y	-0-			1								
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-		4 1	71 2	Y	-0-			1								
05		93 N	70	-0-	-23	-0-		4 1	66 2	Y	-0-			1								
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-		4 1	65 2	Y	-0-			1								
07		93 N	74	-0-	-19	-0-		4 1	70 2	Y	-0-			1								
-----																						
JOHNSON, FLORA I.													WELL #: 5		RRCID -> 112017		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10113 - 10612	
02		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-		175 1	3128 2	Y	-0-	1 1		3								
03		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-		248 1	3664 2	Y	-0-			3								
04		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-		205 1	3479 2	Y	6			9								
								7 9														
05		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-		228 1	3788 2	Y	24			33								
								26 9														
06		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-		214 1	3551 2	Y	16	15 1		34								
								18 9														
*07		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-		208 1	3755 2	Y	18			52								
								20 9														
-----																						
JOHNSON, FLORA I.													WELL #: 6		RRCID -> 112722		COMPL. DATE 03/26/2021		TOTAL DEPTH 10288		PERF. 8158 - 9796	
02		2744 X	2069	-0-	-675	-0-		108 1	1928 2	Y	30	66 1		60								
								33 9														
03		3131 X	1890	-0-	-1241	-0-		118 1	1740 2	Y	29			89								
								32 9														
04		5528 X	5528	-0-	-0-	-0-		306 1	5199 2	Y	21			110								
								23 9														
05		5160 X	5160	-0-	-0-	-0-		292 1	4850 2	Y	16			126								
								18 9														
06		4583 X	4583	-0-	-0-	-0-		260 1	4312 2	Y	10	62 1		74								
								11 9														
*07		4520 X	4520	-0-	-0-	-0-		236 1	4271 2	Y	12			86								
								13 9														

-----														
MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 7 RRCID -> 113803 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10363 - 10509														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	30	1	537	2	Y	-0-			27
03	930 N	62	-0-	-868	-0-	4	1	58	2	Y	-0-			27
04	990 N	25	-0-	-965	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			27
05	620 N	24	-0-	-596	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			27
06	60 N	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			27
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			27
-----														
JOHNSON, FLORA I. -B- WELL #: 1 RRCID -> 115416 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9103 - 9150														
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	41	1	726	2	Y	5	11	1	11
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	55	1	816	2	Y	6			17
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	45	1	771	2	Y	5			22
05	889 N	889	-0-	-0-	-0-	50	1	839	2	Y	-0-			22
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	52	1	858	2	Y	-0-	11	1	11
*07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	43	1	772	2	Y	-0-			11
-----														
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 9 RRCID -> 116293 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8905 - 9292														
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-			-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-			-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-			-0-
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	33	1	548	2	Y	-0-			-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	2	Y	-0-			-0-
*07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	Y	-0-			-0-
-----														
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 10 RRCID -> 116698 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8232 - 8293														
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-			1
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	2	Y	-0-			1
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	Y	-0-			1
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	Y	-0-			1
06	180 N	160	-0-	-20	-0-	9	1	151	2	Y	-0-			1
*07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	-0-			1
-----														
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 12 RRCID -> 117875 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 7730 - 7748														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 14 RRCID -> 118077 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9663 - 9853														
02	168 N	156	-0-	-12	-0-	8	1	140	2	Y	7	13	1	17
03	155 N	131	-0-	-24	-0-	8	1	116	2	Y	6			23
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	Y	6			29
05	186 N	127	-0-	-59	-0-	7	1	117	2	Y	3			32
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	2	14	1	20
07	186 N	125	-0-	-61	-0-	6	1	117	2	Y	2			22
-----														

-----													
MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 11 RRCID -> 118186 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8915 - 9292													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
02		1176 N	1067	-0-	-109	-0-	57 1	1010 2	Y	-0-			2
03		1240 N	1198	-0-	-42	-0-	76 1	1122 2	Y	-0-			2
04		1290 N	1181	-0-	-109	-0-	66 1	1115 2	Y	-0-			2
05		1178 N	1164	-0-	-14	-0-	66 1	1098 2	Y	-0-			2
06		1170 N	1078	-0-	-92	-0-	61 1	1017 2	Y	-0-			2
*07		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	66 1	1202 2	Y	-0-			2
-----													
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 16 RRCID -> 118484 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 10354 - 10696													
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 2	Y	-0-			-0-
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	5 1	67 2	Y	-0-			-0-
04		60 N	37	-0-	-23	-0-	2 1	35 2	Y	-0-			-0-
05		62 N	59	-0-	-3	-0-	3 1	56 2	Y	-0-			-0-
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 2	Y	-0-			-0-
*07		61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	58 2	Y	-0-			-0-
-----													
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 13 RRCID -> 118804 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9574 - 9732													
02		420 N	389	-0-	-31	-0-	20 1	350 2	Y	17	36 1		33
							19 9						
03		465 N	391	-0-	-74	-0-	24 1	349 2	Y	16			49
							18 9						
04		450 N	349	-0-	-101	-0-	19 1	322 2	Y	7			56
							8 9						
05		434 N	280	-0-	-154	-0-	16 1	264 2	Y	-0-			56
06		423 N	423	-0-	-0-	-0-	24 1	399 2	Y	-0-	27 1		29
07		372 N	332	-0-	-40	-0-	17 1	315 2	Y	-0-			29
-----													
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 8 RRCID -> 120470 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 9696 - 9945													
02		165 N	165	-0-	-0-	-0-	9 1	156 2	Y	-0-			-0-
03		217 N	172	-0-	-45	-0-	11 1	161 2	Y	-0-			-0-
04		150 N	130	-0-	-20	-0-	7 1	120 2	Y	3			3
							3 9						
05		217 N	217	-0-	-0-	-0-	11 1	180 2	Y	24			27
							26 9						
06		229 N	229	-0-	-0-	-0-	12 1	198 2	Y	17	14 1		30
							19 9						
*07		246 N	246	-0-	-0-	-0-	12 1	214 2	Y	18			48
							20 9						
-----													
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 18 RRCID -> 122261 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8208 - 8584													
02		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	65 1	1166 2	Y	6	15 1		13
							7 9						
03		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	115 1	1701 2	Y	5			18
							6 9						
04		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	95 1	1612 2	Y	7			25
							8 9						
05		1364 N	1282	-0-	-82	-0-	71 1	1179 2	Y	29			54
							32 9						
06		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	105 1	1742 2	Y	19	26 1		47
							21 9						
*07		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	92 1	1655 2	Y	21			68
							23 9						

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.//		62561 494		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 15		RRCID -> 135971		COMPL. DATE 09/26/1990		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9846 - 9948								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I.-C-		WELL #: 1		RRCID -> 136534		COMPL. DATE 12/19/1990		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8240 - 8378								
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					-0-
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
06	120 N	93	-0-	-27	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
*07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-

BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1 T		RRCID -> 172681		COMPL. DATE 03/07/1999		TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8244 - 8526								
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	N	-0-					22
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	11	1	165	2	N	-0-					22
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	N	-0-					22
05	186 N	158	-0-	-28	-0-	9	1	149	2	N	-0-					22
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	9	1	155	2	N	-0-					22
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	9	1	160	2	N	-0-					22

GARCIA		WELL #: 2		RRCID -> 226029		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 16505 PERF.10784 - 10988								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. 13000)		62561 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
JOHNSON, F. I.		WELL #: 17		RRCID -> 173666		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 16405 PERF.13432 - 13742								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA		WELL #: 1		RRCID -> 180949		COMPL. DATE 11/05/2000		TOTAL DEPTH 16322 PERF.13055 - 15942								
02	252 N	224	-0-	-28	-0-	12	1	212	2	N	-0-					2
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	16	1	231	2	N	-0-					2
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	12	1	196	2	N	-0-					2
05	248 N	221	-0-	-27	-0-	13	1	208	2	N	-0-					2
06	240 N	112	-0-	-128	-0-	6	1	103	2	N	3					5
*07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	3	9	237	2	N	-0-					5

MONTE CHRISTO, SOUTH ( 5,800) 62561 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO  
 2 D OIL & GAS LLC 953828  
 ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 226642 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3448 - 3458

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (6100) 62561 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 171946 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 6091 - 6103

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (11,130) 62561 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 THREE CITIES WELL #: 1 RRCID -> 120373 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 11922 PERF. 11130 - 11174

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MORITAS CREEK (WILCOX 9500) 62925 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
 ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656  
 BRUNI, LILIA WELL #: 4 RRCID -> 090373 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9557 - 9668

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MORITAS CREEK (8500) 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 SLAUGHTER, LILIA BRUNI WELL #: 3 RRCID -> 175423 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8580 - 8592

02	1932 N	1286	-0-	-646	-0-	54 1	1224 2	Y	7	24
						8 9				
03	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	12 1	1299 2	Y	5	29
						6 9				
04	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	17 1	1813 2	Y	9	38
						10 9				
05	1426 N	1103	-0-	-323	-0-	1094 2	9 9	Y	8	46
06	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	109 1	1464 2	Y	2	48
						2 9				
07	1891 N	1341	-0-	-550	-0-	112 1	1220 2	Y	8	5
						9 9			51 1	

MORITAS CREEK (8500) KILLAM OIL CO., LTD. SUMMERS, BRUNI		//CONT.// 62925 725 //CONT.// 460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
		WELL #: 10		RRCID -> 178208		COMPL. DATE 04/05/2017		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8537 - 8672		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	3360 X	2737	-0-	-623	-0-	115	1	2602	2	Y	18	96
03	3348 X	2950	-0-	-398	-0-	20	9	2904	2	Y	15	63 1 48
04	3240 X	2594	-0-	-646	-0-	29	1	2547	2	Y	20	68
05	3038 X	1777	-0-	-1261	-0-	17	9	15	9	Y	14	82
06	2940 X	2063	-0-	-877	-0-	25	1	1911	2	Y	9	63 1 28
07	3038 X	817	-0-	-2221	-0-	22	9	739	2	Y	8	36
						1762	2					
						142	1					
						10	9					
						69	1					
						9	9					
SUMMERS, BRUNI		WELL #: 12 C		RRCID -> 180437		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8575 - 8601		
02	3472 X	2404	-0-	-1068	-0-	101	1	2283	2	Y	18	118
03	3472 X	3094	-0-	-378	-0-	20	9	3046	2	Y	16	75 1 59
04	3360 X	2496	-0-	-864	-0-	30	1	2450	2	Y	20	79
05	3007 X	1812	-0-	-1195	-0-	18	9	15	9	Y	14	93
06	3000 X	1735	-0-	-1265	-0-	24	1	1607	2	Y	8	68 1 33
07	3100 X	1294	-0-	-1806	-0-	22	9	1172	2	Y	12	45
						1797	2					
						119	1					
						9	9					
						109	1					
						13	9					
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 18		RRCID -> 180562		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 10781		PERF. 8509 - 8532		
02	1148 N	179	-0-	-969	-0-	4	1	175	2	Y	-0-	-0-
03	682 N	270	-0-	-412	-0-	17	1	253	2	Y	-0-	-0-
04	390 N	203	-0-	-187	-0-	16	1	187	2	Y	-0-	-0-
05	186 N	106	-0-	-80	-0-	9	1	97	2	Y	-0-	-0-
06	270 N	153	-0-	-117	-0-	12	1	141	2	Y	-0-	-0-
07	217 N	201	-0-	-16	-0-	16	1	185	2	Y	-0-	-0-
BRUNI SUMMERS		WELL #: 14		RRCID -> 188698		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8515 - 8539		
02	5404 X	4796	-0-	-608	-0-	201	1	4576	2	Y	17	100
03	5983 X	5065	-0-	-918	-0-	19	9	5005	2	Y	10	110
04	5070 X	3716	-0-	-1354	-0-	49	1	3671	2	Y	9	119
05	5301 X	4055	-0-	-1246	-0-	11	9	17	9	Y	15	134
06	5130 X	3318	-0-	-1812	-0-	35	1	3086	2	Y	3	137
07	5301 X	4670	-0-	-631	-0-	10	9	4261	2	Y	13	135 1 15
						4038	2					
						229	1					
						3	9					
						395	1					
						14	9					
BRUNI MINERAL 'B'		WELL #: 10		RRCID -> 276030		COMPL. DATE 02/04/2021		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8534 - 8544		
02	1372 N	-0-	-0-	-1372	-0-					Y	-0-	-0-
03	1364 N	21	-0-	-1343	-0-	1	1	20	2	Y	-0-	-0-
04	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-



MORITAS CREEK (8500) //CONT.// 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054  
 BRUNI MINERAL 'C' WELL #: 3 RRCID -> 290374 COMPL. DATE 12/11/2020 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 8937 - 8955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1568 X	-0-	-0-	-1568	-0-			N	-0-			-0-
03	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-			-0-
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-			-0-
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MUERTO CREEK (7180) 63631 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 C.B. PRODUCTION 119905  
 HUNTER "D" WELL #: 1 RRCID -> 107785 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7181 - 7188

02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 4		N	-0-			117
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 4		N	-0-			117
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 4		N	-0-			117
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 4		N	-0-			117
*06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 4		N	-0-			117
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 4		N	-0-			117

MUNOZ (LOBO) 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 BEEHIVE OPERATING, LLC 061750  
 HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 226806 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 11730

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

HAYNES "A" WELL #: 5 RRCID -> 228875 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13306 - 14038

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

HAYNES "A" WELL #: 7 RRCID -> 232953 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158

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

HAYNES "A" WELL #: 8 RRCID -> 233108 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13506 - 13958

02	1260 N	1038	-0-	-222	-0-	152 1	886 3	N	-0-			-0-
03	1395 N	1127	-0-	-268	-0-	157 1	968 3	N	2	2 8		-0-
						2 9						
04	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	142 1	1262 3	N	-0-			-0-
05	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	143 1	1193 3	N	-0-			-0-
06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	128 1	1145 3	N	-0-			-0-
*07	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	163 1	1416 3	N	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750													
HAYNES "A"		WELL #: 11		RRCID -> 237141		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 15010 PERF.14106 - 14118							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
02	28	N	28	-0-	-0-		4 1	24 3		Y	-0-				-0-
03	31	N	22	-0-	-9		3 1	19 3		Y	-0-				-0-
04	30	N	30	-0-	-0-		3 1	27 3		Y	-0-				-0-
05	31	N	30	-0-	-1		3 1	27 3		Y	-0-				-0-
06	125	N	125	-0-	-0-		13 1	112 3		Y	-0-				-0-
*07	52	N	52	-0-	-0-		5 1	47 3		Y	-0-				-0-

HAYNES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 243336		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 15022 PERF.14138 - 14832							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HAYNES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 249345		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14182 - 14784							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ENCINA RESOURCES, LLC		251741		RRCID -> 235037		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 14950 PERF.14034 - 14188							
GARZA		WELL #: 3													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GARZA		WELL #: 5		RRCID -> 241977		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14700 PERF.14354 - 14420							
02	887	N	887	-0-	-0-		887 2			N	-0-				-0-
03	807	N	807	-0-	-0-		807 2			N	-0-				-0-
04	541	N	541	-0-	-0-		541 2			N	-0-				-0-
05	422	N	422	-0-	-0-		422 2			N	-0-				-0-
*06	1100	N	1100	-0-	-0-		1100 2			N	-0-				-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOOHER ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 250205		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 13790 PERF.13440 - 13614							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
FLORES, L.G.				WELL #: 2	RRCID -> 118270	COMPL. DATE 09/07/1985	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12884	- 13417			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FLORES, L.G.				WELL #: 4	RRCID -> 122826	COMPL. DATE 12/02/1986	TOTAL DEPTH 13639	PERF.12680	- 13554			
02	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	269 1	6135 2	Y	3			13
03	5828 X	5769	-0-	-59	-0-	250 1	5515 2	Y	4	5 1		12
04	5220 X	4215	-0-	-1005	-0-	190 1	4023 2	Y	2	5 1		9
05	7099 X	4085	-0-	-3014	-0-	180 1	3902 2	Y	3	5 1		7
06	6870 X	5745	-0-	-1125	-0-	255 1	5488 2	Y	2			9
07	7099 X	4772	-0-	-2327	-0-	217 1	4555 2	Y	-0-			9
-----												
HAYNES MINERAL TRUST				WELL #: 3 T	RRCID -> 122838	COMPL. DATE 11/20/1986	TOTAL DEPTH 14219	PERF.13802	- 13952			
02	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	75 1	1725 2	N	-0-			-0-
03	1922 N	1877	-0-	-45	-0-	81 1	1796 2	N	-0-			-0-
04	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	85 1	1789 2	N	-0-			-0-
05	1922 N	1919	-0-	-3	-0-	85 1	1834 2	N	-0-			-0-
06	1830 N	1758	-0-	-72	-0-	78 1	1680 2	N	-0-			-0-
07	1922 N	1843	-0-	-79	-0-	84 1	1759 2	N	-0-			-0-
-----												
GARZA, L. "4"				WELL #: 4	RRCID -> 123172	COMPL. DATE 01/13/1987	TOTAL DEPTH 14000	PERF.13156	- 13738			
02	604 X	604	-0-	-0-	-0-	25 1	579 2	Y	-0-			-0-
03	589 N	442	-0-	-147	-0-	19 1	423 2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	623	-0-	623	-0-	28 1	595 2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	573	-0-	573	-0-	25 1	548 2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	553	-0-	553	-0-	25 1	528 2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	464	-0-	464	-0-	21 1	443 2	Y	-0-			-0-
-----												
HAYNES "B"				WELL #: 2 T	RRCID -> 123173	COMPL. DATE 01/13/1987	TOTAL DEPTH 14385	PERF.13350	- 13694			
02	308 N	208	-0-	-100	-0-	9 1	199 2	N	-0-			-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	11 1	245 2	N	-0-			-0-
04	270 N	236	-0-	-34	-0-	11 1	225 2	N	-0-			-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	10 1	229 2	N	-0-			-0-
06	240 N	221	-0-	-19	-0-	10 1	211 2	N	-0-			-0-
07	248 N	227	-0-	-21	-0-	10 1	217 2	N	-0-			-0-
-----												
JACOBA				WELL #: 1 T	RRCID -> 123919	COMPL. DATE 04/07/1987	TOTAL DEPTH 13910	PERF.12145	- 13052			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HAYNES		WELL #: 4 T		RRCID -> 124368		COMPL. DATE 06/07/1987		TOTAL DEPTH 14565 PERF.14195 - 14375					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GARZA "D" GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 124589		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 12943					
02	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	156	1	3555	2	Y	1		3
03	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	170	1	3755	2	Y	1	2 1	2
04	4110 X	3827	-0-	-283	-0-	173	1	3653	2	Y	1	2 1	1
05	4247 X	3558	-0-	-689	-0-	157	1	3400	2	Y	1	2 1	-0-
06	3990 X	2963	-0-	-1027	-0-	131	1	2831	2	Y	1		1
07	4123 X	3508	-0-	-615	-0-	160	1	3348	2	Y	-0-		1
-----													
MUNOZ		WELL #: 3 T		RRCID -> 124658		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 13442					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 2 T		RRCID -> 124924		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 13936					
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-		-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-		-0-
-----													
IRENE		WELL #: 1 T		RRCID -> 125323		COMPL. DATE 09/11/1987		TOTAL DEPTH 13812 PERF.13269 - 13340					
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
JACOBA		WELL #: 3 T		RRCID -> 126274		COMPL. DATE 12/19/1987		TOTAL DEPTH 13850 PERF.12410 - 12857					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HAYNES		WELL #: 5 T		RRCID -> 126307		COMPL. DATE 12/03/1987		TOTAL DEPTH 14326 PERF.12872 - 13040				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	19	1	437	2	N	-0-	-0-
03	1085 N	549	-0-	-536	-0-	24	1	525	2	N	-0-	-0-
04	630 N	495	-0-	-135	-0-	22	1	473	2	N	-0-	-0-
05	496 N	492	-0-	-4	-0-	22	1	470	2	N	-0-	-0-
06	540 N	469	-0-	-71	-0-	21	1	448	2	N	-0-	-0-
07	527 N	479	-0-	-48	-0-	22	1	457	2	N	-0-	-0-
-----												
JACOBA		WELL #: 2 T		RRCID -> 126539		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12876 - 12936				
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
FLORES, L.G.		WELL #: 5		RRCID -> 126913		COMPL. DATE 03/16/1988		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13292 - 13391				
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-	-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-	-0-
04	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-
-----												
HAYNES - NORTH		WELL #: 1 T		RRCID -> 127009		COMPL. DATE 04/15/1988		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12350 - 13056				
02	543 X	543	-0-	-0-	-0-	49	1	494	2	Y	-0-	21
03	620 N	412	-0-	-208	-0-	40	1	372	2	Y	-0-	21
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	45	1	402	2	Y	-0-	21
05	589 N	56	-0-	-533	-0-	6	1	50	2	Y	-0-	21
06	390 N	50	-0-	-340	-0-	5	1	45	2	Y	-0-	21
07	465 N	17	-0-	-448	-0-	2	1	15	2	Y	-0-	21
-----												
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 3 T		RRCID -> 127136		COMPL. DATE 04/24/1988		TOTAL DEPTH 14259 PERF.13814 - 13988				
02	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	163	1	3728	2	N	-0-	-0-
03	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	182	1	4026	2	N	-0-	-0-
04	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	190	1	4013	2	N	-0-	-0-
05	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	177	1	3832	2	N	-0-	-0-
06	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	174	1	3753	2	N	-0-	-0-
*07	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	179	1	3750	2	N	-0-	-0-
-----												
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127456		COMPL. DATE 05/13/1988		TOTAL DEPTH 13768 PERF.12980 - 13268				
02	196 N	115	-0-	-81	-0-	5	1	110	2	Y	-0-	-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	2	Y	-0-	-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-	-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	Y	-0-	-0-
06	240 N	155	-0-	-85	-0-	7	1	148	2	Y	-0-	-0-
07	155 N	125	-0-	-30	-0-	6	1	119	2	Y	-0-	-0-
-----												
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 127459		COMPL. DATE 05/21/1988		TOTAL DEPTH 14166 PERF.13010 - 13158				
02	700 N	618	-0-	-82	-0-	26	1	592	2	N	-0-	-0-
03	806 N	654	-0-	-152	-0-	28	1	626	2	N	-0-	-0-
04	690 N	641	-0-	-49	-0-	29	1	612	2	N	-0-	-0-
05	682 N	631	-0-	-51	-0-	28	1	603	2	N	-0-	-0-
06	630 N	540	-0-	-90	-0-	24	1	516	2	N	-0-	-0-
07	651 N	179	-0-	-472	-0-	8	1	171	2	N	-0-	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MUNOZ - GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127704		COMPL. DATE 04/21/1988		TOTAL DEPTH 13900 PERF.13139 - 13353		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	439 X	439	-0-	-0-	-0-	18 1	421 2	Y	-0-	-0-
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	28 1	628 2	Y	-0-	-0-
04	T. A.	585	-0-	585	585	26 1	559 2	Y	-0-	-0-
05	T. A.	419	-0-	419	1004	19 1	400 2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	403	-0-	403	1407	18 1	385 2	Y	-0-	-0-
07	T. A.	343	-0-	343	1750	16 1	327 2	Y	-0-	-0-
-----										
HAYNES - NORTH		WELL #: 2		RRCID -> 128579		COMPL. DATE 10/04/1988		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12798 - 13043		
02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	104 1	1045 2	N	-0-	-0-
03	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	161 1	1482 2	N	-0-	-0-
04	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	144 1	1281 2	N	-0-	-0-
05	1271 N	1170	-0-	-101	-0-	125 1	1045 2	N	-0-	-0-
06	1590 N	1109	-0-	-481	-0-	119 1	990 2	N	-0-	-0-
07	1488 N	1162	-0-	-326	-0-	131 1	1031 2	N	-0-	-0-
-----										
IRENE		WELL #: 2 T		RRCID -> 129881		COMPL. DATE 02/02/1989		TOTAL DEPTH 13850 PERF.12931 - 13612		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HAYNES		WELL #: 8		RRCID -> 130981		COMPL. DATE 06/04/1989		TOTAL DEPTH 13822 PERF.12910 - 12930		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
GARZA, L. "B" 2		WELL #: 2		RRCID -> 131232		COMPL. DATE 06/26/1989		TOTAL DEPTH 13860 PERF.12302 - 12813		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
GARZA, L. "B" 1-T		WELL #: 1 T		RRCID -> 133347		COMPL. DATE 01/15/1990		TOTAL DEPTH 13800 PERF.12460 - 12562		
02	685 X	685	-0-	-0-	-0-	29 1	656 2	Y	-0-	-0-
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	33 1	728 2	Y	-0-	-0-
04	T. A.	592	-0-	592	592	27 1	565 2	Y	-0-	-0-
05	T. A.	559	-0-	559	1151	25 1	534 2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	557	-0-	557	1708	25 1	532 2	Y	-0-	-0-
07	T. A.	419	-0-	419	2127	19 1	400 2	Y	-0-	-0-
-----										
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 10-T		RRCID -> 135790		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 14333 PERF.13082 - 13154		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HAYNES "B"		WELL #: 1		RRCID -> 141567		COMPL. DATE 06/19/1992		TOTAL DEPTH 13967 PERF.13470 - 13604			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	** EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	728 N	722	-0-	-6	-0-	30 1	692 2	N	-0-		-0-
03	806 N	702	-0-	-104	-0-	30 1	672 2	N	-0-		-0-
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	34 1	726 2	N	-0-		-0-
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	37 1	803 2	N	-0-		-0-
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	32 1	687 2	N	-0-		-0-
07	775 N	366	-0-	-409	-0-	17 1	349 2	N	-0-		-0-
-----											
ASCHE		WELL #: 24		RRCID -> 143872		COMPL. DATE 01/10/1993		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12128 - 12206			
02	784 N	430	-0-	-354	-0-	18 1	412 2	Y	-0-		-0-
03	713 N	400	-0-	-313	-0-	17 1	383 2	Y	-0-		-0-
04	630 N	605	-0-	-25	-0-	27 1	578 2	Y	-0-		-0-
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	26 1	553 2	Y	-0-		-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	17 1	373 2	Y	-0-		-0-
07	620 N	453	-0-	-167	-0-	21 1	432 2	Y	-0-		-0-
-----											
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 144759		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 14450 PERF.12446 - 14165			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HAYNES "B"		WELL #: 4-T		RRCID -> 146510		COMPL. DATE 08/29/1993		TOTAL DEPTH 14400 PERF.12496 - 13382			
02	2688 X	1295	-0-	-1393	-0-	54 1	1241 2	N	-0-		-0-
03	4216 X	1254	-0-	-2962	-0-	54 1	1200 2	N	-0-		-0-
04	4260 X	3084	-0-	-1176	-0-	139 1	2945 2	N	-0-		-0-
05	4402 X	3644	-0-	-758	-0-	161 1	3483 2	N	-0-		-0-
06	4260 X	3040	-0-	-1220	-0-	135 1	2905 2	N	-0-		-0-
07	3193 X	2838	-0-	-355	-0-	129 1	2709 2	N	-0-		-0-
-----											
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 14-T		RRCID -> 146891		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 14420 PERF.13990 - 14158			
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	29 1	661 2	N	-0-		-0-
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	34 1	741 2	N	-0-		-0-
04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	34 1	712 2	N	-0-		-0-
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	33 1	727 2	N	-0-		-0-
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	32 1	697 2	N	-0-		-0-
*07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	34 1	718 2	N	-0-		-0-
-----											
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 147306		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 14475 PERF.13201 - 14009			
02	2324 N	2129	-0-	-195	-0-	89 1	2040 2	N	-0-		-0-
03	2697 N	2659	-0-	-38	-0-	115 1	2544 2	N	-0-		-0-
04	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	115 1	2437 2	N	-0-		-0-
05	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	116 1	2513 2	N	-0-		-0-
06	2580 N	2560	-0-	-20	-0-	114 1	2446 2	N	-0-		-0-
07	2635 N	2597	-0-	-38	-0-	118 1	2479 2	N	-0-		-0-
-----											
FLORES, L.G.		WELL #: 13		RRCID -> 147307		COMPL. DATE 01/16/1994		TOTAL DEPTH 14003 PERF.12932 - 13680			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES "B"		WELL #: 5		RRCID -> 147544		COMPL. DATE 12/11/1993		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13285 - 13504								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 147721		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH 14400 PERF.13754 - 13886								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HAYNES "B"		WELL #: 6		RRCID -> 148712		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12008 - 13414								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FLORES, L.G.		WELL #: 14-T		RRCID -> 149060		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 14050 PERF.13178 - 13714								
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	33	1	751	2	Y	-0-					-0-
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	32	1	699	2	Y	-0-					-0-
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	30	1	623	2	Y	-0-					-0-
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	40	1	862	2	Y	-0-					-0-
06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	39	1	841	2	Y	-0-					-0-
*07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	36	1	760	2	Y	-0-					-0-
-----																
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 6-T		RRCID -> 150035		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13462 - 13752								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FLORES, L.G.		WELL #: 16-T		RRCID -> 150546		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12934 - 13466								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FLORES, L.G.		WELL #: 15-T		RRCID -> 150795		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 14142								
02	252 N	229	-0-	-23	-0-	10	1	219	2	Y	-0-					-0-
03	279 N	255	-0-	-24	-0-	11	1	244	2	Y	-0-					-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	2	Y	-0-					-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	2	Y	-0-					-0-
06	240 N	237	-0-	-3	-0-	11	1	226	2	Y	-0-					-0-
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	11	1	231	2	Y	-0-					-0-



MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 7-T		RRCID -> 152317		COMPL. DATE 12/07/1994			TOTAL DEPTH 14433 PERF.12840 - 13722						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES "D"		WELL #: 2		RRCID -> 153718		COMPL. DATE 08/07/2008			TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 13254						
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	47	1	1070	2	N	-0-			-0-
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	48	1	1049	2	N	-0-			-0-
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	52	1	1088	2	N	-0-			-0-
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	51	1	1095	2	N	-0-			-0-
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	49	1	1054	2	N	-0-			-0-
*07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	47	1	977	2	N	-0-			-0-

HAYNES "D"		WELL #: 1		RRCID -> 154070		COMPL. DATE 04/29/1995			TOTAL DEPTH 14300 PERF.13191 - 13582						
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	2	N	-0-			-0-
03	403	N	314	-0-	-89	-0-	14	1	300	2	N	-0-			-0-
04	390	N	242	-0-	-148	-0-	11	1	231	2	N	-0-			-0-
05	372	N	174	-0-	-198	-0-	8	1	166	2	N	-0-			-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES "D"		WELL #: 4		RRCID -> 163234		COMPL. DATE 12/29/1996			TOTAL DEPTH 14501 PERF.13158 - 13290						
02	280	N	55	-0-	-225	-0-	2	1	53	2	N	-0-			-0-
03	310	N	19	-0-	-291	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	2	N	-0-			-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	N	-0-			-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	N	-0-			-0-
07	310	N	65	-0-	-245	-0-	3	1	62	2	N	-0-			-0-

ASCHE		WELL #: 39		RRCID -> 168298		COMPL. DATE 10/10/1998			TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 12742						
02	2380	X	2260	-0-	-120	-0-	95	1	2164	2	Y	1			2
03	2635	X	2557	-0-	-78	-0-	111	1	2445	2	Y	1	2	1	1
04	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	112	1	2361	2	Y	1	2	1	-0-
05	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	111	1	2401	2	Y	1	1	1	-0-
06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	107	1	2306	2	Y	1			1
*07	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	112	1	2349	2	Y	-0-			1

GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169610		COMPL. DATE 09/21/1998			TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 13696						
02	2800	N	20932	-0-	18132	18132	878	1	20054	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	41235	-0-	38135	56267	1788	1	39447	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	28900	-0-	25900	82167	1307	1	27593	2	Y	-0-			-0-
05	105654	X	23487	-0-	-82167	-0-	1038	1	22449	2	Y	-0-			-0-
06	18643	X	18643	-0-	-0-	-0-	828	1	17815	2	Y	-0-			-0-
*07	17372	X	17372	-0-	-0-	-0-	791	1	16581	2	Y	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FLORES, L. G.		WELL #: 21		RRCID -> 169647		COMPL. DATE 07/28/1999		TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 13557				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
ESTATE OF L. GARZA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 173641		COMPL. DATE 05/05/1999		TOTAL DEPTH 14020 PERF.12786 - 13870				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
JACOBA		WELL #: 4		RRCID -> 173878		COMPL. DATE 06/18/1999		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13058 - 13137				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
FLORES, L. G.		WELL #: 22		RRCID -> 173957		COMPL. DATE 06/23/1999		TOTAL DEPTH 14230 PERF.13058 - 13137				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
ASCHE		WELL #: 42		RRCID -> 174297		COMPL. DATE 08/19/1999		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11945 - 12687				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
J.O.D.		WELL #: 9		RRCID -> 174579		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 14230 PERF.13304 - 13386				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
J. O. D.		WELL #: 10		RRCID -> 175485		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13072 - 13137				
02	1820 N	1785	-0-	-35	-0-	75	1	1710	2	N	-0-	
03	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	83	1	1821	2	N	-0-	
04	1920 N	1832	-0-	-88	-0-	83	1	1749	2	N	-0-	
05	1984 N	1850	-0-	-134	-0-	82	1	1768	2	N	-0-	
06	1830 N	1771	-0-	-59	-0-	79	1	1692	2	N	-0-	
07	1891 N	1820	-0-	-71	-0-	83	1	1737	2	N	-0-	

-----															
MUNOZ (LOBO)			//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
BERNARDO GAS UNIT			WELL #:		13	RRCID ->		178478	COMPL. DATE		06/02/2000	TOTAL DEPTH	13767	PERF.	12913 - 13078
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
ASCHE			WELL #:		48	RRCID ->		179846	COMPL. DATE		11/12/2000	TOTAL DEPTH	12435	PERF.	11957 - 12130
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT			-0-	
-----															
ASCHE			WELL #:		56	RRCID ->		182135	COMPL. DATE		03/23/2001	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12155 - 12239
02	1484 N	1214	-0-	-270	-0-	51	1	1163	2	Y	-0-			-0-	
03	1488 N	1402	-0-	-86	-0-	61	1	1340	2	Y	1	1 1		-0-	
						1	9								
04	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	59	1	1247	2	Y	-0-			-0-	
05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	48	1	1042	2	Y	-0-			-0-	
06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	49	1	1055	2	Y	-0-			-0-	
*07	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	50	1	1047	2	Y	-0-			-0-	
-----															
FLORES, L. G.			WELL #:		24	RRCID ->		183258	COMPL. DATE		04/26/2001	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	12268 - 13444
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
MOFFATT-ALONZO GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->		183580	COMPL. DATE		08/03/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11741 - 11745
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
J. O. D.			WELL #:		14	RRCID ->		184741	COMPL. DATE		07/30/2001	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	12710 - 13179
02	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	114	1	2603	2	N	-0-			-0-	
03	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	112	1	2468	2	N	-0-			-0-	
04	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	130	1	2735	2	N	-0-			-0-	
05	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	130	1	2816	2	N	-0-			-0-	
06	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	122	1	2624	2	N	-0-			-0-	
*07	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	120	1	2510	2	N	-0-			-0-	

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FLORES, L. G.		WELL #: 25		RRCID -> 186765		COMPL. DATE 11/05/2002		TOTAL DEPTH 14130 PERF.13085 - 13152								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
FLORES, L.G.		WELL #: 26		RRCID -> 187041		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 13350 PERF.13181 - 13265								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
FLORES, L.G.		WELL #: 27		RRCID -> 188691		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 14050 PERF.13327 - 13788								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
GARZA, LAURO		WELL #: 3		RRCID -> 190043		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 13651 PERF.12924 - 12954								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
FLORES, L. G.		WELL #: 33		RRCID -> 190248		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 14260 PERF.13242 - 14104								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
MUNOZ		WELL #: 4		RRCID -> 190709		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12773 - 13442								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 65		RRCID -> 190874		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11925 - 12641								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
FLORES, L. G.		WELL #: 34		RRCID -> 191280		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 14275 PERF.13418 - 14041	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
FLORES, L. G.		WELL #: 37		RRCID -> 191648		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13178 - 13400	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
FLORES, L. G.		WELL #: 38		RRCID -> 191680		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13128 - 13542	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
J. O. D.		WELL #: 17		RRCID -> 192851		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11882 - 12315	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
JACOBA		WELL #: 5		RRCID -> 192852		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 13673 PERF.13124 - 13264	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
FLORES, L. G.		WELL #: 39		RRCID -> 193097		COMPL. DATE 10/13/2002		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12334 - 12448	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
HAYNES		WELL #: 18		RRCID -> 193247		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13650 PERF.13201 - 13403	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 193370		COMPL. DATE 12/22/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12588 - 12602			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GARZA "D" G. U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 193372		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 13872 PERF.12284 - 12558			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ASCHE		WELL #: 67		RRCID -> 193822		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 12967 PERF.12062 - 12652			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HAYNES		WELL #: 19		RRCID -> 193835		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12746 - 13008			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PORRAS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 194252		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10470 - 11094			
02	476 N	243	-0-	-233	-0-	10 1	233 2	Y	-0-		1
03	496 N	325	-0-	-171	-0-	14 1	311 2	Y	-0-	1 1	-0-
04	420 N	310	-0-	-110	-0-	14 1	296 2	Y	-0-		-0-
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	25 1	545 2	Y	-0-		-0-
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	27 1	580 2	Y	-0-		-0-
*07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	14 1	300 2	Y	-0-		-0-
-----											
YZAGUIRRE - LEO GU		WELL #: 11		RRCID -> 194260		COMPL. DATE 01/18/2003		TOTAL DEPTH 14050 PERF.13768 - 13854			
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
ASCHE		WELL #: 66		RRCID -> 194261		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 13014 PERF.12329 - 12791			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
JACOBA		WELL #:		6	RRCID ->	194795	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12544 - 13370
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
HAYNES		WELL #:		21	RRCID ->	194822	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	14200	PERF.12811 - 12881
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
HAYNES		WELL #:		22	RRCID ->	194823	COMPL. DATE	04/08/2003	TOTAL DEPTH	14200	PERF.12228 - 12474
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
HAYNES		WELL #:		23	RRCID ->	195219	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	14150	PERF.13813 - 13971
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
ASCHE		WELL #:		69	RRCID ->	195469	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	12343	PERF. 9239 - 9248
02	327 X	327	-0-	-0-	-0-	14 1	313 2	Y	-0-		-0-
03	465 N	453	-0-	-12	-0-	20 1	433 2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	532	-0-	532	-0-	24 1	508 2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	541	-0-	541	-0-	24 1	517 2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	534	-0-	534	-0-	24 1	510 2	Y	-0-		-0-
07	T. A.	520	-0-	520	-0-	24 1	496 2	Y	-0-		-0-
-----											
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	196862	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	14026	PERF.12289 - 13775
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
HAYNES		WELL #:		25	RRCID ->	197019	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	15022	PERF. 8952 - 12596
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MUNOZ		WELL #: 5		RRCID -> 197685		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12778 - 13788				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HAYNES-NORTH		WELL #: 3		RRCID -> 198863		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12645 - 13788				
02	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	312	1	3123	2	N	-0-	-0-
03	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	270	1	2481	2	N	-0-	-0-
04	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	265	1	2359	2	N	-0-	-0-
05	2697 X	1961	-0-	-736	-0-	209	1	1752	2	N	-0-	-0-
06	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	580	1	4828	2	N	-0-	-0-
*07	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	570	1	4485	2	N	-0-	-0-
-----												
HAYNES		WELL #: 30		RRCID -> 199182		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 15045 PERF.13226 - 13256				
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	29493		N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	29493		N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	29493		N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	29493		N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	29493		N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	29493		N	-0-			-0-
-----												
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 199223		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 14020 PERF.12680 - 13854				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KENEDY-ALONZO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199338		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11806 - 11811				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LEONARDO		WELL #: 38		RRCID -> 199538		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11877 - 11887				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 199560		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 14061 PERF.12407 - 13424				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
ASCHE		WELL #: 79		RRCID -> 199586		COMPL. DATE 12/29/2003			TOTAL DEPTH 12950 PERF.12057 - 12612				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1708 N	1651	-0-	-57	-0-	69	1	1581	2	Y	1		1
03	2015 N	1896	-0-	-119	-0-	82	1	1813	2	Y	1	1 1	1
04	1950 N	1756	-0-	-194	-0-	79	1	1676	2	Y	1	1 1	1
05	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	81	1	1761	2	Y	-0-	1 1	-0-
06	1830 N	1743	-0-	-87	-0-	77	1	1666	2	Y	-0-		-0-
07	1829 N	1607	-0-	-222	-0-	73	1	1534	2	Y	-0-		-0-
MUNOZ		WELL #: 8 T		RRCID -> 199810		COMPL. DATE 05/15/2004			TOTAL DEPTH 14200 PERF.12671 - 13786				
02	553 X	553	-0-	-0-	-0-	23	1	530	2	Y	-0-		-0-
03	682 N	626	-0-	-56	-0-	27	1	599	2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	416	-0-	416	416	19	1	397	2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	279	-0-	279	279	12	1	267	2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	276	-0-	276	971	12	1	264	2	Y	-0-		-0-
07	T. A.	220	-0-	220	1191	10	1	210	2	Y	-0-		-0-
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 200688		COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 13910 PERF.13062 - 13700				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MUNOZ		WELL #: 9		RRCID -> 200925		COMPL. DATE 02/19/2004			TOTAL DEPTH 14200 PERF.12675 - 13800				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 201232		COMPL. DATE 02/12/2004			TOTAL DEPTH 14250 PERF.12300 - 14068				
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
ASCHE		WELL #: 80		RRCID -> 201253		COMPL. DATE 04/07/2004			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11949 - 12010				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MUNOZ		WELL #: 10		RRCID -> 201326		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12774 - 13610								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 201378		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 14010 PERF.13686 - 13780								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HAYNES		WELL #: 29		RRCID -> 202106		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 14560 PERF.14370 - 14386								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MUNOZ		WELL #: 11		RRCID -> 202149		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 14020 PERF.12775 - 13478								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 82		RRCID -> 202936		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12351 - 12426								
02	196 N	193	-0-	-3	-0-	8	1	185	2	Y	-0-					-0-
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	9	1	203	2	Y	-0-					-0-
04	210 N	189	-0-	-21	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					-0-
05	217 N	191	-0-	-26	-0-	8	1	183	2	Y	-0-					-0-
06	210 N	188	-0-	-22	-0-	8	1	180	2	Y	-0-					-0-
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	2	Y	-0-					-0-
-----																
HAYNES		WELL #: 31		RRCID -> 203848		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12774 - 13750								
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HAYNES		WELL #: 33		RRCID -> 205717		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 13960 PERF.13444 - 13668								
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ASCHE		WELL #: 86		RRCID -> 206011		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11602 - 11717				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
-----												
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 206122		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 14215 PERF.13514 - 14086				
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	2	N	-0-	
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	N	-0-	
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	-0-	
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	
07	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-	
-----												
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 206927		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13555 - 14042				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ASCHE		WELL #: 88		RRCID -> 207630		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 13330 PERF.11410 - 12194				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HAYNES		WELL #: 25		RRCID -> 208272		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 14550 PERF.13870 - 13954				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PORRAS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 208615		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 13008 PERF.12014 - 12108				
02	896 N	442	-0-	-454	-0-	19	1	423	2	Y	-0-	
03	806 N	402	-0-	-404	-0-	17	1	385	2	Y	-0-	
04	720 N	331	-0-	-389	-0-	15	1	316	2	Y	-0-	
05	496 N	318	-0-	-178	-0-	14	1	304	2	Y	-0-	
06	390 N	328	-0-	-62	-0-	15	1	313	2	Y	-0-	
*07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	18	1	383	2	Y	-0-	
-----												
ASCHE		WELL #: 89		RRCID -> 209637		COMPL. DATE 02/06/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12626 - 12718				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 26		RRCID -> 209789		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 14400 PERF.13138 - 13214							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	252 N	230	-0-	-22	-0-		10	1	220	2	N	-0-			-0-
03	372 N	266	-0-	-106	-0-		12	1	254	2	N	-0-			-0-
04	360 N	333	-0-	-27	-0-		15	1	318	2	N	-0-			-0-
05	248 N	19	-0-	-229	-0-		1	1	18	2	N	-0-			-0-
06	270 N	24	-0-	-246	-0-		1	1	23	2	N	-0-			-0-
07	341 N	52	-0-	-289	-0-		2	1	50	2	N	-0-			-0-
-----															
ASCHE		WELL #: 93		RRCID -> 210554		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12154 - 12603							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ASCHE		WELL #: 100		RRCID -> 210967		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11705 - 12177							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HAYNES NORTH		WELL #: 5		RRCID -> 211587		COMPL. DATE 12/21/2019		TOTAL DEPTH 13800 PERF.12740 - 13474							
02	4480 X	3883	-0-	-597	-0-		353	1	3530	2	N	-0-			-0-
03	4960 X	4196	-0-	-764	-0-		412	1	3784	2	N	-0-			-0-
04	4800 X	3777	-0-	-1023	-0-		381	1	3396	2	N	-0-			-0-
05	4805 X	4188	-0-	-617	-0-		447	1	3741	2	N	-0-			-0-
06	4260 X	3846	-0-	-414	-0-		413	1	3433	2	N	-0-			-0-
07	4309 X	4038	-0-	-271	-0-		455	1	3583	2	N	-0-			-0-
-----															
ASCHE		WELL #: 101		RRCID -> 212244		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 12624 PERF.11873 - 12137							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ASCHE		WELL #: 102		RRCID -> 212712		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 12827 PERF.11945 - 12652							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 14R		RRCID -> 212858		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 14275 PERF.13006 - 13496							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JACOBA		WELL #: 7		RRCID -> 212859		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12218 - 12966			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	71 X	71	-0-	-0-	-0-	3 1	68 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	6 1	143 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	145	-0-	145	145	7 1	138 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	133	-0-	133	278	6 1	127 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	135	-0-	135	413	6 1	129 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	160	-0-	160	573	7 1	153 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
ASCHE		WELL #: 104		RRCID -> 212924		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 13330 PERF.11289 - 11357			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
FLORES, L. G.		WELL #: 48		RRCID -> 214162		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 13730 PERF.13084 - 13119			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 214181		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12251 - 13697			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
FLORES, L. G.		WELL #: 46		RRCID -> 215030		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13220 - 13762			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
M. FLORES		WELL #: 12		RRCID -> 215427		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 13838 PERF.11592 - 12584			
02	1568 N	1404	-0-	-164	-0-	59 1	1345 2	N	-0-	-0-	
03	1674 N	1598	-0-	-76	-0-	69 1	1529 2	N	-0-	-0-	
04	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	69 1	1466 2	N	-0-	-0-	
05	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	69 1	1500 2	N	-0-	-0-	
06	1560 N	1536	-0-	-24	-0-	68 1	1468 2	N	-0-	-0-	
07	1581 N	1545	-0-	-36	-0-	70 1	1475 2	N	-0-	-0-	
-----											
MUNOZ		WELL #: 12		RRCID -> 215806		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 14380 PERF.13121 - 13900			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT	-0-	

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 108		RRCID -> 216429		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 13315 PERF.11401 - 12560								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LEONARDO		WELL #: 44		RRCID -> 216583		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12860 PERF.11169 - 11653								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
-----																
GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 6		RRCID -> 217122		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13008 - 13706								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 109		RRCID -> 217127		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11318 - 11723								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JACOBA		WELL #: 8		RRCID -> 217314		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 13834 PERF.13183 - 13440								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
M. FLORES		WELL #: 13		RRCID -> 217997		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11517 - 12004								
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	240	2	N	-0-					-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	275	2	N	-0-					-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	2	N	-0-					-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	N	-0-					-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	2	N	-0-					-0-
*07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	2	N	-0-					-0-
-----																
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 220404		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 13935 PERF.13310 - 13386								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
JACOBA		WELL #: 9		RRCID -> 221153		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 13900 PERF.13138 - 13468								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
E. E. GUTIERREZ		WELL #: 9		RRCID -> 221386		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 13790 PERF.13190 - 13530								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
IRENE		WELL #: 6		RRCID -> 221397		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF.12604 - 13496								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
E. E. GUTIERREZ		WELL #: 8		RRCID -> 221501		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12554 - 13322								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ASCHE		WELL #: 110		RRCID -> 221732		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 12697 PERF.11402 - 11967								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 221922		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 14055 PERF.13062 - 13874								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 222719		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 14304 PERF.12894 - 13922								
02	808 X	808	-0-	-0-	-0-	34	1	774	2	Y	-0-					-0-
03	961 N	867	-0-	-94	-0-	38	1	829	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	825	-0-	825	825	37	1	788	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	806	-0-	806	1631	36	1	770	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	793	-0-	793	2424	35	1	758	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	808	-0-	808	3232	37	1	771	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222856 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11628 - 12466

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

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223057 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13487 - 14288

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

ASCHE WELL #: 112 RRCID -> 223409 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11702 - 11728

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

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 227172 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12330 - 14184

02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	2	N	-0-					-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	334	2	N	-0-					-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	2	N	-0-					-0-
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	312	2	N	-0-					-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	2	N	-0-					-0-
*07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12338 - 14070

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

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 33 RRCID -> 228710 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13911 - 14045

02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	N	-0-					-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	N	-0-					-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-					-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	-0-					-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	N	-0-					-0-
*07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 229671 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13813 - 13986

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



MUNOZ (LOBO)			//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310								
BERNARDO GAS UNIT			WELL #:	17	RRCID ->	230502	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	13900	PERF.12471 - 12941
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FLORES, L.G.			WELL #:	53	RRCID ->	232475	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	14259	PERF.13168 - 13489
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MUNOZ			WELL #:	15	RRCID ->	233978	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	14137	PERF.13104 - 13852
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
RODRIGUEZ GAS UNIT 1			WELL #:	16	RRCID ->	235152	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	13900	PERF.12635 - 13724
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GARZA D GU 1			WELL #:	4	RRCID ->	236384	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	13160	PERF.12400 - 13012
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HAYNES "B"			WELL #:	9	RRCID ->	238066	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	14100	PERF.12100 - 13854
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FLORES, L. G.			WELL #:	59	RRCID ->	240242	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	12404	PERF.12212 - 12339
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 GARZA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 245724 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12236 - 12352

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

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 248717 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 14226 PERF.12775 - 13944

02	84 N	49	-0-	-35	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-					-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-					-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-					-0-
06	120 N	70	-0-	-50	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
*07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 10 RRCID -> 249358 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12564 - 13050

02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	-0-					20
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	N	-0-					20
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					20
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	5	1	40	2	N	-0-					20
*07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-					20

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178  
 LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 179902 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 12206

02	3020 X	2670	-0-	-350	-0-	420	1	2250	3	N	-0-					-0-
03	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	585	1	2694	3	N	-0-					-0-
04	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	475	1	3060	3	N	-0-					-0-
05	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	335	1	2171	3	N	-0-					-0-
06	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	276	1	1902	3	N	-0-					-0-
07	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 12 RRCID -> 235473 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13930 PERF.12196 - 12217

02	5460 X	5249	-0-	-211	-0-	826	1	4423	3	Y	-0-					-0-
03	6045 X	5687	-0-	-358	-0-	1014	1	4673	3	Y	-0-					-0-
04	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	920	1	5924	3	Y	-0-					-0-
05	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	811	1	5252	3	Y	-0-					-0-
06	5880 X	5265	-0-	-615	-0-	668	1	4597	3	Y	-0-					-0-
07	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 236925 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 13238

02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	47	1	253	3	N	-0-					-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	47	1	216	3	N	-0-					-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	29	1	187	3	N	-0-					-0-
05	341 N	226	-0-	-115	-0-	30	1	196	3	N	-0-					-0-
06	240 N	189	-0-	-51	-0-	24	1	165	3	N	-0-					-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//	63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			450175					
MUNOZ		WELL #:	1 T	RRCID -> 120639	COMPL. DATE 03/20/1986	TOTAL DEPTH 13015	PERF.12676 - 12688	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

  

KILLAM OIL CO., LTD.			460054			CNTY: ZAPATA		
GUTIERREZ, T.		WELL #:	1	RRCID -> 205273	COMPL. DATE 07/12/2004	TOTAL DEPTH 13950	PERF.13122 - 13680	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

  

M. G. GARZA G. U.			WELL #:	2	RRCID -> 208728	COMPL. DATE 06/22/2004	TOTAL DEPTH 13908	PERF.12870 - 13590
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

  

DE GRACIA HEIRS			WELL #:	4	RRCID -> 215803	COMPL. DATE 06/01/2005	TOTAL DEPTH 13755	PERF.13550 - 13662
02	1176 N	1163	-0-	-13	-0-	1163 2	N	-0-
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2	N	-0-
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2	N	-0-
05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2	N	-0-
06	930 N	594	-0-	-336	-0-	594 2	N	-0-
*07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2	N	-0-

  

DE LOS SANTOS			WELL #:	2	RRCID -> 236380	COMPL. DATE 03/08/2008	TOTAL DEPTH 14850	PERF.14490 - 14650
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

  

SMITH PRODUCTION INC.			789662			CNTY: ZAPATA		
GARZA, L.		WELL #:	5	RRCID -> 168936	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 13200	PERF.10474 - 12982
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
GARZA, L.		WELL #: 22		RRCID -> 192307		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12168 - 12876								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GARZA, L.		WELL #: 24		RRCID -> 195281		COMPL. DATE 03/17/2003		TOTAL DEPTH 13036 PERF.11499 - 12883								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-

GARZA, L.		WELL #: 25		RRCID -> 195434		COMPL. DATE 05/26/2003		TOTAL DEPTH 12730 PERF.11964 - 12476								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-

GARZA, L.		WELL #: 40		RRCID -> 243709		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11890 - 12826								
02	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	258	1	1476	2	Y	-0-					3
03	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	243	1	1482	2	Y	-0-					3
04	DLQ G-10	1653	-0-	1653	1653	117	1	1536	2	Y	-0-					3
05	3150 X	1497	-0-	-1653	-0-	107	1	1390	2	Y	-0-					3
06	2220 X	1377	-0-	-843	-0-	188	1	1189	2	Y	-0-					3
07	1922 X	1305	-0-	-617	-0-	219	1	1086	2	Y	-0-					3

MURDOCK PASS, EAST (FRIO 9000)		63863 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY								
MODENA OPERATING LLC		573221														
STATE TRACT 1008-S		WELL #: 1		RRCID -> 254424		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 10956 PERF.11222 - 11232								
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27					27
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27					27
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27					27
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27					27
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27					27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27					27
PLUGGED AND ABANDONED										01/28/2021 - WELL PLUGGED 1-28-2021						

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B)		63864 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
BNP PETROLEUM CORPORATION		077570														
MCCAMPBELL, DUNN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 211436		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9129 - 9134								
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44					44
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44					44
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44					44
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44					44
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44					44
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44					44
PLUGGED AND ABANDONED										09/15/2007						

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) //CONT.//	63864 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KLEBERG				
MODENA OPERATING LLC	573221							
DUNN-PEACH	WELL #: 1	RRCID -> 203676	COMPL. DATE 07/25/2004	TOTAL DEPTH 9179	PERF. 8110 - 8744			
M O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED	02/24/2021	-	WELL PLUGGED 2-24-2021			
-----								
DUNN-PEACH	WELL #: 2	RRCID -> 209726	COMPL. DATE 03/09/2005	TOTAL DEPTH 10473	PERF. 9976 - 9992			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED	03/02/2021	-	WELL PLUGGED 3-2-2021			
-----								
DUNN-PEACH (ST 212)	WELL #: 6	RRCID -> 234917	COMPL. DATE 02/07/2006	TOTAL DEPTH 9875	PERF. 9674 - 9707			
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	50
		PLUGGED AND ABANDONED	02/11/2021	-	WELL PLUGGED 2-11-2021			
-----								
DUNN-PEACH	WELL #: 4ST	RRCID -> 236288	COMPL. DATE 11/17/2007	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 9392 - 9404			
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	60
		PLUGGED AND ABANDONED	03/10/2021	-	WELL PLUGGED 3-10-2021			
-----								
DUNN-PEACH	WELL #: 5	RRCID -> 244207	COMPL. DATE 06/11/2006	TOTAL DEPTH 8825	PERF. 8679 - 8685			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED	03/19/2021	-				
-----								
MURDOCK PASS, N. (MARGINULINA)	63864 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KENEDY				
MODENA OPERATING LLC	573221							
MCCAMPBELL, DUNN, -A-	WELL #: 4	RRCID -> 045249	COMPL. DATE 12/13/1968	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	1
		PLUGGED AND ABANDONED	03/26/2021	-	WELL PLUGGED 3-26-2021			
-----								
MURDOCK PASS, N. (MARG. 7240)	63864 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG				
MODENA OPERATING LLC	573221							
DUNN-MCCAMPBELL -A-	WELL #: 8	RRCID -> 117757	COMPL. DATE 06/12/1985	TOTAL DEPTH 11593	PERF. 1532 - 8042			
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MURPHY (WILCOX 10,500)		63925 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
ORION RESOURCES, INC. RAGSDALE		625710		WELL #:		RRCID -> 141702		COMPL. DATE 02/10/1992		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10503 - 10523				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/1997														
-----														
MURULLA		64030 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
CACTUS PETROLEUM CORPORATION MOFFETT-THOMPSON		122179		WELL #:		RRCID -> 149235		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4766 - 4770				
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2011														
-----														
MUSTANG ISLAND (STRAY 10)		64115 102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
TR OFFSHORE, LLC SUSSER ET AL		863725		WELL #:		RRCID -> 280603		COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH 9409 PERF. 7409 - 7555				
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-	139 7		-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MUSTANG ISLAND ( 7-A)		64115 260		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 470		863725		WELL #:		RRCID -> 188751		COMPL. DATE 03/10/2002		TOTAL DEPTH 9494 PERF. 7652 - 7654				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87
-----														
MUSTANG ISLAND (10-6930)		64115 676		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT NO. 432		863725		WELL #:		RRCID -> 144229		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 9019 PERF. 7247 - 7289				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
STATE TRACT 431		64115 676		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
		863725		WELL #:		RRCID -> 256518		COMPL. DATE 03/09/2010		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6950 - 6962				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----													
MUSTANG ISLAND 747-L (13,600 SD)		64116 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES				
TR OFFSHORE, LLC		863725											
S.T. 747-L SE/4		WELL #: 2		RRCID -> 192472		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15336		PERF.13664 - 15044	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	9968 #	4684	-0-	-5284	-0-	132 1	4410 2	N	129	119 1	72		
						142 9							
03	10943 #	9423	-0-	-1520	-0-	267 1	8886 2	N	245	238 1	79		
						270 9							
04	20484	16002	-0-	-4482	-0-	410 1	15310 2	N	256	250 1	85		
						282 9							
05	12288	12096	-0-	-192	-0-	399 1	11424 2	N	248	246 1	87		
						273 9							
06	10526 R	10526	-0-	-0-	-0-	396 1	9889 2	N	219	237 1	69		
						241 9							
07	11284	15532	-0-	4248	4248	309 1	14975 2	N	225	177 1	117		
						248 9							

-----													
MUSTANG ISLAND 749-L (13,900 SD)		64117 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES				
TR OFFSHORE, LLC		863725											
ST. 749-L S/2 NE/4		WELL #: 1		RRCID -> 189504		COMPL. DATE 08/25/2002		TOTAL DEPTH 15228		PERF.13978 - 14950			
02	2660 #	1924	-0-	-736	-0-	55 1	1840 2	N	26	24 1	14		
						29 9							
03	3873 R	3873	-0-	-0-	-0-	111 1	3707 2	N	50	48 1	16		
						55 9							
04	3289 R	3289	-0-	-0-	-0-	171 1	3062 2	N	51	50 1	17		
						56 9							
05	2945 #	2517	-0-	-428	-0-	167 1	2285 2	N	59	59 1	17		
						65 9							
06	4339 R	4339	-0-	-0-	-0-	165 1	4126 2	N	44	47 1	14		
						48 9							
07	3875 #	3126	-0-	-749	-0-	83 1	2995 2	N	44	35 1	23		
						48 9							

-----													
MUSTANG ISLAND, W. (31-34 SD. N)		64122 496		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: NUECES				
TR OFFSHORE, LLC		863725											
STATE TRACT 469		WELL #: 1		RRCID -> 265104		COMPL. DATE 04/22/2011		TOTAL DEPTH 11507		PERF.10030 - 10034			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT		-0-		

-----													
MSTG ISL 746-L (MARG TEX 10)		64123 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES				
TR OFFSHORE, LLC		863725											
STATE TRACT 746-L		WELL #: 1		RRCID -> 127705		COMPL. DATE 02/06/1988		TOTAL DEPTH 15082		PERF.13632 - 13802			
02	28308	16236	-0-	-12072	98904	464 1	15475 2	N	270	249 1	152		
						297 9							
03	31341	32678	-0-	1337	100241	935 1	31178 2	N	514	501 1	165		
						565 9							
04	0	34187	-0-	34187	134428	1440 1	32155 2	N	538	524 1	179		
						592 9							
05	31341	25968	-0-	-5373	129055	1401 1	23995 2	N	520	516 1	183		
						572 9							
06	171991	36633	-0-	-135358	-0-	1388 1	34698 2	N	497	497 1	183		
						547 9							
07	31341	32729	-0-	1388	1388	797 1	31452 2	N	436	373 1	246		
						480 9							

OIL AND GAS DIVISION

MSTG ISL 748-L (U. MIDDLE FRIO)		64126 390	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES					
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC		846692								
STATE LEASE 081980		WELL #: 2	RRCID -> 187564	COMPL. DATE 02/22/2002	TOTAL DEPTH 14560	PERF.12502 - 14150				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
MSTG. ISL. BLK 883-S (11700)		64134 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES					
TR OFFSHORE, LLC		863725								
STATE TRACT 882-S		WELL #: 1	RRCID -> 201334	COMPL. DATE 01/31/2004	TOTAL DEPTH 12280	PERF.11733 - 11773				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	12	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	12	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	12	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	12	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	12	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	12	
ST TR 748-L GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 211201	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 13936	PERF.11690 - 12043				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
S/L 41338		WELL #: D 1-L	RRCID -> 147696	COMPL. DATE 12/24/1993	TOTAL DEPTH 12807	PERF.10302 - 11438				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO N)		64136 088	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
TEXAS STATE LEASE 41338		WELL #: C 1	RRCID -> 144507	COMPL. DATE 10/17/1992	TOTAL DEPTH 11324	PERF.11236 - 11244				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO 12400)		64136 166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
S/L 41338		WELL #: D 1-L	RRCID -> 149417	COMPL. DATE 04/28/1994	TOTAL DEPTH 12807	PERF.12081 - 12218				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	



OIL AND GAS DIVISION

-----												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
MSTG ISL BLK 889 (FRIO 12400) //CONT.// 64136 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475												
TSL 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 217015 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12692 - 12818												
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MSTG ISL BLK889(MARG TEXLO11000) 64136 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475												
TSL 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 256537 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12074 - 12118												
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MSTG ISL BLK889(MARG TEXUP11000) 64136 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475												
TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: A 1 RRCID -> 012261 COMPL. DATE 01/05/1955 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11386 - 11432												
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 271199 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11410 - 11484												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MUY GRANDE 64138 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
SOLO OIL & GAS COMPANY LLC 801177												
PETERS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 282478 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1970 - 1975												
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035												
PETERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 130685 COMPL. DATE 01/22/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14756 - 14906												
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MUY GRANDE										CAPACITY		CNTY: DUVAL					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										64138 001		NON-ASSOCIATED					
MUY GRANDE SWDS										879035							
WELL #: 1										RRCID -> 147364		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1920 - 2138			
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
PETERS ESTATE GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 194231		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 16381 PERF.14902 - 14972	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
MUY GRANDE (FANDANGO)										64138 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										879035							
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"										WELL #: 1		RRCID -> 151139		COMPL. DATE 07/23/1994		TOTAL DEPTH 15340 PERF.13574 - 13674	
02		5516 X	3919	-0-	-1597	-0-	706	1	3213	2	N	-0-		-0-			
03		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-		-0-			
04		3690 X	3599	-0-	-91	-0-	3599	2			N	-0-		-0-			
05		19796 X	19796	-0-	-0-	-0-	19796	2			N	-0-		-0-			
*06		15944 X	15944	-0-	-0-	-0-	15944	2			N	-0-		-0-			
*07		15844 X	15844	-0-	-0-	-0-	15844	2			N	-0-		-0-			
-----																	
PETERS ESTATE GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 180997		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13310 - 13380	
02		2072 X	1739	-0-	-333	-0-	313	1	1426	2	N	-0-		-0-			
03		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-		-0-			
04		1980 X	1388	-0-	-592	-0-	1388	2			N	-0-		-0-			
05		6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			N	-0-		-0-			
*06		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-		-0-			
07		1426 N	292	-0-	-1134	-0-	292	2			N	-0-		-0-			
-----																	
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"										WELL #: 5		RRCID -> 185281		COMPL. DATE 05/27/2001		TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 14938	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
-----																	
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"										WELL #: 2		RRCID -> 188685		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 16561 PERF.13842 - 15073	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

-----											
MUY GRANDE (FANDANGO)				//CONT.//	64138 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//	879035						
PETERS ESTATE GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 193171	COMPL. DATE	06/07/2002	TOTAL DEPTH	16381 PERF.13110 - 16054	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MUY GRANDE (FB-D)					64138 110	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC					879035						
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"				WELL #:	2	RRCID -> 181686	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16561 PERF.15423 - 15492	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MUY GRANDE (15700 SAND)					64138 730	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC					879035						
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"				WELL #:	2	RRCID -> 181666	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	16561 PERF.15664 - 15758	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"				WELL #:	5	RRCID -> 185280	COMPL. DATE	05/20/2001	TOTAL DEPTH	17950 PERF.15288 - 15480	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
PETERS ESTATE GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 194229	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	16381 PERF.15618 - 15744	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MUY GRANDE (15900 SAND) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC PETERS ESTATE GAS UNIT "B"			64138 750 NON-ASSOCIATED 879035			CAPACITY			CNTY: DUVAL			
WELL #: 2			RRCID -> 182387			COMPL. DATE 10/31/2000			TOTAL DEPTH 16561 PERF.15312 - 16008			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"			WELL #: 5			RRCID -> 184775			COMPL. DATE 05/01/2001			TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 15900		
02	4144 X	3880	-0-	-264	-0-	699 1	3181 2	N	-0-			-0-		
03	4588 X	1438	-0-	-3150	-0-	700 1	738 2	N	-0-			-0-		
04	4440 X	1928	-0-	-2512	-0-	1928 2		N	-0-			-0-		
05	8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	8169 2		N	-0-			-0-		
*06	8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	8188 2		N	-0-			-0-		
*07	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	8462 2		N	-0-			-0-		

MUY MALO (4TH HINNANT, LOWER) RINCON PETROLEUM CORPORATION PUIG			64139 310 NON-ASSOCIATED 712336			ONE WELL			CNTY: WEBB			
WELL #: 1			RRCID -> 146106			COMPL. DATE 06/05/1993			TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8864 - 8892			
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
PLUGGED AND ABANDONED 06/04/2015												

MUY MALO (6TH HINNANT) KILLAM OIL CO., LTD. PUIG C			64139 500 NON-ASSOCIATED 460054			CAPACITY			CNTY: WEBB			
WELL #: 6			RRCID -> 234946			COMPL. DATE 12/11/2007			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9382 - 9391			
02	2800 X	1923	-0-	-877	-0-	1913 2	10 9	Y	9	71 1		13
03	3100 X	209	-0-	-2891	-0-	208 2	1 9	Y	1			14
04	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2168 2	4 9	Y	4			18
05	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2938 2	4 9	Y	4			22
06	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2399 2	3 9	Y	3			25
*07	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2491 2	3 9	Y	3			28

NANCE DIST. 4 (EDWARDS LIME) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. CACTUS JACK "A"			64437 500 NON-ASSOCIATED 499978			CAPACITY			CNTY: WEBB			
WELL #: 10			RRCID -> 202194			COMPL. DATE 06/11/2004			TOTAL DEPTH 9974 PERF. 9630 - 9974			
02	8400 X	6736	-0-	-1664	-0-	6701 2	35 9	Y	32			85
03	9114 X	4645	-0-	-4469	-0-	4613 2	32 9	Y	29	70 1		44
04	8820 X	3102	-0-	-5718	-0-	3058 2	44 9	Y	40			84
05	8897 X	2986	-0-	-5911	-0-	2946 2	40 9	Y	36	95 1		25
06	8610 X	2743	-0-	-5867	-0-	2712 2	31 9	Y	28			53
07	7471 X	2740	-0-	-4731	-0-	2710 2	30 9	Y	27			80

CACTUS JACK "B"			WELL #: 12			RRCID -> 205764			COMPL. DATE 11/14/2004			TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9650 - 9934		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	33			52		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	28	49 1		31		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	41			72		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	35	85 1		22		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	29			51		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	28			79		

OIL AND GAS DIVISION

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
-----												
NEELY (BRUNI 1900)		64815 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
ADAMI, IRA RAY		003967										
ADAMI		WELL #:		1	RRCID ->	103507	COMPL. DATE	01/04/1983	TOTAL DEPTH	2009 PERF.	1884 - 1887	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TRISTAR OIL & GAS		871133		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
MARTINEZ, ADAMI		WELL #:		1	RRCID ->	130338	COMPL. DATE	07/28/1988	TOTAL DEPTH	3620 PERF.	1949 - 1954	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425			N	NO RPT			-0-
-----												
WRINKLE INC.		945179		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
BORDOVSKY-STATE		WELL #:		3	RRCID ->	098659	COMPL. DATE	02/04/1982	TOTAL DEPTH	1960 PERF.	1882 - 1886	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
NICHOLS		65440 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
FORDYCE OIL & GAS, LLC		275679										
MICO		WELL #:		1	RRCID ->	122710	COMPL. DATE	07/28/1986	TOTAL DEPTH	4110 PERF.	3855 - 3865	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
NICHOLS (WESTAG)		65440 198		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
FORDYCE OIL & GAS, LLC		275679										
WESTAG CORP.		WELL #:		1 T	RRCID ->	012286	COMPL. DATE	04/09/1955	TOTAL DEPTH	5076 PERF.	3864 - 3874	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
NICHOLS (2800)		65440 462		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
FORDYCE OIL & GAS, LLC		275679										
WESTAG CORP.		WELL #:		1 C	RRCID ->	012278	COMPL. DATE	04/06/1955	TOTAL DEPTH	5076 PERF.	N/A	
02	534 N	534	-0-	-0-	B	-0-	534 2	N	-0-			-0-
03	838 N	838	-0-	-0-	B	-0-	838 2	N	-0-			-0-
04	632 N	632	-0-	-0-	B	-0-	632 2	N	-0-			-0-
05	600 N	600	-0-	-0-	B	-0-	600 2	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NICHOLS (2800)		//CONT.//		65440 462		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO						
FORDYCE OIL & GAS, LLC		//CONT.//		275679												
YTURRIA TOWN & IMP. CO.		WELL #:		6 C		RRCID -> 012279		COMPL. DATE 01/14/1956		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2750 - 2765				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	2		N	-0-				-0-
03		407 N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	2		N	-0-				-0-
04		317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	2		N	-0-				-0-
05		291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	2		N	-0-				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----																
GARCIA LAND & LIVESTOCK CO.		WELL #:		2A		RRCID -> 049239		COMPL. DATE 08/19/1970		TOTAL DEPTH 4747		PERF. N/A				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----																
GARCIA, L. & L.		WELL #:		2		RRCID -> 139368		COMPL. DATE 07/10/1991		TOTAL DEPTH 3710		PERF. 2696 - 2737				
02		137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2		N	-0-				-0-
03		216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2		N	-0-				-0-
04		162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2		N	-0-				-0-
05		155 N	154	-0-	-1	B	-0-	154	2		N	-0-				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----																
NICHOLS (2950)				65440 495		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO						
FORDYCE OIL & GAS, LLC				275679												
YTURRIA "B"		WELL #:		1		RRCID -> 225677		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 3951		PERF. 2918 - 2950				
02		168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2		N	-0-				-0-
03		263 N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	2		N	-0-				-0-
04		199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2		N	-0-				-0-
05		188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2		N	-0-				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----																
WESTAG		WELL #:		1T		RRCID -> 238163		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 5076		PERF. 3044 - 3102				
02		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-46043				N	-0-				-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-46043				N	-0-				-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-46043				N	-0-				-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-46043				N	-0-				-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-46043				N	NO RPT				-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-46043				N	NO RPT				-0-
-----																
MICO		WELL #:		1		RRCID -> 252037		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 2940 - 2964				
02		0 N	244	-0-	244	B	-1598	244	2		N	-0-				-0-
03		0 N	383	-0-	383	B	-1215	383	2		N	-0-				-0-
04		0 N	289	-0-	289	B	-926	289	2		N	-0-				-0-
05		279 N	274	-0-	-5	B	-926	274	2		N	-0-				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-926				N	NO RPT				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-926				N	NO RPT				-0-

NICHOLS (3100)		65440 528		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO						
FORDYCE OIL & GAS, LLC		275679												
DEVON		WELL #: 1		RRCID -> 233965		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 4638		PERF. 3090 - 3100				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			31
03		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			31
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			31
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			31
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31

DEVON		WELL #: 2		RRCID -> 233966		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 4986		PERF. 3195 - 3214				
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
03		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NICHOLS (3290)		65440 610		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
FORDYCE OIL & GAS, LLC		275679												
GARCIA, L. & L.		WELL #: 1		RRCID -> 113266		COMPL. DATE 09/05/1984		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 3292 - 3296				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.)		65525 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS							
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925													
NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT		WELL #: 4		RRCID -> 038806		COMPL. DATE 09/03/1993		TOTAL DEPTH 16000		PERF.10420 - 11575					
02		1624 N	1377	-0-	-247 B	-0-	151	1	1198	3	Y	25	33	1	11
							28	9							
03		1874 N	1874	-0-	-0- B	-0-	193	1	1617	3	Y	58	46	1	23
							64	9							
04		1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	195	1	1424	3	Y	41	41	1	23
							45	9							
05		1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	224	1	1576	3	Y	29	24	1	28
							32	9							
06		1800 N	1654	-0-	-146 B	-0-	205	1	1420	3	Y	26	43	1	11
							29	9							
*07		1705 N	1584	-0-	-121 B	-0-	214	1	1338	3	Y	29	28	1	12
							32	9							

NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT		WELL #: 3		RRCID -> 040870		COMPL. DATE 05/09/1995		TOTAL DEPTH 11780		PERF.10395 - 11862					
02		590 N	590	-0-	-0- B	-0-	63	1	495	3	Y	29	22	1	7
							32	9							
03		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	29	1	246	3	Y	11	12	1	6
							12	9							
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	4	1	2
05		403 N	127	-0-	-276 B	-0-	13	1	90	3	Y	22	11	1	13
							24	9							
06		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					Y	-0-	10	1	3
*07		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	4	1	28	3	Y	10	7	1	6
							11	9							

-----														
NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ARANSAS		
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925														
NINE MILE POINT CONSOLIDATED U. WELL #: 7 RRCID -> 059044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10198 - 11107														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM						
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
02	140 N	133	-0-	-7 B	-0-	15 1	118 3	Y	-0-					-0-
03	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	16 1	133 3	Y	-0-					-0-
04	150 N	133	-0-	-17 B	-0-	16 1	117 3	Y	-0-					-0-
05	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	18 1	130 3	Y	-0-					-0-
06	150 N	147	-0-	-3 B	-0-	17 1	118 3	Y	11	9	1		2	
						12 9								
*07	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	18 1	112 3	Y	15	14	1		3	
						17 9								
-----														
NINE MILE POINT CONSOLIDATED GU WELL #: 10 RRCID -> 082781 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11658 - 11668														
02	600 X	120	-0-	-480 B	-0-	13 1	107 3	Y	-0-					-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			Y	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			Y	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
-----														
NINE MILE PT. FLD CONS. G.U. WELL #: 15 RRCID -> 099731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12111 PERF.10498 - 11110														
02	5096 X	4425	-0-	-671 B	-0-	468 1	3698 3	Y	235	294	1		96	
						259 9								
03	5642 X	5115	-0-	-527 B	-0-	515 1	4296 3	Y	276	248	1		124	
						304 9								
04	5460 X	4521	-0-	-939 B	-0-	512 1	3730 3	Y	254	243	1		135	
						279 9								
05	5301 X	5085	-0-	-216 B	-0-	596 1	4194 3	Y	268	184	1		219	
						295 9								
06	4950 X	4575	-0-	-375 B	-0-	547 1	3779 3	Y	226	356	1		89	
						249 9								
*07	5115 X	4313	-0-	-802 B	-0-	556 1	3458 3	Y	272	241	1		120	
						299 9								
-----														
NINE MILE PT. FLD. CONS. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 151428 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10530 - 10550														
02	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	59 1	465 3	Y	192	234	1		76	
						211 9								
03	930 N	858	-0-	-72 B	-0-	72 1	600 3	Y	169	164	1		81	
						186 9								
04	900 N	602	-0-	-298 B	-0-	55 1	398 3	Y	135	139	1		77	
						149 9								
05	806 N	681	-0-	-125 B	-0-	54 1	378 3	Y	226	138	1		165	
						249 9								
06	840 N	665	-0-	-175 B	-0-	61 1	418 3	Y	169	267	1		67	
						186 9								
*07	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	73 1	456 3	Y	187	170	1		84	
						206 9								
-----														
NINE MILE PT.FLD.CONSL. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 160285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11507 PERF.10705 - 10867														
02	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	13 1	107 3	Y	-0-					-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			Y	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			Y	14	14	1		-0-	
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-



NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS  
 LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925  
 NINE MILE PT. FLD. CONSL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 160366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12085 PERF.10782 - 11830

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	420 N	411	-0-	-9 B	-0-	44 1 21 9	346 3	Y	19 24 1	8
03	527 N	474	-0-	-53 B	-0-	49 1 19 9	406 3	Y	17 17 1	8
04	450 N	417	-0-	-33 B	-0-	48 1 17 9	352 3	Y	15 15 1	8
05	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	56 1 18 9	396 3	Y	16 11 1	13
06	450 N	436	-0-	-14 B	-0-	53 1 19 9	364 3	Y	17 24 1	6
*07	434 N	409	-0-	-25 B	-0-	54 1 18 9	337 3	Y	16 14 1	8

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 21 RRCID -> 225679 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11620 - 11710

02	5320 X	3801	-0-	-1519 B	-0-	408 1 166 9	3227 3	Y	151 179 1	58
03	6150 X	6150	-0-	-0- B	-0-	634 1 220 9	5296 3	Y	200 172 1	86
04	5700 X	5635	-0-	-65 B	-0-	644 1 288 9	4703 3	Y	262 224 1	124
05	5487 X	4629	-0-	-858 B	-0-	550 1 209 9	3870 3	Y	190 143 1	171
06	5700 X	4866	-0-	-834 B	-0-	596 1 153 9	4117 3	Y	139 247 1	63
*07	5890 X	4694	-0-	-1196 B	-0-	626 1 163 9	3905 3	Y	148 142 1	69

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 22 RRCID -> 228871 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11112 - 11556

02	T. A.	312	-0-	312 B	312	35 1	277 3	Y	-0-	-0-
03	T. A.	168	-0-	168 B	480	13 1 42 9	113 3	Y	38 25 1	13
04	T. A.	75	-0-	75 B	555	7 1 14 9	54 3	Y	13 17 1	9
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	555			Y	-0- 4 1	5
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	555			Y	-0- 5 1	-0-
*07	T. A.	354	-0-	354 B	909	42 1 48 9	264 3	Y	44 28 1	16

TALLEY ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 247785 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10430 - 11738

02	140 N	127	-0-	-13 B	-0-	14 1	113 3	N	-0-	-0-
03	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	15 1	128 3	N	-0-	-0-
04	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	32 1	233 3	N	-0-	-0-
05	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	19 1	135 3	N	-0-	-0-
06	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	17 1	118 3	N	-0-	-0-
*07	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	28 1 17 9	173 3	N	15 7 1	8

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.)		//CONT.//		65525 142	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ARANSAS			
LAMAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		483925									
NINE MILE POINT FIELD CONS.		WELL #:		24	RRCID ->	249386	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11990	PERF.10550	-	10584
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	36 1	284 3	Y	65	80 1			26
						72 9							
03	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	35 1	293 3	Y	32	39 1			19
						35 9							
04	300 N	285	-0-	-15 B	-0-	32 1	235 3	Y	16	23 1			12
						18 9							
05	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	38 1	265 3	Y	48	27 1			33
						53 9							
06	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	34 1	239 3	Y	47	64 1			16
						52 9							
*07	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	49 1	309 3	Y	7	14 1			9
						8 9							

PI ENERGY, INC.				664190	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: ARANSAS			
TEXAS STATE TRACT 188		WELL #:			RRCID ->	049054	COMPL. DATE	02/27/1989	TOTAL DEPTH	11788	PERF.10545	-	10930
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				13
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				13
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				13
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				13
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				13
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				13
PLUGGED AND ABANDONED													
													07/27/2012

NINE MILE POINT (I-7)				65525 220	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: ARANSAS			
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925									
STATE TRACT 142-154		WELL #:		1	RRCID ->	287714	COMPL. DATE	08/17/2019	TOTAL DEPTH	11909	PERF. 9688	-	9708
02	663 R	663	-0-	-0-	-0-	69 1	547 3	Y	43	49 1			16
						47 9							
03	333 R	333	-0-	-0-	-0-	36 1	297 3	Y	-0-	11 1			5
04	411 R	411	-0-	-0-	-0-	48 1	353 3	Y	9	4 1			10
						10 9							
05	1054 #	878	-0-	-176	-0-	109 1	769 3	Y	-0-	5 1			5
06	865 R	865	-0-	-0-	-0-	102 1	707 3	Y	51	45 1			11
						56 9							
*07	744 #	671	-0-	-73	-0-	84 1	524 3	Y	57	43 1			25
						63 9							

NUARE (J-29)				66275 333	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: NUECES			
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925									
STATE TRACT 284		WELL #:		1U	RRCID ->	214916	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	13060	PERF.10175	-	10253
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

NUECES BAY (OAKVILLE 1900)				66289 200	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: NUECES			
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925									
STATE TRACT 746		WELL #:		4	RRCID ->	270877	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	6330	PERF. 1820	-	1825
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

-----															
NUECES BAY (VICKSBURG 12234)															
		66289 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES						
		483925													
		WELL #:		2		RRCID ->		103509		COMPL. DATE		10/07/1982			
		TOTAL DEPTH		12477		PERF.		11674		- 12258					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
NUECES BAY (2050 SAND)															
		66289 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES						
		483925													
		WELL #:		5		RRCID ->		184935		COMPL. DATE		04/24/2001			
		TOTAL DEPTH		6258		PERF.		2146		- 2154					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
NUECES BAY (2300)															
		66289 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES						
		483925													
		WELL #:		2		RRCID ->		142045		COMPL. DATE		03/04/1997			
		TOTAL DEPTH		6829		PERF.		2216		- 2220					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ST 690/746															
		66289 900		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES						
		660286													
		WELL #:		3		RRCID ->		272044		COMPL. DATE		09/16/2013			
		TOTAL DEPTH		12306		PERF.		13155		- 13173					
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
NUECES BAY (12150)															
		66289 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES						
		660286													
		WELL #:		3		RRCID ->		270130		COMPL. DATE		09/16/2013			
		TOTAL DEPTH		12306		PERF.		13155		- 14068					
02		2100	2842	-0-	742	6945	2660	3	182	9	Y	165	76	1	676
03		12772	4076	-0-	-8696	-0-	3814	3	262	9	Y	238	262	1	652
04		2250	3212	-0-	962	962	3000	3	212	9	Y	193	235	1	610
05		7287	4325	-0-	-2962	-0-	4325	3			Y	-0-	250	1	360
06		2250	4301	-0-	2051	2051	4301	3			Y	-0-	181	1	179
07		2325	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT			179

OIL AND GAS DIVISION

NUECES BAY, W. (8500)		66296 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		252144									
NUECES BAY ST 688		WELL #: 3		RRCID -> 267379		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11394 - 11401			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED		66297 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		252144									
STATE TRACT 690 746 & 750 GU		WELL #: 1		RRCID -> 241023		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14420 PERF.11394 - 12404			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 689		WELL #: 1		RRCID -> 244688		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12050 - 13780			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			5
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			5
06	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			5
07	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			5

NUECES BAY STATE TRACT 688		WELL #: 4		RRCID -> 254425		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 11058 PERF.10694 - 10701			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #: 4ST		RRCID -> 256726		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 11343 PERF.13630 - 13668			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

NUECES BAY STATE TRACT 688		WELL #: 5		RRCID -> 262207		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH 11967 PERF.11574 - 11624			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	9342		Y	-0-			5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	9342		Y	-0-			5
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9342		Y	NO RPT			5
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9342		Y	NO RPT			5
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9342		Y	NO RPT			5
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9342		Y	NO RPT			5

-----														
NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED		//CONT.//		66297 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO			
MEGO RESOURCES, LLC				559362										
STATE TRACT 974				WELL #: 4	RRCID -> 281626	COMPL. DATE 04/02/2021	TOTAL DEPTH 10363	PERF.10600	- 10613					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
02		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
03		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
04		13510 X	13510	-0-	-0-			187 1	12309 3	N	922	977 1		85
								1014 9						
05		15822 X	15822	-0-	-0-			1031 1	13951 3	N	764	572 1		277
								840 9						
06		14021 X	14021	-0-	-0-			483 1	12832 3	N	642	774 1		145
								706 9						
*07		12515 X	12515	-0-	-0-			367 1	11563 3	N	532	383 1		294
								585 9						
-----														
PETRODOME OPERATING, LLC				660286	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO			
NUECES BAY STATE TRACT 688				WELL #: 2	RRCID -> 242306	COMPL. DATE 09/04/2010	TOTAL DEPTH 13300	PERF.11435	- 12014					
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	13			13
03	DLQ	G-10	3832	-0-	3832			3735 3	97 9	Y	88			101
04	DLQ	G-10	3848	-0-	3848			7680	3751 3	Y	88	170 1		19
05	DLQ	G-10	4530	-0-	4530			12210	4361 3	Y	154	133 1		40
06	DLQ	G-10	4221	-0-	4221			16431	4065 3	Y	142	182 1		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-			16431		Y	NO RPT			-0-
-----														
STATE TRACT 690/746&750 GU				WELL #: 2	RRCID -> 248014	COMPL. DATE 06/24/2010	TOTAL DEPTH 12001	PERF.12399	- 13650					
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	448	139 1		2127
03	DLQ	G-10	10647	-0-	10647			10512 3	135 9	Y	123	132 1		2118
04	DLQ	G-10	10759	-0-	10759			21406	10635 3	Y	113	97 1		2134
05	DLQ	G-10	10355	-0-	10355			31761	10244 3	Y	101	118 1		2117
06	DLQ	G-10	9653	-0-	9653			41414	9550 3	Y	94	126 1		2085
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-			41414		Y	NO RPT			2085
-----														
STATE TRACT 692 ET AL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 251663	COMPL. DATE 10/19/2014	TOTAL DEPTH 12380	PERF.12577	- 12617					
02		4256 X	-0-	-0-	-4256					N	-0-			136
03		1860 X	1643	-0-	-217			1549 3	94 9	N	85			221
04		1632 X	1632	-0-	-0-			1554 3	78 9	N	71	177 1		115
05		1831 X	1831	-0-	-0-			1770 3	61 9	N	55			170
06		1659 X	1659	-0-	-0-			1650 3	9 9	N	8			178
07		1643 X	NO RPT	-0-	-1643			-0-		N	NO RPT			178
-----														
STATE TRACT 690/746 & 750 GU				WELL #: 6	RRCID -> 261952	COMPL. DATE 07/07/2011	TOTAL DEPTH 11003	PERF.13759	- 13806					
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	719	780 1		-0-
03	DLQ	G-10	21235	-0-	21235			20211 3	1024 9	Y	931	931 1		-0-
04	DLQ	G-10	19678	-0-	19678			40913	18878 3	Y	727	630 1		97
05	DLQ	G-10	18599	-0-	18599			59512	17825 3	Y	704	770 1		31
06	DLQ	G-10	17428	-0-	17428			76940	16617 3	Y	737	768 1		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-			76940		Y	NO RPT			-0-
-----														
OBLATE (FRIO 10200 SD)				66619 075	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701										
FOUR "S" MINERALS				WELL #: 1	RRCID -> 115556	COMPL. DATE 01/31/1985	TOTAL DEPTH 13450	PERF.10207	- 10232					
02		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OBLATE (V-2)		66619 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO								
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701														
SHARY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 116160		COMPL. DATE 02/21/1961		TOTAL DEPTH 11651		PERF. 11317 - 11356						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1680 N	-0-	-0-	-1680					Y	-0-					79
03		1519 N	729	-0-	-790		145 1		561 2	Y	21					100
04		2120 N	2120	-0-	-0-		23 9		1937 2	Y	42					142
05		2336 N	2336	-0-	-0-		46 9		1876 2	Y	17					159
06		2073 N	2073	-0-	-0-		441 1		1629 2	Y	17	152 1				24
07		2170 N	1934	-0-	-236		19 9		1488 2	Y	22					46
							24 9									

ODEM		66762 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
GTG OPERATING, LLC		337080														
SMITH, N. R.		WELL #: 1		RRCID -> 071082		COMPL. DATE 07/27/1995		TOTAL DEPTH 6408		PERF. 6064 - 6188						
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER, J.F. UNIT		WELL #: B 22		RRCID -> 082590		COMPL. DATE 05/04/1979		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5813 - 5818						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE, S. L.		WELL #: 9		RRCID -> 103512		COMPL. DATE 07/06/2017		TOTAL DEPTH 5540		PERF. 4720 - 4870						
02	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	136 1	1252 2	6 9	5	N						6
03	430 X	430	-0-	-0-	-0-	129 1	120 2	82 4	90	N	94 1					2
04	229 X	229	-0-	-0-	-0-	56 1	85 2	82 4	5	N						7
05	3348 X	238	-0-	-3110	-0-	74 1	158 2	6 9	5	N						12
06	3240 X	359	-0-	-2881	-0-	52 1	300 2	7 9	6	N						18
07	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					18

WELDER, J.F. UNIT		WELL #: C 38		RRCID -> 132098		COMPL. DATE 09/30/1989		TOTAL DEPTH 6813		PERF. 5438 - 5448						
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (MASSIVE FRIO) GTG OPERATING, LLC WELDER, J. F. UNIT			66762 025 337080 WELL #: B 6			ASSOCIATED RRCID -> 156741			CAPACITY COMPL. DATE 11/22/1995			CNTY: SAN PATRICIO TOTAL DEPTH 5445 PERF. 4735 - 4738					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WELDER, J. F.			WELL #: B 10			RRCID -> 161056			COMPL. DATE 11/07/1996			TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6008 - 6020					
02	876 X	876	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	639	2	Y	128	145	1			231
							141	9									
03	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	-0-	1699	1	961	2	Y	172	295	1			108
							189	9									
04	DLQ G-10	2456	-0-	2456	2456	1395	1	862	2	Y	181	146	1				143
						199	9										
05	DLQ G-10	924	-0-	924	3380	69	1	656	2	Y	181	146	1				178
						199	9										
06	DLQ G-10	831	-0-	831	4211	251	1	401	2	Y	163	156	1				185
						179	9										
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4211						Y	NO RPT					185
WELDER, J. F. UNIT			WELL #: C 41			RRCID -> 175349			COMPL. DATE 12/01/1999			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5896 - 6045					
02	141 X	141	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	116	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	52 X	52	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	16	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
04	DLQ G-10	1383	-0-	1383	1383	803	1	497	2	Y	75	73	1				5
						83	9										
05	DLQ G-10	1296	-0-	1296	2679	129	1	1084	2	Y	75	73	1				7
						83	9										
06	DLQ G-10	2061	-0-	2061	4740	415	1	1598	2	Y	44	40	1				11
						48	9										
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4740						Y	NO RPT					11
WELDER, J. F. UNIT			WELL #: B 8			RRCID -> 175450			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5452 - 5562					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LANE, S. L.			WELL #: 11			RRCID -> 179252			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5510 - 5514					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WELDER, J. F. UNIT			WELL #: B 15 F			RRCID -> 180180			COMPL. DATE 12/01/1999			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5618 - 5978					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (MASSIVE FRIO)		//CONT.//		66762 025	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO					
GTG OPERATING, LLC		//CONT.//		337080										
WELDER, J.F. UNIT		WELL #:		B 22	RRCID ->	245287	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5432 - 6168		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

  

WELDER, J. F. HEIRS		WELL #:		7SB	RRCID ->	249108	COMPL. DATE	07/14/2017	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6122 - 6134		
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	84	1	560	2	Y	-0-			5
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	784	1	444	2	Y	-0-			5
04	DLQ G-10	1864	-0-	1864	1864	1152	1	712	2	Y	-0-			5
05	DLQ G-10	314	-0-	314	2178	161	1	153	2	Y	-0-			5
06	DLQ G-10	33	-0-	33	2211	22	1	11	2	Y	-0-			5
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2211					Y	NO RPT			5

  

WELDER, J.F. UNIT		WELL #:		C 32	RRCID ->	263205	COMPL. DATE	06/10/1992	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	5828 - 5968		
02	338 X	338	-0-	-0-	-0-	40	1	267	2	Y	28	28	1	3
03	931 X	931	-0-	-0-	-0-	577	1	326	2	Y	25	22	1	6
04	DLQ G-10	964	-0-	964	964	567	1	351	2	Y	42	41	1	7
05	DLQ G-10	433	-0-	433	1397	45	1	342	2	Y	42	41	1	8
06	DLQ G-10	364	-0-	364	1761	93	1	232	2	Y	35	32	1	11
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1761	39	9			Y	NO RPT			11

  

WELDER, J.F. UNIT		WELL #:		C 27	RRCID ->	263349	COMPL. DATE	11/24/1992	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5820 - 6032		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

  

ODEM (2000)		66762 057		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO						
GTG OPERATING, LLC		337080												
LANE		WELL #:		2	RRCID ->	284084	COMPL. DATE	04/20/2018	TOTAL DEPTH	6872	PERF.	2038 - 2042		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

ODEM (3100) GTG OPERATING, LLC WELDER, J. F.		66762 133 337080	NON-ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: SAN PATRICIO					
M	O	WELL #:	B	5	RRCID ->	209987	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	3088 - 3092
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BURROWS, J. C. & J. S.		66762 171 337080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO					
M	O	WELL #:	3	RRCID ->	222338	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	5539	PERF.	3112 - 3122	
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ODEM (3200) GTG OPERATING, LLC SMITH, H. A.		66762 171 337080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO					
M	O	WELL #:	2	RRCID ->	119490	COMPL. DATE	11/28/1985	TOTAL DEPTH	5455	PERF.	3282 - 3292	
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	28 1	184 2	N	4		19
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	458 1	259 2	N	4		23
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	394 1	244 2	N	4		27
*05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	55 1	190 2	N	4		31
*06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	84 1	169 2	N	4		35
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	4 9		N	NO RPT		35

ODEM (3425) DOLPHIN PETROLEUM, LP WHATLEY		66762 209 222226	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO					
M	O	WELL #:	1	RRCID ->	125366	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	3601	PERF.	3421 - 3425	
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ODEM (3500) GTG OPERATING, LLC BOMER, E. T.		66762 228 337080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO					
M	O	WELL #:	8	RRCID ->	221399	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	6906	PERF.	3495 - 3505	
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ODEM (3500 SCULL)		SALVADOR OIL, LLC		LANE, R. J.		66762 247	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO									
						744509			WELL #:	3	RRCID ->	113893	COMPL. DATE	10/05/1984	TOTAL DEPTH	3559	PERF.	3486 - 3492
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

ODEM (4400)		GTG OPERATING, LLC		SMITH, H. A.		66762 266	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO									
						337080			WELL #:	11	RRCID ->	148952	COMPL. DATE	11/26/1993	TOTAL DEPTH	7592	PERF.	4371 - 4375
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

ODEM (4900)		GTG OPERATING, LLC		WELDER, J. F.		66762 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN PATRICIO									
						337080			WELL #:	B 12	RRCID ->	159060	COMPL. DATE	09/18/1995	TOTAL DEPTH	5542	PERF.	4742 - 4746
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					

LANE, S. L.						66762 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN PATRICIO									
						337080			WELL #:	5	RRCID ->	161063	COMPL. DATE	08/03/2017	TOTAL DEPTH	5511	PERF.	4585 - 4708
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

SMITH, M. C.						66762 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN PATRICIO									
						337080			WELL #:	4	RRCID ->	161064	COMPL. DATE	11/16/1996	TOTAL DEPTH	7517	PERF.	4712 - 4718
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

LANE, S. L.						66762 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN PATRICIO									
						337080			WELL #:	10	RRCID ->	161651	COMPL. DATE	12/26/1996	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	4733 - 4738
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

ODEM (5000)		66762 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
GTG OPERATING, LLC PARKER C. C. "A"		337080		WELL #: 5 H		RRCID -> 084987		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4398 - 4426	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
LANE, E.H. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 121644		COMPL. DATE 05/02/1986		TOTAL DEPTH 5425 PERF. 4982 - 4992			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
LANE, S. L.		WELL #: 12		RRCID -> 154877		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4975 - 5107			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SMITH, N. R.		WELL #: 4		RRCID -> 233065		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 6783 PERF. 4966 - 5012			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
ODEM (5050)		66762 342		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
MARQUEE CORPORATION COMPTON		526675		WELL #: 1		RRCID -> 267675		COMPL. DATE 04/19/2012		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5028 - 5032	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			108
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			108
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			108
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			108
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			108
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			108
ODEM (5150)		66762 389		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
GTG OPERATING, LLC LANE		337080		WELL #: 1		RRCID -> 159014		COMPL. DATE 06/07/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5178 - 5182	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
ODEM (5200 FRIO MIDDLE) GTG OPERATING, LLC BURROWS, J.C. & J.S.				66762 399 337080		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO		
				WELL #: 7	RRCID -> 130438	COMPL. DATE 04/11/1989	TOTAL DEPTH 6787	PERF. 5169	-	5275		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----												
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
-----												
WELDER, J.F. UNIT				WELL #: B 7	RRCID -> 130838	COMPL. DATE 05/26/1989	TOTAL DEPTH 6817	PERF. 5115	-	5180		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
-----												
BURROWS, J.C. & J.S.				WELL #: 6	RRCID -> 284214	COMPL. DATE 12/02/2017	TOTAL DEPTH 6773	PERF. 5024	-	5127		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93			Y		-0-	40
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-			Y		-0-	40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	40
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	40
-----												
ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S) GTG OPERATING, LLC J. F. WELDER UNIT				66762 418 337080		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO		
				WELL #: C 22	RRCID -> 154900	COMPL. DATE 05/03/1995	TOTAL DEPTH 6316	PERF. 5170	-	5178		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
-----												
J. F. WELDER UNIT				WELL #: C 31	RRCID -> 175229	COMPL. DATE 08/25/1971	TOTAL DEPTH 6900	PERF. N/A				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
-----												
ODEM (5250) GTG OPERATING, LLC SMITH, H. A.				66762 437 337080		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
				WELL #: 6	RRCID -> 051205	COMPL. DATE 08/26/1971	TOTAL DEPTH 5570	PERF. N/A				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

ODEM (5500) GTG OPERATING, LLC C. C. PARKER "A"		66762 494 337080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 154614		COMPL. DATE 04/14/1995		TOTAL DEPTH 6770		PERF. 5502 - 5510			
02	669 R	516	-0-	-153	-0-	67	1	445	2	N	4		5
03	1364	1664	-0-	300	300	1002	1	567	2	N	86	85 1	6
04	1216 R	916	-0-	-300	-0-	564	1	348	2	N	4		10
*05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	29	1	158	2	N	4		14
*06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	41	1	33	2	N	5		19
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		19
ODEM (6700 -B-) GTG OPERATING, LLC WELDER, J.F. UNIT		66762 798 337080	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO					
		WELL #: C 29		RRCID -> 175424		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5732 - 6080			
02	336	559	-0-	223	223	70	1	469	2	Y	18	21 1	38
03	372	928	-0-	556	779	572	1	323	2	Y	30	52 1	16
04	360	1729	-0-	1369	2148	1053	1	650	2	Y	24	20 1	20
*05	2895 N	747	-0-	-2148	-0-	117	1	604	2	Y	24	20 1	24
*06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	49	1	163	2	Y	24	23 1	25
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		25
ODEM (6700 STRINGER) GTG OPERATING, LLC WELDER HEIRS, J.F.		66762 836 337080	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO					
		WELL #: 2SR		RRCID -> 228965		COMPL. DATE 03/25/2017		TOTAL DEPTH 7801		PERF. 6952 - 6994			
02	90 R	90	-0-	-0-	-0-	34	1	23	2	Y	30	3 1	42
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	33	9			Y	5		47
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	4 1	48
05	DLQ G-10	43	-0-	43	43	26	1	11	2	Y	5	4 1	49
06	DLQ G-10	48	-0-	48	91	28	1	14	2	Y	5	3 1	51
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	91	6	9			Y	NO RPT		51
ODEM (7000) REPUBLIC RESOURCES, LLC. ANGELITITA UNIT		66762 882 703124	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO					
		WELL #: 3		RRCID -> 241734		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 7808		PERF. 6924 - 6928			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
ODEM (7150)		66762 884		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
GTG OPERATING, LLC J. F. WELDER UNIT													
337080 WELL #: C 15J RRCID -> 187765 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7141 - 7160													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
ODEM (7500)		66762 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
GTG OPERATING, LLC J F WELDER HEIRS													
337080 WELL #: 3SB RRCID -> 215057 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7334 - 7340													
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
ODEM, NORTH (FRIO BASAL F-2)		66764 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
POCO LLC BAYLOR WHATLEY UNIT													
668802 WELL #: 2 RRCID -> 212855 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7061 - 7065													
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
ODEM, NORTH (7800)		66764 888		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO					
POCO LLC DUNGAN-KEY TRUST													
668802 WELL #: 2 RRCID -> 290091 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6292 - 6536													
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
ODEM, SOUTH (6400)		66767 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO					
GTG OPERATING, LLC WELDER, J. F. HEIRS													
337080 WELL #: 1SB RRCID -> 284697 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6330 - 6340													
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	27	1	19	2	Y	6	5 1	21
						7	9						
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	36	1	21	2	Y	7		28
						8	9						
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	33	1	21	2	Y	7	5 1	30
						8	9						
*05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	36	1	16	2	Y	7	5 1	32
						8	9						
*06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	37	1	18	2	Y	7	5 1	34
						8	9						
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				34

OIL AND GAS DIVISION

OHERN (1600)		66892 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		WELL #: 1		RRCID -> 012361		COMPL. DATE 03/24/1927		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1619 - 1629		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A-		66892 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
WELL #: 3		RRCID -> 012363		COMPL. DATE 05/17/1927		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1609 - 1613						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A-		66892 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
WELL #: 4		RRCID -> 012364		COMPL. DATE 07/11/1928		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1582 - 1593						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRENNAN-BENAVIDES		66892 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
WELL #: 57		RRCID -> 110510		COMPL. DATE 05/08/1984		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 1524 - 1568						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ONEIL (3450)		67346 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		WELL #: 19		RRCID -> 155705		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 6509		PERF. 3414 - 3420		
02	158	R	158	-0-	-0-	-0-	40	1	118	2	Y	-0-		21
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	169	1	493	2	Y	-0-		21
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	137	1	355	2	Y	-0-		21
05	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	306	1	2627	2	Y	-0-		21
*06	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	366	1	2627	2	Y	-0-		21
*07	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	188	1	2627	2	Y	-0-		21

ONEIL (4550)		67346 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO						
SUN EXPLORATION, INC.		829289		WELL #: 14W		RRCID -> 282962		COMPL. DATE 12/06/2017		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 4368 - 4378		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
O'NEIL (4800) 67346 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO  
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
WELDER RANCH WELL #: 7 RRCID -> 129719 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4802 - 4808

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	154 1	449 2	Y	2			98
						2 9						
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	201 1	586 2	Y	7			105
						8 9						
04	570 N	485	-0-	-85	-0-	135 1	348 2	Y	2	3 1		104
						2 9						
05	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	263 1	2263 2	Y	-0-			104
*06	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	315 1	2263 2	Y	-0-			104
*07	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	162 1	2263 2	Y	-0-	89 1		15

-----  
WELDER RANCH WELL #: 24 U RRCID -> 200745 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 4698 - 4705

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----  
ONEIL (5300) 67346 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO  
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
WELDER RANCH WELL #: 15 RRCID -> 147511 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362

02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	85 1	246 2	Y	-0-			-0-
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	136 1	398 2	Y	-0-			-0-
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	95 1	246 2	Y	-0-			-0-
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	58 1	496 2	Y	-0-			-0-
*06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	69 1	496 2	Y	-0-			-0-
*07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	35 1	496 2	Y	-0-			-0-

-----  
WELDER RANCH WELL #: 18D RRCID -> 184470 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5092 - 5100

02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	57 1	165 2	Y	-0-			5
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	65 1	191 2	Y	-0-			5
04	300 N	169	-0-	-131	-0-	47 1	122 2	Y	-0-			5
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	88 1	756 2	Y	-0-			5
*06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	105 1	756 2	Y	-0-			5
*07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	54 1	756 2	Y	-0-			5

-----  
O'NEIL (5850) 67346 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
WELDER RANCH WELL #: 16 F RRCID -> 138330 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5586 - 5738

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



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

O'NEIL (6700)		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	47	2	Y	2	87
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	73	2	Y	7	94
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	65	2	Y	2	93
05	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	1586	2	Y	-0-	93
*06	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	1586	2	Y	-0-	93
*07	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	1586	2	Y	-0-	4

O'NEIL (6900)		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ORANGE GROVE (1700)		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ORANGE GROVE (3900)		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		77
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		77
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		77
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		77
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		77
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		77

PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2020 - P/A 10/19/20

---

ORANGE GROVE (4300) 67506 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 ALARON ENERGY, INC. 010450  
 HAPPER

WELL #: 1 RRCID -> 239716 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 4424 - 4431

---

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					142
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					142
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					142
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					142
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					142
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					142

PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2020 - P/A 10/13/2020

---



---

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 ARMADA RESOURCES CORPORATION 030835  
 PARR, HILDA

WELL #: 141R RRCID -> 263944 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7228 - 7254

---

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					70

---



---

CROSSROADS PETROLEUM L.L.C. 190708  
 MARCHBANKS-CADENA 'B'

WELL #: 115 RRCID -> 215828 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6326

---

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

---



---

MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 215945 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5678 - 6538

WELL #: 116 RRCID -> 215945 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5678 - 6538

---

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14148 01/01/2020

---



---

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179  
 PARR, HILDA

WELL #: 104 RRCID -> 208061 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7140 - 7450

---

02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68

PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2020 - P/A 01/23/20

---



---

PARR, HILDA 208062 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12565 PERF. 7291 - 7332

WELL #: 101ST RRCID -> 208062 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12565 PERF. 7291 - 7332

---

02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					64
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					64
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					64
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					64
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					64
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					64

PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2020 - P/A 04/15/20

---

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		//CONT.//	67558 200	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
GREEN EXPLORATION COMPANY		//CONT.//	330179							
PARR, HILDA		WELL #:	102	RRCID ->	209800	COMPL. DATE	04/09/2007	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5514 - 5808
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
		PLUGGED AND ABANDONED 01/16/2020 - P/A 01/16/20								
MARCHBANKS-CADENA		WELL #:	105C	RRCID ->	210976	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	6160	PERF. 4922 - 5915
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		104
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		104
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		104
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		104
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		104
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		104
		PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2020 - P/A 04/15/20								
MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1		WELL #:	111	RRCID ->	212935	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	6190	PERF. 4988 - 5972
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		176
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		176
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		176
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		176
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		176
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		176
		PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2020 - P/A 04/08/20								
PARR-LAWRENCE GU		WELL #:	1	RRCID ->	215514	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF. 7185 - 7193
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
		PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2020 - P/A 04/23/20								
PARR, HILDA		WELL #:	136	RRCID ->	216875	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5232 - 5240
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		148
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		148
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		148
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		148
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		148
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		148
		PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2020 - P/A 01/28/20								
MILLER ET AL		WELL #:	124	RRCID ->	218182	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5752 - 6438
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
		PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2020								

OIL AND GAS DIVISION

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		//CONT.// 67558 200		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL		
GREEN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 330179								
MARCHBANKS CADENA ET AL		WELL #: 131		RRCID -> 233158	COMPL. DATE 12/03/2008	TOTAL DEPTH 6680	PERF. 5868	- 6490		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	35
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	35
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	35
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	35
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	35
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	35
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2020 - P/A 02/03/20									
PARR, HILDA		WELL #: 139CT		RRCID -> 258771	COMPL. DATE 12/19/2010	TOTAL DEPTH 7348	PERF. 6608	- 7184		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2020 - P/A 01/23/20									
OSO DEEP (FRIO 13300)		67754 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES		
RODESSA OPERATING COMPANY		723592								
BRATTON		WELL #: 1		RRCID -> 174671	COMPL. DATE 03/11/1999	TOTAL DEPTH 13525	PERF. 12889	- 13034		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2005									
OWEN (ESCONDIDO)		67885 190		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
CERRITO LAND COMPANY 1389		WELL #: 1B		RRCID -> 286073	COMPL. DATE 01/01/2019	TOTAL DEPTH 6220	PERF. 6120	- 6152		
02	747 X	747	-0-	-0-	-0-	260 1	487 3	N	-0-	-0-
03	843 X	843	-0-	-0-	-0-	279 1	564 3	N	-0-	-0-
04	824 X	824	-0-	-0-	-0-	255 1	569 3	N	-0-	-0-
05	844 X	844	-0-	-0-	-0-	352 1	492 3	N	-0-	-0-
06	802 X	802	-0-	-0-	-0-	281 1	521 3	N	-0-	-0-
*07	138 X	138	-0-	-0-	-0-	41 1	97 3	N	-0-	-0-
OWEN (OLMOS)		67885 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
AGERON ENERGY, LLC		008625								
CALLAGHAN A		WELL #: 1		RRCID -> 268922	COMPL. DATE 04/06/2012	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 6669	- 6709		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231														
MATRIX LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 063312 COMPL. DATE 08/17/1975 TOTAL DEPTH 5917 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
*12		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	102	1	3265	2	N	-0-		19
*01		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	84	1	3225	2	N	-0-		19
*02		2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	39	1	2135	2	N	-0-		19
*03		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	62	1	3449	2	N	-0-		19
*04		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	69	1	3403	2	N	-0-		19
*05		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	75	1	3502	2	N	1		20
							1	9						
*06		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	64	1	2940	2	N	4	14 1	10
							4	9						
07		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10
-----														
MATRIX LAND CO. WELL #: 3 RRCID -> 065727 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A														
02		1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	22	1	1169	2	Y	-0-		16
03		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	64	1	3566	2	Y	-0-		16
04		3000 N	3864	-0-	864	864	77	1	3784	2	Y	3		19
							3	9						
05		3100 N	2997	-0-	-103	761	62	1	2925	2	Y	9		28
							10	9						
*06		3000 N	2749	-0-	-251	510	57	1	2688	2	Y	4	19 1	13
							4	9						
07		1116 X NO RPT		-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT		13
-----														
MATRIX LAND CO. WELL #: 4 RRCID -> 069928 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A														
02		1661 N	13	-0-	-1648	-0-	13	2			Y	-0-		-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
*06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
07		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
MATRIX LAND CO. WELL #: 7 RRCID -> 070770 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A														
*12	DLQ	G-10	2	-0-	2	919	2	2			Y	-0-		14
*01		1461 N	542	-0-	-919	-0-	11	1	531	2	Y	-0-		14
*02		134 N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	132	2	Y	-0-		14
*03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-		14
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		14
*05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1		15
*06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	14	2	2	9	Y	2	10 1	7
07		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		7
-----														
MATRIX LAND CO. WELL #: 5 RRCID -> 070771 COMPL. DATE 01/22/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A														
*12	DLQ	G-10	20	-0-	20	341	16	2	4	9	Y	4		10
*01		1632 N	1291	-0-	-341	-0-	28	1	1263	2	Y	-0-		10
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-		10
03		336 N	336	-0-	-0-	-0-	6	1	330	2	Y	-0-		10
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-		10
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	5		15
							6	9						
*06		22 N	22	-0-	-0-	-0-	20	2	2	9	Y	2	10 1	7
07		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		7

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231 MATRIX LAND CO. WELL #: 10 RRCID -> 137166 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6016 - 6033														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*12		13303 X	13303	-0-	-0-	-0-	403 1	12900 2	N	N	-0-			18
*01		13353 X	13353	-0-	-0-	-0-	334 1	13019 2	N	N	-0-			18
*02		9402 X	9402	-0-	-0-	-0-	169 1	9233 2	N	N	-0-			18
*03		11857 X	11857	-0-	-0-	-0-	207 1	11650 2	N	N	-0-			18
04		8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	173 1	8588 2	N	N	1			19
							1 9							
05		9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	194 1	9132 2	N	N	9			28
							10 9							
*06		8154 X	8154	-0-	-0-	-0-	175 1	7975 2	N	N	4	19 1		13
							4 9							
07		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			13
-----														
AUGUSTA-KENTON WELL #: 2 RRCID -> 247848 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8585 - 8619														
02		2471 N	264	-0-	-2207	-0-	23 1	241 2	Y	Y	-0-			-0-
03		421 N	421	-0-	-0-	-0-	40 1	381 2	Y	Y	-0-			-0-
04		438 N	438	-0-	-0-	-0-	43 1	395 2	Y	Y	-0-			-0-
05		393 N	393	-0-	-0-	-0-	41 1	352 2	Y	Y	-0-			-0-
*06		410 N	410	-0-	-0-	-0-	42 1	368 2	Y	Y	-0-			-0-
07		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
-----														
AUGUSTA-KENTON WELL #: 1 RRCID -> 248719 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8642														
02		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	170 1	1764 2	N	N	-0-			7
03		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	261 1	2179 2	N	N	-0-			7
04		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	230 1	2100 2	N	N	15			22
							17 9							
05		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	250 1	2168 2	N	N	5			27
							6 9							
*06		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	236 1	2061 2	N	N	-0-			27
07		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			27
-----														
AUGUSTA-KENTON WELL #: 3 RRCID -> 248936 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8635 - 8669														
02		2800 N	580	-0-	-2220	-0-	3553	51 1	529 2	Y	Y	-0-		-0-
03		3100 N	775	-0-	-2325	-0-	1228	73 1	702 2	Y	Y	-0-		-0-
04		1990 N	762	-0-	-1228	-0-		75 1	687 2	Y	Y	-0-		-0-
05		781 N	781	-0-	-0-	-0-		81 1	700 2	Y	Y	-0-		-0-
*06		753 N	753	-0-	-0-	-0-		77 1	676 2	Y	Y	-0-		-0-
07		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
-----														
CERRITO WELL #: 1 RRCID -> 252002 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5824 - 5834														
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			N	N	-0-		10
03		179 N	179	-0-	-0-	-0-	3 1	173 2	N	N	3			13
							3 9							
04		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	30 1	1445 2	N	N	-0-			13
05		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	38 1	1780 2	N	N	7			20
							8 9							
*06		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	27 1	1270 2	N	N	3	14 1		9
							3 9							
07		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			9
-----														
CERRITO WELL #: 2T RRCID -> 253344 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5606 - 5840														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-		-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		N	N	-0-		-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	N	-0-		-0-
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		N	N	-0-		-0-
*06		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	N	-0-		-0-
07		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231		//CONT.//	67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
CERRITO		WELL #: 3		RRCID -> 253496		COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	5602	-	7562
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
02	2196 N	2165	-0-	-31	-0-	39	1	2114	2	N	11	18	
						12	9						
03	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	50	1	2819	2	N	13	10	
						14	9				21 1		
04	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	48	1	2390	2	N	7	17	
						8	9						
05	2790 X	2581	-0-	-209	-0-	54	1	2524	2	N	3	20	
						3	9						
06	2700 X	2457	-0-	-243	-0-	52	1	2396	2	N	8	28	
						9	9						
07	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT	28	
MATRIX LAND CO.		WELL #: 12H		RRCID -> 256386		COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	6099	PERF.	9240	-	11288
02	13530 X	13530	-0-	-0-	-0-	224	1	13306	2	Y	-0-	-0-	
03	33859 X	33859	-0-	-0-	-0-	593	1	33266	2	Y	-0-	-0-	
04	31430 X	31430	-0-	-0-	-0-	625	1	30805	2	Y	-0-	-0-	
05	27278 X	27278	-0-	-0-	-0-	566	1	26671	2	Y	37	37	
						41	9						
*06	18494 X	18494	-0-	-0-	-0-	384	1	18110	2	Y	-0-	37	
07	9579 X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT	37	
CERRITO B		WELL #: 8H		RRCID -> 258119		COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	6078	PERF.	6442	-	9882
02	2604 X	2142	-0-	-462	-0-	119	1	2023	2	N	-0-	17	
03	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	407	1	2881	2	N	5	5	
						6	9				17 1		
04	3000 N	3362	-0-	362	362	399	1	2954	2	N	8	13	
						9	9						
05	3100 N	3157	-0-	57	419	372	1	2785	2	N	-0-	13	
*06	3000 N	3255	-0-	255	674	408	1	2847	2	N	-0-	13	
07	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT	13	
CERRITO		WELL #: 5H		RRCID -> 258120		COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	6090	-	10283
02	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	130	1	4318	2	Y	7	18	
						8	9						
03	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	178	1	5772	2	Y	8	26	
						9	9						
04	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	138	1	5286	2	Y	9	5	
						10	9				30 1		
05	6138 X	5560	-0-	-578	-0-	113	1	5445	2	Y	2	7	
						2	9						
06	5940 X	5367	-0-	-573	-0-	115	1	5251	2	Y	1	8	
						1	9						
07	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT	8	
CERRITO B STATE UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 258367		COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL DEPTH	5862	PERF.	6395	-	11655
02	6216 X	4711	-0-	-1505	-0-	236	1	4458	2	N	15	15	
						17	9						
03	6882 X	6511	-0-	-371	-0-	796	1	5712	2	N	3	5	
						3	9				13 1		
04	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	801	1	5945	2	N	2	7	
						2	9						
05	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	767	1	5593	2	N	1	8	
						1	9						
*06	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	787	1	5487	2	N	5	13	
						6	9						
07	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT	13	

OWEN (OLMOS)		//CONT.//	67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231											
CERRITO STATE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	259473	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	5759	PERF.	8045 -	11195
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		4228 X	2664	-0-	-1564	-0-	78 1	2586 2	N	-0-			7
03		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	123 1	3978 2	N	6			13
04		4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	113 1	4353 2	N	2			15
05		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	88 1	4243 2	N	-0-			15
*06		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	91 1	4162 2	N	2			17
07		4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			N	NO RPT			17
-----													
AUGUSTA-KENTON		WELL #:		5H	RRCID ->	260331	COMPL. DATE	07/16/2011	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	6830 -	11814
02		2940 X	2566	-0-	-374	-0-	225 1	2339 2	N	2			37
03		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	358 1	3091 2	N	5			42
04		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	316 1	2886 2	N	16			58
05		3255 X	3193	-0-	-62	-0-	330 1	2852 2	N	10			68
*06		3150 X	2921	-0-	-229	-0-	301 1	2620 2	N	-0-			68
07		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			N	NO RPT			68
-----													
CERRITO		WELL #:		4	RRCID ->	260481	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7463 -	7604
02		2800 N	908	-0-	-1892	1006	27 1	881 2	Y	-0-			-0-
03		2422 N	1416	-0-	-1006	-0-	42 1	1374 2	Y	-0-			-0-
04		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	35 1	1339 2	Y	-0-			-0-
05		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	28 1	1332 2	Y	-0-			-0-
*06		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	28 1	1259 2	Y	3			3
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
-----													
CERRITO STATE		WELL #:		10	RRCID ->	260667	COMPL. DATE	05/07/2011	TOTAL DEPTH	9677	PERF.	5760 -	8848
02		2800 N	-0-	-0-	-2800	1680			Y	1	5 1		21
03		1686 N	6	-0-	-1680	-0-	6 2		Y	-0-			21
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21
-----													
CERRITO A STATE UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	261875	COMPL. DATE	02/14/2011	TOTAL DEPTH	5921	PERF.	10440 -	12760
*12		7068 X	4409	-0-	-2659	-0-	193 1	4216 2	N	-0-			42
01		5890 X	5827	-0-	-63	-0-	194 1	5631 2	N	2	27 1		17
02		5320 X	4277	-0-	-1043	-0-	125 1	4145 2	N	6	13 1		10
03		5890 X	5532	-0-	-358	-0-	165 1	5361 2	N	5			15
04		5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	194 1	5230 2	N	2			17
05		5828 X	5597	-0-	-231	-0-	236 1	5358 2	N	3			20
06		5640 X	5270	-0-	-370	-0-	135 1	5135 2	N	-0-			20
07		5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-			N	NO RPT			20



OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
CERRITO WELL #: 13H RRCID -> 261879 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6187 - 11036														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		4984 X	2907	-0-	-2077	-0-	198	1	2695	2	N	13		15
03		6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	397	1	5608	2	N	-0-		15
04		6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	432	1	6215	2	N	8		23
05		6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	439	1	6292	2	N	20		43
*06		6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	428	1	6042	2	N	12	19 1	36
07		6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT		36
CERRITO B WELL #: 14H RRCID -> 263081 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6460 - 11787														
02		9072 X	5786	-0-	-3286	-0-	773	1	5013	2	N	-0-		-0-
03		9114 X	7767	-0-	-1347	-0-	1159	1	6608	2	N	-0-		-0-
04		8580 X	6707	-0-	-1873	-0-	1039	1	5668	2	N	-0-		-0-
05		7688 X	6536	-0-	-1152	-0-	1061	1	5475	2	N	-0-		-0-
06		7380 X	5963	-0-	-1417	-0-	1254	1	4709	2	N	-0-		-0-
07		7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT		-0-
CERRITO B WELL #: 15H RRCID -> 263219 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 7006 - 12585														
*12		8246 X	7582	-0-	-664	-0-	1182	1	6400	2	N	-0-		39
*01		8246 X	8132	-0-	-114	-0-	1218	1	6914	2	N	-0-	21 1	18
02		7476 X	6672	-0-	-804	-0-	903	1	5769	2	N	-0-		18
03		8277 X	8211	-0-	-66	-0-	1206	1	6990	2	N	14		32
04		7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	1217	1	6636	2	N	3		35
05		8153 X	7892	-0-	-261	-0-	1281	1	6611	2	N	-0-		35
*06		7890 X	5792	-0-	-2098	-0-	980	1	4812	2	N	-0-		35
07		8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT		35
CERRITO WELL #: 12H RRCID -> 263607 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6147 - 10511														
02		6776 X	5723	-0-	-1053	-0-	450	1	5266	2	N	6	18 1	12
03		7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	509	1	7102	2	N	3		15
04		7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	467	1	6721	2	N	6		21
05		7657 X	7350	-0-	-307	-0-	478	1	6858	2	N	13		34
06		7410 X	7139	-0-	-271	-0-	472	1	6656	2	N	10	21 1	23
07		7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT		23

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
CERRITO WELL #: 16H RRCID -> 264573 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8442 - 12752														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	4650 X	462	-0-	-4188	-0-	9	1	410	2	N	39	39	1	63
01	4557 X	2852	-0-	-1705	-0-	43	9	2788	2	N	14	60	1	17
02	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	15	9	4000	2	N	11			28
03	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	71	1	6955	2	N	2			30
04	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	12	9	5478	2	N	5			35
05	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	111	1	5313	2	N	35			70
*06	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	39	9	4902	2	N	9	24	1	55
07	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-	10	9			N	NO RPT			55
MATRIX CERRITO UNIT B WELL #: 18H RRCID -> 266405 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6025 - 10035														
02	2268 X	2042	-0-	-226	-0-	37	1	2002	2	N	3	5	1	21
03	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	3	9	2549	2	N	15	6	1	30
04	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	46	1	2380	2	N	6	29	1	7
05	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	17	9	2446	2	N	3			10
*06	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	48	1	2111	2	N	-0-			10
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7	9			N	NO RPT			10
CERRITO-SANCHEZ STATE UNIT WELL #: 19H RRCID -> 266407 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6207 - 12022														
02	12519 X	12519	-0-	-0-	-0-	307	1	12122	2	N	82	82	1	166
03	12413 X	12413	-0-	-0-	-0-	90	9	12127	2	N	31	95	1	102
04	11820 X	9733	-0-	-2087	-0-	252	1	9524	2	N	10	17	1	95
05	13206 X	9025	-0-	-4181	-0-	34	9	8827	2	N	13	40	1	68
06	13410 X	8177	-0-	-5233	-0-	198	1	7998	2	N	3	26	1	45
07	13857 X	NO RPT	-0-	-13857	-0-	11	9			N	NO RPT			45
MATRIX CERRITO UNIT A WELL #: 17H RRCID -> 266711 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6112 - 10093														
02	4144 X	4003	-0-	-141	-0-	72	1	3921	2	N	9	10	1	25
03	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	10	9	4830	2	N	13	12	1	26
04	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	86	1	4393	2	N	9	28	1	7
05	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	14	9	4447	2	N	5			12
*06	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	89	1	4259	2	N	-0-			12
07	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-	10	9			N	NO RPT			12

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB				
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231		WELL #: 21H	RRCID -> 266712	COMPL. DATE 12/02/2011	TOTAL DEPTH 5909	PERF. 8687	-		13228
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	33 1 3 9	1804 2	N 3	5 1 26
03	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	44 1 2 9	2437 2	N 2	23 1 5
04	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	44 1 3 9	2176 2	N 3	8
05	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	50 1 2 9	2333 2	N 2	10
*06	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	49 1 2 9	2235 2	N 2	12
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	12
CERRITO-SANCHEZ B STATE UNIT		WELL #: 20H	RRCID -> 267790	COMPL. DATE 03/29/2012	TOTAL DEPTH 5796	PERF. 6107	-		12683
02	14532 X	8988	-0-	-5544	-0-	221 1	8767 2	N -0-	-0-
03	16089 X	10183	-0-	-5906	-0-	205 1	9978 2	N -0-	-0-
04	14580 X	11125	-0-	-3455	-0-	227 1	10898 2	N -0-	-0-
05	15066 X	10765	-0-	-4301	-0-	220 1	10545 2	N -0-	-0-
06	14190 X	9845	-0-	-4345	-0-	211 1	9634 2	N -0-	-0-
07	10168 X	NO RPT	-0-	-10168	-0-			N NO RPT	-0-
GILPIN		WELL #: 1H	RRCID -> 267989	COMPL. DATE 06/21/2012	TOTAL DEPTH 6051	PERF. 6321	-		10607
*12	2697 X	2190	-0-	-507	-0-	79 1	2111 2	N -0-	130
*01	2697 X	2131	-0-	-566	-0-	77 1	2054 2	N -0-	80
*02	2296 X	1773	-0-	-523	-0-	57 1	1716 2	N -0-	80
*03	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	90 1	2521 2	N -0-	73
*04	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	88 1 2 9	2379 2	N 2	75
05	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	84 1 11 9	2208 2	N 10	71 1 14
*06	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	89 1 4 9	2325 2	N 4	18
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	18
AUGUSTA-KENTON		WELL #: 6H	RRCID -> 269499	COMPL. DATE 02/16/2012	TOTAL DEPTH 6413	PERF. 6884	-		12275
02	4564 X	3789	-0-	-775	-0-	334 1 3 9	3452 2	N 3	28
03	5053 X	4701	-0-	-352	-0-	444 1 2 9	4255 2	N 2	30
04	4830 X	4637	-0-	-193	-0-	457 1 8 9	4172 2	N 7	37
05	4991 X	4702	-0-	-289	-0-	486 1 6 9	4210 2	N 5	42
06	4830 X	4548	-0-	-282	-0-	468 1 1 9	4079 2	N 1	43
07	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-			N NO RPT	43

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
AUGUSTA-KENTON WELL #: 7H RRCID -> 269500 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6703 - 11763													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	4312 X	3538	-0-	-774	-0-	312	1	3224	2	N	2		20
03	4743 X	4682	-0-	-61	-0-	442	1	4238	2	N	2		22
04	4530 X	4491	-0-	-39	-0-	440	1	4023	2	N	25		47
05	4557 X	4133	-0-	-424	-0-	420	1	3713	2	N	-0-		47
06	4410 X	4128	-0-	-282	-0-	415	1	3713	2	N	-0-		47
07	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT		47
AUGUSTA-KENTON WELL #: 8H RRCID -> 269947 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6672 - 12014													
02	5516 X	4757	-0-	-759	-0-	417	1	4339	2	N	1		10
03	6107 X	5735	-0-	-372	-0-	541	1	5190	2	N	4		14
04	5790 X	5484	-0-	-306	-0-	539	1	4931	2	N	13		27
05	5859 X	5462	-0-	-397	-0-	562	1	4897	2	N	3		30
06	5640 X	5459	-0-	-181	-0-	561	1	4896	2	N	2		32
07	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT		32
GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 271224 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 5993 PERF. 6272 - 14160													
02	6496 X	5278	-0-	-1218	-0-	167	1	5101	2	N	9		61
03	7192 X	6985	-0-	-207	-0-	240	1	6724	2	N	19	21 1	59
04	6810 X	6505	-0-	-305	-0-	231	1	6229	2	N	41		100
05	6696 X	6567	-0-	-129	-0-	242	1	6315	2	N	9	43 1	66
*06	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	238	1	6197	2	N	3		69
07	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT		69
GILPIN WELL #: 3H RRCID -> 272527 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6275 - 14205													
02	6664 X	5235	-0-	-1429	-0-	166	1	5059	2	N	9		13
03	7254 X	7159	-0-	-95	-0-	245	1	6860	2	N	49	21 1	41
04	6840 X	6656	-0-	-184	-0-	238	1	6403	2	N	14		55
05	6758 X	6654	-0-	-104	-0-	244	1	6368	2	N	38	82 1	11
*06	6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	241	1	6273	2	N	21		32
07	7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT		32

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
GARNER-SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 274928 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6310 - 9258														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	388	1	4221	2	Y	24			82
03	5797 X	5500	-0-	-297	-0-	26	9	4952	2	Y	39	75	1	46
04	5610 X	4895	-0-	-715	-0-	43	9	4397	2	Y	25			71
05	5828 X	5231	-0-	-597	-0-	28	9	4706	2	Y	30			101
06	5640 X	4959	-0-	-681	-0-	492	1	4474	2	Y	14			115
07	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-	15	9			Y	NO RPT			115
VELA STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274969 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 6175 - 11651														
*12	7161 X	4781	-0-	-2380	-0-	162	1	4448	2	N	155			155
01	7161 X	4838	-0-	-2323	-0-	171	9	4558	2	N	101	148	1	108
02	6468 X	3839	-0-	-2629	-0-	111	9	3570	2	N	138	163	1	83
03	4929 X	4673	-0-	-256	-0-	117	1	4383	2	N	124	22	1	185
04	4470 X	4153	-0-	-317	-0-	152	9	3841	2	N	156	181	1	160
05	4836 X	4338	-0-	-498	-0-	140	1	3962	2	N	207	265	1	102
06	4680 X	3511	-0-	-1169	-0-	172	9	3234	2	N	142	176	1	68
07	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-	148	1			N	NO RPT			68
						228	9							
						121	1							
						156	9							
CERRITO-MATRIX UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 275434 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5550 - 13349														
02	9359 X	9359	-0-	-0-	-0-	167	1	9183	2	N	8	8	1	17
03	11034 X	11034	-0-	-0-	-0-	193	1	10827	2	N	13			30
04	9757 X	9757	-0-	-0-	-0-	14	9	9557	2	N	5	28	1	7
05	9729 X	9729	-0-	-0-	-0-	194	1	9523	2	N	3			10
06	9960 X	9343	-0-	-617	-0-	203	1	9143	2	N	-0-			10
07	10292 X	NO RPT	-0-	-10292	-0-	3	9			N	NO RPT			10
						200	1							
CERRITO-MATRIX UNIT C WELL #: 24H RRCID -> 275436 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6266 - 13699														
02	10948 X	9093	-0-	-1855	-0-	168	1	8922	2	N	3			6
03	13401 X	13401	-0-	-0-	-0-	3	9	13160	2	N	7			13
04	11280 X	8662	-0-	-2618	-0-	233	1	8484	2	N	5	11	1	7
05	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	8	9	8158	2	N	1			8
*06	12624 X	12624	-0-	-0-	-0-	172	1	12349	2	N	4			12
07	13392 X	NO RPT	-0-	-13392	-0-	174	1			N	NO RPT			12
						1	9							
						271	1							
						4	9							

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
CERRITO-MATRIX UNIT A WELL #: 22H RRCID -> 275507 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6422 - 13762												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
02	8820 X	-0-	-0-	-8820	-0-						N	27
03	9548 X	-0-	-0-	-9548	-0-						N	29
04	9000 X	-0-	-0-	-9000	-0-						N	7
05	744 X	-0-	-0-	-744	-0-						N	7
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	7
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	7
-----												
CERRITO STATE WELL #: 29H RRCID -> 275529 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6229 - 12128												
02	8822 X	8822	-0-	-0-	-0-	257	1	8554	2	Y	10	9
						11	9					
03	13888 X	11313	-0-	-2575	-0-	337	1	10967	2	Y	8	17
						9	9					
04	10200 X	9679	-0-	-521	-0-	344	1	9335	2	Y	-0-	17
05	12276 X	10434	-0-	-1842	-0-	439	1	9993	2	Y	2	19
						2	9					
06	11880 X	9127	-0-	-2753	-0-	234	1	8890	2	Y	3	22
						3	9					
07	11315 X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					Y	NO RPT	22
-----												
GARNER-SCHUBERT WELL #: 2H RRCID -> 275556 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6156 - 9232												
02	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	378	1	3607	2	Y	20	69
						22	9					
03	4774 X	4609	-0-	-165	-0-	423	1	4153	2	Y	30	30
						33	9				69	1
04	4620 X	4296	-0-	-324	-0-	417	1	3837	2	Y	38	68
						42	9					
05	4898 X	4362	-0-	-536	-0-	408	1	3918	2	Y	33	101
						36	9					
06	4740 X	4233	-0-	-507	-0-	400	1	3808	2	Y	23	124
						25	9					
07	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT	124
-----												
VELA-GILPIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276067 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6614 - 14464												
02	8400 X	4561	-0-	-3839	-0-	141	1	4366	2	N	49	78
						54	9					
03	6417 X	5925	-0-	-492	-0-	200	1	5663	2	N	56	34
						62	9				100	1
04	6030 X	5771	-0-	-259	-0-	203	1	5515	2	N	48	82
						53	9					
05	5921 X	5824	-0-	-97	-0-	211	1	5573	2	N	36	55
						40	9				63	1
06	5730 X	5605	-0-	-125	-0-	204	1	5354	2	N	43	98
						47	9					
07	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT	98
-----												
CERRITO-SANCHEZ A STATE UNIT WELL #: 28H RRCID -> 277718 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 6153 - 12593												
02	11060 X	8229	-0-	-2831	-0-	241	1	7988	2	N	-0-	43
03	13199 X	13199	-0-	-0-	-0-	394	1	12799	2	N	5	48
						6	9					
04	12186 X	12186	-0-	-0-	-0-	436	1	11743	2	N	6	10
						7	9				44	1
05	12865 X	12525	-0-	-340	-0-	527	1	11998	2	N	-0-	10
*06	12450 X	11725	-0-	-725	-0-	301	1	11424	2	N	-0-	10
07	12865 X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					N	NO RPT	10

OWEN (OLMOS)		//CONT.//	67885 400			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		//CONT.//	254231												
MATRIX LAND CO.		WELL #:	30H	RRCID ->	277765	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL DEPTH	6148	PERF.	6155 - 11942				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
PROD			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
*12	DLQ	G-10	3454	-0-	3454	58350	89	1	3365	2	Y	-0-	16	1	3
*01		60259 X	1909	-0-	-58350		37	1	1872	2	Y	-0-			3
*02		4151 X	4151	-0-	-0-		79	1	4072	2	Y	-0-			3
*03		6862 X	6862	-0-	-0-		121	1	6741	2	Y	-0-			3
*04		6180 X	6155	-0-	-25		122	1	6033	2	Y	-0-			3
*05		5963 X	5963	-0-	-0-		124	1	5822	2	Y	15			18
							17	9							
*06		5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	118	1	5361	2	Y	-0-			18
07		6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT			18

CERRITO		WELL #:	25H	RRCID ->	277903	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	5865	PERF.	6486 - 13565				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
PROD			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
*12		21235 X	9326	-0-	-11909	-0-	377	1	8947	2	N	2		49	
							2	9							
01		23560 X	11402	-0-	-12158	-0-	371	1	11016	2	N	14	45	1	18
							15	9							
02		21280 X	15079	-0-	-6201	-0-	440	1	14635	2	N	4		22	
							4	9							
03		22227 X	19367	-0-	-2860	-0-	578	1	18766	2	N	21		43	
							23	9							
04		18318 X	18318	-0-	-0-	-0-	520	1	17781	2	N	15	40	1	18
							17	9							
05		17813 X	17813	-0-	-0-	-0-	363	1	17437	2	N	12		30	
							13	9							
*06		16846 X	16846	-0-	-0-	-0-	361	1	16464	2	N	19		49	
							21	9							
07		19375 X	NO RPT	-0-	-19375	-0-					N	NO RPT		49	

CERRITO		WELL #:	26H	RRCID ->	278068	COMPL. DATE	06/04/2015	TOTAL DEPTH	5849	PERF.	6130 - 13147				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
PROD			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02		14588 X	12489	-0-	-2099	-0-	363	1	12109	2	N	15	11	1	18
							17	9							
03		15624 X	14642	-0-	-982	-0-	437	1	14188	2	N	15		33	
							17	9							
04		12759 X	12759	-0-	-0-	-0-	362	1	12383	2	N	13	29	1	17
							14	9							
05		11923 X	11923	-0-	-0-	-0-	243	1	11674	2	N	5		22	
							6	9							
06		13380 X	10916	-0-	-2464	-0-	234	1	10667	2	N	14		36	
							15	9							
07		14632 X	NO RPT	-0-	-14632	-0-					N	NO RPT		36	

CERRITO		WELL #:	27H	RRCID ->	278069	COMPL. DATE	06/13/2015	TOTAL DEPTH	5851	PERF.	6381 - 13410				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
PROD			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02		16044 X	13919	-0-	-2125	-0-	405	1	13499	2	N	14		17	
							15	9							
03		17422 X	17049	-0-	-373	-0-	509	1	16522	2	N	16	26	1	7
							18	9							
04		15618 X	15618	-0-	-0-	-0-	444	1	15165	2	N	8		15	
							9	9							
05		14797 X	14797	-0-	-0-	-0-	301	1	14488	2	N	7		22	
							8	9							
06		14910 X	14095	-0-	-815	-0-	302	1	13778	2	N	14		36	
							15	9							
07		17050 X	NO RPT	-0-	-17050	-0-					N	NO RPT		36	

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231  
 CERRITO MATRIX UNIT D WELL #: 34H RRCID -> 284615 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5805 - 13447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	20468 X	19356	-0-	-1112	-0-	347	1	18889	2	N	109		116
03	23754 X	23754	-0-	-0-	-0-	120	9	23331	2	N	8	102 1	22
04	20370 X	19858	-0-	-512	-0-	414	1	19461	2	N	2		24
05	22289 X	19480	-0-	-2809	-0-	395	1	19072	2	N	2		26
06	21570 X	18085	-0-	-3485	-0-	406	1	17695	2	N	2		28
07	23746 X	NO RPT	-0-	-23746	-0-	388	1			N		NO RPT	28

CERRITO MATRIX UNIT D WELL #: 35H RRCID -> 284616 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5908 - 13639

02	35924 X	20420	-0-	-15504	-0-	329	1	20090	2	N	1		14
03	48807 X	48807	-0-	-0-	-0-	1	9	47936	2	N	17	13 1	18
04	38462 X	38462	-0-	-0-	-0-	852	1	37693	2	N	4		22
05	36297 X	36297	-0-	-0-	-0-	19	9	35539	2	N	2		24
*06	33587 X	33587	-0-	-0-	-0-	765	1	32860	2	N	5		29
07	48794 X	NO RPT	-0-	-48794	-0-	4	9			N		NO RPT	29

CERRITO-THOMAS WELL #: 40H RRCID -> 288923 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6269 - 16633

02	97580 X	50700	-0-	-46880	-0-	1223	1	49436	2	N	37		63
03	99417 X	70169	-0-	-29248	-0-	41	9	68739	2	N	6	62 1	7
04	95310 X	63640	-0-	-31670	-0-	1423	1	62341	2	N	-0-		7
05	98487 X	63191	-0-	-35296	-0-	7	9	61902	2	N	-0-		7
06	75270 X	59372	-0-	-15898	-0-	1299	1	58097	2	N	-0-		7
07	70184 X	NO RPT	-0-	-70184	-0-	1275	1			N		NO RPT	7

CERRITO STATE A WELL #: 42H RRCID -> 288924 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 6166 - 16107

*12	103509 X	76976	-0-	-26533	-0-	568	1	76364	2	N	40	30 1	17
01	87947 X	73454	-0-	-14493	-0-	44	9	72682	2	N	44	50 1	11
02	79436 X	47643	-0-	-31793	-0-	724	1	47145	2	N	11		22
03	98859 X	65808	-0-	-33051	-0-	48	9	64496	2	N	10		32
04	95670 X	58562	-0-	-37108	-0-	486	1	57359	2	N	7		39
05	76942 X	57582	-0-	-19360	-0-	12	9	56405	2	N	3		42
06	71070 X	52987	-0-	-18083	-0-	1301	1	51835	2	N	13		55
07	65813 X	NO RPT	-0-	-65813	-0-	11	9			N		NO RPT	55



OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
CERRITO-THOMAS WELL #: 39H RRCID -> 288927 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6166 - 16877												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	88676 X	44335	-0-	-44341	-0-	1070 1	43230 2	N	32		55	
03	88288 X	59718	-0-	-28570	-0-	1212 1	58500 2	N	5	54 1	6	
04	83340 X	52760	-0-	-30580	-0-	1077 1	51683 2	N	-0-		6	
05	86118 X	51774	-0-	-34344	-0-	1056 1	50718 2	N	-0-		6	
06	65700 X	47670	-0-	-18030	-0-	1024 1	46646 2	N	-0-		6	
07	59706 X	NO RPT	-0-	-59706	-0-			N	NO RPT		6	
CERRITO-THOMAS WELL #: 38H RRCID -> 288930 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 6403 - 17049												
02	105532 X	64752	-0-	-40780	-0-	1558 1	63153 2	N	37		53	
03	116250 X	97535	-0-	-18715	-0-	1979 1	95547 2	N	8	52 1	9	
04	96960 X	84543	-0-	-12417	-0-	1726 1	82817 2	N	-0-		9	
05	81191 X	81191	-0-	-0-	-0-	1656 1	79535 2	N	-0-		9	
*06	73921 X	73921	-0-	-0-	-0-	1588 1	72333 2	N	-0-		9	
07	97526 X	NO RPT	-0-	-97526	-0-			N	NO RPT		9	
CERRITO STATE B WELL #: 44H RRCID -> 289141 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6454 - 16405												
*12	81282 X	64427	-0-	-16855	-0-	476 1	63934 2	N	15	41 1	28	
01	71827 X	53673	-0-	-18154	-0-	526 1	53090 2	N	52	64 1	16	
02	64876 X	41341	-0-	-23535	-0-	423 1	40912 2	N	5		21	
03	80755 X	56222	-0-	-24533	-0-	1001 1	55203 2	N	16		37	
04	78150 X	50931	-0-	-27219	-0-	1040 1	49882 2	N	8		45	
05	64418 X	50177	-0-	-14241	-0-	1023 1	49139 2	N	14	48 1	11	
06	51930 X	46102	-0-	-5828	-0-	990 1	45105 2	N	6		17	
07	56234 X	NO RPT	-0-	-56234	-0-			N	NO RPT		17	
CERRITO STATE A WELL #: 41H RRCID -> 289143 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 6358 - 16049												
*12	109058 X	78360	-0-	-30698	-0-	579 1	77737 2	N	40	31 1	17	
01	91419 X	74525	-0-	-16894	-0-	735 1	73740 2	N	45	51 1	11	
02	82544 X	48308	-0-	-34236	-0-	493 1	47803 2	N	11		22	
03	101463 X	65195	-0-	-36268	-0-	1158 1	64030 2	N	6		28	
04	98190 X	58804	-0-	-39386	-0-	1200 1	57597 2	N	6		34	
05	78337 X	57676	-0-	-20661	-0-	1176 1	56496 2	N	4		38	
06	72120 X	53264	-0-	-18856	-0-	1144 1	52106 2	N	13		51	
07	65193 X	NO RPT	-0-	-65193	-0-			N	NO RPT		51	

-----												
OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
CERRITO STATE B WELL #: 45H RRCID -> 289153 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6166 - 16107												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
*12	93248 X	70782	-0-	-22466	-0-	523	1	70241	2	N	16	46 1 31
01	80228 X	59931	-0-	-20297	-0-	18	9	587	1	N	58	71 1 18
02	72464 X	44995	-0-	-27469	-0-	64	9	460	1	N	5	23
03	89373 X	61986	-0-	-27387	-0-	1103	1	60863	2	N	18	41
04	86490 X	56419	-0-	-30071	-0-	20	9	1151	1	N	9	50
05	70773 X	55696	-0-	-15077	-0-	10	9	1136	1	N	15	53 1 12
06	57990 X	51071	-0-	-6919	-0-	17	9	1097	1	N	6	18
07	62000 X	NO RPT	-0-	-62000	-0-	7	9			N	NO RPT	18
-----												
CERRITO STATE A WELL #: 43H RRCID -> 289360 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 6705 - 16214												
*12	97464 X	70070	-0-	-27394	-0-	517	1	69418	2	N	123	29 1 101
01	82956 X	63479	-0-	-19477	-0-	135	9	1415	1	N	1	87 1 15
02	74872 X	46838	-0-	-28034	-0-	1	9	1141	1	N	-0-	15
03	77996 X	60124	-0-	-17872	-0-	1220	1	58893	2	N	10	25
04	67710 X	53963	-0-	-13747	-0-	11	9	1102	1	N	5	30
05	69967 X	53399	-0-	-16568	-0-	6	9	1089	1	N	4	34
06	61440 X	49330	-0-	-12110	-0-	4	9	1059	1	N	12	46
07	60109 X	NO RPT	-0-	-60109	-0-	13	9			N	NO RPT	46
-----												
CERRITO STATE B WELL #: 46H RRCID -> 289560 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6339 - 12871												
*12	68913 X	51154	-0-	-17759	-0-	378	1	50763	2	N	12	33 1 23
01	57939 X	42824	-0-	-15115	-0-	13	9	420	1	N	41	51 1 13
02	52332 X	34028	-0-	-18304	-0-	45	9	347	1	N	4	17
03	65193 X	44251	-0-	-20942	-0-	4	9	787	1	N	12	29
04	63090 X	40942	-0-	-22148	-0-	13	9	836	1	N	7	36
05	51150 X	39872	-0-	-11278	-0-	8	9	813	1	N	11	38 1 9
06	41430 X	37647	-0-	-3783	-0-	12	9	809	1	N	4	13
07	44237 X	NO RPT	-0-	-44237	-0-	4	9			N	NO RPT	13

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
CERRITO MATRIX E WELL #: 48H RRCID -> 290635 COMPL. DATE 12/26/2020 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6467 - 13678													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		0	58801	-0-	58801	58801	58765	2	36	9	N	33	
02		0	137122	-0-	137122	195923	136917	2	205	9	N	186	
*03	349062	X	153139	-0-	-195923	-0-	502	1	152461	2	N	160	
							176	9					
*04	173580	X	145602	-0-	-27978	-0-	1023	1	144374	2	N	186	
							205	9				235	
05	179366	X	125879	-0-	-53487	-0-	1010	1	124720	2	N	135	
							149	9				113	
*06	173580	X	105932	-0-	-67648	-0-	1416	1	104353	2	N	148	
							163	9				126	
07	179366	X	NO RPT	-0-	-179366	-0-					N	NO RPT	
												87	
												87	
CERRITO MATRIX E WELL #: 49H RRCID -> 290646 COMPL. DATE 12/26/2020 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 6983 - 13385													
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
01		0	70859	-0-	70859	70859	70721	2	138	9	N	125	
02		0	134942	-0-	134942	205801	134798	2	144	9	N	131	
*03	371567	X	165766	-0-	-205801	-0-	538	1	165027	2	N	183	
							201	9				130	
*04	204000	X	162404	-0-	-41596	-0-	1142	1	161071	2	N	174	
							191	9				242	
05	210800	X	144121	-0-	-66679	-0-	1157	1	142797	2	N	152	
							167	9				125	
*06	204000	X	124671	-0-	-79329	-0-	1668	1	122819	2	N	167	
							184	9				146	
07	210800	X	NO RPT	-0-	-210800	-0-					N	NO RPT	
												107	
												107	
CERRITO MATRIX E WELL #: 47H RRCID -> 290670 COMPL. DATE 12/25/2020 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6886 - 14115													
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
01		0	17937	-0-	17937	17937	17896	2	41	9	N	37	
02		0	26641	-0-	26641	44578	288	1	26305	2	N	44	
							48	9					
03	126843	X	82265	-0-	-44578	-0-	291	1	81761	2	N	194	
							213	9				109	
04	99360	X	94534	-0-	-4826	-0-	665	1	93747	2	N	111	
							122	9				145	
05	102672	X	88200	-0-	-14472	-0-	707	1	87391	2	N	93	
							102	9				124	
*06	99360	X	76213	-0-	-23147	-0-	1019	1	75076	2	N	107	
							118	9				90	
07	102672	X	NO RPT	-0-	-102672	-0-					N	NO RPT	
												81	
												81	
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460 WESTERVELT, G.C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071611 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5655 - 5697													
02		784	N	513	-0-	-271	-0-	33	1	480	3	N	-0-
03		579	N	579	-0-	-0-	-0-	36	1	543	3	N	-0-
04		600	N	547	-0-	-53	-0-	34	1	513	3	N	-0-
05		586	N	586	-0-	-0-	-0-	42	1	544	3	N	-0-
06		641	N	641	-0-	-0-	-0-	45	1	596	2	N	-0-
*07		653	N	653	-0-	-0-	-0-	45	1	608	3	N	-0-
GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 072715 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 5595 - 7728													
02		1428	N	1002	-0-	-426	-0-	65	1	937	3	N	-0-
03		1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	71	1	1071	3	N	-0-
04		1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	70	1	1050	3	N	-0-
05		1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	85	1	1116	3	N	-0-
06		1110	N	1031	-0-	-79	-0-	72	1	959	2	N	-0-
*07		1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	91	1	1222	3	N	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.//		483460								
VETERANS LAND BOARD		WELL #:		1	RRCID ->	074520	COMPL. DATE	06/15/1977	TOTAL DEPTH	7850	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC				486517							
ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		1	RRCID ->	249548	COMPL. DATE	03/19/2012	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5374 - 9037
02	2044 N	1782	-0-	-262	-0-	55 1	1727 3	N	-0-		-0-
03	2294 N	1933	-0-	-361	-0-	63 1	1870 3	N	-0-		-0-
04	2160 N	1569	-0-	-591	-0-	50 1	1519 3	N	-0-		-0-
05	1984 N	1362	-0-	-622	-0-	59 1	1303 3	N	-0-		-0-
06	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	83 1	1800 3	N	-0-		-0-
*07	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	106 1	1700 3	N	-0-		-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	251981	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 6800 - 8488
02	3584 X	2581	-0-	-1003	-0-	226 1	2355 3	N	-0-		56
03	3968 X	6	-0-	-3962	-0-	1 1	5 3	N	-0-		56
04	3720 X	1446	-0-	-2274	-0-	107 1	1339 3	N	-0-		56
05	3844 X	1749	-0-	-2095	-0-	138 1	1611 3	N	-0-		56
06	3720 X	3088	-0-	-632	-0-	250 1	2838 3	N	-0-		56
*07	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	319 1	3710 3	N	-0-		56

ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		4H	RRCID ->	256345	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 5230 - 8637
02	2716 X	813	-0-	-1903	-0-	24 1	761 3	Y	25		114
						28 9					
03	2356 X	1712	-0-	-644	-0-	55 1	1642 3	Y	14		128
						15 9					
04	2280 X	1743	-0-	-537	-0-	54 1	1623 3	Y	60		188
						66 9					
05	2356 X	780	-0-	-1576	-0-	34 1	746 3	Y	-0-	186 1	2
*06	1770 X	1658	-0-	-112	-0-	73 1	1585 3	Y	-0-		2
*07	1798 X	203	-0-	-1595	-0-	12 1	191 3	Y	-0-		2

ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		6H	RRCID ->	259055	COMPL. DATE	01/31/2013	TOTAL DEPTH	6291	PERF. 6126 - 6152
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		8H	RRCID ->	260523	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	7076	PERF. 7580 - 11792
02	3136 X	2466	-0-	-670	-0-	76 1	2390 3	Y	-0-		45
03	3286 X	2220	-0-	-1066	-0-	73 1	2147 3	Y	-0-		45
04	3180 X	2265	-0-	-915	-0-	73 1	2192 3	Y	-0-		45
05	3286 X	2273	-0-	-1013	-0-	99 1	2174 3	Y	-0-		45
06	3000 X	2650	-0-	-350	-0-	117 1	2533 3	Y	-0-		45
07	2728 X	2534	-0-	-194	-0-	149 1	2385 3	Y	-0-		45

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517		WELL #:		1H RRCID -> 261666		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6990 - 10632		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
02	1064 N	19	-0-	-1045	-0-	1 1	18 3	N	-0-			62
03	1116 N	214	-0-	-902	-0-	6 1	208 3	N	-0-			62
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	45 1	848 3	N	-0-			62
05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	61 1	981 3	N	-0-			62
*06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	100 1	1496 3	N	1		1 8	62
*07	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	90 1	1375 3	N	2		2 8	62
						2 9						
-----												
ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		15H RRCID -> 265158		COMPL. DATE 08/08/2013			TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5910 - 10716			
02	5516 X	3685	-0-	-1831	-0-	3 1	3681 3	Y	1			30
03	6107 X	5968	-0-	-139	-0-	5964 3	4 9	Y	4		2 1	32
04	5730 X	5542	-0-	-188	-0-	5542 3		Y	-0-			32
05	5828 X	5648	-0-	-180	-0-	12 1	5636 3	Y	-0-			32
*06	5790 X	5459	-0-	-331	-0-	36 1	5422 3	Y	1			33
*07	5983 X	5591	-0-	-392	-0-	105 1	5486 3	Y	-0-			33
						1 9						
-----												
BOB PECK - STATE		WELL #:		2H RRCID -> 265942		COMPL. DATE 07/31/2014			TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8750 - 12647			
02	4088 X	3155	-0-	-933	-0-	94 1	3061 3	N	-0-			90
03	4216 X	3012	-0-	-1204	-0-	88 1	2924 3	N	-0-			90
04	3900 X	2121	-0-	-1779	-0-	56 1	2065 3	N	-0-			90
05	3999 X	2396	-0-	-1603	-0-	68 1	2328 3	N	-0-			90
*06	3870 X	1841	-0-	-2029	-0-	59 1	1782 3	N	-0-			90
*07	3503 X	1740	-0-	-1763	-0-	53 1	1687 3	N	-0-			90
-----												
ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		18H RRCID -> 265944		COMPL. DATE 07/27/2014			TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5793 - 10403			
02	28 X	28	-0-	-0-	-0-	1 1	27 3	Y	-0-			42
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	30 3	Y	4			46
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4 9						46
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	1 1	41 3	Y	-0-			46
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	6 1	139 3	Y	-0-			46
*07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	22 1	472 3	Y	-0-			46
						52 1	836 3	Y	-0-			46
-----												
ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		21H RRCID -> 266229		COMPL. DATE 07/21/2014			TOTAL DEPTH 5008 PERF. 5360 - 10440			
02	10080 X	7626	-0-	-2454	-0-	6 1	7619 3	Y	1			34
03	11160 X	10838	-0-	-322	-0-	1 9						44
04	10320 X	10161	-0-	-159	-0-	10826 3	12 9	Y	11		1 8	44
05	10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	10161 3		Y	-0-			44
06	10500 X	9923	-0-	-577	-0-	21 1	10301 3	Y	13			57
07	10850 X	10247	-0-	-603	-0-	14 9						61
						66 1	9853 3	Y	4			71
						4 9						
						192 1	10044 3	Y	10			
						11 9						
-----												
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 2		WELL #:		1H RRCID -> 266989		COMPL. DATE 01/12/2018			TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6871 - 11859			
02	4144 X	2378	-0-	-1766	-0-	151 1	2227 3	N	-0-			17
03	4588 X	12	-0-	-4576	-0-	12 3		N	-0-			17
04	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-			N	-0-			17
05	4433 X	84	-0-	-4349	-0-	5 1	79 3	N	-0-			17
06	4290 X	258	-0-	-4032	-0-	17 1	241 3	N	-0-			17
07	2635 X	199	-0-	-2436	-0-	10 1	189 3	N	-0-			17

OWEN (OLMOS)												
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
REUTHINGER //CONT.// 486517												
WELL #: 3H RRCID -> 266992 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9169 - 12170												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
02		4200 X	3288	-0-	-912	-0-	252 1	3036 3	N		-0-	-0-
03		4495 X	3969	-0-	-526	-0-	314 1	3655 3	N		-0-	-0-
04		4350 X	3974	-0-	-376	-0-	325 1	3649 3	N		-0-	-0-
05		4495 X	3428	-0-	-1067	-0-	200 1	3228 3	N		-0-	-0-
06		4350 X	1740	-0-	-2610	-0-	111 1	1629 3	N		-0-	-0-
07		4092 X	2709	-0-	-1383	-0-	171 1	2538 3	N		-0-	-0-
-----												
ROSA V. BENAVIDES												
WELL #: 20H RRCID -> 267248 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 5506 - 10210												
02		3080 X	2004	-0-	-1076	-0-	2 1	2001 3	Y		1	57
							1 9					
03		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3696 3	8 9	Y		7	63
04		3150 X	3049	-0-	-101	-0-	3040 3	9 9	Y		8	71
05		3224 X	3091	-0-	-133	-0-	6 1	3070 3	Y		14	85
							15 9					
06		3600 X	2962	-0-	-638	-0-	20 1	2938 3	Y		4	89
							4 9					
07		3689 X	3046	-0-	-643	-0-	57 1	2972 3	Y		15	104
							17 9					
-----												
BENAVIDES FAMILY MINERALS												
WELL #: 1H RRCID -> 267615 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7140 - 10175												
02		6272 X	5128	-0-	-1144	-0-	326 1	4795 3	N		6	58
							7 9					
03		6944 X	33	-0-	-6911	-0-	1 1	32 3	N		-0-	58
04		6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	374 1	6237 3	N		-0-	58
05		6107 X	5301	-0-	-806	-0-	317 1	4944 3	N		36	94
							40 9					
06		6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	458 1	6413 3	N		44	114
							48 9				24 1	
07		6820 X	5581	-0-	-1239	-0-	282 1	5298 3	N		1	115
							1 9					
-----												
ROSA V. BENAVIDES												
WELL #: 16H RRCID -> 267793 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6635 - 11990												
02		6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	329 1	5742 3	N		-0-	30
03		6138 X	140	-0-	-5998	-0-	4 1	136 3	N		-0-	30
04		8388 X	8388	-0-	-0-	-0-	367 1	8021 3	N		-0-	30
05		6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	373 1	6572 3	N		26	56
							29 9					
06		6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	369 1	5814 3	N		-0-	56
07		6355 X	5813	-0-	-542	-0-	333 1	5480 3	N		-0-	56
-----												
ROSA V. BENAVIDES												
WELL #: 12H RRCID -> 267867 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6908 - 10995												
02		8316 X	5735	-0-	-2581	-0-	311 1	5424 3	N		-0-	8
03		9207 X	37	-0-	-9170	-0-	1 1	36 3	N		-0-	8
04		11999 X	11999	-0-	-0-	-0-	522 1	11416 3	N		55	63
							61 9					
05		9537 X	9537	-0-	-0-	-0-	511 1	9008 3	N		16	79
							18 9					
06		9482 X	9482	-0-	-0-	-0-	564 1	8897 3	N		19	9
							21 9				88 1	1 8
07		11098 X	8502	-0-	-2596	-0-	487 1	8015 3	N		-0-	9

OWEN (OLMOS)												CNTY: WEBB									
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC																					
ROSA V. BENAVIDES																					
WELL #: 17H RRCID -> 268247												COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 5393		PERF. 5675 - 10480					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM				
				INJECT. (I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE				
02		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-		37	1	1155	3	Y	-0-				15				
03		1271 N	846	-0-	-425	-0-		28	1	818	3	Y	-0-				15				
04		1230 X	699	-0-	-531	-0-		22	1	677	3	Y	-0-				15				
05		1333 X	612	-0-	-721	-0-		27	1	585	3	Y	-0-				15				
*06		1290 X	826	-0-	-464	-0-		36	1	790	3	Y	-0-				15				
*07		1333 X	816	-0-	-517	-0-		48	1	768	3	Y	-0-				15				
-----																					
ROSA V. BENAVIDES												WELL #: 14		RRCID -> 268570		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 12869		PERF. 4810 - 5110	
02		602 N	602	-0-	-0-	-0-		19	1	583	3	Y	-0-				36				
03		310 N	137	-0-	-173	-0-		4	1	133	3	Y	-0-				36				
04		360 X	259	-0-	-101	-0-		8	1	251	3	Y	-0-				36				
05		682 X	232	-0-	-450	-0-		10	1	222	3	Y	-0-				36				
06		660 X	249	-0-	-411	-0-		11	1	238	3	Y	-0-				36				
07		682 X	278	-0-	-404	-0-		16	1	262	3	Y	-0-				36				
-----																					
BENAVIDES FAMILY MINERALS												WELL #: 4H		RRCID -> 268692		COMPL. DATE 02/19/2013		TOTAL DEPTH 7014		PERF. 7343 - 11843	
02		11396 X	9625	-0-	-1771	-0-		613	1	9012	3	N	-0-				13				
03		12524 X	77	-0-	-12447	-0-		2	1	74	3	N	1	1	8		13				
04		14027 X	14027	-0-	-0-	-0-		794	1	13233	3	N	-0-				13				
05		13382 X	13382	-0-	-0-	-0-		802	1	12510	3	N	64				77				
06		12062 X	12062	-0-	-0-	-0-		802	1	11235	3	N	23				100				
07		13640 X	11302	-0-	-2338	-0-		25	9	10728	3	N	2	2	8		100				
-----																					
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3												WELL #: 1H		RRCID -> 268705		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 6724		PERF. 7065 - 11972	
02		10192 X	7519	-0-	-2673	-0-		479	1	7040	3	N	-0-				17				
03		11284 X	50	-0-	-11234	-0-		1	1	48	3	N	1	1	8		17				
04		10920 X	9105	-0-	-1815	-0-		515	1	8590	3	N	-0-				17				
05		10757 X	8031	-0-	-2726	-0-		483	1	7541	3	N	6				23				
06		9600 X	7115	-0-	-2485	-0-		474	1	6641	3	N	-0-				23				
07		9424 X	6705	-0-	-2719	-0-		339	1	6366	3	N	-0-				23				
-----																					
REUTHINGER												WELL #: 4H		RRCID -> 268717		COMPL. DATE 07/29/2018		TOTAL DEPTH 8728		PERF. 9100 - 13067	
02		8204 X	7652	-0-	-552	-0-		587	1	7065	3	N	-0-				-0-				
03		8959 X	7778	-0-	-1181	-0-		616	1	7162	3	N	-0-				-0-				
04		8580 X	8157	-0-	-423	-0-		668	1	7489	3	N	-0-				-0-				
05		8494 X	7547	-0-	-947	-0-		440	1	7107	3	N	-0-				-0-				
06		8220 X	7422	-0-	-798	-0-		474	1	6948	3	N	-0-				-0-				
07		8463 X	7793	-0-	-670	-0-		493	1	7300	3	N	-0-				-0-				

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517														
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 19H RRCID -> 268723 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6642 - 12192														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		4116 X	3194	-0-	-922	-0-	173	1	3010	3	N	10		96
03		5146 X	48	-0-	-5098	-0-	11	9						
04		5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	14	3	34	9	N	31	111 1	16
05		5146 X	4498	-0-	-648	-0-	242	1	5292	3	N	-0-		16
06		4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	242	1	4256	3	N	-0-		16
07		5146 X	3833	-0-	-1313	-0-	250	1	3938	3	N	1	1 8	16
							1	9						
							219	1	3612	3	N	2	2 8	16
							2	9						
REUTHINGER WELL #: 5H RRCID -> 268850 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 10520 - 15230														
02		1848 X	1790	-0-	-58	-0-	178	1	1612	3	N	-0-		-0-
03		2139 X	154	-0-	-1985	-0-	5	1	149	3	N	-0-		-0-
04		3000 N	3290	-0-	290	290	341	1	2949	3	N	-0-		-0-
05		2706 N	2416	-0-	-290	-0-	334	1	2082	3	N	-0-		-0-
06		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	313	1	1666	3	N	-0-		-0-
07		2821 X	2212	-0-	-609	-0-	347	1	1865	3	N	-0-		-0-
A.E. PUIG - STATE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 268912 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8660 - 12720														
02		6692 X	4944	-0-	-1748	-0-	148	1	4796	3	N	-0-		79
03		7409 X	6489	-0-	-920	-0-	190	1	6295	3	N	4		83
04		6420 X	6286	-0-	-134	-0-	166	1	6119	3	N	1		84
05		6634 X	6239	-0-	-395	-0-	176	1	6063	3	N	-0-		84
06		6390 X	5460	-0-	-930	-0-	175	1	5285	3	N	-0-		84
07		6510 X	5299	-0-	-1211	-0-	161	1	5138	3	N	-0-		84
RETAMA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269272 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6403 - 12730														
02		4396 X	3666	-0-	-730	-0-	213	1	3453	3	Y	-0-		-0-
03		4371 X	4097	-0-	-274	-0-	248	1	3845	3	Y	4	4 1	-0-
04		4170 X	3869	-0-	-301	-0-	245	1	3624	3	Y	-0-		-0-
05		4278 X	3897	-0-	-381	-0-	203	1	3694	3	Y	-0-		-0-
06		4140 X	3429	-0-	-711	-0-	184	1	3245	3	Y	-0-		-0-
07		4092 X	3757	-0-	-335	-0-	198	1	3559	3	Y	-0-		-0-
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 27H RRCID -> 269288 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5735 - 10320														
02		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	118	1	3690	3	Y	-0-		26
03		3224 X	2760	-0-	-464	-0-	90	1	2670	3	Y	-0-		26
04		3660 X	2221	-0-	-1439	-0-	71	1	2150	3	Y	-0-		26
05		4216 X	1759	-0-	-2457	-0-	77	1	1682	3	Y	-0-		26
06		4080 X	2601	-0-	-1479	-0-	115	1	2486	3	Y	-0-		26
07		4216 X	2818	-0-	-1398	-0-	166	1	2652	3	Y	-0-		26



OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517														
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 23H		RRCID ->	269451	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	4817	PERF.	5367 - 10230					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		3499 X	3499	-0-	-0-	107	1	3362	3	Y	27					165
						30	9									
03		3627 X	3313	-0-	-314	106	1	3131	3	Y	69	186	1			48
						76	9									
04		3510 X	2925	-0-	-585	93	1	2815	3	Y	15					63
						17	9									
05		3875 X	2603	-0-	-1272	112	1	2451	3	Y	36					99
						40	9									
06		3750 X	3548	-0-	-202	155	1	3351	3	Y	38					137
						42	9									
07		3875 X	3445	-0-	-430	200	1	3192	3	Y	48					185
						53	9									
-----																
L.F. PUIG SR.		GAS UNIT 2		WELL #: 9H		RRCID ->	269586	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL DEPTH	5362	PERF.	5720 - 10703			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		13384 X	10099	-0-	-3285	924	1	9172	3	N	3					45
						3	9									
03		14074 X	118	-0-	-13956	17	1	101	3	N	-0-					45
04		15900 X	15900	-0-	-0-	1202	1	14670	3	N	25					70
						28	9									
05		14789 X	14789	-0-	-0-	1310	1	13473	3	N	5					75
						6	9									
06		13440 X	13355	-0-	-85	1270	1	12083	3	N	2	2	8			75
						2	9									
07		16430 X	13071	-0-	-3359	1216	1	11855	3	N	-0-					75
-----																
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 29H		RRCID ->	269689	COMPL. DATE	07/22/2014	TOTAL DEPTH	5064	PERF.	5454 - 11380					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		10500 X	8501	-0-	-1999	7	1	8493	3	Y	1					81
						1	9									
03		11663 X	11663	-0-	-0-	11663	3			Y	-0-					81
04		11633 X	11633	-0-	-0-	11599	3	34	9	Y	31					112
05		11625 X	11484	-0-	-141	24	1	11429	3	Y	28					140
						31	9									
*06		11280 X	10926	-0-	-354	73	1	10831	3	Y	20					160
						22	9									
*07		12028 X	11106	-0-	-922	208	1	10898	3	Y	-0-					160
-----																
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 28H		RRCID ->	270055	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL DEPTH	8271	PERF.	8680 - 13510					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		6216 X	6063	-0-	-153	328	1	5724	3	N	10					20
						11	9									
03		6882 X	1003	-0-	-5879	32	1	970	3	N	1	1	8			20
						1	9									
04		7825 X	7825	-0-	-0-	342	1	7483	3	N	-0-					20
05		6727 X	5460	-0-	-1267	293	1	5167	3	N	-0-					20
06		6510 X	5491	-0-	-1019	324	1	5103	3	N	58	67	1	1	8	10
						64	9									
07		7471 X	6523	-0-	-948	373	1	6150	3	N	-0-					10

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517									
ELLEN C.		WELL #: 1H		RRCID -> 270112		COMPL. DATE 11/05/2017			TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8935 - 14500		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4228 X	3064	-0-	-1164	-0-	178 1	2886 3	N	-0-		38
03	4681 X	4426	-0-	-255	-0-	268 1	4157 3	N	1	1 1	38
04	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	365 1	5400 3	N	-0-		38
05	4433 X	3605	-0-	-828	-0-	189 1	3416 3	N	-0-		38
06	4290 X	2822	-0-	-1468	-0-	152 1	2670 3	N	-0-		38
07	5952 X	1851	-0-	-4101	-0-	98 1	1753 3	N	-0-		38
-----											
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 31H		RRCID -> 270122		COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4970 - 11140		
02	5152 X	3385	-0-	-1767	-0-	3 1	3381 3	Y	1		83
03	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5689 3	4 9	Y	4	2 1	85
04	5280 X	5173	-0-	-107	-0-	5173 3		Y	-0-		85
05	5394 X	5208	-0-	-186	-0-	11 1	5197 3	Y	-0-		85
*06	5520 X	4980	-0-	-540	-0-	33 1	4947 3	Y	-0-		85
*07	5704 X	5083	-0-	-621	-0-	95 1	4988 3	Y	-0-		85
-----											
G. B. MINERALS		WELL #: 2H		RRCID -> 270150		COMPL. DATE 02/01/2014			TOTAL DEPTH 10075 PERF.10519 - 15670		
02	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	66 1	2132 3	N	-0-		-0-
03	2294 X	1998	-0-	-296	-0-	59 1	1939 3	N	-0-		-0-
04	2280 X	1921	-0-	-359	-0-	51 1	1870 3	N	-0-		-0-
05	2449 X	1591	-0-	-858	-0-	45 1	1546 3	N	-0-		-0-
06	2370 X	1861	-0-	-509	-0-	60 1	1801 3	N	-0-		-0-
07	2449 X	1989	-0-	-460	-0-	60 1	1929 3	N	-0-		-0-
-----											
MANN TRUST - STATE GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270196		COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8960 - 12757		
02	2632 X	1862	-0-	-770	-0-	56 1	1806 3	N	-0-		60
03	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	86 1	2849 3	N	-0-		60
04	2700 N	2622	-0-	-78	-0-	69 1	2553 3	N	-0-		60
05	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	72 1	2461 3	N	-0-		60
06	2850 N	2402	-0-	-448	-0-	77 1	2325 3	N	-0-		60
07	2697 N	2475	-0-	-222	-0-	75 1	2400 3	N	-0-		60
-----											
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 30H		RRCID -> 270214		COMPL. DATE 07/26/2014			TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5920 - 11920		
02	10444 X	8032	-0-	-2412	-0-	248 1	7784 3	Y	-0-		20
03	10974 X	8678	-0-	-2296	-0-	283 1	8376 3	Y	17	2 8	35
04	10620 X	7521	-0-	-3099	-0-	242 1	7279 3	Y	-0-		35
05	10664 X	7123	-0-	-3541	-0-	309 1	6769 3	Y	41	64 1	12
06	9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	432 1	9347 3	Y	6		18
07	8897 X	8885	-0-	-12	-0-	523 1	8362 3	Y	-0-		18
-----											
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 32H		RRCID -> 270268		COMPL. DATE 08/08/2014			TOTAL DEPTH 5182 PERF. 5782 - 11360		
02	5292 X	3924	-0-	-1368	-0-	121 1	3803 3	Y	-0-		52
03	5859 X	4524	-0-	-1335	-0-	148 1	4376 3	Y	-0-		52
04	5670 X	3903	-0-	-1767	-0-	125 1	3778 3	Y	-0-		52
05	5704 X	3638	-0-	-2066	-0-	159 1	3479 3	Y	-0-		52
06	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	227 1	4921 3	Y	-0-		52
*07	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	280 1	4476 3	Y	-0-		52

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517										
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 33H		RRCID -> 270270		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 5627		PERF. 5260 - 11440		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	6132 X	3652	-0-	-2480	-0-	113 1	3539 3	Y	-0-			37
03	6262 X	4642	-0-	-1620	-0-	152 1	4489 3	Y	1	1 8		37
04	6120 X	4665	-0-	-1455	-0-	150 1	4515 3	Y	-0-			37
05	6324 X	4478	-0-	-1846	-0-	195 1	4283 3	Y	-0-			37
06	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	277 1	6008 3	Y	-0-			37
*07	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	334 1	5344 3	Y	-0-			37
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 35H		RRCID -> 270349		COMPL. DATE 08/06/2014		TOTAL DEPTH 5162		PERF. 5530 - 11420		
02	4676 X	4595	-0-	-81	-0-	142 1	4453 3	Y	-0-			62
03	4929 X	3949	-0-	-980	-0-	129 1	3820 3	Y	-0-			62
04	4770 X	3486	-0-	-1284	-0-	112 1	3374 3	Y	-0-			62
05	5084 X	3218	-0-	-1866	-0-	140 1	3078 3	Y	-0-			62
06	4920 X	4499	-0-	-421	-0-	199 1	4300 3	Y	-0-			62
07	5084 X	4180	-0-	-904	-0-	246 1	3934 3	Y	-0-			62
ROSA V. BENAVIDES.		WELL #: 38H		RRCID -> 270351		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 4947		PERF. 5450 - 11660		
02	9548 X	6914	-0-	-2634	-0-	6 1	6899 3	N	8			50
03	10509 X	9748	-0-	-761	-0-	9748 3		N	-0-			50
04	9990 X	9475	-0-	-515	-0-	9432 3	43 9	N	39			89
05	10106 X	9732	-0-	-374	-0-	20 1	9676 3	N	33			122
06	9630 X	9339	-0-	-291	-0-	36 9	62 1	N	3			125
07	9796 X	9597	-0-	-199	-0-	3 9	179 1	N	19			144
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 34H		RRCID -> 270530		COMPL. DATE 07/28/2014		TOTAL DEPTH 4996		PERF. 5360 - 11635		
02	8400 X	4633	-0-	-3767	-0-	4 1	4629 3	N	-0-			50
03	9300 X	8924	-0-	-376	-0-	8918 3	6 9	N	5			55
04	8160 X	8016	-0-	-144	-0-	7986 3	30 9	N	27			82
05	7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	16 1	7761 3	N	20			102
06	8640 X	6657	-0-	-1983	-0-	22 9	44 1	N	-0-			102
07	8928 X	7580	-0-	-1348	-0-	142 1	7418 3	N	18			120
ELLEN C.		WELL #: 2H		RRCID -> 270549		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 6713		PERF. 6600 - 12950		
02	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	386 1	6270 3	N	2	83 1		20
03	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	2 9	446 1	N	8	2 1	2 8	24
04	7977 X	7977	-0-	-0-	-0-	9 9	502 1	N	32			56
05	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	35 9	410 1	N	4			60
06	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	4 9	395 1	N	10			70
*07	7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	11 9	390 1	N	1	1 8		70

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517									
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 40H		RRCID -> 270807		COMPL. DATE 08/21/2014			TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5565 - 11775		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	8036 X	5681	-0-	-2355	-0-	176	1	5505	3	Y	19
03	8835 X	7238	-0-	-1597	-0-	236	1	6993	3	Y	27
04	8550 X	6274	-0-	-2276	-0-	201	1	6041	3	Y	56
05	8370 X	5810	-0-	-2560	-0-	252	1	5533	3	Y	79
06	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	360	1	7804	3	Y	80
*07	7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	448	1	7155	3	Y	111

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 41H		RRCID -> 270811		COMPL. DATE 07/29/2014			TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5486 - 11640		
02	12348 X	10322	-0-	-2026	-0-	319	1	9985	3	Y	33
03	13671 X	11265	-0-	-2406	-0-	367	1	10869	3	Y	17
04	14190 X	9803	-0-	-4387	-0-	315	1	9475	3	Y	29
05	14167 X	9054	-0-	-5113	-0-	394	1	8635	3	Y	52
06	12809 X	12809	-0-	-0-	-0-	565	1	12226	3	Y	17
*07	11964 X	11964	-0-	-0-	-0-	704	1	11258	3	Y	17

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 36H		RRCID -> 270814		COMPL. DATE 07/29/2014			TOTAL DEPTH 5357 PERF. 5420 - 10985		
02	5880 X	4627	-0-	-1253	-0-	143	1	4484	3	Y	78
03	6541 X	4723	-0-	-1818	-0-	154	1	4568	3	Y	78
04	6330 X	4406	-0-	-1924	-0-	142	1	4264	3	Y	78
05	6541 X	3652	-0-	-2889	-0-	159	1	3493	3	Y	78
06	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	268	1	5795	3	Y	112
07	5115 X	4882	-0-	-233	-0-	287	1	4589	3	Y	117

LA CRUZ TRES LAND, LTD. - STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 270815		COMPL. DATE 08/13/2014			TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5694 - 9455		
02	7392 X	5204	-0-	-2188	-0-	337	1	4867	3	N	14
03	8184 X	28	-0-	-8156	-0-	5	1	23	3	N	14
04	8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	488	1	7631	3	N	14
05	7502 X	6638	-0-	-864	-0-	470	1	6168	3	N	14
06	7260 X	5885	-0-	-1375	-0-	439	1	5446	3	N	14
07	8401 X	7010	-0-	-1391	-0-	503	1	6507	3	N	14

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 42H		RRCID -> 270827		COMPL. DATE 07/29/2014			TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5667 - 10938		
02	6300 X	5623	-0-	-677	-0-	174	1	5441	3	Y	52
03	8060 X	6130	-0-	-1930	-0-	198	1	5874	3	Y	12
04	7800 X	5199	-0-	-2601	-0-	167	1	5032	3	Y	12
05	8060 X	5101	-0-	-2959	-0-	222	1	4879	3	Y	12
06	6030 X	5224	-0-	-806	-0-	231	1	4993	3	Y	12
07	6231 X	6072	-0-	-159	-0-	358	1	5714	3	Y	12

OWEN (OLMOS)														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
RETAMA RANCH //CONT.// 486517														
WELL #: 2H RRCID -> 270828 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 6530 - 12512														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	9212 X	6979	-0-	-2233	-0-	405	1	6571	3	N	3			35
						3	9							
03	9889 X	9667	-0-	-222	-0-	583	1	9059	3	N	23	8	1	49
						25	9						1	8
04	9570 X	9323	-0-	-247	-0-	588	1	8709	3	N	24			73
						26	9							
05	9610 X	9418	-0-	-192	-0-	492	1	8900	3	N	24			97
						26	9							
06	9360 X	8841	-0-	-519	-0-	474	1	8337	3	N	27	95	1	29
						30	9							
07	9672 X	8979	-0-	-693	-0-	473	1	8492	3	N	13			42
						14	9							
-----														
NEEDMORE														
WELL #: 2H RRCID -> 270831 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 5430 - 10724														
02	7980 X	5586	-0-	-2394	-0-	171	1	5412	3	Y	3	25	1	2
						3	9							
03	8888 X	8888	-0-	-0-	-0-	288	1	8598	3	Y	2	2	8	2
						2	9							
04	8400 X	7250	-0-	-1150	-0-	218	1	7003	3	Y	26			28
						29	9							
05	8370 X	7739	-0-	-631	-0-	313	1	7417	3	Y	8			36
						9	9							
06	8610 X	7370	-0-	-1240	-0-	307	1	7059	3	Y	4	25	1	13
						4	9						2	8
07	8897 X	7635	-0-	-1262	-0-	437	1	7188	3	Y	9	4	8	18
						10	9							
-----														
NEEDMORE														
WELL #: 3H RRCID -> 270875 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 5440 - 11345														
02	8372 X	7217	-0-	-1155	-0-	221	1	6993	3	Y	3	27	1	2
						3	9							
03	9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	308	1	9204	3	Y	-0-			2
04	8820 X	8411	-0-	-409	-0-	253	1	8124	3	Y	31			33
						34	9							
05	8959 X	8468	-0-	-491	-0-	342	1	8115	3	Y	10			43
						11	9							
06	9210 X	8227	-0-	-983	-0-	343	1	7880	3	Y	4	30	1	15
						4	9						2	8
07	9517 X	7847	-0-	-1670	-0-	450	1	7389	3	Y	7	1	8	21
						8	9							
-----														
NEEDMORE														
WELL #: 5H RRCID -> 270885 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 4822 PERF. 5745 - 10978														
02	13244 X	9374	-0-	-3870	-0-	287	1	9083	3	Y	4	41	1	3
						4	9							
03	15010 X	15010	-0-	-0-	-0-	487	1	14523	3	Y	-0-			3
04	14100 X	13445	-0-	-655	-0-	404	1	12991	3	Y	45			48
						50	9							
05	13888 X	13790	-0-	-98	-0-	558	1	13215	3	Y	15			63
						17	9							
06	14520 X	13196	-0-	-1324	-0-	550	1	12639	3	Y	6	44	1	23
						7	9						2	8
07	15004 X	13485	-0-	-1519	-0-	773	1	12700	3	Y	11	2	8	32
						12	9							

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517										
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 37H		RRCID -> 270886		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 5553		PERF. 5695 - 12045		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		6916 X	5971	-0-	-945	-0-	185 1	5786 3	Y	-0-		26
03		7564 X	6521	-0-	-1043	-0-	213 1	6296 3	Y	11		37
							12 9					
04		7320 X	5389	-0-	-1931	-0-	173 1	5203 3	Y	12		49
							13 9					
05		7409 X	5165	-0-	-2244	-0-	225 1	4939 3	Y	1		50
							1 9					
06		6660 X	6133	-0-	-527	-0-	270 1	5841 3	Y	20		70
							22 9					
07		6603 X	6414	-0-	-189	-0-	376 1	6017 3	Y	19		89
							21 9					

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 39H		RRCID -> 271166		COMPL. DATE 08/04/2014				TOTAL DEPTH 5374		PERF. 5530 - 12190	
02		5656 X	4010	-0-	-1646	-0-	124 1	3886 3	Y	-0-		72	
03		6169 X	5016	-0-	-1153	-0-	164 1	4851 3	Y	1	1 8	72	
							1 9						
04		5970 X	4240	-0-	-1730	-0-	135 1	4080 3	Y	23		95	
							25 9						
05		6107 X	3978	-0-	-2129	-0-	173 1	3793 3	Y	11		106	
							12 9						
06		5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	248 1	5373 3	Y	27		133	
							30 9						
*07		5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	306 1	4898 3	Y	17		150	
							19 9						

NEEDMORE		WELL #: 6H		RRCID -> 271179		COMPL. DATE 06/18/2015				TOTAL DEPTH 5207		PERF. 5721 - 11930	
02		8624 X	6601	-0-	-2023	-0-	202 1	6396 3	Y	3	28 1	2	
							3 9						
03		10005 X	10005	-0-	-0-	-0-	324 1	9681 3	Y	-0-		2	
04		9240 X	8760	-0-	-480	-0-	263 1	8463 3	Y	31		33	
							34 9						
05		9269 X	8789	-0-	-480	-0-	355 1	8423 3	Y	10		43	
							11 9						
06		9690 X	8637	-0-	-1053	-0-	360 1	8273 3	Y	4	30 1	15	
							4 9				2 8		
07		10013 X	8958	-0-	-1055	-0-	513 1	8435 3	Y	9	2 8	22	
							10 9						

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 5H		RRCID -> 272120		COMPL. DATE 10/15/2014				TOTAL DEPTH 6806		PERF. 7465 - 14655	
02		11284 X	6651	-0-	-4633	-0-	423 1	6222 3	N	5		39	
							6 9						
03		12896 X	108	-0-	-12788	-0-	3 1	104 3	N	1	1 8	39	
							1 9						
04		14067 X	14067	-0-	-0-	-0-	796 1	13271 3	N	-0-		39	
05		12896 X	12195	-0-	-701	-0-	729 1	11370 3	N	87		126	
							96 9						
06		11280 X	10911	-0-	-369	-0-	726 1	10165 3	N	18	120 1	24	
							20 9						
07		13981 X	9693	-0-	-4288	-0-	490 1	9195 3	N	7		31	
							8 9						

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517												
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 272355 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7140 - 13650												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	6412 X	5861	-0-	-551	-0-	373	1	5488	3	N	-0-	20
03	7068 X	45	-0-	-7023	-0-	1	1	44	3	N	-0-	20
04	9290 X	9290	-0-	-0-	-0-	526	1	8764	3	N	-0-	20
05	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	419	1	6529	3	N	90	110
						99	9					
06	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	439	1	6143	3	N	43 64 1	89
						47	9					
07	7502 X	6529	-0-	-973	-0-	329	1	6179	3	N	19	108
						21	9					
-----												
RETAMA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274872 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6442 - 13629												
02	21280 X	17784	-0-	-3496	-0-	1027	1	16671	3	N	78	144
						86	9					
03	22537 X	19724	-0-	-2813	-0-	1188	1	18458	3	N	71 204 1 2 8	9
						78	9					
04	21810 X	21114	-0-	-696	-0-	1335	1	19779	3	N	-0-	9
05	21917 X	18939	-0-	-2978	-0-	993	1	17938	3	N	7	16
						8	9					
06	21000 X	18259	-0-	-2741	-0-	982	1	17276	3	N	1 1 8	16
						1	9					
07	21824 X	18302	-0-	-3522	-0-	954	1	17151	3	N	179 1 8	194
						197	9					
-----												
NEEDMORE WELL #: 4H RRCID -> 275279 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5145 - 11761												
02	5152 X	3530	-0-	-1622	-0-	108	1	3422	3	N	-0-	21
03	5704 X	5560	-0-	-144	-0-	180	1	5380	3	N	-0-	21
04	5520 X	5242	-0-	-278	-0-	158	1	5084	3	N	-0-	21
05	5518 X	5335	-0-	-183	-0-	216	1	5119	3	N	-0-	21
06	5370 X	5055	-0-	-315	-0-	211	1	4842	3	N	2 2 8	21
						2	9					
07	5549 X	5122	-0-	-427	-0-	294	1	4828	3	N	-0-	21
-----												
REUTHINGER WELL #: 6H RRCID -> 275290 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8878 - 13761												
02	2996 X	2074	-0-	-922	-0-	159	1	1915	3	N	-0-	-0-
03	2139 X	1313	-0-	-826	-0-	104	1	1209	3	N	-0-	-0-
04	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	179	1	2008	3	N	-0-	-0-
05	2294 X	1593	-0-	-701	-0-	93	1	1500	3	N	-0-	-0-
06	2220 X	1619	-0-	-601	-0-	103	1	1516	3	N	-0-	-0-
07	2294 X	1753	-0-	-541	-0-	111	1	1642	3	N	-0-	-0-
-----												
GEORGE NEEL WELL #: 2H RRCID -> 275313 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5693 - 9890												
02	7672 X	5427	-0-	-2245	-0-	170	1	5257	3	N	-0-	18
03	8610 X	8610	-0-	-0-	-0-	274	1	8334	3	N	2 2 8	18
						2	9					
04	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	233	1	7784	3	N	2	20
						2	9					
05	8060 X	8036	-0-	-24	-0-	338	1	7698	3	N	-0-	20
06	8340 X	7681	-0-	-659	-0-	335	1	7346	3	N	-0-	20
07	8618 X	7840	-0-	-778	-0-	450	1	7384	3	N	5	25
						6	9					

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517		WELL #: 10H		RRCID -> 275440	COMPL. DATE 10/29/2014	TOTAL DEPTH 5250	PERF. 5460	- 12085	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	48	1 1535 3	N	-0-		58
03	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	74	1 2199 3	N	38		96
						42	9				
04	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	57	1 1833 3	N	10	92 1	14
						11	9				
05	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	80	1 1897 3	N	-0-		14
06	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	79	1 1816 3	N	-0-		14
*07	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	120	1 1978 3	N	24	1 8	37
						26	9				

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 45H		RRCID -> 275521		COMPL. DATE 05/07/2014			TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5346 - 13449		
02	5516 X	4126	-0-	-1390	-0-	128	1 3998 3	Y	-0-		61
03	6076 X	4779	-0-	-1297	-0-	156	1 4623 3	Y	-0-		61
04	5880 X	4361	-0-	-1519	-0-	140	1 4221 3	Y	-0-		61
05	6076 X	3654	-0-	-2422	-0-	159	1 3495 3	Y	-0-		61
*06	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	250	1 5412 3	Y	-0-		61
*07	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	319	1 5096 3	Y	-0-		61

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 43H		RRCID -> 275553		COMPL. DATE 10/09/2014			TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 11575		
02	3360 X	2063	-0-	-1297	-0-	63	1 1969 3	Y	28		122
						31	9				
03	3596 X	3070	-0-	-526	-0-	99	1 2939 3	Y	29	91 1	60
						32	9				
04	3480 X	2657	-0-	-823	-0-	85	1 2553 3	Y	17		77
						19	9				
05	3534 X	2302	-0-	-1232	-0-	100	1 2202 3	Y	-0-		77
06	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	151	1 3272 3	Y	-0-		77
*07	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	186	1 2975 3	Y	-0-		77

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1		WELL #: 5H		RRCID -> 275607		COMPL. DATE 10/24/2014			TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5830 - 10149		
02	9044 X	7098	-0-	-1946	-0-	222	1 6876 3	N	-0-		10
03	10490 X	10490	-0-	-0-	-0-	334	1 10156 3	N	-0-		10
04	9690 X	9560	-0-	-130	-0-	278	1 9254 3	N	25		35
						28	9				
05	9920 X	9563	-0-	-357	-0-	402	1 9159 3	N	2		37
						2	9				
06	10140 X	9119	-0-	-1021	-0-	397	1 8722 3	N	-0-		37
07	10478 X	9039	-0-	-1439	-0-	520	1 8519 3	N	-0-		37

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 46H		RRCID -> 275686		COMPL. DATE 07/06/2014			TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5275 - 12737		
02	5544 X	4263	-0-	-1281	-0-	4	1 4241 3	Y	16		169
						18	9				
03	6076 X	6036	-0-	-40	-0-	6033	3 3 9	Y	3		172
04	5790 X	5438	-0-	-352	-0-	5421	3 17 9	Y	15		187
05	5921 X	5520	-0-	-401	-0-	11	1 5497 3	Y	11		198
						12	9				
06	5850 X	5333	-0-	-517	-0-	35	1 5270 3	Y	25		223
						28	9				
07	6045 X	5361	-0-	-684	-0-	100	1 5259 3	Y	2	188 1	33
						2	9				



OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517								
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 47H		RRCID -> 275884		COMPL. DATE 07/07/2014		TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4962 - 12773		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4396 X	3461	-0-	-935	-0-	3 1	3458 3	Y	-0-	78
03	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4950 3		Y	-0-	78
04	4500 X	4475	-0-	-25	-0-	4463 3	12 9	Y	11	89
05	4650 X	4517	-0-	-133	-0-	9 1	4508 3	Y	-0-	89
*06	4800 X	4435	-0-	-365	-0-	30 1	4405 3	Y	-0-	89
*07	4960 X	4496	-0-	-464	-0-	84 1	4412 3	Y	-0-	89
-----										
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 48H		RRCID -> 275975		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5306 - 12604		
02	10836 X	7865	-0-	-2971	-0-	244 1	7601 3	Y	18	175
						20 9				
03	12298 X	12298	-0-	-0-	-0-	406 1	11846 3	Y	42	137 1 80
						46 9				
04	11400 X	11105	-0-	-295	-0-	347 1	10758 3	Y	-0-	80
05	11563 X	11195	-0-	-368	-0-	484 1	10711 3	Y	-0-	80
*06	11910 X	10691	-0-	-1219	-0-	462 1	10218 3	Y	10	90
						11 9				
*07	12307 X	10868	-0-	-1439	-0-	630 1	10238 3	Y	-0-	90
-----										
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 49H		RRCID -> 275999		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5078 - 12800		
02	7560 X	6375	-0-	-1185	-0-	198 1	6158 3	Y	17	124
						19 9				
03	8531 X	8531	-0-	-0-	-0-	281 1	8197 3	Y	48	43 1 1 8 128
						53 9				
04	8070 X	7512	-0-	-558	-0-	235 1	7277 3	Y	-0-	128
05	8277 X	7817	-0-	-460	-0-	338 1	7479 3	Y	-0-	128
*06	8250 X	7481	-0-	-769	-0-	324 1	7157 3	Y	-0-	128
*07	8525 X	7735	-0-	-790	-0-	448 1	7287 3	Y	-0-	128
-----										
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 51H		RRCID -> 276000		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5832 - 12860		
02	12432 X	9404	-0-	-3028	-0-	243 1	9087 3	Y	67	91
						74 9				
03	13764 X	12593	-0-	-1171	-0-	328 1	12184 3	Y	74	141 1 24
						81 9				
04	13320 X	12013	-0-	-1307	-0-	251 1	11719 3	Y	39	63
						43 9				
05	12865 X	11413	-0-	-1452	-0-	351 1	11028 3	Y	31	94
						34 9				
*06	12300 X	11148	-0-	-1152	-0-	398 1	10680 3	Y	64	124 1 34
						70 9				
07	12586 X	11280	-0-	-1306	-0-	549 1	10731 3	Y	-0-	28
-----										
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 50H		RRCID -> 276011		COMPL. DATE 10/10/2014		TOTAL DEPTH 5418 PERF. 6000 - 12660		
02	19180 X	11790	-0-	-7390	-0-	305 1	11386 3	Y	90	111
						99 9				
03	21235 X	18385	-0-	-2850	-0-	480 1	17840 3	Y	59	71 1 3 8 96
						65 9				
04	19710 X	18296	-0-	-1414	-0-	383 1	17891 3	Y	20	116
						22 9				
05	19251 X	16797	-0-	-2454	-0-	516 1	16234 3	Y	43	123 1 36
						47 9				
*06	18630 X	16304	-0-	-2326	-0-	586 1	15718 3	Y	-0-	36
07	18910 X	16717	-0-	-2193	-0-	814 1	15901 3	Y	2	2 8 27
						2 9				

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517  
 ROSA V. BENAVIDES WELL #: 44H RRCID -> 276014 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5252 - 13361

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02		7336 X	5763	-0-	-1573	-0-	178	1	5585	3	Y	-0-				129
03		7843 X	6207	-0-	-1636	-0-	203	1	6004	3	Y	-0-				129
04		7590 X	5528	-0-	-2062	-0-	178	1	5350	3	Y	-0-				129
05		7812 X	4674	-0-	-3138	-0-	204	1	4470	3	Y	-0-				129
*06		6990 X	6552	-0-	-438	-0-	289	1	6263	3	Y	-0-				129
*07		6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	409	1	6531	3	Y	-0-				129

HACHAR WELL #: 3H RRCID -> 276034 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 8739 - 14703

02		6496 X	5966	-0-	-530	-0-	329	1	5637	3	N	-0-				-0-
03		7192 X	137	-0-	-7055	-0-	4	1	133	3	N	-0-				-0-
04		6750 X	6663	-0-	-87	-0-	337	1	6326	3	N	-0-				-0-
05		6851 X	5175	-0-	-1676	-0-	303	1	4872	3	N	-0-				-0-
06		6390 X	4648	-0-	-1742	-0-	292	1	4356	3	N	-0-				-0-
07		6882 X	5646	-0-	-1236	-0-	345	1	5301	3	N	-0-				-0-

ELLEN C. WELL #: 4H RRCID -> 276249 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7189 - 14272

02		13860 X	11918	-0-	-1942	-0-	608	1	11210	3	N	91	104	1		147
03		14136 X	13243	-0-	-893	-0-	687	1	12394	3	N	147	186	1		108
04		13680 X	11581	-0-	-2099	-0-	566	1	10864	3	N	137	187	1		58
05		13795 X	10174	-0-	-3621	-0-	526	1	9529	3	N	108				166
06		13350 X	11026	-0-	-2324	-0-	613	1	10350	3	N	57				223
07		13237 X	10437	-0-	-2800	-0-	573	1	9774	3	N	82	178	1	1 8	126

RETAMA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276313 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6993 - 13362

02		15204 X	13169	-0-	-2035	-0-	764	1	12404	3	N	1				60
03		16058 X	14377	-0-	-1681	-0-	869	1	13491	3	N	15	13	1	2 8	60
04		15540 X	14301	-0-	-1239	-0-	904	1	13397	3	N	-0-				60
05		15407 X	13464	-0-	-1943	-0-	705	1	12756	3	N	3				63
06		14700 X	12688	-0-	-2012	-0-	682	1	12005	3	N	1	1	8		63
07		14787 X	12724	-0-	-2063	-0-	667	1	11981	3	N	69	3	8		129

REUTHINGER WELL #: 8H RRCID -> 276421 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 8972 - 14228

02		6692 X	5958	-0-	-734	-0-	457	1	5501	3	N	-0-				-0-
03		7254 X	6729	-0-	-525	-0-	533	1	6196	3	N	-0-				-0-
04		6960 X	6687	-0-	-273	-0-	547	1	6140	3	N	-0-				-0-
05		7037 X	6585	-0-	-452	-0-	384	1	6201	3	N	-0-				-0-
06		6660 X	5867	-0-	-793	-0-	374	1	5493	3	N	-0-				-0-
07		6913 X	5939	-0-	-974	-0-	376	1	5563	3	N	-0-				-0-

OWEN (OLMOS)												CNTY: WEBB							
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC																			
REUTHINGER																			
WELL #: 7H RRCID -> 276487 COMPL. DATE 09/24/2015												TOTAL DEPTH	8757	PERF.	8845 - 15111				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM			
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		M	PROD	CODE	CODE	BALANCE				
02		14840 X	13398	-0-	-1442	-0-		1028	1	12370	3	N	-0-			-0-			
03		15903 X	15031	-0-	-872	-0-		1190	1	13841	3	N	-0-			-0-			
04		15390 X	14911	-0-	-479	-0-		1221	1	13690	3	N	-0-			-0-			
05		15469 X	14713	-0-	-756	-0-		858	1	13855	3	N	-0-			-0-			
06		14970 X	14135	-0-	-835	-0-		902	1	13233	3	N	-0-			-0-			
07		15407 X	14077	-0-	-1330	-0-		891	1	13186	3	N	-0-			-0-			
-----																			
PINA												WELL #: 1H RRCID -> 276879		COMPL. DATE	12/02/2016	TOTAL DEPTH	7348	PERF.	7819 - 14421
02		4760 X	3969	-0-	-791	-0-		395	1	3574	3	N	-0-			10			
03		5270 X	66	-0-	-5204	-0-		2	1	64	3	N	-0-			10			
04		6554 X	6554	-0-	-0-	-0-		680	1	5874	3	N	-0-			10			
05		4805 X	4756	-0-	-49	-0-		657	1	4099	3	N	-0-			10			
06		4650 X	3993	-0-	-657	-0-		632	1	3361	3	N	-0-			10			
07		6541 X	4502	-0-	-2039	-0-		706	1	3796	3	N	-0-			10			
-----																			
NEEDMORE												WELL #: 7H RRCID -> 277172		COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	5538	PERF.	5500 - 12660
02		12656 X	8092	-0-	-4564	-0-		247	1	7827	3	N	16			135			
03		14084 X	14084	-0-	-0-	-0-		457	1	13625	3	N	2	2	8	135			
04		13530 X	13245	-0-	-285	-0-		400	1	12845	3	N	-0-	92	1	43			
05		13219 X	13219	-0-	-0-	-0-		535	1	12684	3	N	-0-			43			
06		13620 X	12583	-0-	-1037	-0-		525	1	12056	3	N	2	2	8	43			
07		14074 X	12539	-0-	-1535	-0-		719	1	11818	3	N	2	2	8	43			
-----																			
NEEDMORE												WELL #: 8H RRCID -> 277173		COMPL. DATE	12/02/2015	TOTAL DEPTH	4947	PERF.	5565 - 11415
02		9688 X	7907	-0-	-1781	-0-		242	1	7662	3	Y	3	32	1	2			
03		13113 X	12372	-0-	-741	-0-		401	1	11971	3	Y	-0-			2			
04		12840 X	11091	-0-	-1749	-0-		333	1	10716	3	Y	38			40			
05		13268 X	11016	-0-	-2252	-0-		445	1	10558	3	Y	12			52			
06		11970 X	10447	-0-	-1523	-0-		436	1	10007	3	Y	4	36	1	2 8 18			
07		12369 X	10407	-0-	-1962	-0-		596	1	9800	3	Y	10	2	8	26			
-----																			
ELLEN C.												WELL #: 3H RRCID -> 277295		COMPL. DATE	08/31/2017	TOTAL DEPTH	8596	PERF.	8948 - 14781
02		21917 X	21917	-0-	-0-	-0-		1272	1	20645	3	N	-0-			-0-			
03		25699 X	24537	-0-	-1162	-0-		1484	1	23053	3	N	-0-			-0-			
04		24870 X	24245	-0-	-625	-0-		1533	1	22712	3	N	-0-			-0-			
05		25699 X	23550	-0-	-2149	-0-		1232	1	22318	3	N	-0-			-0-			
06		24750 X	21292	-0-	-3458	-0-		1145	1	20147	3	N	-0-			-0-			
07		25048 X	21573	-0-	-3475	-0-		1137	1	20436	3	N	-0-			-0-			

OWEN (OLMOS)														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSA V. BENAVIDES //CONT.// 486517														
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 52H RRCID -> 277321 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4950 - 13313														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	7252 X	5728	-0-	-1524	-0-	5	1	5716	3	Y	6			41
03	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	7	9							41
04	7530 X	7392	-0-	-138	-0-	8216	3			Y	-0-			57
05	7781 X	7482	-0-	-299	-0-	7374	3	18	9	Y	16			66
*06	7950 X	7189	-0-	-761	-0-	15	1	7457	3	Y	9			69
*07	8215 X	6980	-0-	-1235	-0-	10	9							82
						48	1	7138	3	Y	3			
						3	9							
						131	1	6835	3	Y	13			
						14	9							
-----														
ROSA V. BENAVIDES														
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 53H RRCID -> 277322 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4997 - 13306														
02	5208 X	4063	-0-	-1145	-0-	3	1	4059	3	Y	1			44
03	5673 X	5607	-0-	-66	-0-	1	9							44
04	5340 X	5159	-0-	-181	-0-	5607	3			Y	-0-			64
05	5456 X	5067	-0-	-389	-0-	5137	3	22	9	Y	20			70
*06	5430 X	4725	-0-	-705	-0-	10	1	5050	3	Y	6			71
*07	5611 X	4635	-0-	-976	-0-	7	9							76
						32	1	4692	3	Y	1			
						1	9							
						87	1	4542	3	Y	5			
						6	9							
-----														
ATLANTIC INLAND GROUP														
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 1H RRCID -> 277343 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6960 - 15353														
02	10142 X	10142	-0-	-0-	-0-	546	1	9596	3	N	-0-			57
03	9951 X	71	-0-	-9880	-0-	3	1	68	3	N	-0-			57
04	11306 X	11306	-0-	-0-	-0-	580	1	10726	3	N	-0-			57
05	11222 X	10072	-0-	-1150	-0-	593	1	9479	3	N	-0-			57
06	10860 X	9442	-0-	-1418	-0-	587	1	8855	3	N	-0-			57
07	11687 X	8479	-0-	-3208	-0-	639	1	7840	3	N	-0-			57
-----														
NEEDMORE														
NEEDMORE WELL #: 9H RRCID -> 277364 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 6005 - 12035														
02	6496 X	5038	-0-	-1458	-0-	154	1	4881	3	Y	3	20	1	2
03	7192 X	6842	-0-	-350	-0-	3	9							2
04	6960 X	6624	-0-	-336	-0-	222	1	6620	3	Y	-0-			24
05	7099 X	6836	-0-	-263	-0-	199	1	6401	3	Y	22			31
06	6630 X	6587	-0-	-43	-0-	24	9							11
07	6851 X	6701	-0-	-150	-0-	276	1	6552	3	Y	7			16
						8	9							
						275	1	6308	3	Y	4	22	1	2 8
						4	9							
						384	1	6310	3	Y	6	1	8	
						7	9							
-----														
ROSA V. BENAVIDES														
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 55H RRCID -> 277429 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5800 - 13007														
02	10752 X	8231	-0-	-2521	-0-	7	1	8198	3	Y	24			71
03	11881 X	11881	-0-	-0-	-0-	26	9							101
04	11070 X	10545	-0-	-525	-0-	11846	3	35	9	Y	32	2	8	121
05	11284 X	10684	-0-	-600	-0-	10523	3	22	9	Y	20			133
*06	11490 X	10312	-0-	-1178	-0-	22	1	10649	3	Y	12			161
*07	11873 X	10542	-0-	-1331	-0-	13	9							184
						69	1	10212	3	Y	28			
						31	9							
						197	1	10317	3	Y	25	2	8	
						28	9							

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517												
HACHAR		WELL #: 4H		RRCID -> 277523		COMPL. DATE 04/13/2016				TOTAL DEPTH 8884 PERF. 9103 - 14415				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		17668 X	15210	-0-	-2458	-0-	840 1	14370 3	N		-0-			-0-
03		19499 X	64	-0-	-19435	-0-	2 1	62 3	N		-0-			-0-
04		23152 X	23152	-0-	-0-	-0-	1172 1	21980 3	N		-0-			-0-
05		18914 X	18914	-0-	-0-	-0-	1109 1	17805 3	N		-0-			-0-
06		18060 X	17234	-0-	-826	-0-	1083 1	16151 3	N		-0-			-0-
07		20646 X	18010	-0-	-2636	-0-	1101 1	16909 3	N		-0-			-0-
-----														
ELLEN C.		WELL #: 6H		RRCID -> 277541		COMPL. DATE 08/30/2017				TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6698 - 14898				
02		34832 X	29434	-0-	-5398	-0-	1703 1	27635 3	N		87	103 1		132
							96 9							
03		37014 X	32152	-0-	-4862	-0-	1941 1	30149 3	N		56	67 1	7 8	114
							62 9							
04		35640 X	32500	-0-	-3140	-0-	2053 1	30406 3	N		37			151
							41 9							
05		35464 X	31433	-0-	-4031	-0-	1644 1	29709 3	N		73			224
							80 9							
06		33960 X	29652	-0-	-4308	-0-	1593 1	28029 3	N		27	180 1		71
							30 9							
07		33573 X	30019	-0-	-3554	-0-	1580 1	28399 3	N		36	4 8		103
							40 9							
-----														
REUTHINGER		WELL #: 9H		RRCID -> 277544		COMPL. DATE 10/11/2017				TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9082 - 14542				
02		8764 X	8073	-0-	-691	-0-	619 1	7454 3	N		-0-			-0-
03		9445 X	9445	-0-	-0-	-0-	748 1	8697 3	N		-0-			-0-
04		9030 X	8672	-0-	-358	-0-	710 1	7962 3	N		-0-			-0-
05		9936 X	9936	-0-	-0-	-0-	579 1	9357 3	N		-0-			-0-
06		11708 X	11708	-0-	-0-	-0-	747 1	10961 3	N		-0-			-0-
*07		9992 X	9992	-0-	-0-	-0-	632 1	9360 3	N		-0-			-0-
-----														
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3		WELL #: 2H		RRCID -> 277571		COMPL. DATE 11/19/2015				TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7245 - 13125				
02		14084 X	12802	-0-	-1282	-0-	815 1	11987 3	N		-0-			114
03		16740 X	183	-0-	-16557	-0-	5 1	177 3	N		1	1 8		114
							1 9							
04		16140 X	15847	-0-	-293	-0-	897 1	14950 3	N		-0-			114
05		22784 X	22784	-0-	-0-	-0-	1371 1	21382 3	N		28			142
							31 9							
06		19723 X	19723	-0-	-0-	-0-	1309 1	18334 3	N		73	163 1		52
							80 9							
*07		18696 X	18696	-0-	-0-	-0-	946 1	17750 3	N		-0-			52
-----														
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 54H		RRCID -> 277723		COMPL. DATE 12/15/2014				TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5176 - 12681				
02		7084 X	5198	-0-	-1886	-0-	4 1	5177 3	Y		15			41
							17 9							
03		7719 X	7715	-0-	-4	-0-	7703 3	12 9	Y		11			52
04		7260 X	6913	-0-	-347	-0-	6903 3	10 9	Y		9			61
05		7409 X	6899	-0-	-510	-0-	14 1	6878 3	Y		6			67
							7 9							
*06		7470 X	6613	-0-	-857	-0-	44 1	6563 3	Y		5			72
							6 9							
*07		7719 X	6744	-0-	-975	-0-	126 1	6608 3	Y		9	2 8		79
							10 9							

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517									
PUIG		WELL #: 13H		RRCID -> 277753		COMPL. DATE 02/11/2015			TOTAL DEPTH 5744 PERF. 5971 - 10854		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	12264 X	9951	-0-	-2313	-0-	627	1	9324	3	N	87
03	13392 X	136	-0-	-13256	-0-	6	1	130	3	N	87
04	12570 X	6373	-0-	-6197	-0-	325	1	6048	3	N	87
05	18294 X	18294	-0-	-0-	-0-	1114	1	17180	3	N	87
06	13907 X	13907	-0-	-0-	-0-	921	1	12965	3	N	104
*07	14258 X	14258	-0-	-0-	-0-	1033	1	13194	3	N	129
						31	9				

  

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 56H		RRCID -> 277850		COMPL. DATE 01/18/2015			TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5043 - 14007		
02	3584 X	2632	-0-	-952	-0-	2	1	2630	3	Y	26
03	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4222	3	1	9	Y	26
04	3690 X	3541	-0-	-149	-0-	3541	3			Y	26
05	3720 X	3572	-0-	-148	-0-	7	1	3565	3	Y	26
*06	4080 X	3449	-0-	-631	-0-	23	1	3426	3	Y	26
*07	4216 X	3527	-0-	-689	-0-	66	1	3450	3	Y	34
						11	9				

  

LA CRUZ TRES LAND, LTD - STATE		WELL #: 6H		RRCID -> 278020		COMPL. DATE 08/23/2017			TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5193 - 14393		
02	20972 X	16368	-0-	-4604	-0-	511	1	15857	3	N	15
03	24463 X	24463	-0-	-0-	-0-	778	1	23683	3	N	15
						2	9				
04	21600 X	20152	-0-	-1448	-0-	587	1	19565	3	N	15
05	22134 X	19857	-0-	-2277	-0-	835	1	19015	3	N	21
						7	9				
06	23670 X	19098	-0-	-4572	-0-	832	1	18264	3	N	21
						2	9				
07	24459 X	19786	-0-	-4673	-0-	1137	1	18641	3	N	28
						8	9				

  

RETAMA RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 279130		COMPL. DATE 11/03/2017			TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6789 - 12852		
02	16184 X	10407	-0-	-5777	-0-	604	1	9803	3	Y	80
03	14198 X	11903	-0-	-2295	-0-	718	1	11145	3	Y	103
						40	9				
04	12120 X	10548	-0-	-1572	-0-	666	1	9865	3	Y	118
						17	9				
05	12628 X	12628	-0-	-0-	-0-	659	1	11963	3	Y	123
						6	9				
06	14868 X	14868	-0-	-0-	-0-	799	1	14056	3	Y	10
						13	9				
*07	12663 X	12663	-0-	-0-	-0-	667	1	11984	3	Y	16
						12	9				

  

REUTHINGER		WELL #: 10H		RRCID -> 279218		COMPL. DATE 07/26/2018			TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9123 - 14041		
02	8988 X	8874	-0-	-114	-0-	681	1	8193	3	N	-0-
03	9951 X	8998	-0-	-953	-0-	712	1	8286	3	N	-0-
04	9630 X	9255	-0-	-375	-0-	758	1	8497	3	N	-0-
05	9827 X	8544	-0-	-1283	-0-	498	1	8046	3	N	-0-
06	9510 X	8035	-0-	-1475	-0-	513	1	7522	3	N	-0-
07	9827 X	8157	-0-	-1670	-0-	516	1	7641	3	N	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517													
ELLEN C.		WELL #: 9		RRCID -> 280786		COMPL. DATE 11/08/2018			TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7202 - 7462						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	132412 X	113827	-0-	-18585	-0-	5832	1	107597	3	N	362	269	1		226
03	146599 X	136390	-0-	-10209	-0-	7141	1	128901	3	N	316	391	1		151
04	141870 X	134187	-0-	-7683	-0-	6632	1	127267	3	N	262	183	1		230
05	145514 X	125522	-0-	-19992	-0-	6746	1	118422	3	N	322	368	1		184
06	140820 X	128955	-0-	-11865	-0-	7197	1	121451	3	N	279	180	1		283
07	138663 X	129042	-0-	-9621	-0-	7134	1	121796	3	N	102	186	1	3 8	196
RETAMA RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 281491		COMPL. DATE 09/15/2016			TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6346 - 6591						
02	2072 X	1251	-0-	-821	-0-	73	1	1178	3	N	-0-				14
03	2232 X	1253	-0-	-979	-0-	76	1	1175	3	N	2	2	1		14
04	1680 N	1582	-0-	-98	-0-	100	1	1482	3	N	-0-				14
05	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	75	1	1358	3	N	-0-				14
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	88	1	1557	3	N	2	2	8		14
*07	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	89	1	1607	3	N	-0-				14
ELLEN C.		WELL #: 10H		RRCID -> 281864		COMPL. DATE 01/10/2019			TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7627 - 12925						
02	11312 X	9643	-0-	-1669	-0-	559	1	9077	3	N	6				109
03	12369 X	11141	-0-	-1228	-0-	674	1	10465	3	N	2	2	1		109
04	11970 X	11017	-0-	-953	-0-	697	1	10320	3	N	-0-				109
05	11935 X	10543	-0-	-1392	-0-	550	1	9993	3	N	-0-				109
06	11550 X	9765	-0-	-1785	-0-	525	1	9236	3	N	4				113
07	11377 X	10246	-0-	-1131	-0-	540	1	9697	3	N	8	2	8		119
RETAMA RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 281890		COMPL. DATE 09/22/2017			TOTAL DEPTH 6869 PERF. 6494 - 6789						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
REUTHINGER		WELL #: 12H		RRCID -> 282255		COMPL. DATE 08/12/2017			TOTAL DEPTH 8399 PERF. 9029 - 12831						
02	8568 X	3946	-0-	-4622	-0-	303	1	3643	3	N	-0-				-0-
03	9486 X	7160	-0-	-2326	-0-	567	1	6593	3	N	-0-				-0-
04	5940 X	3869	-0-	-2071	-0-	317	1	3552	3	N	-0-				-0-
05	9153 X	9153	-0-	-0-	-0-	534	1	8619	3	N	-0-				-0-
06	6930 X	4398	-0-	-2532	-0-	281	1	4117	3	N	-0-				-0-
07	7161 X	3544	-0-	-3617	-0-	224	1	3320	3	N	-0-				-0-

OWEN (OLMOS)														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ELLEN C. //CONT.// 486517														
WELL #: 11H RRCID -> 282434 COMPL. DATE 08/27/2017 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8931 - 14058														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
02	19628 X	18806	-0-	-822	-0-	1091	1	17715	3	N	-0-			-0-
03	21731 X	18164	-0-	-3567	-0-	1099	1	17065	3	N	-0-			-0-
04	19860 X	17410	-0-	-2450	-0-	1101	1	16309	3	N	-0-			-0-
05	20832 X	17594	-0-	-3238	-0-	923	1	16671	3	N	-0-			-0-
06	20160 X	17568	-0-	-2592	-0-	945	1	16623	3	N	-0-			-0-
07	20832 X	16448	-0-	-4384	-0-	867	1	15581	3	N	-0-			-0-
-----														
RETAMA RANCH														
WELL #: 10H RRCID -> 282458 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 6647 - 15913														
02	32060 X	22708	-0-	-9352	-0-	1318	1	21390	3	N	-0-			14
03	35495 X	25747	-0-	-9748	-0-	1548	1	24049	3	N	136	27	1 5 8	118
04	32760 X	27301	-0-	-5459	-0-	1724	1	25543	3	N	31	3	8	146
05	31155 X	20076	-0-	-11079	-0-	1064	1	18980	3	N	29			175
06	27870 X	12960	-0-	-14910	-0-	697	1	12260	3	N	3	163	1 2 8	7
07	28210 X	19101	-0-	-9109	-0-	1007	1	18091	3	N	3	3	8	7
-----														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
SANCHEZ-HARTE -C- 499978														
WELL #: 1 RRCID -> 045662 COMPL. DATE 01/06/1969 TOTAL DEPTH 6036 PERF. N/A														
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	62	1	377	3	N	-0-			-0-
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	50	1	297	3	N	-0-			-0-
04	270 N	238	-0-	-32	-0-	29	1	209	3	N	-0-			-0-
05	496 N	15	-0-	-481	-0-	2	1	13	3	N	-0-			-0-
06	330 N	64	-0-	-266	-0-	9	1	55	3	N	-0-			-0-
07	248 N	15	-0-	-233	-0-	2	1	13	3	N	-0-			-0-
-----														
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND														
WELL #: 1 RRCID -> 051602 COMPL. DATE 11/11/1971 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A														
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
03	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	5	-0-	5	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	339	-0-	339	-0-	344	65	1	274	3	Y	-0-		-0-
-----														
WM JAMES TRUST														
WELL #: 2 RRCID -> 051765 COMPL. DATE 12/16/1971 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7	-0-
07	DLQ G-10	245	-0-	245	-0-	245	33	1	212	3	Y	-0-		-0-
-----														
JONES														
WELL #: 3 RRCID -> 052165 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	51	1	79	3	Y	-0-			-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	67	1	200	3	Y	-0-			-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	60	1	169	3	Y	-0-			-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	64	1	162	3	Y	-0-			-0-
07	248 N	173	-0-	-75	-0-	57	1	116	3	Y	-0-			-0-



OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 2		RRCID -> 052545		COMPL. DATE 04/08/1972		TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	Y	-0-	-0-
03	217 N	41	-0-	-176	-0-	41	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	589	-0-	589	589	112	1	477 3	Y	-0-
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 3		RRCID -> 052627		COMPL. DATE 05/21/1972		TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A		
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	Y	-0-	-0-
03	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	289	-0-	289	289	289	2	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	287	-0-	287	576	287	2	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	576			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	235	-0-	235	811	45	1	190 3	Y	-0-
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 4		RRCID -> 053061		COMPL. DATE 07/06/1972		TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A		
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2	Y	-0-	-0-
03	1178 N	985	-0-	-193	-0-	985	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	987	-0-	987	987	987	2	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	899	-0-	899	1886	899	2	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1886			Y	1	1
07	DLQ G-10	1217	-0-	1217	3103	232	1	985 3	Y	-0-
WM JAMES TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 053169		COMPL. DATE 07/28/1972		TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A		
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	Y	-0-	6
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2	Y	-0-	6
04	DLQ G-10	527	-0-	527	527	527	2	Y	-0-	6
05	DLQ G-10	534	-0-	534	1061	534	2	Y	-0-	6
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1061			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	646	-0-	646	1707	88	1	558 3	Y	-0-
OWEN, E. A.		WELL #: 3		RRCID -> 053339		COMPL. DATE 08/07/1972		TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A		
02	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3	Y	-0-	-0-
03	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	328	1	1403 3	Y	-0-
04	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	262	1	1128 3	Y	-0-
05	1426 N	1055	-0-	-371	-0-	401	1	654 3	Y	-0-
06	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	269	1	1592 3	Y	-0-
07	1426 N	1200	-0-	-226	-0-	63	1	1137 3	Y	-0-
OWEN, E.A.		WELL #: 1		RRCID -> 053345		COMPL. DATE 08/15/1972		TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	78	-0-	78	78	15	1	63 3	N	-0-
04	14B2 EXT	76	-0-	76	154	14	1	62 3	N	-0-
05	14B2 EXT	89	-0-	89	243	34	1	55 3	N	-0-
06	14B2 EXT	68	-0-	68	311	10	1	58 3	N	-0-
07	14B2 EXT	163	-0-	163	474	8	1	155 3	N	-0-
JONES		WELL #: 4		RRCID -> 053396		COMPL. DATE 08/16/1972		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A		
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	74	1	41 3	Y	-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	50	1	76 3	Y	-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	25	1	75 3	Y	-0-
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	26	1	74 3	Y	-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	41	1	104 3	Y	-0-
*07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	46	1	94 3	Y	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
OWEN, E. A.		WELL #: 4		RRCID -> 053516		COMPL. DATE 05/24/1972		TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		Y	-0-	-0-
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	113 1	482 3	Y	-0-	-0-
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	113 1	487 3	Y	-0-	-0-
05	620 N	192	-0-	-428	-0-	73 1	119 3	Y	-0-	-0-
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	125 1	740 3	Y	-0-	-0-
07	620 N	569	-0-	-51	-0-	30 1	539 3	Y	-0-	-0-
-----										
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 4		RRCID -> 054179		COMPL. DATE 11/29/1972		TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A		
02	336 N	247	-0-	-89	-0-	52 1	195 3	N	-0-	-0-
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	17 1	592 3	N	-0-	-0-
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	20 1	457 3	N	-0-	-0-
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3		N	-0-	-0-
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3		N	-0-	-0-
*07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-	-0-
-----										
RETTIG		WELL #: 1		RRCID -> 054218		COMPL. DATE 11/17/1972		TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A		
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107 3		Y	-0-	-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	16 1	37 3	Y	-0-	-0-
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	21 1	46 3	Y	-0-	-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	91 1	208 3	Y	-0-	-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	50 1	95 3	Y	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
OWENS, E. ARLEIGH		WELL #: 1		RRCID -> 054321		COMPL. DATE 11/07/1972		TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: A 5		RRCID -> 054541		COMPL. DATE 10/05/1972		TOTAL DEPTH 7211 PERF. N/A		
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		Y	-0-	-0-
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 2		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	210	-0-	210	-0-	210 2		Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	208	-0-	208	-0-	418 2		Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	418		Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	130	-0-	130	-0-	548 25 1	105 3	Y	-0-	-0-
-----										
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 8		RRCID -> 054805		COMPL. DATE 01/08/1973		TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A		
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	40 1	149 3	N	-0-	-0-
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	11 1	407 3	N	-0-	-0-
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	15 1	336 3	N	-0-	-0-
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3		N	-0-	-0-
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3		N	-0-	-0-
*07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-	-0-
-----										
OWENS 2		WELL #: 1		RRCID -> 055105		COMPL. DATE 02/07/1973		TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A		
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		Y	-0-	-0-
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	127 1	290 3	Y	-0-	-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	107 1	230 3	Y	-0-	-0-
05	403 N	335	-0-	-68	-0-	103 1	232 3	Y	-0-	-0-
06	390 N	319	-0-	-71	-0-	111 1	208 3	Y	-0-	-0-
*07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	132 1	239 3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 7		RRCID -> 055107		COMPL. DATE 01/19/1973		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	392 N	377	-0-	-15	-0-	224 1	153 3	N	-0-	-0-
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	186 1	473 3	N	-0-	-0-
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	158 1	431 3	N	-0-	-0-
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	162 1	483 3	N	-0-	-0-
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	127 1	410 3	N	-0-	-0-
*07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	112 1	358 3	N	-0-	-0-
-----										
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 1		RRCID -> 055296		COMPL. DATE 03/07/1973		TOTAL DEPTH 7812 PERF. N/A		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEBB COUNTY SCHOOL LANDS		WELL #: 3		RRCID -> 057125		COMPL. DATE 11/30/1973		TOTAL DEPTH 7616 PERF. N/A		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
WM JAMES TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 058602		COMPL. DATE 04/16/1974		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A		
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		Y	-0-	2
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		Y	-0-	2
04	DLQ G-10	319	-0-	319	319	319 2		Y	-0-	2
05	DLQ G-10	309	-0-	309	628	309 2		Y	-0-	2
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	628			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	1449	-0-	1449	2077	197 1	1252 3	Y	-0-	-0-
-----										
WEBB COUNTY SCOOOL LAND		WELL #: 5		RRCID -> 060164		COMPL. DATE 09/27/1974		TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
PUIG,L.F.		WELL #: 1		RRCID -> 061350		COMPL. DATE 10/15/1973		TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A		
02	280 N	233	-0-	-47	-0-	33 1	200 3	N	-0-	-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	36 1	240 3	N	-0-	-0-
04	270 N	248	-0-	-22	-0-	36 1	212 3	N	-0-	-0-
05	248 N	221	-0-	-27	-0-	37 1	184 3	N	-0-	-0-
06	270 N	197	-0-	-73	-0-	42 1	155 3	N	-0-	-0-
07	248 N	236	-0-	-12	-0-	70 1	166 3	N	-0-	-0-
-----										
PUIG, LUIS F.		WELL #: 2		RRCID -> 061434		COMPL. DATE 01/11/1974		TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A		
02	196 N	174	-0-	-22	-0-	25 1	149 3	Y	-0-	-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	42 1	281 3	Y	-0-	-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	27 1	157 3	Y	-0-	-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	34 1	168 3	Y	-0-	-0-
06	300 N	156	-0-	-144	-0-	34 1	122 3	Y	-0-	-0-
*07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	68 1	164 3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
PUIG, LUIS F.		WELL #: 4		RRCID -> 061473		COMPL. DATE 01/14/1993			TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6230 - 6286			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		755 N	755	-0-	-0-	108 1	647 3	Y	-0-			-0-
03		886 N	886	-0-	-0-	114 1	772 3	Y	-0-			-0-
04		821 N	821	-0-	-0-	120 1	701 3	Y	-0-			-0-
05		837 N	808	-0-	-29	135 1	673 3	Y	-0-			-0-
06		870 N	416	-0-	-454	89 1	327 3	Y	-0-			-0-
07		837 N	460	-0-	-377	136 1	324 3	Y	-0-			-0-
-----												
PUIG, LUIS F.		WELL #: 6		RRCID -> 061610		COMPL. DATE 05/19/1975			TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A			
02		364 N	297	-0-	-67	43 1	254 3	N	-0-			-0-
03		315 N	315	-0-	-0-	41 1	274 3	N	-0-			-0-
04		330 N	323	-0-	-7	47 1	276 3	N	-0-			-0-
05		341 N	337	-0-	-4	56 1	281 3	N	-0-			-0-
06		300 N	257	-0-	-43	55 1	202 3	N	-0-			-0-
07		341 N	320	-0-	-21	95 1	225 3	N	-0-			-0-
-----												
PUIG, LUIS F.		WELL #: 5		RRCID -> 061717		COMPL. DATE 04/29/1974			TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A			
02		336 N	212	-0-	-124	30 1	182 3	N	-0-			-0-
03		264 N	264	-0-	-0-	34 1	230 3	N	-0-			-0-
04		300 N	250	-0-	-50	36 1	214 3	N	-0-			-0-
05		248 N	243	-0-	-5	41 1	202 3	N	-0-			-0-
06		270 N	129	-0-	-141	28 1	101 3	N	-0-			-0-
07		248 N	138	-0-	-110	41 1	97 3	N	-0-			-0-
-----												
WM JAMES TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 062015		COMPL. DATE 04/30/1975			TOTAL DEPTH 7037 PERF. N/A			
02		72 N	72	-0-	-0-	72 2		Y	-0-			2
03		75 N	75	-0-	-0-	75 2		Y	-0-			2
04	DLQ	G-10	29	-0-	29	29 2		Y	-0-			2
05	DLQ	G-10	75	-0-	75	75 2		Y	-0-			2
*06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	104		Y	-0-	2 7		-0-
07	DLQ	G-10	228	-0-	228	332	31 1	197 3	Y	-0-		-0-
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 6		RRCID -> 062275		COMPL. DATE 06/10/1975			TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	111	-0-	111	111 1		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	235	-0-	235	346	6 1	229 3	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	53	-0-	53	399	6 1	47 3	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	69	-0-	69	468	20 1	49 3	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	128	-0-	128	596	128 3		N	-0-		-0-
-----												
HACHAR, N.D. ESTATE		WELL #: 1553		RRCID -> 062278		COMPL. DATE 08/29/1973			TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A			
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PUIG, LUIS F.		WELL #: 3		RRCID -> 062462		COMPL. DATE 04/12/1974			TOTAL DEPTH 6275 PERF. N/A			
02		616 N	336	-0-	-280	48 1	288 3	N	-0-			-0-
03		597 N	597	-0-	-0-	77 1	520 3	N	-0-			-0-
04		660 N	398	-0-	-262	58 1	340 3	N	-0-			-0-
05		373 N	373	-0-	-0-	62 1	311 3	N	-0-			-0-
06		570 N	528	-0-	-42	114 1	414 3	N	-0-			-0-
*07		705 N	705	-0-	-0-	208 1	497 3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
CARPENTER, PETER		WELL #: 1		RRCID -> 065437		COMPL. DATE 02/03/1976		TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	532 N	484	-0-	-48	-0-	68 1	416 3	N	-0-		-0-
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	80 1	475 3	N	-0-		-0-
04	570 N	510	-0-	-60	-0-	62 1	448 3	N	-0-		-0-
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	87 1	532 3	N	-0-		-0-
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	79 1	492 3	N	-0-		-0-
*07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	80 1	488 3	N	-0-		-0-
-----											
BENAVIDES, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 066414		COMPL. DATE 01/15/1976		TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A			
02	504 N	467	-0-	-37	-0-	104 1	363 3	N	-0-		-0-
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-		-0-
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	46 1	429 3	N	-0-		-0-
05	527 N	435	-0-	-92	-0-	435 3		N	-0-		-0-
06	480 N	412	-0-	-68	-0-	412 3		N	-0-		-0-
07	496 N	449	-0-	-47	-0-	449 3		N	-0-		-0-
-----											
BENAVIDES, G. G.		WELL #: 3		RRCID -> 066491		COMPL. DATE 12/05/1975		TOTAL DEPTH 6010 PERF. N/A			
02	308 N	242	-0-	-66	-0-	54 1	188 3	N	-0-		-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-		-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	29 1	273 3	N	-0-		-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-		-0-
06	240 N	210	-0-	-30	-0-	210 3		N	-0-		-0-
07	310 N	262	-0-	-48	-0-	262 3		N	-0-		-0-
-----											
BENAVIDES, G. G.		WELL #: 2		RRCID -> 066492		COMPL. DATE 11/08/1975		TOTAL DEPTH 6169 PERF. N/A			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HACHAR, N. D. ESTATE		WELL #: 1 D		RRCID -> 066622		COMPL. DATE 05/10/1975		TOTAL DEPTH 8594 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
JONES		WELL #: D 1		RRCID -> 067650		COMPL. DATE 07/28/1976		TOTAL DEPTH 7362 PERF. N/A			
*01	93 N	4	-0-	-89	-0-	4 1		Y	-0-		-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	27 1	16 3	Y	-0-		-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	24 1	36 3	Y	-0-		-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	28 1	84 3	Y	-0-		-0-
05	62 N	13	-0-	-49	-0-	3 1	10 3	Y	-0-		-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	12 1	31 3	Y	-0-		-0-
07	124 N	11	-0-	-113	-0-	4 1	7 3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GLORIA		WELL #: 1		RRCID -> 069202		COMPL. DATE 11/07/1976		TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1708	N	1587	-0-	-121	-0-	223 1	1364 3	N	-0-	-0-
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	262 1	1549 3	N	-0-	-0-
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	208 1	1513 3	N	-0-	-0-
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	254 1	1554 3	N	-0-	-0-
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	250 1	1549 3	N	-0-	-0-
*07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	254 1	1547 3	N	-0-	-0-
-----											
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 5 A		RRCID -> 069979		COMPL. DATE 01/05/1977		TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A			
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		Y	-0-	-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	355	-0-	355	355	355 2		Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	345	-0-	345	700	345 2		Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	700			Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	451	-0-	451	1151	86 1	365 3	Y	-0-	-0-
-----											
H.I. PALAFOX		WELL #: 1298		RRCID -> 070211		COMPL. DATE 06/02/1974		TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3965 - 4128			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
POLIS, A. K.		WELL #: 1		RRCID -> 070624		COMPL. DATE 03/10/1977		TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A			
02	448	N	394	-0-	-54	-0-	56 1	338 3	N	-0-	-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	68 1	403 3	N	-0-	-0-
04	480	N	454	-0-	-26	-0-	55 1	399 3	N	-0-	-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	68 1	415 3	N	-0-	-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	66 1	408 3	N	-0-	-0-
07	465	N	406	-0-	-59	-0-	57 1	349 3	N	-0-	-0-
-----											
BENAVIDES		WELL #: 3		RRCID -> 072332		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A			
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	73 1	443 3	N	-0-	-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	86 1	509 3	N	-0-	-0-
04	480	N	96	-0-	-384	-0-	12 1	84 3	N	-0-	-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-	-0-
06	480	N	104	-0-	-376	-0-	14 1	90 3	N	-0-	-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	11 1	68 3	N	-0-	-0-
-----											
RETTIG		WELL #: 2		RRCID -> 074746		COMPL. DATE 09/16/1977		TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
OWEN-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 105501		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH 7862 PERF. 5658 - 5744			
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-			Y	-0-	-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		Y	-0-	-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		Y	-0-	-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	2 1	339 3	Y	-0-	-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	19 1	476 3	Y	-0-	-0-
*07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	10 1	380 3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 17T		RRCID -> 115078		COMPL. DATE 02/12/1985		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6951 - 7083			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	224 N	186	-0-	-38	-0-	110	1	76	3	N	-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	105	1	268	3	N	-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	107	1	291	3	N	-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	102	1	301	3	N	-0-
06	360 N	303	-0-	-57	-0-	72	1	231	3	N	-0-
07	372 N	340	-0-	-32	-0-	81	1	259	3	N	-0-
-----											
JONES		WELL #: 6		RRCID -> 115215		COMPL. DATE 02/25/1985		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7232 - 7270			
02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	862	1	482	3	N	-0-
03	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	674	1	1035	3	N	-0-
04	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	409	1	1211	3	N	-0-
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	405	1	1149	3	N	-0-
06	1500 N	1398	-0-	-102	-0-	395	1	1003	3	N	-0-
07	1550 N	1265	-0-	-285	-0-	420	1	845	3	N	-0-
-----											
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 18K		RRCID -> 115668		COMPL. DATE 03/20/1985		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	7	-0-	7	-0-	2	1	5	3	N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-
05	14B2 EXT	31	-0-	31	-0-	38	8	23	3	N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	38				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	38				N	-0-
-----											
JONES		WELL #: 5		RRCID -> 116004		COMPL. DATE 04/08/1985		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7220 - 7250			
02	168 N	77	-0-	-91	-0-	49	1	28	3	Y	-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	43	1	67	3	Y	-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	81	1	239	3	Y	-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	62	1	174	3	Y	-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	73	1	185	3	Y	-0-
07	279 N	189	-0-	-90	-0-	63	1	126	3	Y	-0-
-----											
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 22K		RRCID -> 117054		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7255 - 7293			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	N	-0-
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	30	1	734	3	N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-
-----											
RETTIG		WELL #: 3		RRCID -> 117609		COMPL. DATE 08/12/1985		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7108 - 7160			
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	30	1	68	3	Y	-0-
04	120 N	73	-0-	-47	-0-	23	1	50	3	Y	-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	48	1	108	3	Y	-0-
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	29	1	53	3	Y	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
-----											
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 25K		RRCID -> 119150		COMPL. DATE 11/23/1985		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7407			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
TRUST, JAMES 953		WELL #: 10		RRCID -> 127368		COMPL. DATE 04/23/1988			TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6792 - 6911						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	190	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	104	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	330 N	178	-0-	-152	-0-	-0-	30	1	148	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	279 N	177	-0-	-102	-0-	-0-	27	1	150	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	165	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	-0-	26	1	143	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
TRUST, JAMES "951"		WELL #: 11		RRCID -> 127593		COMPL. DATE 05/19/1988			TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6864 - 6980						
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	309	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	457	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	410	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	442	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	450 N	437	-0-	-13	-0-	-0-	59	1	378	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	416	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
CERRITO LAND CO.		WELL #: 1 D		RRCID -> 129439		COMPL. DATE 11/15/1989			TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5851 - 5861						
02	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	-0-	535	1	3266	3	Y	-0-	-0-	-0-	15
03	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	-0-	587	1	3464	3	Y	73	88	1	-0-
							80	9							
04	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	-0-	470	1	3428	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	-0-	544	1	3332	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	-0-	489	1	3032	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	-0-	504	1	3072	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
CERRITO LAND CO.		WELL #: 2D		RRCID -> 130328		COMPL. DATE 03/20/1989			TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5816 - 5826						
02	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	-0-	518	1	3162	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	-0-	573	1	3382	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	-0-	455	1	3313	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	-0-	553	1	3387	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	-0-	522	1	3239	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	-0-	534	1	3256	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
CERRITO LAND COMPANY 2164		WELL #: 2 B		RRCID -> 131078		COMPL. DATE 06/01/2012			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6122 - 6136						
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	150 N	7	-0-	-143	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 5		RRCID -> 131975		COMPL. DATE 09/14/1989			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7085						
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	837 N	285	-0-	-552	-0-	-0-	285	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	743	-0-	743	-0-	743	743	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	DLQ G-10	704	-0-	704	-0-	704	1447	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1447				Y	1			1
07	DLQ G-10	786	-0-	786	-0-	786	2233	1	636	3	Y	-0-	-0-	-0-	1



OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
CERRITO LAND CO.		WELL #: 7D		RRCID ->	139592	COMPL. DATE	09/06/1991	TOTAL DEPTH	6195 PERF. 6069 - 6086
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
LAUREL, F.D.		WELL #: 1		RRCID ->	140808	COMPL. DATE	09/01/1991	TOTAL DEPTH	6350 PERF. 5924 - 5936
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	36 1	67 3	Y	-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	70 1	143 3	Y	-0-
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	25 1	53 3	Y	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-
-----									
PUIG, L. F.		WELL #: 8		RRCID ->	143892	COMPL. DATE	02/21/1993	TOTAL DEPTH	6314 PERF. 6117 - 6171
02	308 N	181	-0-	-127	-0-	26 1	155 3	Y	-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	27 1	186 3	Y	-0-
04	300 N	227	-0-	-73	-0-	33 1	194 3	Y	-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	42 1	208 3	Y	-0-
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	42 1	152 3	Y	-0-
07	248 N	141	-0-	-107	-0-	42 1	99 3	Y	-0-
-----									
PUIG, L.F.		WELL #: 9		RRCID ->	144853	COMPL. DATE	04/05/1993	TOTAL DEPTH	6343 PERF. 6167 - 6183
02	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	193 1	1152 3	Y	-0-
03	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	140 1	947 3	Y	-0-
04	840 N	779	-0-	-61	-0-	113 1	666 3	Y	-0-
05	1488 N	909	-0-	-579	-0-	152 1	757 3	Y	-0-
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	251 1	915 3	Y	-0-
*07	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	352 1	839 3	Y	-0-
-----									
JONES		WELL #: 7		RRCID ->	147158	COMPL. DATE	11/14/1993	TOTAL DEPTH	7416 PERF. 7112 - 7242
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	245 1	137 3	Y	-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	123 1	190 3	Y	-0-
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	139 1	410 3	Y	-0-
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	118 1	336 3	Y	-0-
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	145 1	368 3	Y	-0-
07	496 N	446	-0-	-50	-0-	148 1	298 3	Y	-0-
-----									
PUIG, A.E. / STATE		WELL #: 19		RRCID ->	148449	COMPL. DATE	02/21/1994	TOTAL DEPTH	6330 PERF. 6172 - 6199
02	252 N	185	-0-	-67	-0-	26 1	159 3	N	-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	39 1	266 3	N	-0-
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	59 1	345 3	N	-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	54 1	268 3	N	-0-
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	75 1	275 3	N	-0-
07	403 N	278	-0-	-125	-0-	82 1	196 3	N	-0-
-----									
PUIG, L. F.		WELL #: 10		RRCID ->	150429	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL DEPTH	6405 PERF. 6241 - 6272
02	588 N	291	-0-	-297	-0-	42 1	249 3	Y	-0-
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	45 1	302 3	Y	-0-
04	540 N	355	-0-	-185	-0-	52 1	303 3	Y	-0-
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	70 1	351 3	Y	-0-
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	137 1	501 3	Y	-0-
*07	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	317 1	755 3	Y	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
PUIG, L. F.		WELL #: 11		RRCID -> 150473		COMPL. DATE 08/05/1994			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6142 - 6168						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
PUIG, L. F.		WELL #: 12		RRCID -> 150834		COMPL. DATE 08/23/1994			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6291 - 6320						
02	672 N	481	-0-	-191	-0-	69	1	412	3	Y	-0-				-0-
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	58	1	389	3	Y	-0-				-0-
04	420 N	405	-0-	-15	-0-	59	1	346	3	Y	-0-				-0-
05	527 N	450	-0-	-77	-0-	75	1	375	3	Y	-0-				-0-
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	140	1	510	3	Y	-0-				-0-
*07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	136	1	325	3	Y	-0-				-0-
-----															
PUIG, L. F.		WELL #: 13		RRCID -> 150970		COMPL. DATE 09/04/1994			TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6324 - 6354						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
CHAMBERLAIN		WELL #: 1		RRCID -> 151254		COMPL. DATE 09/21/1994			TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6381 - 6414						
02	560 N	506	-0-	-54	-0-	73	1	433	3	Y	-0-				-0-
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	70	1	471	3	Y	-0-				-0-
04	660 N	502	-0-	-158	-0-	73	1	429	3	Y	-0-				-0-
05	558 N	551	-0-	-7	-0-	92	1	459	3	Y	-0-				-0-
06	510 N	313	-0-	-197	-0-	67	1	246	3	Y	-0-				-0-
07	527 N	268	-0-	-259	-0-	79	1	189	3	Y	-0-				-0-
-----															
JONES		WELL #: 8		RRCID -> 151436		COMPL. DATE 10/01/1994			TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7169 - 7189						
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-				-0-
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	97	1	149	3	Y	-0-				-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	121	1	359	3	Y	-0-				-0-
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	134	1	381	3	Y	-0-				-0-
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	115	1	290	3	Y	-0-				-0-
07	434 N	302	-0-	-132	-0-	100	1	202	3	Y	-0-				-0-
-----															
JONES		WELL #: B 5		RRCID -> 151439		COMPL. DATE 10/01/1994			TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7226 - 7260						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
CHAMBERLAIN/STATE		WELL #: 2		RRCID -> 151578		COMPL. DATE 10/15/1994			TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6419 - 6452						
02	252 N	244	-0-	-8	-0-	35	1	209	3	Y	-0-				-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	30	1	202	3	Y	-0-				-0-
04	240 N	232	-0-	-8	-0-	34	1	198	3	Y	-0-				-0-
05	279 N	244	-0-	-35	-0-	41	1	203	3	Y	-0-				-0-
06	210 N	167	-0-	-43	-0-	36	1	131	3	Y	-0-				-0-
07	248 N	222	-0-	-26	-0-	66	1	156	3	Y	-0-				-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PUIG, L.F.		WELL #: 14		RRCID -> 152127		COMPL. DATE 12/01/1994			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6105 - 6146		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	588 N	552	-0-	-36	-0-	79 1	473 3	Y	-0-	-0-	
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	77 1	517 3	Y	-0-	-0-	
04	600 N	467	-0-	-133	-0-	68 1	399 3	Y	-0-	-0-	
05	620 N	411	-0-	-209	-0-	69 1	342 3	Y	-0-	-0-	
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	184 1	673 3	Y	-0-	-0-	
*07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	219 1	521 3	Y	-0-	-0-	
-----											
LAUREL, F.D.		WELL #: 2		RRCID -> 153272		COMPL. DATE 03/21/1995			TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5976 - 5982		
02	1428 N	1388	-0-	-40	-0-	482 1	906 3	Y	-0-	-0-	
03	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	529 1	1073 3	Y	-0-	-0-	
04	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	478 1	1067 3	Y	-0-	-0-	
05	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	655 1	912 3	Y	-0-	-0-	
06	1560 N	1483	-0-	-77	-0-	519 1	964 3	Y	-0-	-0-	
07	1612 N	1434	-0-	-178	-0-	432 1	1002 3	Y	-0-	-0-	
-----											
CERRITO LAND CO.		WELL #: 6		RRCID -> 153281		COMPL. DATE 12/23/1994			TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6070 - 6087		
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	95 1	580 3	N	-0-	-0-	
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	112 1	658 3	N	-0-	-0-	
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	83 1	609 3	N	-0-	-0-	
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	102 1	622 3	N	11	11	
						12 9					
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	102 1	635 3	N	8	19	
						9 9					
*07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	103 1	627 3	N	-0-	19	
-----											
SAM ROMAN 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 155344		COMPL. DATE 06/25/1995			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5975 - 5987		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
CERRITO LAND COMPANY		WELL #: 12 D		RRCID -> 157631		COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5919 - 6175		
02	476 N	473	-0-	-3	-0-	67 1	406 3	N	-0-	-0-	
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	77 1	452 3	N	-0-	-0-	
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	58 1	427 3	N	-0-	-0-	
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	94 1	578 3	N	-0-	-0-	
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	99 1	611 3	N	-0-	-0-	
07	496 N	488	-0-	-8	-0-	69 1	419 3	N	-0-	-0-	
-----											
LAUREL, F. D. 1390 "A"		WELL #: 3		RRCID -> 157989		COMPL. DATE 03/06/1996			TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6278 - 6297		
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	53 1	324 3	Y	-0-	-0-	
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	61 1	357 3	Y	-0-	-0-	
04	420 N	404	-0-	-16	-0-	49 1	355 3	Y	-0-	-0-	
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	59 1	360 3	Y	-0-	-0-	
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	54 1	336 3	Y	-0-	-0-	
07	403 N	396	-0-	-7	-0-	56 1	340 3	Y	-0-	-0-	

OWEN (OLMOS)										//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										//CONT.// 499978							
SAM ROMAN 'A'										WELL #: 2		RRCID -> 159048		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5623 - 5891	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
02		48 N	48	-0-	-0-	-0-		7 1	41 3	Y	-0-			-0-			
03		28 N	28	-0-	-0-	-0-		4 1	24 3	Y	-0-			-0-			
04		90 N	47	-0-	-43	-0-		6 1	41 3	Y	-0-			-0-			
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-		9 1	56 3	Y	-0-			-0-			
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-		9 1	59 3	Y	-0-			-0-			
*07		121 N	121	-0-	-0-	-0-		17 1	104 3	Y	-0-			-0-			
-----																	
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L										WELL #: 2		RRCID -> 159443		COMPL. DATE 07/05/1996		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7353 - 7400	
02		196 N	184	-0-	-12	-0-		62 1	122 3	Y	-0-			-0-			
03		113 N	113	-0-	-0-	-0-		10 1	103 3	Y	-0-			-0-			
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-			-0-			
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			-0-			
06		206 N	206	-0-	-0-	-0-		206 3		Y	-0-			-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
-----																	
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384										WELL #: 3		RRCID -> 159669		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7062 - 7113	
02		177 N	177	-0-	-0-	-0-		105 1	72 3	N	-0-			-0-			
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-		9 1	22 3	N	-0-			-0-			
04		149 N	149	-0-	-0-	-0-		40 1	109 3	N	-0-			-0-			
05		186 N	148	-0-	-38	-0-		37 1	111 3	N	-0-			-0-			
06		118 N	118	-0-	-0-	-0-		28 1	90 3	N	-0-			-0-			
07		155 N	48	-0-	-107	-0-		11 1	37 3	N	-0-			-0-			
-----																	
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384										WELL #: 4		RRCID -> 159806		COMPL. DATE 07/16/1996		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7081 - 7091	
02		112 N	33	-0-	-79	-0-		20 1	13 3	N	-0-			-0-			
03		87 N	87	-0-	-0-	-0-		25 1	62 3	N	-0-			-0-			
04		90 N	71	-0-	-19	-0-		19 1	52 3	N	-0-			-0-			
05		51 N	51	-0-	-0-	-0-		13 1	38 3	N	-0-			-0-			
06		90 N	56	-0-	-34	-0-		13 1	43 3	N	-0-			-0-			
07		62 N	48	-0-	-14	-0-		12 1	36 3	N	-0-			-0-			
-----																	
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L										WELL #: 5		RRCID -> 159883		COMPL. DATE 08/03/1996		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7312 - 7352	
02		252 N	-0-	-0-	-252	-0-				Y	-0-			-0-			
03		482 N	482	-0-	-0-	-0-		44 1	438 3	Y	-0-			-0-			
04		457 N	457	-0-	-0-	-0-		18 1	439 3	Y	-0-			-0-			
05		270 N	270	-0-	-0-	-0-		270 3		Y	-0-			-0-			
06		390 N	108	-0-	-282	-0-		108 3		Y	-0-			-0-			
07		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-			-0-			
-----																	
LAUREL, F. D. 1390										WELL #: 4 A		RRCID -> 161421		COMPL. DATE 10/05/1996		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6078 - 6333	
02		672 N	670	-0-	-2	-0-		94 1	576 3	N	-0-			-0-			
03		741 N	741	-0-	-0-	-0-		107 1	634 3	N	-0-			-0-			
04		740 N	740	-0-	-0-	-0-		89 1	651 3	N	-0-			-0-			
05		775 N	775	-0-	-0-	-0-		109 1	666 3	N	-0-			-0-			
06		720 N	674	-0-	-46	-0-		94 1	580 3	N	-0-			-0-			
07		775 N	546	-0-	-229	-0-		77 1	469 3	N	-0-			-0-			
-----																	
LAUREL, F. D. # 1390										WELL #: 6A		RRCID -> 162444		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6005 - 6011	
02		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-		196 1	1199 3	N	-0-			-0-			
03		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-		228 1	1342 3	N	-0-			-0-			
04		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-		183 1	1331 3	N	-0-			-0-			
05		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-		215 1	1313 3	N	-0-			-0-			
06		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-		190 1	1177 3	N	-0-			-0-			
*07		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-		189 1	1152 3	N	-0-			-0-			

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
LAUREL, F. D. 1390		WELL #: 7		RRCID -> 164811		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6062 - 6346		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1260 N	1231	-0-	-29	-0-	173 1	1058 3	N	-0-	-0-
03	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	213 1	1257 3	N	-0-	-0-
04	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	176 1	1284 3	N	-0-	-0-
05	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	211 1	1289 3	N	-0-	-0-
06	1410 N	1369	-0-	-41	-0-	190 1	1179 3	N	-0-	-0-
07	1488 N	1341	-0-	-147	-0-	189 1	1152 3	N	-0-	-0-
-----										
CERRITO LAND CO. 1490		WELL #: 11D		RRCID -> 165371		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5900 - 6151		
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	127 1	772 3	N	-0-	-0-
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	150 1	886 3	N	-0-	-0-
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	132 1	959 3	N	-0-	-0-
05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	146 1	896 3	N	-0-	-0-
06	990 N	966	-0-	-24	-0-	134 1	832 3	N	-0-	-0-
07	1116 N	923	-0-	-193	-0-	130 1	793 3	N	-0-	-0-
-----										
JONES		WELL #: 9		RRCID -> 165549		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7056 - 7176		
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	206 1	142 3	N	-0-	-0-
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	95 1	242 3	N	-0-	-0-
04	330 N	288	-0-	-42	-0-	77 1	211 3	N	-0-	-0-
05	372 N	275	-0-	-97	-0-	69 1	206 3	N	-0-	-0-
06	330 N	251	-0-	-79	-0-	59 1	192 3	N	-0-	-0-
07	310 N	292	-0-	-18	-0-	70 1	222 3	N	-0-	-0-
-----										
JONES		WELL #: B 7		RRCID -> 165550		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7136 - 7204		
02	308 N	274	-0-	-34	-0-	176 1	98 3	N	-0-	-0-
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	143 1	219 3	N	-0-	-0-
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	103 1	304 3	N	-0-	-0-
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	105 1	296 3	N	-0-	-0-
06	360 N	299	-0-	-61	-0-	85 1	214 3	N	-0-	-0-
07	434 N	246	-0-	-188	-0-	82 1	164 3	N	-0-	-0-
-----										
CERRITO LAND CO. 1389		WELL #: 4D		RRCID -> 165988		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6184 - 6204		
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	84 1	512 3	N	-0-	-0-
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	137 1	807 3	N	-0-	-0-
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	81 1	590 3	N	-0-	-0-
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	181 1	1108 3	N	-0-	-0-
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	165 1	1023 3	N	-0-	-0-
*07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	115 1	697 3	N	-0-	-0-
-----										
JONES		WELL #: 8		RRCID -> 166437		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7174 - 7207		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 6		RRCID -> 166504		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7365		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
JONES		WELL #: 10		RRCID -> 167284		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7126 - 7252		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	251 1	140 3	N	-0-			-0-
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	391 1	599 3	N	-0-			-0-
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	162 1	479 3	N	-0-			-0-
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	88 1	251 3	N	-0-			-0-
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	84 1	214 3	N	-0-			-0-
*07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	184 1	369 3	N	-0-			-0-
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L		WELL #: 7		RRCID -> 167285		COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7292 - 7339		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
RETTIG		WELL #: 6B		RRCID -> 167572		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 7425		PERF. 7155 - 7282		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
W.C.S.L. 1383		WELL #: L 9 T		RRCID -> 167609		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7309 - 7352		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
RETTIG		WELL #: 5		RRCID -> 168267		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 7430		PERF. 7166 - 7290		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LAUREL, F. D. 1390		WELL #: 9A		RRCID -> 169561		COMPL. DATE 12/26/1997		TOTAL DEPTH 6495		PERF. 6093 - 6343		
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	119 1	728 3	Y	-0-			-0-
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	76 1	451 3	Y	-0-			-0-
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	114 1	831 3	Y	-0-			-0-
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	133 1	813 3	Y	-0-			-0-
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	123 1	760 3	Y	-0-			-0-
*07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	128 1	779 3	Y	-0-			-0-
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND "1383L"		WELL #: 10		RRCID -> 170459		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 7493		PERF. 7295 - 7338		
02	336 N	316	-0-	-20	-0-	107 1	209 3	Y	-0-			-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	16 1	162 3	Y	-0-			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-			-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
LAUREL, F.D. 1931		WELL #: 5A		RRCID -> 170473		COMPL. DATE 09/15/1998		TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6359 - 6387		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	65 1	393 3	N	-0-	-0-
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	76 1	451 3	N	-0-	-0-
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	60 1	441 3	N	-0-	-0-
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	72 1	444 3	N	-0-	-0-
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	67 1	418 3	N	-0-	-0-
*07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	68 1	411 3	N	-0-	-0-
-----										
RETTIG		WELL #: 7		RRCID -> 170554		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7119 - 7252		
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		Y	-0-	-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	59 1	136 3	Y	-0-	-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	53 1	114 3	Y	-0-	-0-
05	217 N	164	-0-	-53	-0-	50 1	114 3	Y	-0-	-0-
06	180 N	110	-0-	-70	-0-	38 1	72 3	Y	-0-	-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
LAUREL, F. D, 1864		WELL #: 10A		RRCID -> 170965		COMPL. DATE 04/13/1998		TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6394 - 6424		
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	45 1	271 3	Y	-0-	-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	49 1	287 3	Y	-0-	-0-
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	42 1	306 3	Y	-0-	-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	50 1	305 3	Y	-0-	-0-
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	48 1	300 3	Y	-0-	-0-
07	372 N	332	-0-	-40	-0-	47 1	285 3	Y	-0-	-0-
-----										
RETTIG, MABEL		WELL #: P 36		RRCID -> 180614		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7060 - 7203		
02	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 3		Y	-0-	-0-
03	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	546 1	1247 3	Y	-0-	-0-
04	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	448 1	960 3	Y	-0-	-0-
05	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	364 1	826 3	Y	-0-	-0-
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	416 1	782 3	Y	-0-	-0-
*07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	434 1	783 3	Y	-0-	-0-
-----										
RETTIG, MABEL		WELL #: P 37		RRCID -> 181830		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7038 - 7074		
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		Y	-0-	-0-
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	153 1	348 3	Y	-0-	-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	157 1	335 3	Y	-0-	-0-
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	161 1	366 3	Y	-0-	-0-
06	480 N	473	-0-	-7	-0-	164 1	309 3	Y	-0-	-0-
07	496 N	448	-0-	-48	-0-	160 1	288 3	Y	-0-	-0-
-----										
RETTIG, MABEL		WELL #: P 38		RRCID -> 182534		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6915 - 7052		
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		Y	-0-	-0-
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	126 1	289 3	Y	-0-	-0-
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	149 1	318 3	Y	-0-	-0-
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	129 1	294 3	Y	-0-	-0-
06	390 N	365	-0-	-25	-0-	127 1	238 3	Y	-0-	-0-
07	403 N	319	-0-	-84	-0-	114 1	205 3	Y	-0-	-0-
-----										
RETTIG, MABEL		WELL #: P 40		RRCID -> 183923		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7127 - 7160		
02	252 N	186	-0-	-66	-0-	186 3		Y	-0-	-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	42 1	95 3	Y	-0-	-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	60 1	127 3	Y	-0-	-0-
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	64 1	146 3	Y	-0-	-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	81 1	153 3	Y	-0-	-0-
*07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	94 1	171 3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
RETTIG, MABEL		WELL #: P 39		RRCID -> 183926		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6886 - 6944		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3	Y	-0-		-0-
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	222 1	Y	-0-	507 3	-0-
04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	268 1	Y	-0-	575 3	-0-
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	223 1	Y	-0-	507 3	-0-
06	720 N	655	-0-	-65	-0-	228 1	Y	-0-	427 3	-0-
07	868 N	690	-0-	-178	-0-	246 1	Y	-0-	444 3	-0-
-----										
OWEN		WELL #: 1		RRCID -> 186769		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7132 - 7154		
02	448 N	421	-0-	-27	-0-	45 1	Y	-0-	376 3	-0-
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3	Y	-0-		-0-
04	480 N	449	-0-	-31	-0-	13 1	Y	-0-	436 3	-0-
05	465 N	383	-0-	-82	-0-	40 1	Y	-0-	343 3	-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-		Y	-0-		-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
OWEN		WELL #: 2		RRCID -> 187138		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7204 - 7237		
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	19 1	Y	-0-	154 3	-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	Y	-0-		-0-
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	5 1	Y	-0-	163 3	-0-
05	186 N	144	-0-	-42	-0-	15 1	Y	-0-	129 3	-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		Y	-0-		-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 1		RRCID -> 189432		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5206 - 5216		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
MALTSBERGER, J. T. JR. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 191510		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 7183 PERF. 4864 - 4870		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
RETTIG, MABEL		WELL #: P 41		RRCID -> 195148		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 7022		
02	280 N	239	-0-	-41	-0-	239 3	N	-0-		1
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	77 1	N	-0-	177 3	1
04	300 N	259	-0-	-41	-0-	83 1	N	-0-	176 3	1
05	279 N	255	-0-	-24	-0-	78 1	N	-0-	177 3	1
06	240 N	232	-0-	-8	-0-	81 1	N	-0-	151 3	1
07	279 N	239	-0-	-40	-0-	85 1	N	-0-	154 3	1
-----										
RETTIG, MABEL		WELL #: P 43		RRCID -> 195202		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6938 - 7020		
02	728 N	687	-0-	-41	-0-	687 3	N	-0-		-0-
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	206 1	N	-0-	472 3	-0-
04	780 N	749	-0-	-31	-0-	239 1	N	-0-	510 3	-0-
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	260 1	N	-0-	590 3	-0-
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	256 1	N	-0-	482 3	-0-
*07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	304 1	N	-0-	549 3	-0-



OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
CERRITO 1389 WELL #: 15D RRCID -> 195372 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 6147 - 6156												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	213 1	1301 3	N	-0-		-0-
03		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	252 1	1485 3	N	-0-		-0-
04		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	207 1	1512 3	N	-0-		-0-
05		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	257 1	1571 3	N	-0-		-0-
06		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	239 1	1485 3	N	-0-		-0-
*07		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	192 1	1166 3	N	-0-		-0-
-----												
PUIG, L. F. WELL #: 17 RRCID -> 197772 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6061 - 6107												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
PUIG, L. F. WELL #: 15 RRCID -> 197775 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6138 - 6184												
02		252 N	234	-0-	-18	-0-	34 1	200 3	Y	-0-		-0-
03		306 N	306	-0-	-0-	-0-	39 1	267 3	Y	-0-		-0-
04		280 N	280	-0-	-0-	-0-	41 1	239 3	Y	-0-		-0-
05		290 N	290	-0-	-0-	-0-	49 1	241 3	Y	-0-		-0-
06		300 N	254	-0-	-46	-0-	55 1	199 3	Y	-0-		-0-
*07		290 N	290	-0-	-0-	-0-	86 1	204 3	Y	-0-		-0-
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 5 RRCID -> 197776 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6777 - 6886												
02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	100 1	69 3	N	-0-		-0-
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	53 1	136 3	N	-0-		-0-
04		181 N	181	-0-	-0-	-0-	49 1	132 3	N	-0-		-0-
05		187 N	187	-0-	-0-	-0-	47 1	140 3	N	-0-		-0-
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-	43 1	137 3	N	-0-		-0-
07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	44 1	142 3	N	-0-		-0-
-----												
PUIG, L. F. WELL #: 20 RRCID -> 199259 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6119 - 6165												
02		569 N	569	-0-	-0-	-0-	82 1	487 3	Y	-0-		-0-
03		617 N	617	-0-	-0-	-0-	80 1	537 3	Y	-0-		-0-
04		594 N	594	-0-	-0-	-0-	86 1	508 3	Y	-0-		-0-
05		620 N	610	-0-	-10	-0-	102 1	508 3	Y	-0-		-0-
06		600 N	546	-0-	-54	-0-	117 1	429 3	Y	-0-		-0-
07		620 N	574	-0-	-46	-0-	170 1	404 3	Y	-0-		-0-
-----												
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 202640 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7038 - 7168												
02		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		Y	-0-		3
03		744 N	742	-0-	-2	-0-	742 2		Y	-0-		3
04		DLQ G-10	737	-0-	737	-0-	737 2		Y	-0-		3
05		DLQ G-10	694	-0-	694	-0-	1431 2		Y	-0-		3
*06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1431		Y	-0-	2 7	1
07		DLQ G-10	952	-0-	952	-0-	2383 1	771 3	Y	-0-		1
-----												
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 202641 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6953 - 7063												
02		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 2		Y	-0-		3
03		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 2		Y	-0-		3
04		DLQ G-10	2164	-0-	2164	-0-	2164 2		Y	-0-		3
05		DLQ G-10	2110	-0-	2110	-0-	4274 2	2110	Y	-0-		3
*06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	4274		Y	-0-	1 7	2
07		DLQ G-10	1092	-0-	1092	-0-	5366 1	884 3	Y	-0-		2

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 9		RRCID -> 202642		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6977 - 7094			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	837 N	733	-0-	-104	-0-	733	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	722	-0-	722	722	722	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	DLQ G-10	670	-0-	670	1392	670	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1392			Y	1		1
07	DLQ G-10	731	-0-	731	2123	139	1	592 3	Y	-0-	1
-----											
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L		WELL #: 14		RRCID -> 203235		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7370 - 7427			
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	25	1	254 3	Y	-0-	-0-
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	35	1	871 3	Y	-0-	-0-
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		Y	-0-	-0-
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		Y	-0-	-0-
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
-----											
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 12		RRCID -> 203515		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7322 - 7366			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
-----											
OWEN BRISCOE STATE 1724		WELL #: 1		RRCID -> 204903		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7308 - 7350			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
-----											
OWEN-BRISCOE-STATE 1724		WELL #: 2		RRCID -> 207015		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7356 - 7398			
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		Y	-0-	-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-	-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188 3	Y	-0-	-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121 3	Y	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
-----											
OWEN 2227		WELL #: 1		RRCID -> 207620		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7270 - 7314			
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-	-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		Y	-0-	-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	1	1	279 3	Y	-0-	-0-
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	189 3	Y	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
-----											
OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 1		RRCID -> 208619		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7294 - 7336			
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		Y	-0-	-0-
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		Y	-0-	-0-
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		Y	-0-	-0-
05	310 N	301	-0-	-9	-0-	1	1	300 3	Y	-0-	-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
WM JAMES TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 208786		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6681 - 6772				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		Y	-0-		19
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		Y	-0-		19
04	DLQ G-10	339	-0-	339	339	339	2		Y	-0-		19
05	DLQ G-10	440	-0-	440	779	440	2		Y	-0-		19
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	779				Y	-0-	16 7	3
07	DLQ G-10	822	-0-	822	1601	111	1	708 3	Y	3		6
						3	9					

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383		WELL #: 19 C		RRCID -> 208795		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7324 - 7372				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	105	-0-	105	105	10	1	95 3	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	61	-0-	61	166	2	1	59 3	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	62	-0-	62	228	62	3		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	65	-0-	65	293	65	3		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	74	-0-	74	367	74	3		Y	-0-		-0-

OWEN, E.A. 1140		WELL #: 7		RRCID -> 208825		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7296 - 7319				
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-		-0-
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-		-0-
04	270 N	253	-0-	-17	-0-	16	1	237 3	N	-0-		-0-
05	372 N	239	-0-	-133	-0-	15	1	224 3	N	-0-		-0-
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	292 3	N	-0-		-0-
*07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	22	1	274 3	N	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 15		RRCID -> 209795		COMPL. DATE 03/27/2005		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7410 - 7460				
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-				Y	-0-		-0-
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	35	1	354 3	Y	-0-		-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141 3	Y	-0-		-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		Y	-0-		-0-
06	210 N	152	-0-	-58	-0-	152	3		Y	-0-		-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 8		RRCID -> 209802		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7404				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 13		RRCID -> 209866		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7262 - 7314				
02	252 N	20	-0-	-232	-0-	7	1	13 3	Y	-0-		-0-
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	38	1	381 3	Y	-0-		-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	11	1	283 3	Y	-0-		-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		Y	-0-		-0-
06	330 N	267	-0-	-63	-0-	267	3		Y	-0-		-0-
07	310 N	233	-0-	-77	-0-	233	3		Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
OWEN BRISCOE STATE 1724		WELL #: 3		RRCID -> 210508		COMPL. DATE 02/06/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7330 - 7358		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		Y	-0-	-0-
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		Y	-0-	-0-
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		Y	-0-	-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	1 1	253 3	Y	-0-	-0-
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	28 1	721 3	Y	-0-	-0-
*07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	14 1	559 3	Y	-0-	-0-
-----										
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 11		RRCID -> 210524		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7250 - 7288		
02	476 N	455	-0-	-21	-0-	154 1	301 3	Y	-0-	-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	24 1	236 3	Y	-0-	-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-	-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-	-0-
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 2		RRCID -> 210525		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7324 - 7371		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 12		RRCID -> 210942		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7102 - 7166		
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-	-0-
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	14 1	477 3	Y	-0-	-0-
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	28 1	627 3	Y	-0-	-0-
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3		Y	-0-	-0-
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3		Y	-0-	-0-
07	620 N	395	-0-	-225	-0-	395 3		Y	-0-	-0-
-----										
OWEN 1136		WELL #: 1		RRCID -> 211494		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7349		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	2 1	335 3	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
RETTING, MABEL		WELL #: P 44		RRCID -> 211499		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6827 - 6944		
02	672 N	656	-0-	-16	-0-	406 1	250 3	Y	-0-	-0-
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	208 1	514 3	Y	-0-	-0-
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	166 1	554 3	Y	-0-	-0-
05	713 N	683	-0-	-30	-0-	167 1	516 3	Y	-0-	-0-
06	690 N	646	-0-	-44	-0-	146 1	500 3	Y	-0-	-0-
07	744 N	670	-0-	-74	-0-	171 1	499 3	Y	-0-	-0-
-----										
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 20		RRCID -> 211500		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7304 - 7363		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//	67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978									
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383		WELL #:	25	RRCID ->	211502	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	7570 PERF. 7361 - 7412			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03		431 N	431	-0-	-0-	39	1	392	3	Y	-0-	
04		358 N	358	-0-	-0-	14	1	344	3	Y	-0-	
05		213 N	213	-0-	-0-			213	3	Y	-0-	
06		240 N	226	-0-	-14			226	3	Y	-0-	
*07		291 N	291	-0-	-0-			291	3	Y	-0-	
-----												
OWEN BRISCOE 1133		WELL #:	1	RRCID ->	211544	COMPL. DATE	07/06/2005	TOTAL DEPTH	7530 PERF. 7355 - 7396			
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
OWENS 2		WELL #:	2	RRCID ->	212892	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	7450 PERF. 7241 - 7275			
02		221 N	221	-0-	-0-	221	3		Y	-0-	-0-	
03		167 N	167	-0-	-0-	6	1	161	3	Y	-0-	
04		150 N	150	-0-	-0-	20	1	130	3	Y	-0-	
05		217 N	153	-0-	-64			130	3	Y	-0-	
06		150 N	59	-0-	-91			51	3	Y	-0-	
07		155 N	143	-0-	-12			123	3	Y	-0-	
-----												
OWEN 2		WELL #:	3	RRCID ->	213672	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	7450 PERF. 7139 - 7273			
02		234 N	234	-0-	-0-	234	3		Y	-0-	-0-	
03		151 N	151	-0-	-0-	6	1	145	3	Y	-0-	
04		274 N	274	-0-	-0-	37	1	237	3	Y	-0-	
05		248 N	204	-0-	-44			174	3	Y	-0-	
06		150 N	144	-0-	-6			124	3	Y	-0-	
*07		318 N	318	-0-	-0-			275	3	Y	-0-	
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #:	10	RRCID ->	213791	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	7600 PERF. 7042 - 7192			
02		448 N	223	-0-	-225			47	1	Y	-0-	
03		589 N	589	-0-	-0-			16	1	Y	-0-	
04		680 N	680	-0-	-0-			29	1	Y	-0-	
05		854 N	854	-0-	-0-			854	3	Y	-0-	
06		877 N	877	-0-	-0-			877	3	Y	-0-	
07		682 N	598	-0-	-84			598	3	Y	-0-	
-----												
OWEN BRISCOE 1133		WELL #:	2	RRCID ->	214747	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 7340 - 7384			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:	12	RRCID ->	215948	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	7330 PERF. 7021 - 7131			
02		394 N	394	-0-	-0-			394	2	Y	-0-	
03		529 N	529	-0-	-0-			529	2	Y	-0-	
04		DLQ G-10	491	-0-	491			491	2	Y	-0-	
05		DLQ G-10	405	-0-	405			896	2	Y	-0-	
*06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			896		Y	-0-	
07		DLQ G-10	375	-0-	375	1271	71	304	3	Y	-0-	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
WM JAMES TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 216034		COMPL. DATE 12/04/2005			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6674 - 6783							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	7		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 1		RRCID -> 216037		COMPL. DATE 10/02/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7337 - 7378							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 18		RRCID -> 216333		COMPL. DATE 11/12/2005			TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7448 - 7505							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	157	3	Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	180 N	116	-0-	-0-	-64	-0-	116	3			Y	-0-				-0-
*07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-				-0-
-----																
WRIGHT LAND & CATTLE		WELL #: 1		RRCID -> 216348		COMPL. DATE 11/26/2005			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7388 - 7439							
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	101	3	Y	-0-				-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	Y	-0-				-0-
04	180 N	152	-0-	-28	-0-	-0-	6	1	146	3	Y	-0-				-0-
05	155 N	127	-0-	-28	-0-	-0-	127	3			Y	-0-				-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 11		RRCID -> 216352		COMPL. DATE 12/31/2005			TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6994 - 7123							
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-				3
03	1054 N	822	-0-	-232	-0-	-0-	822	2			Y	-0-				3
04	DLQ G-10	815	-0-	815	-0-	-0-	815	2			Y	-0-				3
05	DLQ G-10	782	-0-	782	-0-	-0-	1597	782	2		Y	-0-				3
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1597				Y	-0-	2	7		1
07	DLQ G-10	1132	-0-	1132	-0-	-0-	2729	215	1	917	3	Y	-0-			1
-----																
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 26		RRCID -> 216537		COMPL. DATE 12/24/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7364							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-			4	3	Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 17		RRCID -> 216728		COMPL. DATE 01/04/2006			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7347 - 7393							
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	74	3	Y	-0-				-0-
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	746	3	Y	-0-				-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	220	3	Y	-0-				-0-
05	124 N	84	-0-	-40	-0-	-0-	84	3			Y	-0-				-0-
06	240 N	16	-0-	-224	-0-	-0-	16	3			Y	-0-				-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
OWEN		WELL #: 3		RRCID -> 216924		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7414 - 7449			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	98	-0-	98	98	2	1	96 3	Y	-0-	-0-
-----											
WM JAMES TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 217037		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6734 - 6829			
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	Y	-0-		16
03	527 N	335	-0-	-192	-0-	335	2	Y	-0-		16
04	DLQ G-10	321	-0-	321	321	321	2	Y	-0-		16
05	DLQ G-10	402	-0-	402	723	402	2	Y	-0-		16
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	723			Y	-0-	13 7	3
07	DLQ G-10	1752	-0-	1752	2475	238	1	1514 3	Y	-0-	3
-----											
WM JAMES TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 217212		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6855 - 6954			
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2	Y	-0-		4
03	992 N	960	-0-	-32	-0-	960	2	Y	-0-		4
04	DLQ G-10	1038	-0-	1038	1038	1038	2	Y	-0-		4
05	DLQ G-10	564	-0-	564	1602	564	2	Y	-0-		4
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1602			Y	-0-	2 7	2
07	DLQ G-10	352	-0-	352	1954	47	1	303 3	Y	2	4
-----											
WRIGHT LAND & CATTLE		WELL #: 2		RRCID -> 218425		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7413 - 7456			
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-		-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118 3	Y	-0-	-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38 3	Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 27		RRCID -> 218435		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7278 - 7329			
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	20	1	38 3	Y	-0-	-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26 3	Y	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 2		RRCID -> 218785		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7288 - 7322			
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	Y	-0-		-0-
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	Y	-0-		-0-
04	270 N	216	-0-	-54	-0-	216	3	Y	-0-		-0-
05	279 N	139	-0-	-140	-0-	1	1	138 3	Y	-0-	-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-		-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 28 RRCID -> 218956 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7368 - 7424														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-				Y	-0-			-0-
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-		-0-
04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	Y	-0-		-0-
05		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-		-0-
06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-		-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 5 RRCID -> 219284 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7296 - 7344														
02		28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3		Y	-0-			-0-
03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		Y	-0-			-0-
04		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3		Y	-0-			-0-
05		13 N	6	-0-	-7	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
06		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3		Y	-0-			-0-
07		12 N	9	-0-	-3	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
-----														
OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 1 RRCID -> 219285 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7364 - 7419														
02		84 N	43	-0-	-41	-0-	43	3		Y	-0-			-0-
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-			-0-
04		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		Y	-0-			-0-
05		62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
06		90 N	52	-0-	-38	-0-	2	1	50	3	Y	-0-		-0-
07		62 N	43	-0-	-19	-0-	1	1	42	3	Y	-0-		-0-
-----														
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 13 RRCID -> 219469 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7086 - 7205														
02		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		Y	-0-			-0-
03		310 N	193	-0-	-117	-0-	193	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	211	-0-	211	-0-	211	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	203	-0-	203	-0-	414	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	414			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	281	-0-	281	-0-	695	53	1	228	3	Y	-0-	-0-
-----														
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 23 RRCID -> 219493 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7028 - 7134														
02		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		Y	-0-			1
03		496 N	396	-0-	-100	-0-	396	2		Y	-0-			1
04	DLQ	G-10	437	-0-	437	-0-	437	2		Y	-0-			1
05	DLQ	G-10	426	-0-	426	-0-	863	426	2		Y	-0-		1
*06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	863			Y	-0-	1	7	-0-
07	DLQ	G-10	621	-0-	621	-0-	1484	118	1	503	3	Y	-0-	-0-
-----														
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17 RRCID -> 219505 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6984 - 7085														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 3 RRCID -> 219621 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7352 - 7392														
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		Y	-0-			-0-
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-			-0-
04		150 N	100	-0-	-50	-0-	100	3		Y	-0-			-0-
05		155 N	60	-0-	-95	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-



OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 14		RRCID -> 219654		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 7312		PERF. 7013 - 7120	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		Y	-0-		2
03	434 N	292	-0-	-142	-0-	292 2		Y	-0-		2
04	DLQ G-10	367	-0-	367	-0-	367 2		Y	-0-		2
05	DLQ G-10	320	-0-	320	-0-	687 320 2		Y	-0-		2
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	687		Y	-0-	1 7	1
07	DLQ G-10	798	-0-	798	-0-	1485 152 1 646 3		Y	-0-		1
-----											
OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 6		RRCID -> 219670		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 7505		PERF. 7295 - 7332	
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3		Y	-0-		-0-
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		Y	-0-		-0-
04	660 N	564	-0-	-96	-0-	564 3		Y	-0-		-0-
05	651 N	412	-0-	-239	-0-	2 1 410 3		Y	-0-		-0-
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			Y	-0-		-0-
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
OWENS, E. ARLEIGH		WELL #: 2		RRCID -> 220125		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 5652 - 7672	
02	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191 3		Y	-0-		-0-
03	2852 X	2816	-0-	-36	-0-	2816 3		Y	-0-		-0-
04	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199 3		Y	-0-		-0-
05	3441 X	2612	-0-	-829	-0-	12 1 2600 3		Y	-0-		-0-
06	3330 X	2832	-0-	-498	-0-	107 1 2725 3		Y	-0-		-0-
07	3441 X	2740	-0-	-701	-0-	69 1 2671 3		Y	-0-		-0-
-----											
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 26		RRCID -> 220310		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 7134		PERF. 7011 - 7097	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 16		RRCID -> 220463		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6868 - 6951	
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		Y	-0-		-0-
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		Y	-0-		-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		Y	-0-		-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		Y	-0-		-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
*07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	34 1 146 3		Y	-0-		-0-
-----											
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 25		RRCID -> 220465		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 7312		PERF. 7047 - 7149	
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		Y	-0-		1
03	93 N	37	-0-	-56	-0-	37 2		Y	-0-		1
04	DLQ G-10	49	-0-	49	-0-	49 2		Y	-0-		1
05	DLQ G-10	94	-0-	94	-0-	143 94 2		Y	-0-		1
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	143		Y	-0-	1 7	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	143		Y	-0-		-0-
-----											
OWEN		WELL #: 4		RRCID -> 221785		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7377 - 7414	
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		Y	-0-		-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		Y	-0-		-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		Y	-0-		-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	1 1 247 3		Y	-0-		-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	9 1 230 3		Y	-0-		-0-
*07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	4 1 156 3		Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 //CONT.// 499978															
WELL #: 29 RRCID -> 221793 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7397															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	156	-0-	156	156	14	1	142	3	Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	166	-0-	166	322	6	1	160	3	Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	201	-0-	201	523	201	3			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	140	-0-	140	663	140	3			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	80	-0-	80	743	80	3			Y	-0-			-0-
-----															
OWEN BRISCOE STATE 1134															
WELL #: 2 RRCID -> 222597 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7414 - 7468															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L															
WELL #: 37 RRCID -> 222601 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7368															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND															
WELL #: 22 RRCID -> 222730 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7056 - 7190															
02		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-			1
03		682 N	621	-0-	-61	-0-	621	2			Y	-0-			1
04		DLQ G-10	629	-0-	629	-0-	629	2			Y	-0-			1
05		DLQ G-10	606	-0-	606	-0-	1235	606	2		Y	-0-			1
*06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1235				Y	-0-			1
07		DLQ G-10	922	-0-	922	-0-	2157	176	1	746	3	Y	-0-		1
-----															
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L															
WELL #: 40 RRCID -> 222756 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7376 - 7430															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
OWEN-BRISCOE 1723															
WELL #: 4 RRCID -> 222757 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7294 - 7334															
02		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-			-0-
03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-			-0-
04		270 N	196	-0-	-74	-0-	196	3			Y	-0-			-0-
05		279 N	144	-0-	-135	-0-	1	1	143	3	Y	-0-			-0-
06		210 N	146	-0-	-64	-0-	6	1	140	3	Y	-0-			-0-
07		217 N	214	-0-	-3	-0-	5	1	209	3	Y	-0-			-0-
-----															
OWEN BRISCOE 2147															
WELL #: 4 RRCID -> 222759 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7374 - 7420															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 4		RRCID -> 223754		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7366 - 7418	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	Y	-0-	-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	Y	-0-	-0-
04	210 N	183	-0-	-27	-0-	183 3	Y	-0-	-0-
05	217 N	162	-0-	-55	-0-	1 1	161 3	Y	-0-
06	210 N	156	-0-	-54	-0-	6 1	150 3	Y	-0-
07	186 N	160	-0-	-26	-0-	4 1	156 3	Y	-0-
-----									
OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 5		RRCID -> 224304		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7364 - 7398	
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107 3	Y	-0-	-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	Y	-0-	-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	Y	-0-	-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	1 1	321 3	Y	-0-
06	180 N	33	-0-	-147	-0-	1 1	32 3	Y	-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-
-----									
OWEN BRISCOE STATE 1134		WELL #: 3		RRCID -> 224968		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5525 - 5595	
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	Y	-0-	-0-
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3	Y	-0-	-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	Y	-0-	-0-
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	1 1	184 3	Y	-0-
06	240 N	192	-0-	-48	-0-	7 1	185 3	Y	-0-
07	217 N	181	-0-	-36	-0-	5 1	176 3	Y	-0-
-----									
OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 6		RRCID -> 225038		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5524 - 5597	
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-	-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-	-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-	-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	1 1	243 3	N	-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	9 1	237 3	N	-0-
07	248 N	138	-0-	-110	-0-	3 1	135 3	N	-0-
-----									
JONES		WELL #: D 7		RRCID -> 226258		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6944 - 7050	
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	319 1	178 3	Y	-0-
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	249 1	381 3	Y	-0-
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	153 1	454 3	Y	-0-
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	189 1	534 3	Y	-0-
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	177 1	449 3	Y	-0-
*07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	214 1	429 3	Y	-0-
-----									
OWEN 2		WELL #: 4		RRCID -> 227022		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7207 - 7344	
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	Y	-0-	-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	6 1	147 3	Y	-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	27 1	173 3	Y	-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	37 1	217 3	Y	-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	33 1	208 3	Y	-0-
*07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	34 1	212 3	Y	-0-
-----									
JONES		WELL #: D 9		RRCID -> 228457		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6921 - 7022	
02	504 N	437	-0-	-67	-0-	280 1	157 3	N	-0-
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	307 1	472 3	N	-0-
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	146 1	434 3	N	-0-
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	155 1	441 3	N	-0-
06	690 N	563	-0-	-127	-0-	159 1	404 3	N	-0-
07	589 N	539	-0-	-50	-0-	179 1	360 3	N	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 30		RRCID -> 229353		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7274		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	196 N	161	-0-	-35	-0-	54 1	107 3	Y	-0-	-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9 1	93 3	Y	-0-	-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-	-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3		Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 5		RRCID -> 229372		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7373		
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-	-0-
05	186 N	5	-0-	-181	-0-	5 3		Y	-0-	-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	6 1	148 3	Y	-0-	-0-
*07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	3 1	127 3	Y	-0-	-0-
-----										
OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 6		RRCID -> 233193		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7344 - 7478		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
OWEN		WELL #: 5		RRCID -> 234934		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7325 - 7366		
02	196 N	157	-0-	-39	-0-	157 3		Y	-0-	-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		Y	-0-	-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		Y	-0-	-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	1 1	307 3	Y	-0-	-0-
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	11 1	283 3	Y	-0-	-0-
*07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	8 1	296 3	Y	-0-	-0-
-----										
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 1		RRCID -> 235039		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5593		
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		Y	-0-	-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		Y	-0-	-0-
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		Y	-0-	-0-
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	2 1	347 3	Y	-0-	-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	14 1	350 3	Y	-0-	-0-
*07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	9 1	354 3	Y	-0-	-0-
-----										
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 2		RRCID -> 235043		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5534 - 5597		
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		Y	-0-	-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		Y	-0-	-0-
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3		Y	-0-	-0-
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	3 1	683 3	Y	-0-	-0-
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	24 1	595 3	Y	-0-	-0-
*07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	15 1	590 3	Y	-0-	-0-
-----										
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 3		RRCID -> 240349		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5540 - 5640		
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		Y	-0-	-0-
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3		Y	-0-	-0-
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		Y	-0-	-0-
05	341 N	206	-0-	-135	-0-	1 1	205 3	Y	-0-	-0-
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	12 1	314 3	Y	-0-	-0-
07	341 N	278	-0-	-63	-0-	7 1	271 3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
LAUREL 1390		WELL #: 11A		RRCID ->	241015	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6284 - 6319		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	644 N	623	-0-	-21	-0-	88 1	535 3	Y	-0-		-0-	
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	97 1	573 3	Y	-0-		-0-	
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	83 1	608 3	Y	-0-		-0-	
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	97 1	592 3	Y	-0-		-0-	
06	660 N	650	-0-	-10	-0-	90 1	560 3	Y	-0-		-0-	
07	713 N	668	-0-	-45	-0-	94 1	574 3	Y	-0-		-0-	
-----												
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 4		RRCID ->	241018	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7495 - 7544		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 7		RRCID ->	241741	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7379 - 7424		
02	336 N	227	-0-	-109	-0-	227 3		Y	-0-		-0-	
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		Y	-0-		-0-	
04	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3		Y	-0-		-0-	
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	4 1	835 3	Y	-0-		-0-	
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	27 1	694 3	Y	-0-		-0-	
07	775 N	560	-0-	-215	-0-	14 1	546 3	Y	-0-		-0-	
-----												
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 5		RRCID ->	241743	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 5568 - 5605		
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		Y	-0-		-0-	
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		Y	-0-		-0-	
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		Y	-0-		-0-	
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	2 1	388 3	Y	-0-		-0-	
06	360 N	341	-0-	-19	-0-	13 1	328 3	Y	-0-		-0-	
07	403 N	295	-0-	-108	-0-	7 1	288 3	Y	-0-		-0-	
-----												
OWEN		WELL #: 7		RRCID ->	241927	COMPL. DATE	03/30/2009	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 5479 - 5582		
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3		N	-0-		-0-	
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3		N	-0-		-0-	
04	660 N	639	-0-	-21	-0-	639 3		N	-0-		-0-	
05	682 N	560	-0-	-122	-0-	3 1	557 3	N	-0-		-0-	
06	660 N	522	-0-	-138	-0-	20 1	502 3	N	-0-		-0-	
07	651 N	519	-0-	-132	-0-	13 1	506 3	N	-0-		-0-	
-----												
OWEN		WELL #: 6		RRCID ->	242200	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7443 - 7456		
02	532 N	266	-0-	-266	-0-	266 3		Y	-0-		-0-	
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3		Y	-0-		-0-	
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 3		Y	-0-		-0-	
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	4 1	792 3	Y	-0-		-0-	
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	28 1	721 3	Y	-0-		-0-	
07	682 N	594	-0-	-88	-0-	15 1	579 3	Y	-0-		-0-	
-----												
OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 7		RRCID ->	242202	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 0 - 7387		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 3		Y	-0-		-0-	
04	3000 N	3877	-0-	877	-0-	3877 3		Y	-0-		-0-	
05	1224 N	347	-0-	-877	-0-	2 1	345 3	Y	-0-		-0-	
06	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-			Y	-0-		-0-	
07	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			Y	-0-		-0-	

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LAUREL, F. D. 1931 WELL #: 12A RRCID -> 242227 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6471														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		1232 N	1223	-0-	-9	-0-			172 1	1051 3	Y	-0-		-0-
03		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-			213 1	1256 3	Y	-0-		-0-
04		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-			165 1	1205 3	Y	-0-		-0-
05		1364 N	1273	-0-	-91	-0-			179 1	1094 3	Y	-0-		-0-
06		1410 N	1236	-0-	-174	-0-			172 1	1064 3	Y	-0-		-0-
07		1426 N	1128	-0-	-298	-0-			159 1	969 3	Y	-0-		-0-
-----														
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 9 RRCID -> 243699 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5581 - 7546														
02		719 N	719	-0-	-0-	-0-			719 3		Y	-0-		-0-
03		965 N	965	-0-	-0-	-0-			965 3		Y	-0-		-0-
04		879 N	879	-0-	-0-	-0-			879 3		Y	-0-		-0-
05		754 N	754	-0-	-0-	-0-			3 1	751 3	Y	-0-		-0-
06		687 N	687	-0-	-0-	-0-			26 1	661 3	Y	-0-		-0-
*07		706 N	706	-0-	-0-	-0-			18 1	688 3	Y	-0-		-0-
-----														
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 8 RRCID -> 244635 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5559 - 7527														
02		809 N	809	-0-	-0-	-0-			809 3		Y	-0-		-0-
03		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-			1011 3		Y	-0-		-0-
04		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-			1017 3		Y	-0-		-0-
05		899 N	331	-0-	-568	-0-			1 1	330 3	Y	-0-		-0-
06		990 N	100	-0-	-890	-0-			4 1	96 3	Y	-0-		-0-
07		1054 N	75	-0-	-979	-0-			2 1	73 3	Y	-0-		-0-
-----														
OWEN 2 WELL #: 6 RRCID -> 244639 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7089 - 7206														
02		242 N	242	-0-	-0-	-0-			242 3		Y	-0-		-0-
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-			7 1	182 3	Y	-0-		-0-
04		210 N	195	-0-	-15	-0-			27 1	168 3	Y	-0-		-0-
05		279 N	182	-0-	-97	-0-			27 1	155 3	Y	-0-		-0-
06		180 N	165	-0-	-15	-0-			23 1	142 3	Y	-0-		-0-
07		217 N	174	-0-	-43	-0-			24 1	150 3	Y	-0-		-0-
-----														
OWEN BRISCOE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244714 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5548 - 5602														
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-			75 3		Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		90 N	41	-0-	-49	-0-			41 3		Y	-0-		-0-
05		93 N	20	-0-	-73	-0-			20 3		Y	-0-		-0-
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-			7 3		Y	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
OWEN, E. A. WELL #: 8 RRCID -> 245232 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7158 - 7293														
02		560 N	550	-0-	-10	-0-			550 3		Y	-0-		-0-
03		615 N	615	-0-	-0-	-0-			116 1	499 3	Y	-0-		-0-
04		728 N	728	-0-	-0-	-0-			137 1	591 3	Y	-0-		-0-
05		620 N	282	-0-	-338	-0-			107 1	175 3	Y	-0-		-0-
06		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-			153 1	910 3	Y	-0-		-0-
07		744 N	689	-0-	-55	-0-			36 1	653 3	Y	-0-		-0-
-----														
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 6 RRCID -> 246984 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5476 - 7390														
02		361 N	361	-0-	-0-	-0-			361 3		Y	-0-		-0-
03		373 N	373	-0-	-0-	-0-			373 3		Y	-0-		-0-
04		463 N	463	-0-	-0-	-0-			463 3		Y	-0-		-0-
05		444 N	444	-0-	-0-	-0-			2 1	442 3	Y	-0-		-0-
06		405 N	405	-0-	-0-	-0-			15 1	390 3	Y	-0-		-0-
*07		404 N	404	-0-	-0-	-0-			10 1	394 3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 11		RRCID -> 247978		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7402 - 7529			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	Y	-0-		-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	Y	-0-		-0-
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3	Y	-0-		-0-
05	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3	Y	-0-		-0-
06	120 N	83	-0-	-37	-0-	3	1	Y	-0-		-0-
07	124 N	84	-0-	-40	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
-----											
VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 248027		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7595 - 7616			
02	1064 N	996	-0-	-68	-0-	43	1	N	-0-		-0-
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	71	1	N	-0-		-0-
04	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	80	1	N	-0-		-0-
05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	92	1	N	-0-		-0-
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	104	1	N	-0-		-0-
07	1209 N	1160	-0-	-49	-0-	117	1	N	-0-		-0-
-----											
OWENS, E. ARLEIGH		WELL #: 3		RRCID -> 248037		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5655 - 5715			
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	Y	-0-		-0-
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	Y	-0-		-0-
04	360 N	272	-0-	-88	-0-	272	3	Y	-0-		-0-
05	279 N	277	-0-	-2	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-		-0-
07	279 N	277	-0-	-2	-0-	7	1	Y	-0-		-0-
-----											
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 10		RRCID -> 248039		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5497 - 7448			
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	Y	-0-		-0-
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3	Y	-0-		-0-
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3	Y	-0-		-0-
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	-0-		-0-
*07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	-0-		-0-
-----											
OWEN, E.A.		WELL #: 9		RRCID -> 248047		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7250 - 7397			
02	392 N	377	-0-	-15	-0-	377	3	Y	-0-		-0-
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	81	1	Y	-0-		-0-
04	420 N	396	-0-	-24	-0-	75	1	Y	-0-		-0-
05	403 N	204	-0-	-199	-0-	78	1	Y	-0-		-0-
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	96	1	Y	-0-		-0-
*07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-		-0-
-----											
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 15		RRCID -> 248555		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5598 - 7494			
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	Y	-0-		-0-
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	Y	-0-		-0-
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	Y	-0-		-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-		-0-
*07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-		-0-
-----											
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 12		RRCID -> 248836		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5592 - 5632			
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	Y	-0-		-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	Y	-0-		-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	Y	-0-		-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	-0-		-0-
*07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 14		RRCID -> 248963		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7434 - 7480		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	504 N	455	-0-	-49	-0-	455 3		Y	-0-	-0-
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3		Y	-0-	-0-
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 3		Y	-0-	-0-
05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	3 1	765 3	Y	-0-	-0-
06	660 N	658	-0-	-2	-0-	25 1	633 3	Y	-0-	-0-
07	899 N	628	-0-	-271	-0-	16 1	612 3	Y	-0-	-0-
-----										
OWEN		WELL #: 9		RRCID -> 249003		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5528 - 7487		
02	224 N	200	-0-	-24	-0-	200 3		Y	-0-	-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		Y	-0-	-0-
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		Y	-0-	-0-
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	2 1	409 3	Y	-0-	-0-
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	15 1	367 3	Y	-0-	-0-
*07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	10 1	372 3	Y	-0-	-0-
-----										
NEEL		WELL #: 1		RRCID -> 249070		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5692 - 7558		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
OWEN		WELL #: 8		RRCID -> 249476		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7435		
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		Y	-0-	-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-	-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		Y	-0-	-0-
05	93 N	15	-0-	-78	-0-	15 3		Y	-0-	-0-
06	60 N	21	-0-	-39	-0-	1 1	20 3	Y	-0-	-0-
07	62 N	19	-0-	-43	-0-	19 3		Y	-0-	-0-
-----										
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 1H		RRCID -> 252118		COMPL. DATE 10/08/2009		TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6480 - 9310		
02	3668 X	3352	-0-	-316	-0-	131 1	3221 3	Y	-0-	-0-
03	3875 X	3708	-0-	-167	-0-	169 1	3539 3	Y	-0-	-0-
04	3720 X	3564	-0-	-156	-0-	153 1	3411 3	Y	-0-	-0-
05	3813 X	3623	-0-	-190	-0-	133 1	3490 3	Y	-0-	-0-
06	3600 X	3404	-0-	-196	-0-	189 1	3215 3	Y	-0-	-0-
07	3720 X	3484	-0-	-236	-0-	179 1	3305 3	Y	-0-	-0-
-----										
CERRITO LAND CO.		WELL #: 16H		RRCID -> 252167		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6600 - 9350		
02	6076 X	5952	-0-	-124	-0-	838 1	5114 3	N	-0-	-0-
03	6696 X	6612	-0-	-84	-0-	958 1	5654 3	N	-0-	-0-
04	6420 X	6380	-0-	-40	-0-	770 1	5610 3	N	-0-	-0-
05	6603 X	6551	-0-	-52	-0-	920 1	5631 3	N	-0-	-0-
06	6390 X	6219	-0-	-171	-0-	863 1	5356 3	N	-0-	-0-
07	6603 X	3959	-0-	-2644	-0-	558 1	3401 3	N	-0-	-0-
-----										
LAUREL, F. D. A		WELL #: 16		RRCID -> 252508		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 5682 PERF. 7090 - 8799		
02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	163 1	993 3	Y	-0-	-0-
03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	177 1	1042 3	Y	-0-	-0-
04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	134 1	980 3	Y	-0-	-0-
05	1271 N	1248	-0-	-23	-0-	175 1	1073 3	Y	-0-	-0-
06	1170 N	1053	-0-	-117	-0-	146 1	907 3	Y	-0-	-0-
07	1147 N	1133	-0-	-14	-0-	160 1	973 3	Y	-0-	-0-



OWEN (OLMOS) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. NEEL		//CONT.// 67885 400 //CONT.// 499978 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED RRCID -> 252807		CAPACITY COMPL. DATE 08/23/2009			CNTY: WEBB TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6100 - 8810							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	-0-	2884	3	8	9	N	7					20
03	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	-0-	203	1	3270	3	N	41	36	1			25
							45	9									
04	3420 X	3260	-0-	-160	-0-	-0-	184	1	3054	3	N	20	31	1			14
							22	9									
05	3534 X	2719	-0-	-815	-0-	-0-	123	1	2596	3	N	-0-					14
06	3420 X	2530	-0-	-890	-0-	-0-	158	1	2338	3	N	31	33	1			12
							34	9									
07	3503 X	2531	-0-	-972	-0-	-0-	191	1	2340	3	N	-0-					12
-----																	
BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 16			RRCID -> 254520		COMPL. DATE 09/14/2009			TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6100 - 10010							
02	2604 X	2189	-0-	-415	-0-	-0-	85	1	2092	3	Y	11					16
							12	9									
03	2852 X	2507	-0-	-345	-0-	-0-	114	1	2393	3	Y	-0-	16	1			-0-
04	2730 X	2592	-0-	-138	-0-	-0-	111	1	2475	3	Y	5					5
							6	9									
05	2821 X	2536	-0-	-285	-0-	-0-	93	1	2432	3	Y	10	12	1			3
							11	9									
06	2490 X	2468	-0-	-22	-0-	-0-	137	1	2331	3	Y	-0-					3
07	2666 X	2126	-0-	-540	-0-	-0-	109	1	2017	3	Y	-0-					3
-----																	
BRISCOE STATE 1130		WELL #: 1H			RRCID -> 254665		COMPL. DATE 11/15/2009			TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6005 - 9915							
02	6300 X	5693	-0-	-607	-0-	-0-	223	1	5468	3	Y	2					9
							2	9									
03	6913 X	6724	-0-	-189	-0-	-0-	306	1	6411	3	Y	6	12	1			3
							7	9									
04	6690 X	6383	-0-	-307	-0-	-0-	274	1	6109	3	Y	-0-					3
05	6789 X	6553	-0-	-236	-0-	-0-	240	1	6311	3	Y	2					5
							2	9									
06	6510 X	6291	-0-	-219	-0-	-0-	349	1	5940	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
07	6727 X	6369	-0-	-358	-0-	-0-	326	1	6037	3	Y	5					8
							6	9									
-----																	
SAN ROMAN A		WELL #: 1H			RRCID -> 255064		COMPL. DATE 12/12/2009			TOTAL DEPTH 5938 PERF. 6405 - 10315							
02	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	-0-	619	1	2743	3	N	-0-					-0-
03	3534 X	3436	-0-	-98	-0-	-0-	259	1	3177	3	N	-0-					-0-
04	3540 X	3083	-0-	-457	-0-	-0-	239	1	2844	3	N	-0-					-0-
05	3720 X	3258	-0-	-462	-0-	-0-	303	1	2955	3	N	-0-					-0-
06	3600 X	1569	-0-	-2031	-0-	-0-	186	1	1383	3	N	-0-					-0-
07	3720 X	3190	-0-	-530	-0-	-0-	212	1	2978	3	N	-0-					-0-
-----																	
CHAMBERLAIN STATE 372		WELL #: 3			RRCID -> 255400		COMPL. DATE 12/14/2009			TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7185 - 10795							
02	3696 X	3413	-0-	-283	-0-	-0-	489	1	2924	3	N	-0-					-0-
03	4092 X	3911	-0-	-181	-0-	-0-	505	1	3406	3	N	-0-					-0-
04	3900 X	3725	-0-	-175	-0-	-0-	543	1	3182	3	N	-0-					-0-
05	3937 X	3808	-0-	-129	-0-	-0-	637	1	3171	3	N	-0-					-0-
06	3780 X	3239	-0-	-541	-0-	-0-	696	1	2543	3	N	-0-					-0-
07	3906 X	3806	-0-	-100	-0-	-0-	1125	1	2681	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 NEEL WELL #: 3H RRCID -> 255451 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5947 - 9750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	588 N	521	-0-	-67	-0-	39 1	439 3	Y	39	27	1	19
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	43 9	416 3	Y	58	62	1	15
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	44 1	530 3	Y	55	61	1	9
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	64 9	556 3	Y	21			30
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	46 1	621 3	Y	59	55	1	34
07	651 N	637	-0-	-14	-0-	61 9	572 3	Y	14	23	1	25

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 17H RRCID -> 255620 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7388 - 11706

02	952 N	525	-0-	-427	-0-	44 1		Y	-0-			-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		Y	-0-			-0-
04	450 N	192	-0-	-258	-0-	192 3		Y	-0-			-0-
05	589 N	247	-0-	-342	-0-	1 1	246 3	Y	-0-			-0-
06	240 N	198	-0-	-42	-0-	8 1	190 3	Y	-0-			-0-
*07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	5 1	213 3	Y	-0-			-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 255648 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6438 - 9961

02	3780 X	3622	-0-	-158	-0-	142 1	3480 3	Y	-0-	13	1	-0-
03	4185 X	3915	-0-	-270	-0-	178 1	3737 3	Y	-0-			-0-
04	4050 X	3768	-0-	-282	-0-	162 1	3606 3	Y	-0-			-0-
05	4185 X	3850	-0-	-335	-0-	141 1	3709 3	Y	-0-			-0-
06	3900 X	3725	-0-	-175	-0-	207 1	3518 3	Y	-0-			-0-
07	3999 X	3819	-0-	-180	-0-	196 1	3623 3	Y	-0-			-0-

SAN ROMAN A WELL #: 2H RRCID -> 255806 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6678 - 9991

02	547 X	547	-0-	-0-	-0-	171 1	376 3	N	-0-			-0-
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-			-0-
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3		N	-0-			-0-
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3		N	-0-			-0-
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-			-0-
*07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3		N	-0-			-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 255859 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6786 - 10399

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LAUREL, F. D. B //CONT.// 499978														
WELL #: 17H RRCID -> 256530 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7174 - 10687														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	8372 X	6621	-0-	-1751	-0-	6599	3	22	9	N	20			40
03	8649 X	8330	-0-	-319	-0-	1277	1	7000	3	N	48	71	1	17
04	8370 X	7981	-0-	-389	-0-	53	9	791	1	N	30	17	1	30
05	8556 X	8273	-0-	-283	-0-	33	9	839	1	N	-0-			30
06	8220 X	5832	-0-	-2388	-0-	584	1	5248	3	N	-0-			30
07	8339 X	7730	-0-	-609	-0-	792	1	6860	3	N	71	69	1	32
						78	9							
-----														
BRISCOE-MANRY 1469														
WELL #: 18H RRCID -> 256727 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6078 - 10051														
02	3780 X	3416	-0-	-364	-0-	134	1	3274	3	Y	7			10
03	4092 X	3897	-0-	-195	-0-	8	9	177	1	Y	11	15	1	6
04	3960 X	3595	-0-	-365	-0-	12	9	154	1	Y	5			11
05	4061 X	3664	-0-	-397	-0-	6	9	134	1	Y	10	17	1	4
06	3870 X	3437	-0-	-433	-0-	11	9	191	1	Y	-0-			4
07	3906 X	3418	-0-	-488	-0-	175	1	3246	3	Y	-0-			4
						175	1	3243	3	Y	-0-			4
-----														
DRYDEN														
WELL #: 1 RRCID -> 256885 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6395 - 10305														
02	13107 X	13107	-0-	-0-	-0-	760	1	12333	3	N	13			13
03	15661 X	15661	-0-	-0-	-0-	14	9	875	1	N	57	59	1	11
04	9595 X	9595	-0-	-0-	-0-	63	9	732	1	N	54			65
05	7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	59	9	573	1	N	2	47	1	20
06	7260 X	6765	-0-	-495	-0-	2	9	388	1	N	-0-			20
07	7502 X	6093	-0-	-1409	-0-	340	1	6377	3	N	-0-			20
						340	1	5753	3	N	-0-			20
-----														
LAUREL, F. D. C														
WELL #: 18H RRCID -> 257127 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6568 - 11971														
02	8596 X	7458	-0-	-1138	-0-	7414	3	44	9	N	40			40
03	8959 X	8938	-0-	-21	-0-	1375	1	7542	3	N	19	39	1	20
04	9060 X	8578	-0-	-482	-0-	21	9	853	1	N	-0-	20	1	-0-
05	9362 X	8954	-0-	-408	-0-	909	1	8045	3	N	-0-			-0-
06	9060 X	6199	-0-	-2861	-0-	621	1	5578	3	N	-0-			-0-
07	8928 X	7975	-0-	-953	-0-	825	1	7150	3	N	-0-			-0-
-----														
HACHAR, N. D. HEIRS														
WELL #: 5H RRCID -> 257128 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6936 - 10531														
02	2380 N	2248	-0-	-132	-0-	88	1	2160	3	Y	-0-			-0-
03	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	114	1	2382	3	Y	-0-			-0-
04	2730 N	2577	-0-	-153	-0-	111	1	2466	3	Y	-0-			-0-
05	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	97	1	2554	3	Y	-0-			-0-
06	2430 N	2307	-0-	-123	-0-	128	1	2179	3	Y	-0-			-0-
07	2666 N	2169	-0-	-497	-0-	111	1	2058	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 6H		RRCID -> 257134		COMPL. DATE 05/16/2010			TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6838 - 10748							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		4844 X	4185	-0-	-659	-0-	164 1	4021 3	Y		-0-					-0-
03		4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	216 1	4531 3	Y		-0-					-0-
04		5310 X	4448	-0-	-862	-0-	191 1	4257 3	Y		-0-					-0-
05		5487 X	4948	-0-	-539	-0-	182 1	4766 3	Y		-0-					-0-
06		5310 X	5194	-0-	-116	-0-	288 1	4906 3	Y		-0-					-0-
*07		5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	257 1	4753 3	Y		-0-					-0-

BENAVIDES, G. G.		WELL #: 4H		RRCID -> 257430		COMPL. DATE 05/21/2010			TOTAL DEPTH 5543 PERF. 5972 - 9975							
02		6636 X	6430	-0-	-206	-0-	252 1	6178 3	N		-0-					-0-
03		7223 X	7145	-0-	-78	-0-	325 1	6820 3	N		-0-					-0-
04		6930 X	6552	-0-	-378	-0-	281 1	6271 3	N		-0-					-0-
05		7130 X	6692	-0-	-438	-0-	246 1	6446 3	N		-0-					-0-
06		6900 X	6414	-0-	-486	-0-	356 1	6058 3	N		-0-					-0-
07		7130 X	6560	-0-	-570	-0-	336 1	6224 3	N		-0-					-0-

SAN ROMAN A		WELL #: 4H		RRCID -> 257964		COMPL. DATE 07/24/2010			TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6411 - 11516							
02		3444 X	2828	-0-	-616	-0-	111 1	2717 3	Y		-0-					-0-
03		3813 X	3196	-0-	-617	-0-	146 1	3050 3	Y		-0-					-0-
04		3690 X	2982	-0-	-708	-0-	128 1	2854 3	Y		-0-					-0-
05		3441 X	2575	-0-	-866	-0-	94 1	2481 3	Y		-0-					-0-
06		3090 X	1787	-0-	-1303	-0-	99 1	1688 3	Y		-0-					-0-
07		3193 X	1488	-0-	-1705	-0-	76 1	1412 3	Y		-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1131		WELL #: 1H		RRCID -> 258940		COMPL. DATE 08/10/2010			TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5616 - 5624							
02		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1325 3	62 9	N		56	63 1				11
03		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1846 3	39 9	N		35	34 1				12
04		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1469 3	41 9	N		37	36 1				13
05		1395 N	1257	-0-	-138	-0-	6 1	1251 3	N		-0-					13
06		1350 N	1273	-0-	-77	-0-	46 1	1170 3	N		52					65
							57 9									
07		1395 N	1277	-0-	-118	-0-	31 1	1204 3	N		38	90 1				13
							42 9									

SAN ROMAN "A"		WELL #: 5H		RRCID -> 259056		COMPL. DATE 07/19/2010			TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 10523							
02		4888 X	2814	-0-	-2074	-0-	110 1	2704 3	Y		-0-					-0-
03		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	145 1	3029 3	Y		-0-					-0-
04		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	124 1	2772 3	Y		-0-					-0-
05		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	105 1	2761 3	Y		-0-					-0-
06		2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	155 1	2634 3	Y		-0-					-0-
*07		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	142 1	2623 3	Y		-0-					-0-

OWEN STATE 1128 G.U.		WELL #: 2H		RRCID -> 259218		COMPL. DATE 03/18/2011			TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6420 - 10949							
02		5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	793 1	4324 3	Y		-0-					-0-
03		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	431 1	4489 3	Y		4					4
							4 9									
04		5220 X	4444	-0-	-776	-0-	299 1	4143 3	Y		2					6
							2 9									
05		5642 X	4386	-0-	-1256	-0-	61 1	4321 3	Y		4					10
							4 9									
06		5460 X	3922	-0-	-1538	-0-	17 1	3905 3	Y		-0-					10
07		5642 X	4468	-0-	-1174	-0-	4468 3		Y		-0-					10

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED													CAPACITY	
STEWART STATE													PERF. 6094 - 10257	
WELL #: 4H RRCID -> 259263													COMPL. DATE 04/30/2010	
TOTAL DEPTH 5846													PERF. 6094 - 10257	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	6048 X	5663	-0-	-385	-0-	222	1	5441	3	N	-0-	20	1	7
03	6541 X	6180	-0-	-361	-0-	281	1	5899	3	N	-0-			7
04	6270 X	5898	-0-	-372	-0-	253	1	5645	3	N	-0-			7
05	6417 X	6059	-0-	-358	-0-	222	1	5837	3	N	-0-			7
06	6180 X	5843	-0-	-337	-0-	324	1	5516	3	N	3			10
07	6262 X	5914	-0-	-348	-0-	303	1	5605	3	N	5			15
						3	9							
						6	9							

  

BRISCOE-MANRY 1469													CNTY: WEBB	
WELL #: 20H RRCID -> 259298													COMPL. DATE 09/01/2010	
TOTAL DEPTH 5613													PERF. 6008 - 11741	
02	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	91	1	2225	3	Y	8			8
03	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	131	1	2741	3	Y	8	11	1	5
04	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	118	1	2636	3	Y	8	10	1	3
05	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	101	1	2652	3	Y	4	7	1	-0-
06	2790 X	2237	-0-	-553	-0-	124	1	2111	3	Y	2	2	1	-0-
07	2883 X	1715	-0-	-1168	-0-	88	1	1626	3	Y	1			1
						1	9							

  

STEWART STATE													CNTY: WEBB	
WELL #: 7H RRCID -> 259323													COMPL. DATE 12/06/2010	
TOTAL DEPTH 5944													PERF. 6173 - 11090	
02	4872 X	4523	-0-	-349	-0-	177	1	4346	3	N	-0-			-0-
03	5394 X	4493	-0-	-901	-0-	205	1	4288	3	N	-0-			-0-
04	5220 X	3973	-0-	-1247	-0-	171	1	3802	3	N	-0-			-0-
05	5332 X	4058	-0-	-1274	-0-	149	1	3909	3	N	-0-			-0-
06	4950 X	3891	-0-	-1059	-0-	216	1	3675	3	N	-0-			-0-
07	5022 X	4019	-0-	-1003	-0-	206	1	3813	3	N	-0-			-0-

  

LONG, J. S.													CNTY: WEBB	
WELL #: 3H RRCID -> 259440													COMPL. DATE 02/01/2011	
TOTAL DEPTH 5484													PERF. 5800 - 11051	
02	3080 X	1738	-0-	-1342	-0-	68	1	1670	3	N	-0-			-0-
03	3410 X	2245	-0-	-1165	-0-	102	1	2143	3	N	-0-			-0-
04	3300 X	1941	-0-	-1359	-0-	83	1	1858	3	N	-0-			-0-
05	2232 X	2145	-0-	-87	-0-	79	1	2066	3	N	-0-			-0-
06	2160 X	2052	-0-	-108	-0-	114	1	1938	3	N	-0-			-0-
07	2232 X	2056	-0-	-176	-0-	105	1	1951	3	N	-0-			-0-

  

HACHAR, N. D. HEIRS													CNTY: WEBB	
WELL #: 3H RRCID -> 259625													COMPL. DATE 08/10/2010	
TOTAL DEPTH 6956													PERF. 7311 - 11819	
02	3640 X	3156	-0-	-484	-0-	124	1	3032	3	N	-0-			-0-
03	4030 X	3411	-0-	-619	-0-	155	1	3256	3	N	-0-			-0-
04	3900 X	3361	-0-	-539	-0-	144	1	3217	3	N	-0-			-0-
05	4030 X	2647	-0-	-1383	-0-	97	1	2550	3	N	-0-			-0-
06	3900 X	2612	-0-	-1288	-0-	145	1	2467	3	N	-0-			-0-
07	3503 X	3239	-0-	-264	-0-	166	1	3073	3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)													
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 19H RRCID -> 259626 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5974 - 12006													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		2800 X	2672	-0-	-128	-0-	104 1	2556 3	Y	11		11	
							12 9						
03		3069 X	2908	-0-	-161	-0-	132 1	2765 3	Y	10	14 1	7	
							11 9						
04		3150 X	2837	-0-	-313	-0-	121 1	2705 3	Y	10	11 1	6	
							11 9						
05		3255 X	2980	-0-	-275	-0-	109 1	2867 3	Y	4	8 1	2	
							4 9						
06		2880 X	2726	-0-	-154	-0-	151 1	2571 3	Y	4	4 1	2	
							4 9						
07		2945 X	2589	-0-	-356	-0-	133 1	2456 3	Y	-0-		2	
-----													
STEWART TRUST													
WELL #: 2H RRCID -> 259654 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6053 - 9632													
02		2688 X	2194	-0-	-494	-0-	86 1	2108 3	Y	-0-		-0-	
03		2976 X	2537	-0-	-439	-0-	116 1	2421 3	Y	-0-		-0-	
04		2730 X	2335	-0-	-395	-0-	100 1	2235 3	Y	-0-		-0-	
05		2821 X	2157	-0-	-664	-0-	79 1	2078 3	Y	-0-		-0-	
06		2610 X	1685	-0-	-925	-0-	93 1	1592 3	Y	-0-		-0-	
07		2542 X	1487	-0-	-1055	-0-	76 1	1411 3	Y	-0-		-0-	
-----													
LA MOCA GAS UNIT A													
WELL #: 1H RRCID -> 259754 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6219 - 11086													
02		6496 X	6087	-0-	-409	-0-	239 1	5848 3	Y	-0-		-0-	
03		7037 X	6700	-0-	-337	-0-	305 1	6395 3	Y	-0-		-0-	
04		6720 X	6386	-0-	-334	-0-	274 1	6112 3	Y	-0-		-0-	
05		6944 X	6503	-0-	-441	-0-	239 1	6264 3	Y	-0-		-0-	
06		6720 X	5986	-0-	-734	-0-	332 1	5654 3	Y	-0-		-0-	
07		6727 X	6080	-0-	-647	-0-	312 1	5768 3	Y	-0-		-0-	
-----													
LA MOCA GAS UNIT B													
WELL #: 2H RRCID -> 259755 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6634 - 10883													
02		7980 X	6318	-0-	-1662	-0-	248 1	6070 3	Y	-0-		-0-	
03		8835 X	7416	-0-	-1419	-0-	338 1	7078 3	Y	-0-		-0-	
04		8070 X	6998	-0-	-1072	-0-	301 1	6697 3	Y	-0-		-0-	
05		7967 X	7182	-0-	-785	-0-	263 1	6919 3	Y	-0-		-0-	
06		7470 X	6908	-0-	-562	-0-	383 1	6525 3	Y	-0-		-0-	
07		7409 X	7045	-0-	-364	-0-	361 1	6684 3	Y	-0-		-0-	
-----													
VOLZ 1125 GU													
WELL #: 1H RRCID -> 259877 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5469 - 10234													
02		267 N	267	-0-	-0-	-0-	41 1	226 3	Y	-0-		-0-	
03		278 N	278	-0-	-0-	-0-	24 1	253 3	Y	1		1	
							1 9						
04		630 N	194	-0-	-436	-0-	13 1	180 3	Y	1		2	
							1 9						
05		310 N	148	-0-	-162	-0-	2 1	144 3	Y	2		4	
							2 9						
06		270 N	98	-0-	-172	-0-	98 3		Y	-0-		4	
07		186 N	95	-0-	-91	-0-	95 3		Y	-0-		4	
-----													
BENAVIDES, G.G.													
WELL #: 5H RRCID -> 260626 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6058 - 10166													
02		3388 X	2913	-0-	-475	-0-	114 1	2799 3	N	-0-		-0-	
03		3689 X	3246	-0-	-443	-0-	148 1	3098 3	N	-0-		-0-	
04		3480 X	3174	-0-	-306	-0-	136 1	3038 3	N	-0-		-0-	
05		3503 X	3192	-0-	-311	-0-	117 1	3075 3	N	-0-		-0-	
06		3330 X	2867	-0-	-463	-0-	159 1	2708 3	N	-0-		-0-	
07		3286 X	2930	-0-	-356	-0-	150 1	2780 3	N	-0-		-0-	

OWEN (OLMOS)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HUISACHE CATTLE COMPANY A //CONT.// 499978															
WELL #: 1 RRCID -> 260640 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7247 - 11566															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		3360 X	2787	-0-	-573	-0-	109	1	2678	3	N	-0-			-0-
03		3224 X	2506	-0-	-718	-0-	114	1	2392	3	N	-0-			-0-
04		3630 X	2522	-0-	-1108	-0-	108	1	2414	3	N	-0-			-0-
05		3751 X	2560	-0-	-1191	-0-	94	1	2466	3	N	-0-			-0-
06		3600 X	2487	-0-	-1113	-0-	138	1	2349	3	N	-0-			-0-
07		3100 X	2108	-0-	-992	-0-	108	1	2000	3	N	-0-			-0-
-----															
STEWART TRUST															
WELL #: 3H RRCID -> 260909 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6028 - 10301															
02		3444 X	3352	-0-	-92	-0-	131	1	3221	3	Y	-0-			-0-
03		3813 X	3665	-0-	-148	-0-	167	1	3498	3	Y	-0-			-0-
04		3660 X	3534	-0-	-126	-0-	152	1	3382	3	Y	-0-			-0-
05		3782 X	3616	-0-	-166	-0-	133	1	3483	3	Y	-0-			-0-
06		3600 X	3480	-0-	-120	-0-	193	1	3287	3	Y	-0-			-0-
07		3720 X	3570	-0-	-150	-0-	183	1	3387	3	Y	-0-			-0-
-----															
GATES "O" TR1															
WELL #: 1 RRCID -> 261015 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5090 - 5502															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HACHAR, N. D. HEIRS															
WELL #: 12H RRCID -> 261693 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6862 - 10961															
02		4228 X	4183	-0-	-45	-0-	164	1	4019	3	Y	-0-			-0-
03		6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	283	1	5934	3	Y	-0-			-0-
04		5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	236	1	5267	3	Y	-0-			-0-
05		4836 X	4726	-0-	-110	-0-	173	1	4553	3	Y	-0-			-0-
06		4980 X	4435	-0-	-545	-0-	246	1	4189	3	Y	-0-			-0-
07		5146 X	4610	-0-	-536	-0-	236	1	4374	3	Y	-0-			-0-
-----															
LONG, J. S.															
WELL #: 2H RRCID -> 261708 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5652 - 11169															
02		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	110	1	2707	3	Y	9			9
03		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	138	1	2897	3	Y	39	9	1	39
04		3060 X	2819	-0-	-241	-0-	121	1	2688	3	Y	9	33	1	15
05		3162 X	2948	-0-	-214	-0-	108	1	2832	3	Y	7			22
06		3060 X	2797	-0-	-263	-0-	155	1	2639	3	Y	3			25
07		3131 X	3006	-0-	-125	-0-	154	1	2846	3	Y	5			30
-----															
LA MOCA GAS UNIT E															
WELL #: 5H RRCID -> 261709 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5708 - 11343															
02		5264 X	4717	-0-	-547	-0-	185	1	4532	3	N	-0-			-0-
03		5797 X	5123	-0-	-674	-0-	233	1	4890	3	N	-0-			-0-
04		5400 X	4462	-0-	-938	-0-	192	1	4270	3	N	-0-			-0-
05		5487 X	4112	-0-	-1375	-0-	151	1	3961	3	N	-0-			-0-
06		5130 X	2753	-0-	-2377	-0-	153	1	2600	3	N	-0-			-0-
07		5208 X	3544	-0-	-1664	-0-	182	1	3362	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS) //CONT./ 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT./ 499978  
SAN ROMAN "A" WELL #: 6H RRCID -> 261818 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6180 - 11014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
02	5320 X	4812	-0-	-508	-0-	189	1	4623	3	Y	-0-			-0-
03	5890 X	5576	-0-	-314	-0-	254	1	5322	3	Y	-0-			-0-
04	5700 X	5314	-0-	-386	-0-	228	1	5086	3	Y	-0-			-0-
05	5890 X	5389	-0-	-501	-0-	198	1	5191	3	Y	-0-			-0-
06	5400 X	4836	-0-	-564	-0-	268	1	4568	3	Y	-0-			-0-
07	5580 X	5381	-0-	-199	-0-	276	1	5105	3	Y	-0-			-0-

COX, G. A. WELL #: 8H RRCID -> 261861 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7244 - 11321

02	5208 X	4975	-0-	-233	-0-	195	1	4780	3	Y	-0-			4
03	5642 X	5493	-0-	-149	-0-	250	1	5243	3	Y	-0-			4
04	5460 X	4557	-0-	-903	-0-	196	1	4361	3	Y	-0-			4
05	5611 X	4650	-0-	-961	-0-	171	1	4479	3	Y	-0-			4
06	5430 X	4521	-0-	-909	-0-	251	1	4269	3	Y	1			5
						1	9							
07	5518 X	4249	-0-	-1269	-0-	218	1	4029	3	Y	2			7
						2	9							

COX, G. A. WELL #: 9H RRCID -> 261862 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 5733 - 9554

02	4592 X	4561	-0-	-31	-0-	179	1	4382	3	Y	-0-			12
03	5084 X	4872	-0-	-212	-0-	222	1	4650	3	Y	-0-			12
04	4950 X	4398	-0-	-552	-0-	189	1	4209	3	Y	-0-			12
05	5115 X	4426	-0-	-689	-0-	162	1	4264	3	Y	-0-			12
06	4950 X	3647	-0-	-1303	-0-	202	1	3442	3	Y	3			15
						3	9							
07	5053 X	2884	-0-	-2169	-0-	147	1	2730	3	Y	6			21
						7	9							

LA MOCA GU "O" WELL #: 7H RRCID -> 261863 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5655 - 10344

02	3192 X	3125	-0-	-67	-0-	123	1	3002	3	N	-0-			-0-
03	3503 X	3404	-0-	-99	-0-	155	1	3249	3	N	-0-			-0-
04	3360 X	3198	-0-	-162	-0-	137	1	3061	3	N	-0-			-0-
05	3472 X	3344	-0-	-128	-0-	123	1	3221	3	N	-0-			-0-
06	3360 X	3294	-0-	-66	-0-	183	1	3111	3	N	-0-			-0-
07	3472 X	3232	-0-	-240	-0-	166	1	3066	3	N	-0-			-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 261865 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6818 - 10661

02	4368 X	3889	-0-	-479	-0-	152	1	3737	3	Y	-0-			-0-
03	4836 X	4138	-0-	-698	-0-	188	1	3950	3	Y	-0-			-0-
04	4530 X	3902	-0-	-628	-0-	168	1	3734	3	Y	-0-			-0-
05	4650 X	3394	-0-	-1256	-0-	125	1	3269	3	Y	-0-			-0-
06	4260 X	3063	-0-	-1197	-0-	170	1	2893	3	Y	-0-			-0-
07	4309 X	3160	-0-	-1149	-0-	162	1	2998	3	Y	-0-			-0-

COX, G. A. WELL #: 7H RRCID -> 261869 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5275 - 9310

02	4032 X	3936	-0-	-96	-0-	154	1	3782	3	Y	-0-			1
03	4464 X	4295	-0-	-169	-0-	196	1	4099	3	Y	-0-			1
04	4320 X	4098	-0-	-222	-0-	176	1	3922	3	Y	-0-			1
05	4371 X	4167	-0-	-204	-0-	153	1	4014	3	Y	-0-			1
06	4230 X	3980	-0-	-250	-0-	221	1	3758	3	Y	1			2
						1	9							
07	4371 X	4112	-0-	-259	-0-	211	1	3898	3	Y	3			5
						3	9							



OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LA MOCA GAS UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 261873 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5908 - 10321														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	7196 X	6972	-0-	-224	-0-	273	1	6699	3	Y	-0-	13	1	2
03	7936 X	7656	-0-	-280	-0-	348	1	7295	3	Y	12			14
						13	9							
04	7620 X	7362	-0-	-258	-0-	316	1	7046	3	Y	-0-			14
05	7874 X	7474	-0-	-400	-0-	274	1	7182	3	Y	16			30
						18	9							
*06	7560 X	7303	-0-	-257	-0-	403	1	6859	3	Y	37	4	1	63
						41	9							
07	7719 X	7391	-0-	-328	-0-	379	1	7008	3	Y	4	45	1	19
						4	9							
LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 11H RRCID -> 262049 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6121 - 10833														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GONZALEZ, J. I. WELL #: 1H RRCID -> 262468 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6336 - 10821														
02	4480 X	3893	-0-	-587	-0-	153	1	3740	3	Y	-0-			-0-
03	4867 X	4634	-0-	-233	-0-	210	1	4402	3	Y	20			20
						22	9							
04	4560 X	4128	-0-	-432	-0-	177	1	3951	3	Y	-0-			20
05	4712 X	4534	-0-	-178	-0-	166	1	4368	3	Y	-0-			20
06	4560 X	4295	-0-	-265	-0-	237	1	4038	3	Y	18			38
						20	9							
07	4619 X	4412	-0-	-207	-0-	226	1	4186	3	Y	-0-			38
LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 12H RRCID -> 262496 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 6535 - 11357														
02	3976 X	3700	-0-	-276	-0-	145	1	3555	3	Y	-0-			-0-
03	4402 X	4187	-0-	-215	-0-	191	1	3996	3	Y	-0-			-0-
04	4260 X	3960	-0-	-300	-0-	170	1	3790	3	Y	-0-			-0-
05	4402 X	4051	-0-	-351	-0-	149	1	3902	3	Y	-0-			-0-
06	4140 X	3862	-0-	-278	-0-	214	1	3648	3	Y	-0-			-0-
07	4185 X	3954	-0-	-231	-0-	203	1	3751	3	Y	-0-			-0-
LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 262500 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5952 - 10591														
02	7812 X	6916	-0-	-896	-0-	271	1	6645	3	Y	-0-	7	1	1
03	8587 X	7599	-0-	-988	-0-	346	1	7245	3	Y	7			8
						8	9							
04	8250 X	7316	-0-	-934	-0-	314	1	7002	3	Y	-0-			8
05	8432 X	7584	-0-	-848	-0-	278	1	7296	3	Y	9			17
						10	9							
*06	7590 X	7224	-0-	-366	-0-	399	1	6804	3	Y	19	2	1	34
						21	9							
07	7657 X	7306	-0-	-351	-0-	374	1	6926	3	Y	5	26	1	16
						6	9							

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
LAUREL, F. D.		WELL #: 19H		RRCID -> 262501		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6863 - 10556		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	8232 X	6167	-0-	-2065	-0-	6167 3	N	-0-		-0-
03	8370 X	8352	-0-	-18	-0-	1278 1	N	60	42 1	18
						66 9				
04	8250 X	8011	-0-	-239	-0-	797 1	N	-0-	18 1	-0-
05	8525 X	7893	-0-	-632	-0-	801 1	N	-0-		-0-
06	8250 X	1820	-0-	-6430	-0-	183 1	N	-0-		-0-
07	8339 X	6734	-0-	-1605	-0-	697 1	N	-0-		-0-
-----										
LA MOCA GAS UNIT P		WELL #: 17H		RRCID -> 262508		COMPL. DATE 05/31/2011		TOTAL DEPTH 6113 PERF. 6394 - 10237		
02	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	176 1	Y	-0-		-0-
03	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	215 1	Y	-0-		-0-
04	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	189 1	Y	-0-		-0-
05	4960 X	4540	-0-	-420	-0-	167 1	Y	-0-		-0-
06	4800 X	4345	-0-	-455	-0-	241 1	Y	-0-		-0-
07	4960 X	4431	-0-	-529	-0-	227 1	Y	-0-		-0-
-----										
LA MOCA GAS UNIT N		WELL #: 10H		RRCID -> 262605		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6074 - 10561		
02	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	733 1	Y	16		34
						18 9				
03	4774 X	4615	-0-	-159	-0-	281 1	Y	18		52
						20 9				
04	5370 X	4057	-0-	-1313	-0-	119 1	Y	14	61 1	5
						15 9				
05	5549 X	4498	-0-	-1051	-0-	4488 3	Y	9		14
06	5310 X	4041	-0-	-1269	-0-	4027 3	Y	13		27
07	5115 X	3978	-0-	-1137	-0-	3970 3	Y	7		34
-----										
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 16H		RRCID -> 262807		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6618 - 11370		
02	7700 X	6502	-0-	-1198	-0-	255 1	Y	2		6
						2 9				
03	8525 X	6983	-0-	-1542	-0-	318 1	Y	-0-		6
04	8250 X	6340	-0-	-1910	-0-	272 1	Y	9	13 1	2
						10 9				
05	8153 X	6456	-0-	-1697	-0-	237 1	Y	3		5
						3 9				
06	7590 X	5789	-0-	-1801	-0-	321 1	Y	1		6
						1 9				
07	7192 X	5998	-0-	-1194	-0-	307 1	Y	6	3 1	9
						7 9				
-----										
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 17H		RRCID -> 263068		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6560 - 11370		
02	10192 X	9361	-0-	-831	-0-	367 1	Y	4		9
						4 9				
03	11098 X	10117	-0-	-981	-0-	461 1	Y	-0-		9
04	10560 X	9732	-0-	-828	-0-	417 1	Y	12	18 1	3
						13 9				
05	10726 X	9974	-0-	-752	-0-	366 1	Y	5		8
						6 9				
06	10230 X	9328	-0-	-902	-0-	517 1	Y	1		9
						1 9				
07	10354 X	9485	-0-	-869	-0-	486 1	Y	8	4 1	13
						9 9				

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HACHAR, N. D. HEIRS //CONT.// 499978														
WELL #: 8H RRCID -> 263123 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6708 - 10941														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	5292 X	4941	-0-	-351	-0-	194	1	4747	3	Y	-0-			-0-
03	5642 X	5485	-0-	-157	-0-	250	1	5235	3	Y	-0-			-0-
04	5610 X	5340	-0-	-270	-0-	229	1	5111	3	Y	-0-			-0-
05	5797 X	4176	-0-	-1621	-0-	153	1	4023	3	Y	-0-			-0-
06	5610 X	5369	-0-	-241	-0-	298	1	5071	3	Y	-0-			-0-
07	5518 X	5445	-0-	-73	-0-	279	1	5166	3	Y	-0-			-0-
THORNBURY GU														
WELL #: 1H RRCID -> 263249 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5634 - 10171														
02	8624 X	8237	-0-	-387	-0-	323	1	7914	3	N	-0-			-0-
03	9486 X	8562	-0-	-924	-0-	390	1	8172	3	N	-0-			-0-
04	9120 X	8529	-0-	-591	-0-	366	1	8163	3	N	-0-			-0-
05	9424 X	8661	-0-	-763	-0-	318	1	8343	3	N	-0-			-0-
06	9120 X	8240	-0-	-880	-0-	457	1	7783	3	N	-0-			-0-
07	9114 X	8654	-0-	-460	-0-	444	1	8210	3	N	-0-			-0-
LA MOCA GAS UNIT "D"														
WELL #: 4H RRCID -> 263268 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5678 - 11283														
02	2772 X	2034	-0-	-738	-0-	80	1	1954	3	N	-0-			-0-
03	3069 X	2113	-0-	-956	-0-	96	1	2017	3	N	-0-			-0-
04	2970 X	2691	-0-	-279	-0-	116	1	2575	3	N	-0-			-0-
05	3069 X	2970	-0-	-99	-0-	109	1	2861	3	N	-0-			-0-
06	2970 X	2873	-0-	-97	-0-	159	1	2714	3	N	-0-			-0-
*07	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	151	1	2801	3	N	-0-			-0-
SANCHEZ, DANIEL														
WELL #: 2H RRCID -> 263281 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6261 - 10494														
02	2856 X	2769	-0-	-87	-0-	2769	3			N	-0-			12
03	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3223	3	87	9	N	79	80	1	11
04	3030 X	2752	-0-	-278	-0-	2752	3			N	-0-			11
05	3131 X	3032	-0-	-99	-0-	3014	3	18	9	N	16			27
06	3210 X	2907	-0-	-303	-0-	2896	3	11	9	N	10			37
07	3317 X	2977	-0-	-340	-0-	2960	3	17	9	N	15			52
RODRIGUEZ, J. UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 263290 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 6124 - 10585														
02	5096 X	4852	-0-	-244	-0-	400	1	4452	3	N	-0-			-0-
03	5394 X	5347	-0-	-47	-0-	420	1	4927	3	N	-0-			-0-
04	5220 X	5140	-0-	-80	-0-	363	1	4777	3	N	-0-			-0-
05	5363 X	4893	-0-	-470	-0-	198	1	4695	3	N	-0-			-0-
06	5190 X	4845	-0-	-345	-0-	387	1	4458	3	N	-0-			-0-
07	5363 X	5138	-0-	-225	-0-	494	1	4644	3	N	-0-			-0-
LA MOCA GAS UNIT K														
WELL #: 16H RRCID -> 263392 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6402 - 11079														
02	6888 X	6312	-0-	-576	-0-	247	1	6065	3	Y	-0-			-0-
03	7471 X	6882	-0-	-589	-0-	313	1	6569	3	Y	-0-			-0-
04	7080 X	6597	-0-	-483	-0-	283	1	6314	3	Y	-0-			-0-
05	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	265	1	6953	3	Y	-0-			-0-
06	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	388	1	6612	3	Y	-0-			-0-
*07	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	368	1	6802	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
LA MOCA GAS UNIT G		WELL #: 15H		RRCID ->	264273	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	5921	PERF.	6064 - 11041	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	7196 X	6575	-0-	-621	-0-	258 1	6316 3	Y	1			2
03	7967 X	7463	-0-	-504	-0-	340 1	7123 3	Y	-0-			2
04	7590 X	7052	-0-	-538	-0-	302 1	6726 3	Y	22			24
05	7781 X	7222	-0-	-559	-0-	265 1	6948 3	Y	8	27	1	5
06	7440 X	6900	-0-	-540	-0-	382 1	6498 3	Y	18			23
07	7471 X	7011	-0-	-460	-0-	359 1	6638 3	Y	13	10	1	26
-----												
TREVINO, J. J.		WELL #: 2H		RRCID ->	264274	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL DEPTH	5325	PERF.	5332 - 10337	
02	4256 X	4053	-0-	-203	-0-	159 1	3894 3	N	-0-			-0-
03	4650 X	4502	-0-	-148	-0-	205 1	4297 3	N	-0-			-0-
04	4440 X	4307	-0-	-133	-0-	185 1	4122 3	N	-0-			-0-
05	4588 X	4414	-0-	-174	-0-	162 1	4252 3	N	-0-			-0-
06	4440 X	4203	-0-	-237	-0-	233 1	3970 3	N	-0-			-0-
07	4495 X	4317	-0-	-178	-0-	221 1	4096 3	N	-0-			-0-
-----												
VOLZ 1125		WELL #: 2H		RRCID ->	264275	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL DEPTH	5821	PERF.	5997 - 10646	
02	5348 X	5258	-0-	-90	-0-	815 1	4443 3	Y	-0-			7
03	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	511 1	5312 3	Y	5			12
04	5820 X	5585	-0-	-235	-0-	376 1	5202 3	Y	6			18
05	6014 X	5303	-0-	-711	-0-	74 1	5209 3	Y	18			36
06	5820 X	5342	-0-	-478	-0-	23 1	5319 3	Y	-0-			36
07	5828 X	4304	-0-	-1524	-0-	4304 3		Y	-0-			36
-----												
GUSTAVO BENAVIDES 1537		WELL #: 1H		RRCID ->	264276	COMPL. DATE	07/19/2011	TOTAL DEPTH	5537	PERF.	5853 - 10314	
02	2212 X	2101	-0-	-111	-0-	82 1	2018 3	Y	1			1
03	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	120 1	2519 3	Y	-0-			1
04	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	103 1	2285 3	Y	5			6
05	2387 X	1800	-0-	-587	-0-	66 1	1734 3	Y	-0-			6
06	2550 X	2314	-0-	-236	-0-	128 1	2183 3	Y	3			9
07	2635 X	2120	-0-	-515	-0-	109 1	2010 3	Y	1			10
-----												
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 9H		RRCID ->	264528	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL DEPTH	6362	PERF.	6664 - 11341	
02	280 X	252	-0-	-28	-0-	10 1	242 3	Y	-0-			-0-
03	310 X	291	-0-	-19	-0-	13 1	278 3	Y	-0-			-0-
04	271 X	271	-0-	-0-	-0-	12 1	259 3	Y	-0-			-0-
05	279 X	206	-0-	-73	-0-	8 1	198 3	Y	-0-			-0-
06	281 X	281	-0-	-0-	-0-	16 1	265 3	Y	-0-			-0-
07	279 X	279	-0-	-0-	-0-	14 1	265 3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
OWEN STATE 1128 WELL #: 3H RRCID -> 264687 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5964 - 10041														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
O			LIFT(L)			AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
02	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	261	1	1421	3	Y	-0-			-0-
03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	136	1	1411	3	Y	4			4
						4	9							
04	1650 N	1481	-0-	-169	-0-	100	1	1379	3	Y	2			6
						2	9							
05	1736 N	1514	-0-	-222	-0-	21	1	1489	3	Y	4			10
						4	9							
06	1500 N	1316	-0-	-184	-0-	6	1	1310	3	Y	-0-			10
07	1519 N	1270	-0-	-249	-0-	1270	3			Y	-0-			10
-----														
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 2 RRCID -> 264910 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 6758 - 6774														
02	6832 X	6288	-0-	-544	-0-	245	1	5995	3	Y	44	54	1	9
						48	9							
03	7409 X	7141	-0-	-268	-0-	323	1	6776	3	Y	38	40	1	7
						42	9							
04	7080 X	6572	-0-	-508	-0-	281	1	6258	3	Y	30	31	1	6
						33	9							
05	7254 X	6589	-0-	-665	-0-	241	1	6333	3	Y	14			20
						15	9							
06	6930 X	6189	-0-	-741	-0-	341	1	5813	3	Y	32	48	1	4
						35	9							
07	7130 X	6365	-0-	-765	-0-	326	1	6035	3	Y	4			8
						4	9							
-----														
LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 8H RRCID -> 265095 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6184 - 10747														
02	6468 X	6087	-0-	-381	-0-	502	1	5585	3	N	-0-			-0-
03	7068 X	6768	-0-	-300	-0-	531	1	6237	3	N	-0-			-0-
04	6600 X	6404	-0-	-196	-0-	453	1	5951	3	N	-0-			-0-
05	6727 X	6091	-0-	-636	-0-	246	1	5845	3	N	-0-			-0-
06	6540 X	5975	-0-	-565	-0-	477	1	5498	3	N	-0-			-0-
07	6758 X	6145	-0-	-613	-0-	590	1	5555	3	N	-0-			-0-
-----														
COX 2927 WELL #: 13H RRCID -> 265124 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5208 - 9317														
02	2940 X	2352	-0-	-588	-0-	92	1	2248	3	N	11	102	1	12
						12	9							
03	2790 X	2729	-0-	-61	-0-	123	1	2586	3	N	18			30
						20	9							
04	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	110	1	2460	3	N	5			35
						6	9							
05	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	96	1	2512	3	N	10			45
						11	9							
06	2640 X	2435	-0-	-205	-0-	135	1	2297	3	N	3			48
						3	9							
07	2728 X	2553	-0-	-175	-0-	129	1	2396	3	N	25			73
						28	9							

OWEN (OLMOS)										//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										//CONT.// 499978																					
LYSSY GU										WELL #: 3H										RRCID -> 265360			COMPL. DATE 02/17/2012			TOTAL DEPTH 8271			PERF. 8598 - 13675		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE																
02		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	417 1	153 9	3365 3	Y	139	357 1			136																
03		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3790 3	153 9	196 9	Y	178	176 1			138																
04		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	437 1	168 9	2983 3	Y	153	168 1			123																
05		3441 X	3112	-0-	-329	-0-	341 1	186 9	2585 3	Y	169	179 1			113																
06		3330 X	2453	-0-	-877	-0-	445 1	110 9	1898 3	Y	100	173 1			40																
07		3441 X	1934	-0-	-1507	-0-	321 1	116 9	1497 3	Y	105	118 1			27																
-----																															
LA MOCA GAS UNIT H										WELL #: 14H										RRCID -> 265516			COMPL. DATE 06/15/2011			TOTAL DEPTH 5686			PERF. 6034 - 11038		
02		8148 X	7995	-0-	-153	-0-	313 1	2 9	7680 3	Y	2				3																
03		9021 X	8742	-0-	-279	-0-	398 1	21 9	8344 3	Y	-0-				3																
04		8820 X	8409	-0-	-411	-0-	360 1	23 9	8026 3	Y	21				24																
05		9114 X	8585	-0-	-529	-0-	315 1	10 9	8260 3	Y	9	27 1			6																
06		8670 X	8269	-0-	-401	-0-	457 1	21 9	7791 3	Y	19				25																
07		8866 X	8529	-0-	-337	-0-	436 1	14 9	8079 3	Y	13	9 1			29																
-----																															
LA MOCA GAS UNIT E										WELL #: 19H										RRCID -> 266188			COMPL. DATE 08/04/2011			TOTAL DEPTH 5719			PERF. 5938 - 11643		
02		4536 X	3714	-0-	-822	-0-	146 1		3568 3	N	-0-				-0-																
03		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	210 1		4393 3	N	-0-				-0-																
04		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	190 1		4242 3	N	-0-				-0-																
05		4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	168 1		4406 3	N	-0-				-0-																
06		4440 X	4293	-0-	-147	-0-	238 1		4055 3	N	-0-				-0-																
*07		4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	241 1		4454 3	N	-0-				-0-																
-----																															
NORTHEAST COMPLEX										WELL #: 2H										RRCID -> 266223			COMPL. DATE 09/18/2011			TOTAL DEPTH 6448			PERF. 6822 - 11071		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-																
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-																
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-																
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-																
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-																
-----																															
JACKSON VESTAL										WELL #: 2H										RRCID -> 266483			COMPL. DATE 01/02/2012			TOTAL DEPTH 5119			PERF. 5432 - 9772		
02		3248 X	2931	-0-	-317	-0-	115 1		2816 3	Y	-0-	9 1			-0-																
03		3565 X	3259	-0-	-306	-0-	148 1		3110 3	Y	1				1																
04		3210 X	3121	-0-	-89	-0-	134 1		2983 3	Y	4				5																
05		3286 X	3173	-0-	-113	-0-	116 1		3038 3	Y	17	14 1			8																
06		3150 X	2963	-0-	-187	-0-	164 1		2799 3	Y	-0-				8																
07		3255 X	2982	-0-	-273	-0-	153 1		2829 3	Y	-0-				8																

OWEN (OLMOS)												CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													
STEWART TRUST													
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY													
//CONT.// 499978													
WELL #: 9H RRCID -> 266533 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 6079 - 10282													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	182	1	4456	3	Y	-0-	-0-	
03	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	235	1	4921	3	Y	-0-	-0-	
04	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	238	1	5301	3	Y	-0-	-0-	
05	5580 X	5446	-0-	-134	-0-	200	1	5246	3	Y	-0-	-0-	
06	5400 X	5213	-0-	-187	-0-	289	1	4924	3	Y	-0-	-0-	
07	5611 X	5379	-0-	-232	-0-	276	1	5103	3	Y	-0-	-0-	

  

LONG, J. S.													
WELL #: 5H RRCID -> 266658 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5524 - 11014													
02	2576 X	2461	-0-	-115	-0-	96	1	2365	3	Y	-0-	-0-	
03	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	116	1	2431	3	Y	-0-	-0-	
04	2790 X	2590	-0-	-200	-0-	111	1	2479	3	Y	-0-	-0-	
05	2883 X	2407	-0-	-476	-0-	87	1	2294	3	Y	24	24	
06	2730 X	2540	-0-	-190	-0-	138	1	2355	3	Y	43	67	
07	2728 X	2447	-0-	-281	-0-	124	1	2300	3	Y	21	65 1	
						23	9					23	

  

HACHAR, N. D. HEIRS													
WELL #: 10H RRCID -> 266702 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6779 - 11012													
02	896 X	515	-0-	-381	-0-	20	1	495	3	Y	-0-	-0-	
03	558 X	68	-0-	-490	-0-	3	1	65	3	Y	-0-	-0-	
04	390 X	294	-0-	-96	-0-	13	1	281	3	Y	-0-	-0-	
05	558 X	204	-0-	-354	-0-	7	1	197	3	Y	-0-	-0-	
06	540 X	95	-0-	-445	-0-	5	1	90	3	Y	-0-	-0-	
07	558 X	92	-0-	-466	-0-	5	1	87	3	Y	-0-	-0-	

  

HACHAR, N. D. HEIRS													
WELL #: 11H RRCID -> 266704 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6779 - 11012													
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-	-0-	
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-	-0-	
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-	-0-	
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-	-0-	
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-	-0-	
*07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-	-0-	

  

BRISCOE-MANRY 1393													
WELL #: 24H RRCID -> 266705 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5565 - 10953													
02	5768 X	5357	-0-	-411	-0-	209	1	5133	3	Y	14	14	
03	6324 X	5923	-0-	-401	-0-	269	1	5642	3	Y	11	16 1	
04	6000 X	5213	-0-	-787	-0-	223	1	4978	3	Y	11	13 1	
05	6138 X	5102	-0-	-1036	-0-	187	1	4909	3	Y	5	9 1	
06	5820 X	5349	-0-	-471	-0-	297	1	5050	3	Y	2	4 1	
07	5921 X	5546	-0-	-375	-0-	284	1	5262	3	Y	-0-	1	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 25H		RRCID -> 266796		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 5667		PERF. 5800 - 11071				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
02	4340 X	3627	-0-	-713	-0-	137	1	3358	3	N	120	136	1	25
03	4805 X	4392	-0-	-413	-0-	132	9	195	1	N	100	96	1	29
04	4650 X	4201	-0-	-449	-0-	110	9	176	1	N	93	97	1	25
05	4588 X	4244	-0-	-344	-0-	102	9	153	1	N	60	59	1	26
06	4410 X	4092	-0-	-318	-0-	66	9	223	1	N	67	66	1	27
07	4402 X	3925	-0-	-477	-0-	74	9	200	1	N	18			45
						20	9							
STEWART TRUST		WELL #: 8H		RRCID -> 266968		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 5871		PERF. 5349 - 10720				
02	4004 X	3592	-0-	-412	-0-	141	1	3451	3	Y	-0-			-0-
03	4154 X	3557	-0-	-597	-0-	162	1	3395	3	Y	-0-			-0-
04	3990 X	3455	-0-	-535	-0-	148	1	3307	3	Y	-0-			-0-
05	4092 X	3479	-0-	-613	-0-	128	1	3351	3	Y	-0-			-0-
06	3960 X	3414	-0-	-546	-0-	189	1	3225	3	Y	-0-			-0-
07	3968 X	3601	-0-	-367	-0-	185	1	3416	3	Y	-0-			-0-
LEWIS, M.		WELL #: 1H		RRCID -> 266969		COMPL. DATE 09/26/2011		TOTAL DEPTH 5960		PERF. 6214 - 11145				
02	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	64	1	1570	3	Y	-0-			-0-
03	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	102	1	2140	3	Y	24	22	1	2
04	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	26	9	85	1	Y	2			4
05	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	2	9	72	1	Y	9	10	1	3
06	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	114	1	1941	3	Y	-0-			3
*07	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	109	1	2027	3	Y	19			22
						21	9							
LA MOCA GAS UNIT S		WELL #: 18H		RRCID -> 267189		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 6254		PERF. 6643 - 10606				
02	4256 X	3284	-0-	-972	-0-	129	1	3149	3	N	5			37
03	4526 X	3662	-0-	-864	-0-	6	9	167	1	N	-0-			37
04	3780 X	3379	-0-	-401	-0-	145	1	3231	3	N	3			40
05	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3	9	136	1	N	2			42
06	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	2	9	200	1	N	3			45
*07	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3	9	188	1	N	-0-			45
BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 22H		RRCID -> 267347		COMPL. DATE 10/16/2011		TOTAL DEPTH 5782		PERF. 6002 - 11351				
02	2492 X	2024	-0-	-468	-0-	79	1	1934	3	Y	10			10
03	2759 X	2621	-0-	-138	-0-	11	9	119	1	Y	9	12	1	7
04	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	10	9	116	1	Y	9	10	1	6
05	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	10	9	92	1	Y	4	7	1	3
06	2550 X	2183	-0-	-367	-0-	4	9	121	1	Y	3	4	1	2
07	2790 X	2548	-0-	-242	-0-	3	9	131	1	Y	-0-			2



OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 21H		RRCID -> 267351		COMPL. DATE 10/17/2011		TOTAL DEPTH 5642 PERF. 6019 - 11537		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	4312 X	3817	-0-	-495	-0-	149 1	3654 3	Y	13	13
03	4774 X	4176	-0-	-598	-0-	14 9	3975 3	Y	10	15 1
04	4620 X	3715	-0-	-905	-0-	190 1	3545 3	Y	10	12 1
05	4588 X	3649	-0-	-939	-0-	11 9	3509 3	Y	5	9 1
06	4230 X	3685	-0-	-545	-0-	159 1	3477 3	Y	4	4 1
07	4216 X	4075	-0-	-141	-0-	11 9	3866 3	Y	-0-	2
-----										
TREVINO, J. J.		WELL #: 1H		RRCID -> 267363		COMPL. DATE 05/30/2012		TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5829 - 10917		
02	2744 X	2319	-0-	-425	-0-	204 1	2228 3	Y	-0-	-0-
03	2945 X	2569	-0-	-376	-0-	4 9	2452 3	Y	-0-	-0-
04	2790 X	2452	-0-	-338	-0-	117 1	2343 3	Y	4	4
05	2883 X	2477	-0-	-406	-0-	105 1	2386 3	Y	-0-	4
06	2700 X	2252	-0-	-448	-0-	91 1	2127 3	Y	-0-	4
07	2573 X	2235	-0-	-338	-0-	125 1	2120 3	Y	-0-	4
-----										
STEWART STATE		WELL #: 11H		RRCID -> 267367		COMPL. DATE 10/23/2011		TOTAL DEPTH 6067 PERF. 6169 - 10880		
02	4620 X	3204	-0-	-1416	-0-	13 9	3078 3	Y	-0-	-0-
03	5022 X	4000	-0-	-1022	-0-	126 1	3818 3	Y	-0-	-0-
04	4740 X	3336	-0-	-1404	-0-	182 1	3193 3	Y	-0-	-0-
05	4898 X	3472	-0-	-1426	-0-	143 1	3345 3	Y	-0-	-0-
06	4140 X	3518	-0-	-622	-0-	127 1	3323 3	Y	-0-	-0-
07	3999 X	3272	-0-	-727	-0-	195 1	3092 3	Y	12	12
-----										
SLAUGHTER		WELL #: 2H		RRCID -> 267377		COMPL. DATE 11/26/2011		TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6224 - 10362		
02	1736 N	1655	-0-	-81	-0-	167 1	1590 3	Y	-0-	-0-
03	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	84 1	1630 3	Y	-0-	-0-
04	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	78 1	1793 3	Y	-0-	-0-
05	1829 N	1396	-0-	-433	-0-	80 1	1342 3	Y	3	2 1
06	1650 N	1510	-0-	-140	-0-	51 1	1426 3	Y	-0-	1
07	1922 N	1831	-0-	-91	-0-	3 9	1737 3	Y	-0-	1
-----										
NORTHEAST COMPLEX		WELL #: 3H		RRCID -> 267617		COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6756 - 11778		
02	308 N	295	-0-	-13	-0-	12 1	283 3	Y	-0-	-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	16 1	326 3	Y	7	7
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	8 9	322 3	Y	13	20 1
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	14 1	361 3	Y	-0-	-0-
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	14 9	332 3	Y	-0-	-0-
07	372 N	338	-0-	-34	-0-	19 1	321 3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
STEWART STATE		WELL #: 10H		RRCID -> 267621		COMPL. DATE 10/30/2011			TOTAL DEPTH 6039 PERF. 6241 - 10653				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6804 X	2637	-0-	-4167	-0-	103 1	2534 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	7316 X	4457	-0-	-2859	-0-	203 1	4254 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	6450 X	4897	-0-	-1553	-0-	210 1	4687 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	6231 X	3999	-0-	-2232	-0-	147 1	3852 3	Y	-0-	-0-			-0-
06	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	266 1	4525 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	5053 X	3924	-0-	-1129	-0-	201 1	3716 3	Y	6	6			6
						7 9							
-----													
HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #: 5H		RRCID -> 267735		COMPL. DATE 11/20/2011			TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7398 - 11398				
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	15 1	367 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	19 1	395 3	Y	3	2 1			1
						3 9							
04	480 N	403	-0-	-77	-0-	17 1	386 3	Y	-0-	1 1			-0-
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	15 1	398 3	Y	30				30
						33 9							
06	390 N	299	-0-	-91	-0-	14 1	231 3	Y	49	73 1			6
						54 9							
07	403 N	115	-0-	-288	-0-	6 1	109 3	Y	-0-				6
-----													
OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 26H		RRCID -> 268089		COMPL. DATE 12/10/2011			TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5918 - 10505				
02	6384 X	5113	-0-	-1271	-0-	200 1	4892 3	Y	19	21 1			18
						21 9							
03	7037 X	6556	-0-	-481	-0-	298 1	6251 3	Y	6				24
						7 9							
04	6600 X	6282	-0-	-318	-0-	269 1	5999 3	Y	13	16 1			21
						14 9							
05	6758 X	6427	-0-	-331	-0-	235 1	6177 3	Y	14				35
						15 9							
06	6390 X	6194	-0-	-196	-0-	343 1	5843 3	Y	7	21 1			21
						8 9							
07	6541 X	6230	-0-	-311	-0-	319 1	5908 3	Y	3				24
						3 9							
-----													
OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 36H		RRCID -> 268178		COMPL. DATE 11/28/2013			TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5778 - 10096				
02	5348 X	4341	-0-	-1007	-0-	170 1	4159 3	N	11	40 1			11
						12 9							
03	5890 X	5815	-0-	-75	-0-	264 1	5541 3	N	9				20
						10 9							
04	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	263 1	5867 3	N	19	28 1			11
						21 9							
05	5797 X	5567	-0-	-230	-0-	204 1	5351 3	N	11				22
						12 9							
06	5640 X	5220	-0-	-420	-0-	289 1	4919 3	N	11	18 1			15
						12 9							
07	6138 X	5444	-0-	-694	-0-	278 1	5153 3	N	12				27
						13 9							
-----													
GONZALEZ, J. I.		WELL #: 2H		RRCID -> 268611		COMPL. DATE 04/26/2012			TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6492 - 10453				
02	2240 X	2210	-0-	-30	-0-	87 1	2123 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	2480 X	2101	-0-	-379	-0-	96 1	2005 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	96 1	2135 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	91 1	2382 3	Y	-0-	-0-			-0-
06	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	114 1	1943 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	2294 N	1285	-0-	-1009	-0-	66 1	1219 3	Y	-0-	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 SANCHEZ, DANIEL GU B WELL #: 3H RRCID -> 268638 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6291 - 11687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	109	1	2683	3	Y	-0-			-0-
03	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	141	1	2947	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
04	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	121	1	2705	3	Y	-0-			-0-
05	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	113	1	2972	3	Y	22	16	1	6
						24	9							
06	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	156	1	2661	3	Y	2			8
						2	9							
07	2697 X	2643	-0-	-54	-0-	135	1	2504	3	Y	4			12
						4	9							

DE LA GARZA GU WELL #: 1H RRCID -> 268669 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6656 - 10748

02	2492 X	1653	-0-	-839	-0-	65	1	1588	3	Y	-0-			-0-
03	2666 X	1551	-0-	-1115	-0-	71	1	1480	3	Y	-0-			-0-
04	1980 N	1613	-0-	-367	-0-	69	1	1544	3	Y	-0-			-0-
05	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	81	1	2123	3	Y	-0-			-0-
06	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	125	1	2132	3	Y	-0-			-0-
*07	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	117	1	2169	3	Y	-0-			-0-

VOLZ 1125 WELL #: 4H RRCID -> 268711 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5968 - 9999

02	2716 X	2408	-0-	-308	-0-	93	1	2284	3	Y	28	28	1	-0-
						31	9							
03	3007 X	2847	-0-	-160	-0-	129	1	2712	3	Y	5			5
						6	9							
04	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	121	1	2699	3	Y	-0-			5
05	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	106	1	2782	3	Y	10			15
						11	9							
06	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	156	1	2659	3	Y	13	24	1	4
						14	9							
07	2914 X	2814	-0-	-100	-0-	144	1	2662	3	Y	7			11
						8	9							

VOLZ 1125 WELL #: 3H RRCID -> 268716 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6023 - 10035

02	5656 X	5317	-0-	-339	-0-	207	1	5085	3	Y	23			23
						25	9							
03	6231 X	5948	-0-	-283	-0-	271	1	5673	3	Y	4	27	1	-0-
						4	9							
04	5820 X	5729	-0-	-91	-0-	246	1	5483	3	Y	-0-			-0-
05	6014 X	5840	-0-	-174	-0-	214	1	5626	3	Y	-0-			-0-
06	5760 X	5578	-0-	-182	-0-	309	1	5269	3	Y	-0-			-0-
07	5952 X	5669	-0-	-283	-0-	291	1	5378	3	Y	-0-			-0-

TREVINO, J. J. WELL #: 3H RRCID -> 268720 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5794 - 10560

02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	21	1	507	3	Y	-0-			-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	Y	-0-			-0-
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	Y	-0-			-0-
05	900 N	900	-0-	-0-	-0-	33	1	867	3	Y	-0-			-0-
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	54	1	917	3	Y	-0-			-0-
*07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	22	1	413	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
LA MOCA GAS UNIT T		WELL #: 20H		RRCID -> 268737		COMPL. DATE 12/24/2011		TOTAL DEPTH 6369		PERF. 6578 - 10306				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	1792	N	1788	-0-	-4	-0-	70	1	1718	3	N	-0-		-0-
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	91	1	1915	3	N	-0-		-0-
04	1890	N	1885	-0-	-5	-0-	81	1	1804	3	N	-0-		-0-
05	1984	N	1950	-0-	-34	-0-	72	1	1878	3	N	-0-		-0-
06	1950	N	1904	-0-	-46	-0-	106	1	1798	3	N	-0-		-0-
*07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	101	1	1865	3	N	-0-		-0-

ZAMORA A		WELL #: 2H		RRCID -> 268821		COMPL. DATE 02/23/2012		TOTAL DEPTH 6601		PERF. 6986 - 11026				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

AGNELLO-GARCIA		WELL #: 1H		RRCID -> 268822		COMPL. DATE 01/15/2012		TOTAL DEPTH 6572		PERF. 6943 - 10974				
02	1064	N	1038	-0-	-26	-0-	41	1	997	3	N	-0-		-0-
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	62	1	1291	3	N	-0-		-0-
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	56	1	1252	3	N	-0-		-0-
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	47	1	1223	3	N	-0-		-0-
06	1320	N	1245	-0-	-75	-0-	69	1	1176	3	N	-0-		-0-
07	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	64	1	1182	3	N	-0-		-0-

LA MOCA GAS UNIT D		WELL #: 21H		RRCID -> 268829		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 5551		PERF. 5889 - 10770				
02	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	145	1	3549	3	N	-0-		-0-
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	176	1	3695	3	N	-0-		-0-
04	3750	X	3648	-0-	-102	-0-	157	1	3491	3	N	-0-		-0-
05	4092	X	3736	-0-	-356	-0-	137	1	3599	3	N	-0-		-0-
06	3960	X	3557	-0-	-403	-0-	197	1	3360	3	N	-0-		-0-
07	4092	X	3660	-0-	-432	-0-	188	1	3472	3	N	-0-		-0-

LEWIS, M.		WELL #: 2H		RRCID -> 268830		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 5901		PERF. 6190 - 10780				
02	2547	N	2313	-0-	-234	-0-	91	1	2220	3	Y	2		2
03	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	133	1	2789	3	Y	5		7
04	2700	X	2684	-0-	-16	-0-	115	1	2552	3	Y	15		22
05	2790	X	2451	-0-	-339	-0-	90	1	2354	3	Y	6	16	12
06	2700	X	2388	-0-	-312	-0-	132	1	2256	3	Y	-0-		12
07	2790	X	2382	-0-	-408	-0-	122	1	2260	3	Y	-0-		12

NEEL		WELL #: 7H		RRCID -> 268831		COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL DEPTH 5644		PERF. 5984 - 10061					
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	144	1	1629	3	Y	45	31	1	21
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	159	1	1506	3	Y	66	70	1	17
04	2130	N	1974	-0-	-156	-0-	152	1	1761	3	Y	55	63	1	9
05	2015	N	1317	-0-	-698	-0-	96	1	1195	3	Y	24			33
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	157	1	1447	3	Y	71	63	1	41
07	2046	N	1476	-0-	-570	-0-	118	1	1340	3	Y	16	27	1	30

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GUSTAVO BENAVIDES 1537		WELL #: 2H		RRCID -> 268847	COMPL. DATE 01/22/2012	TOTAL DEPTH 5489	PERF. 5847	- 10194				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4032 X	2839	-0-	-1193	-0-	111 1	2726 3	Y	2			2
03	4371 X	4259	-0-	-112	-0-	194 1	4065 3	Y	-0-			2
04	4080 X	4058	-0-	-22	-0-	174 1	3878 3	Y	5			7
05	4216 X	4174	-0-	-42	-0-	153 1	4021 3	Y	-0-			7
06	4110 X	3919	-0-	-191	-0-	217 1	3698 3	Y	4			11
07	4247 X	3960	-0-	-287	-0-	203 1	3755 3	Y	2			13
-----												
ZAMORA B		WELL #: 3H		RRCID -> 268848	COMPL. DATE 01/31/2012	TOTAL DEPTH 6309	PERF. 6733	- 11863				
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	28 1	678 3	N	-0-			-0-
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	52 1	1089 3	N	40			40
04	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	87 1	1941 3	N	8	48 1		-0-
05	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	78 1	2057 3	N	-0-			-0-
06	1140 N	942	-0-	-198	-0-	51 1	869 3	N	20			20
07	2108 N	720	-0-	-1388	-0-	35 1	657 3	N	25			45
-----												
STEWART TRUST		WELL #: 12H		RRCID -> 268851	COMPL. DATE 02/16/2012	TOTAL DEPTH 5848	PERF. 6177	- 10834				
02	5516 X	5018	-0-	-498	-0-	197 1	4821 3	Y	-0-			-0-
03	6014 X	5374	-0-	-640	-0-	245 1	5129 3	Y	-0-			-0-
04	5730 X	5235	-0-	-495	-0-	225 1	5010 3	Y	-0-			-0-
05	5890 X	5320	-0-	-570	-0-	195 1	5125 3	Y	-0-			-0-
06	5550 X	5178	-0-	-372	-0-	287 1	4891 3	Y	-0-			-0-
07	5549 X	5248	-0-	-301	-0-	269 1	4979 3	Y	-0-			-0-
-----												
LONG, J. S.		WELL #: 6H		RRCID -> 268867	COMPL. DATE 01/27/2012	TOTAL DEPTH 5405	PERF. 5716	- 10210				
02	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	92 1	2260 3	Y	4			4
03	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	122 1	2566 3	Y	21	5 1		20
04	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	110 1	2462 3	Y	5	18 1		7
05	2604 X	2512	-0-	-92	-0-	92 1	2416 3	Y	4			11
06	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	160 1	2728 3	Y	1			12
07	2697 X	2601	-0-	-96	-0-	133 1	2465 3	Y	3			15
-----												
SLAUGHTER		WELL #: 3H		RRCID -> 268876	COMPL. DATE 01/10/2012	TOTAL DEPTH 5487	PERF. 5750	- 10440				
02	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	76 1	1862 3	Y	6			6
03	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	100 1	2090 3	Y	-0-	6 1		-0-
04	2100 N	2024	-0-	-76	-0-	87 1	1937 3	Y	-0-			-0-
05	2139 N	1863	-0-	-276	-0-	68 1	1795 3	Y	-0-			-0-
06	2130 N	1912	-0-	-218	-0-	106 1	1806 3	Y	-0-			-0-
07	2077 N	1868	-0-	-209	-0-	96 1	1772 3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #: 4H		RRCID -> 268884		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUTIERREZ STATE GU		WELL #: 1H		RRCID -> 268895		COMPL. DATE 11/18/2012		TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6490 - 10950			
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	25	1	624	3	N	-0-
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	32	1	675	3	N	-0-
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	31	1	689	3	N	-0-
05	713 N	578	-0-	-135	-0-	21	1	557	3	N	-0-
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	39	1	673	3	N	-0-
07	744 N	729	-0-	-15	-0-	37	1	692	3	N	-0-

LA MOCA GAS UNIT Q		WELL #: 22H		RRCID -> 268948		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6473 - 10701			
02	2380 X	2223	-0-	-157	-0-	87	1	2136	3	N	-0-
03	2635 X	2417	-0-	-218	-0-	110	1	2307	3	N	-0-
04	2370 N	2327	-0-	-43	-0-	99	1	2203	3	N	23
						25	9				
05	2449 N	2362	-0-	-87	-0-	87	1	2271	3	N	4
						4	9				27
06	2340 N	2313	-0-	-27	-0-	128	1	2185	3	N	-0-
07	2418 N	2276	-0-	-142	-0-	117	1	2159	3	N	-0-

VOLZ 1125		WELL #: 5H		RRCID -> 268949		COMPL. DATE 03/19/2012		TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5878 - 9912			
02	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	54	1	1324	3	Y	25
						28	9				25
03	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	79	1	1657	3	Y	5
						6	9				
04	1650 N	1223	-0-	-427	-0-	53	1	1170	3	Y	-0-
05	1550 N	783	-0-	-767	-0-	28	1	745	3	Y	9
						10	9				
06	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	91	1	1558	3	Y	12
						13	9				23
*07	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	87	1	1602	3	Y	6
						7	9				

SALINAS, JUAN		WELL #: 3H		RRCID -> 268950		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6150 - 11181			
02	3948 X	3334	-0-	-614	-0-	131	1	3203	3	N	-0-
03	4247 X	3952	-0-	-295	-0-	178	1	3733	3	N	37
						41	9				36
04	3840 X	3487	-0-	-353	-0-	150	1	3337	3	N	-0-
05	3968 X	3527	-0-	-441	-0-	129	1	3388	3	N	9
						10	9				
06	3810 X	3394	-0-	-416	-0-	188	1	3200	3	N	5
						6	9				
07	3937 X	3332	-0-	-605	-0-	170	1	3153	3	N	8
						9	9				

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
SAN ROMAN 1507 WELL #: 8H RRCID -> 268959 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6652 - 11953													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	4816 X	4061	-0-	-755	-0-	159	1	3902	3	Y	-0-		-0-
03	5332 X	4552	-0-	-780	-0-	206	1	4328	3	Y	16		16
04	5070 X	4327	-0-	-743	-0-	186	1	4141	3	Y	-0-	16 1	-0-
05	5115 X	4396	-0-	-719	-0-	161	1	4235	3	Y	-0-		-0-
06	4650 X	4176	-0-	-474	-0-	232	1	3944	3	Y	-0-		-0-
07	4557 X	4395	-0-	-162	-0-	225	1	4159	3	Y	10		10
						11	9						
-----													
SAN ROMAN 1508 WELL #: 17H RRCID -> 268969 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6668 - 10390													
02	10696 X	8861	-0-	-1835	-0-	346	1	8490	3	Y	23		23
03	11594 X	10096	-0-	-1498	-0-	458	1	9598	3	Y	36	51 1	8
04	10830 X	9874	-0-	-956	-0-	423	1	9437	3	Y	13	13 1	8
05	11036 X	10269	-0-	-767	-0-	376	1	9860	3	Y	30	38 1	-0-
06	10290 X	9855	-0-	-435	-0-	544	1	9259	3	Y	47		47
*07	10601 X	10601	-0-	-0-	-0-	542	1	10026	3	Y	30	56 1	21
						33	9						
-----													
SALINAS, JUAN WELL #: 4H RRCID -> 268971 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6703 - 11549													
02	2884 X	2483	-0-	-401	-0-	97	1	2386	3	Y	-0-		-0-
03	3131 X	2791	-0-	-340	-0-	126	1	2643	3	Y	20		20
04	2700 X	2560	-0-	-140	-0-	110	1	2443	3	Y	6		26
05	2790 X	2573	-0-	-217	-0-	94	1	2477	3	Y	2	28 1	-0-
06	2700 X	2590	-0-	-110	-0-	144	1	2446	3	Y	-0-		-0-
07	2790 X	2636	-0-	-154	-0-	135	1	2501	3	Y	-0-		-0-
-----													
LA MOCA GAS UNIT U WELL #: 27H RRCID -> 268981 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6382 - 10792													
02	15568 X	9746	-0-	-5822	-0-	565	1	9181	3	N	-0-		-0-
03	17236 X	10390	-0-	-6846	-0-	583	1	9807	3	N	-0-		-0-
04	16140 X	14321	-0-	-1819	-0-	1095	1	13182	3	N	40		40
05	15646 X	15646	-0-	-0-	-0-	1165	1	14477	3	N	4	44 1	-0-
06	14398 X	14398	-0-	-0-	-0-	827	1	13571	3	N	-0-		-0-
07	14787 X	11348	-0-	-3439	-0-	632	1	10716	3	N	-0-		-0-
-----													
NORTHEAST COMPLEX WELL #: 4H RRCID -> 268985 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6759 - 11985													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	59	-0-	59	59	3	1	56	3	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	50	-0-	50	109	2	1	48	3	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-		-0-

-----													
OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #:		7H	RRCID ->	268987	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	6793	PERF.	7069 - 11338	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
02		9464 X	8705	-0-	-759	-0-	339 1	8304 3	Y	56	62 1		9
							62 9						
03		10354 X	9632	-0-	-722	-0-	436 1	9129 3	Y	61	61 1		9
							67 9						
04		9570 X	9125	-0-	-445	-0-	390 1	8690 3	Y	41	42 1		8
							45 9						
05		9889 X	9205	-0-	-684	-0-	337 1	8850 3	Y	16			24
							18 9						
06		9450 X	8827	-0-	-623	-0-	488 1	8315 3	Y	22	43 1		3
							24 9						
07		9641 X	9085	-0-	-556	-0-	466 1	8616 3	Y	3			6
							3 9						
-----													
BRISCOE-MANRY 1469				WELL #:		27H	RRCID ->	268998	COMPL. DATE	04/29/2012	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 6040 - 10953
02		3388 X	2924	-0-	-464	-0-	115 1	2807 3	Y	2			9
							2 9						
03		3472 X	3405	-0-	-67	-0-	155 1	3250 3	Y	-0-			9
04		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	143 1	3196 3	Y	2			11
							2 9						
05		3286 X	3250	-0-	-36	-0-	119 1	3122 3	Y	8	14 1		5
							9 9						
06		3300 X	3257	-0-	-43	-0-	181 1	3076 3	Y	-0-			5
07		3441 X	3411	-0-	-30	-0-	175 1	3236 3	Y	-0-			5
-----													
HUISACHE CATTLE COMPANY A				WELL #:		10H	RRCID ->	269001	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	6901	PERF. 7552 - 11754
02		4284 X	4281	-0-	-3	-0-	168 1	4106 3	Y	6			6
							7 9						
03		4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	214 1	4480 3	Y	17	20 1		3
							19 9						
04		4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	202 1	4497 3	Y	-0-			3
05		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	179 1	4693 3	Y	-0-			3
06		4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	257 1	4382 3	Y	19	17 1		5
							21 9						
07		4867 X	4757	-0-	-110	-0-	244 1	4512 3	Y	1			6
							1 9						
-----													
SLAUGHTER				WELL #:		4H	RRCID ->	269009	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	5553	PERF. 5858 - 10107
02		728 N	419	-0-	-309	-0-	16 1	403 3	Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-			Y	-0-			-0-
05		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
SAN ROMAN 1508				WELL #:		9H	RRCID ->	269023	COMPL. DATE	05/13/2012	TOTAL DEPTH	6439	PERF. 6814 - 11342
02		6720 X	5831	-0-	-889	-0-	229 1	5602 3	Y	-0-			-0-
03		7347 X	6655	-0-	-692	-0-	303 1	6352 3	Y	-0-			-0-
04		6900 X	6286	-0-	-614	-0-	270 1	6016 3	Y	-0-			-0-
05		7130 X	6392	-0-	-738	-0-	235 1	6157 3	Y	-0-			-0-
06		6900 X	6270	-0-	-630	-0-	348 1	5922 3	Y	-0-			-0-
*07		6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	346 1	6403 3	Y	-0-			-0-



OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SAN ROMAN 1508		WELL #: 14H		RRCID -> 269027		COMPL. DATE 05/14/2012			TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6814 - 10754		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	3332 X	2934	-0-	-398	-0-	115 1	2819 3	Y	-0-	-0-	
03	3596 X	3575	-0-	-21	-0-	163 1	3412 3	Y	-0-	-0-	
04	3420 X	3405	-0-	-15	-0-	146 1	3259 3	Y	-0-	-0-	
05	3534 X	3246	-0-	-288	-0-	119 1	3127 3	Y	-0-	-0-	
06	3450 X	3347	-0-	-103	-0-	186 1	3161 3	Y	-0-	-0-	
07	3565 X	2868	-0-	-697	-0-	147 1	2721 3	Y	-0-	-0-	
-----											
OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 30H		RRCID -> 269033		COMPL. DATE 04/10/2013			TOTAL DEPTH 5536 PERF. 6050 - 10336		
02	5124 X	4871	-0-	-253	-0-	191 1	4668 3	Y	11	18 1	13
03	5580 X	5284	-0-	-296	-0-	240 1	5037 3	Y	6		19
04	5310 X	5060	-0-	-250	-0-	217 1	4840 3	Y	3	10 1	12
05	5456 X	5146	-0-	-310	-0-	189 1	4957 3	Y	-0-		12
06	5220 X	4973	-0-	-247	-0-	275 1	4689 3	Y	8	10 1	10
07	5394 X	4646	-0-	-748	-0-	238 1	4405 3	Y	3		13
-----											
ZAMORA A		WELL #: 4H		RRCID -> 269055		COMPL. DATE 04/02/2013			TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7034 - 11240		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 19H		RRCID -> 269056		COMPL. DATE 10/07/2013			TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6621 - 11382		
02	3640 X	3327	-0-	-313	-0-	130 1	3197 3	Y	-0-		6
03	3937 X	3696	-0-	-241	-0-	168 1	3528 3	Y	-0-		6
04	3750 X	3622	-0-	-128	-0-	156 1	3466 3	Y	-0-		6
05	3751 X	3557	-0-	-194	-0-	130 1	3427 3	Y	-0-		6
06	3630 X	3402	-0-	-228	-0-	189 1	3213 3	Y	-0-		6
07	3751 X	3202	-0-	-549	-0-	164 1	3038 3	Y	-0-		6
-----											
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 20H		RRCID -> 269069		COMPL. DATE 01/21/2014			TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6856 - 11832		
02	7056 X	-0-	-0-	-7056	-0-			Y	-0-		-0-
03	7812 X	12	-0-	-7800	-0-	1 1	11 3	Y	-0-		-0-
04	7350 X	15	-0-	-7335	-0-	1 1	14 3	Y	-0-		-0-
05	1488 X	2	-0-	-1486	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
06	30 X	1	-0-	-29	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
GONZALEZ, J. I.		WELL #: 3H		RRCID -> 269214		COMPL. DATE 06/01/2012			TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6693 - 10430		
02	2856 X	2637	-0-	-219	-0-	103 1	2534 3	N	-0-		-0-
03	3162 X	2849	-0-	-313	-0-	130 1	2719 3	N	-0-		-0-
04	3030 X	2806	-0-	-224	-0-	121 1	2685 3	N	-0-		-0-
05	3100 X	2868	-0-	-232	-0-	105 1	2763 3	N	-0-		-0-
06	2970 X	2699	-0-	-271	-0-	150 1	2549 3	N	-0-		-0-
07	2914 X	2771	-0-	-143	-0-	142 1	2629 3	N	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
BRISCOE-MANRY 1469 //CONT.// 499978													
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 28H RRCID -> 269217 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6202 - 10866													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	4004 X	3851	-0-	-153	-0-	151	1	3697	3	Y	3		10
03	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	204	1	4266	3	Y	-0-		10
04	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	187	1	4159	3	Y	2		12
05	4278 X	4165	-0-	-113	-0-	152	1	4004	3	Y	8	16 1	4
06	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	241	1	4100	3	Y	-0-		4
07	4495 X	4321	-0-	-174	-0-	221	1	4100	3	Y	-0-		4
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 29H RRCID -> 269228 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5980 - 10819													
02	2492 X	2261	-0-	-231	-0-	88	1	2163	3	Y	9		12
03	2728 X	2548	-0-	-180	-0-	116	1	2423	3	Y	8	13 1	7
04	2580 X	2493	-0-	-87	-0-	107	1	2380	3	Y	5		12
05	2604 X	2589	-0-	-15	-0-	95	1	2483	3	Y	10	17 1	5
06	2460 X	2336	-0-	-124	-0-	130	1	2206	3	Y	-0-		5
07	2573 X	2452	-0-	-121	-0-	126	1	2326	3	Y	-0-		5
BRUNI-SUMMERS WELL #: 2H RRCID -> 269229 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9514 - 13270													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SAN ROMAN "A" WELL #: 19H RRCID -> 269230 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5996 - 10614													
02	3556 X	2684	-0-	-872	-0-	103	1	2519	3	Y	56		56
03	3937 X	3011	-0-	-926	-0-	137	1	2871	3	Y	3	59 1	-0-
04	2940 X	2859	-0-	-81	-0-	123	1	2736	3	Y	-0-		-0-
05	3038 X	2878	-0-	-160	-0-	105	1	2766	3	Y	6		6
06	2910 X	2637	-0-	-273	-0-	145	1	2466	3	Y	24	23 1	7
07	3007 X	2631	-0-	-376	-0-	135	1	2493	3	Y	3		10
JACKSON-VESTAL WELL #: 3H RRCID -> 269232 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 5510 - 9404													
02	3724 X	3332	-0-	-392	-0-	131	1	3201	3	Y	-0-	4 1	4
03	4030 X	3747	-0-	-283	-0-	171	1	3574	3	Y	2		6
04	3840 X	3709	-0-	-131	-0-	159	1	3539	3	Y	10		16
05	3906 X	3878	-0-	-28	-0-	142	1	3718	3	Y	16	19 1	13
06	3690 X	3621	-0-	-69	-0-	201	1	3420	3	Y	-0-		13
07	3844 X	3496	-0-	-348	-0-	179	1	3317	3	Y	-0-		13

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
LA MOCA GAS UNIT L		WELL #: 28H		RRCID -> 269259		COMPL. DATE 01/17/2014			TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6253 - 10868			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	7840 X	7267	-0-	-573	-0-	113 1	7154 3	Y	-0-	-0-		
03	8370 X	7895	-0-	-475	-0-	168 1	7727 3	Y	-0-	-0-		
04	8040 X	6714	-0-	-1326	-0-	116 1	6598 3	Y	-0-	-0-		
05	8277 X	7710	-0-	-567	-0-	122 1	7588 3	Y	-0-	-0-		
06	7980 X	7358	-0-	-622	-0-	185 1	7173 3	Y	-0-	-0-		
07	8060 X	7530	-0-	-530	-0-	171 1	7359 3	Y	-0-	-0-		
-----												
LA MOCA GAS UNIT C		WELL #: 23H		RRCID -> 269260		COMPL. DATE 02/12/2013			TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6035 - 10706			
02	6188 X	4503	-0-	-1685	-0-	177 1	4326 3	Y	-0-	-0-		
03	6448 X	4910	-0-	-1538	-0-	224 1	4686 3	Y	-0-	-0-		
04	5910 X	4456	-0-	-1454	-0-	191 1	4265 3	Y	-0-	-0-		
05	5425 X	5147	-0-	-278	-0-	189 1	4958 3	Y	-0-	-0-		
06	5040 X	4675	-0-	-365	-0-	259 1	4416 3	Y	-0-	-0-		
07	4991 X	4559	-0-	-432	-0-	234 1	4325 3	Y	-0-	-0-		
-----												
SANCHEZ, DANIEL GU A		WELL #: 1H		RRCID -> 269265		COMPL. DATE 06/21/2012			TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6168 - 11488			
02	2688 X	2104	-0-	-584	-0-	82 1	2022 3	Y	-0-	2		
03	2976 X	2889	-0-	-87	-0-	131 1	2735 3	Y	21	22 1	1	
04	2760 X	2633	-0-	-127	-0-	113 1	2520 3	Y	-0-		1	
05	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	105 1	2749 3	Y	17	13 1	5	
06	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	159 1	2709 3	Y	5		10	
*07	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	150 1	2782 3	Y	3		13	
-----												
DE LA GARZA SAN ROMAN G. U.		WELL #: 2H		RRCID -> 269270		COMPL. DATE 04/04/2013			TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6734 - 11811			
02	4424 X	3986	-0-	-438	-0-	156 1	3830 3	Y	-0-	-0-		
03	4898 X	4598	-0-	-300	-0-	209 1	4389 3	Y	-0-	-0-		
04	4740 X	4416	-0-	-324	-0-	189 1	4205 3	Y	20	20		
05	4743 X	4498	-0-	-245	-0-	165 1	4333 3	Y	-0-	20		
06	4590 X	4031	-0-	-559	-0-	224 1	3807 3	Y	-0-	20		
07	4588 X	3598	-0-	-990	-0-	184 1	3414 3	Y	-0-	20		
-----												
SAN ROMAN "A"		WELL #: 20H		RRCID -> 269273		COMPL. DATE 01/22/2013			TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6493 - 11055			
02	2800 X	2514	-0-	-286	-0-	99 1	2415 3	Y	-0-	-0-		
03	3100 X	3045	-0-	-55	-0-	138 1	2894 3	Y	12	12		
04	2940 X	2323	-0-	-617	-0-	100 1	2223 3	Y	-0-	12 1	-0-	
05	2976 X	2352	-0-	-624	-0-	86 1	2266 3	Y	-0-	-0-		
06	2940 X	2179	-0-	-761	-0-	121 1	2058 3	Y	-0-	-0-		
07	3038 X	990	-0-	-2048	-0-	51 1	939 3	Y	-0-	-0-		
-----												
NORTHEAST COMPLEX-DE LA GARZA GU		WELL #: 5H		RRCID -> 269287		COMPL. DATE 01/24/2014			TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6585 - 10787			
02	8820 X	7474	-0-	-1346	-0-	293 1	7181 3	N	-0-	-0-		
03	9393 X	8654	-0-	-739	-0-	394 1	8260 3	N	-0-	-0-		
04	8550 X	8062	-0-	-488	-0-	346 1	7716 3	N	-0-	-0-		
05	8680 X	7952	-0-	-728	-0-	292 1	7660 3	N	-0-	-0-		
06	8370 X	7565	-0-	-805	-0-	420 1	7145 3	N	-0-	-0-		
07	8649 X	7278	-0-	-1371	-0-	373 1	6905 3	N	-0-	-0-		

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
FASKEN-STATE 1613		WELL #: 19		RRCID -> 269439		COMPL. DATE 07/04/2012		TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6314 - 6398			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	7 1	439 3	N	-0-		-0-
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	9 1	399 3	N	-0-		-0-
04	660 N	208	-0-	-452	-0-	4 1	204 3	N	-0-		-0-
05	496 N	154	-0-	-342	-0-	2 1	152 3	N	-0-		-0-
06	390 N	133	-0-	-257	-0-	3 1	130 3	N	-0-		-0-
07	217 N	145	-0-	-72	-0-	3 1	142 3	N	-0-		-0-
-----											
GUSTAVO BENAVIDES 1537		WELL #: 3H		RRCID -> 269593		COMPL. DATE 11/04/2012		TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5859 - 10243			
02	4144 X	4043	-0-	-101	-0-	158 2	3883 3	Y	2		2
03	4464 X	4402	-0-	-62	-0-	200 1	4202 3	Y	-0-		2
04	4590 X	4156	-0-	-434	-0-	178 6	3972 3	Y	5		7
05	4743 X	4273	-0-	-470	-0-	157 1	4116 3	Y	-0-		7
06	4350 X	3834	-0-	-516	-0-	212 3	3619 3	Y	3		10
07	4464 X	3272	-0-	-1192	-0-	168 1	3103 3	Y	1		11
-----											
STEWART TRUST		WELL #: 19H		RRCID -> 269757		COMPL. DATE 03/23/2013		TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6014 - 10626			
02	7868 X	6898	-0-	-970	-0-	270 1	6628 3	Y	-0-		-0-
03	8711 X	7739	-0-	-972	-0-	352 1	7387 3	Y	-0-		-0-
04	8430 X	7562	-0-	-868	-0-	325 1	7237 3	Y	-0-		-0-
05	8184 X	7495	-0-	-689	-0-	275 1	7220 3	Y	-0-		-0-
06	7500 X	6086	-0-	-1414	-0-	338 1	5748 3	Y	-0-		-0-
07	7812 X	7008	-0-	-804	-0-	359 1	6649 3	Y	-0-		-0-
-----											
VOLZ 1125		WELL #: 11H		RRCID -> 269758		COMPL. DATE 12/24/2013		TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5937 - 9843			
02	4340 X	2721	-0-	-1619	-0-	105 48	2568 3	Y	44	44 1	-0-
03	3379 X	3212	-0-	-167	-0-	146 6	3060 3	Y	5		5
04	3390 X	3253	-0-	-137	-0-	140 1	3113 3	Y	-0-		5
05	3503 X	3414	-0-	-89	-0-	125 11	3278 3	Y	10		15
06	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	178 14	3024 3	Y	13	25 1	3
07	3348 X	3314	-0-	-34	-0-	169 8	3137 3	Y	7		10
-----											
SAN ROMAN "A"		WELL #: 15H		RRCID -> 269801		COMPL. DATE 08/10/2013		TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6318 - 10656			
02	4956 X	4384	-0-	-572	-0-	169 74	4141 3	Y	67		67
03	5394 X	4944	-0-	-450	-0-	225 3	4716 3	Y	3	70 1	-0-
04	4980 X	4830	-0-	-150	-0-	207 1	4623 3	Y	-0-		-0-
05	5022 X	4983	-0-	-39	-0-	182 10	4791 3	Y	9		9
06	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	266 23	4528 3	Y	21	22 1	8
07	4991 X	4664	-0-	-327	-0-	239 2	4423 3	Y	2		10

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
SAN ROMAN "A"		WELL #: 10H		RRCID -> 269989		COMPL. DATE 07/02/2012		TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5983 - 9991				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	5096 X	4184	-0-	-912	-0-	164 1	4020 3	Y	-0-			-0-
03	5425 X	5027	-0-	-398	-0-	228 1	4789 3	Y	9			9
04	5040 X	4879	-0-	-161	-0-	209 1	4669 3	Y	1	10	1	-0-
05	5022 X	4987	-0-	-35	-0-	183 1	4804 3	Y	-0-			-0-
06	4860 X	4660	-0-	-200	-0-	258 1	4402 3	Y	-0-			-0-
07	5053 X	4546	-0-	-507	-0-	233 1	4313 3	Y	-0-			-0-
-----												
LA MOCA GAS UNIT I		WELL #: 24H		RRCID -> 269990		COMPL. DATE 07/14/2012		TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6663 - 10674				
02	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	161 1	3948 3	Y	-0-			-0-
03	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	231 1	4842 3	Y	-0-			-0-
04	4260 X	3725	-0-	-535	-0-	160 1	3565 3	Y	-0-			-0-
05	4557 X	3300	-0-	-1257	-0-	121 1	3179 3	Y	-0-			-0-
06	4920 X	3792	-0-	-1128	-0-	210 1	3582 3	Y	-0-			-0-
07	5084 X	3623	-0-	-1461	-0-	186 1	3437 3	Y	-0-			-0-
-----												
LA MOCA GAS UNIT J		WELL #: 25H		RRCID -> 269992		COMPL. DATE 07/21/2012		TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6548 - 11953				
02	3024 X	2907	-0-	-117	-0-	114 1	2793 3	Y	-0-			-0-
03	3224 X	3045	-0-	-179	-0-	139 1	2906 3	Y	-0-			-0-
04	3120 X	3088	-0-	-32	-0-	133 1	2955 3	Y	-0-			-0-
05	3224 X	3181	-0-	-43	-0-	117 1	3064 3	Y	-0-			-0-
06	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	191 1	3250 3	Y	-0-			-0-
*07	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	174 1	3220 3	Y	-0-			-0-
-----												
STEWART STATE		WELL #: 14H		RRCID -> 269999		COMPL. DATE 07/25/2012		TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5753 - 10778				
02	4900 X	4232	-0-	-668	-0-	166 1	4066 3	Y	-0-			-0-
03	5239 X	4500	-0-	-739	-0-	205 1	4295 3	Y	-0-			-0-
04	4800 X	4261	-0-	-539	-0-	183 1	4078 3	Y	-0-			-0-
05	4867 X	4547	-0-	-320	-0-	167 1	4380 3	Y	-0-			-0-
06	4650 X	4253	-0-	-397	-0-	236 1	4017 3	Y	-0-			-0-
07	4681 X	4211	-0-	-470	-0-	215 1	3987 3	Y	8			8
-----												
STEWART TRUST		WELL #: 13H		RRCID -> 270000		COMPL. DATE 07/27/2012		TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5641 - 9836				
02	5964 X	5035	-0-	-929	-0-	197 1	4838 3	Y	-0-			-0-
03	6076 X	5471	-0-	-605	-0-	249 1	5222 3	Y	-0-			-0-
04	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	233 1	5192 3	Y	-0-			-0-
05	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	207 1	5424 3	Y	-0-			-0-
06	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	305 1	5200 3	Y	-0-			-0-
07	5611 X	5472	-0-	-139	-0-	280 1	5183 3	Y	8			8
-----												
BRISCOE STATE 1130		WELL #: 2H		RRCID -> 270001		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5918 - 9736				
02	138 X	138	-0-	-0-	-0-	5 1	133 3	Y	-0-			-0-
03	145 X	145	-0-	-0-	-0-	7 1	138 3	Y	-0-			-0-
04	180 N	116	-0-	-64	-0-	5 1	111 3	Y	-0-			-0-
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	10 1	259 3	Y	4			4
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	8 1	136 3	Y	2	4	1	2
*07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8 1	145 3	Y	-0-			2

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BRISCOE STATE 1130		WELL #: 3H		RRCID -> 270002		COMPL. DATE 08/14/2012			TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5848 - 9705		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3024 X	2577	-0-	-447	-0-	101 1	2474 3	Y	2		4
03	3255 X	3074	-0-	-181	-0-	139 1	2920 3	Y	14	13 1	5
04	3150 X	2940	-0-	-210	-0-	126 1	2808 3	Y	5		10
05	3131 X	2989	-0-	-142	-0-	110 1	2876 3	Y	3		13
06	3000 X	2858	-0-	-142	-0-	158 1	2697 3	Y	3	8 1	8
07	3069 X	2888	-0-	-181	-0-	148 1	2740 3	Y	-0-		8
-----											
VOLZ 1125		WELL #: 9H		RRCID -> 270003		COMPL. DATE 08/22/2012			TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5941 - 9870		
02	5040 X	4315	-0-	-725	-0-	168 1	4105 3	Y	38	38 1	-0-
03	5332 X	4921	-0-	-411	-0-	224 1	4691 3	Y	5		5
04	5010 X	4639	-0-	-371	-0-	199 1	4440 3	Y	-0-		5
05	5084 X	4728	-0-	-356	-0-	173 1	4543 3	Y	11		16
06	4830 X	4549	-0-	-281	-0-	251 1	4283 3	Y	14	27 1	3
07	4929 X	4416	-0-	-513	-0-	226 1	4182 3	Y	7		10
-----											
SAN ROMAN "A"		WELL #: 12H		RRCID -> 270004		COMPL. DATE 08/30/2012			TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6334 - 11283		
02	3192 X	2863	-0-	-329	-0-	112 1	2751 3	Y	-0-		-0-
03	3317 X	2556	-0-	-761	-0-	115 1	2411 3	Y	27	18 1	9
04	3300 X	1970	-0-	-1330	-0-	85 1	1885 3	Y	-0-	9 1	-0-
05	3410 X	2129	-0-	-1281	-0-	78 1	2051 3	Y	-0-		-0-
06	3300 X	1887	-0-	-1413	-0-	105 1	1782 3	Y	-0-		-0-
07	3162 X	1683	-0-	-1479	-0-	86 1	1597 3	Y	-0-		-0-
-----											
JACKSON-VESTAL		WELL #: 4H		RRCID -> 270027		COMPL. DATE 01/14/2014			TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5487 - 9431		
02	5348 X	4759	-0-	-589	-0-	187 1	4572 3	Y	-0-	7 1	3
03	5859 X	5470	-0-	-389	-0-	249 1	5218 3	Y	3		6
04	5610 X	5173	-0-	-437	-0-	222 1	4940 3	Y	10		16
05	5611 X	5348	-0-	-263	-0-	196 1	5134 3	Y	16	21 1	11
06	5430 X	5038	-0-	-392	-0-	279 1	4759 3	Y	-0-		11
07	5456 X	5226	-0-	-230	-0-	268 1	4958 3	Y	-0-		11
-----											
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 36H		RRCID -> 270032		COMPL. DATE 12/16/2012			TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5819 - 10881		
02	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	60 1	1476 3	Y	3		10
03	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	61 1	1279 3	Y	23		33
04	1500 N	1497	-0-	-3	-0-	64 1	1420 3	Y	12	40 1	5
05	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	69 1	1805 3	Y	-0-		5
06	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	125 1	2129 3	Y	-0-		5
*07	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	100 1	1849 3	Y	-0-		5

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #:		32H	RRCID ->	270034	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	5544	PERF.	5894 - 10816	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1876 N	1727	-0-	-149	-0-	68 1	1655 3	Y	4				12
						4 9							
03	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	84 1	1751 3	Y	28				40
						31 9							
04	2520 N	1960	-0-	-560	-0-	83 1	1860 3	Y	15	47	1		8
						17 9							
05	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	75 1	1979 3	Y	-0-				8
06	1800 N	1657	-0-	-143	-0-	92 1	1565 3	Y	-0-				8
07	2015 N	1934	-0-	-81	-0-	99 1	1835 3	Y	-0-				8
BRISCOE-MANRY 1469		WELL #:		37H	RRCID ->	270035	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	5623	PERF.	5896 - 11546	
02	3640 X	3476	-0-	-164	-0-	136 1	3338 3	Y	2				8
						2 9							
03	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	185 1	3888 3	Y	-0-				8
04	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	165 1	3684 3	Y	2				10
						2 9							
05	3906 X	3675	-0-	-231	-0-	134 1	3532 3	Y	8	15	1		3
						9 9							
06	3930 X	3834	-0-	-96	-0-	213 1	3621 3	Y	-0-				3
07	4061 X	3602	-0-	-459	-0-	185 1	3417 3	Y	-0-				3
BRISCOE MANRY 1393		WELL #:		33H	RRCID ->	270037	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	5584	PERF.	6264 - 10750	
02	6636 X	6023	-0-	-613	-0-	236 1	5778 3	N	8				20
						9 9							
03	7254 X	6749	-0-	-505	-0-	307 1	6442 3	N	-0-				20
04	6870 X	6437	-0-	-433	-0-	276 1	6161 3	N	-0-				20
05	6944 X	6594	-0-	-350	-0-	241 1	6334 3	N	17				37
						19 9							
06	6720 X	6283	-0-	-437	-0-	348 1	5935 3	N	-0-				37
07	6758 X	6327	-0-	-431	-0-	324 1	6003 3	N	-0-				37
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #:		21H	RRCID ->	270038	COMPL. DATE	01/22/2014	TOTAL DEPTH	6266	PERF.	6719 - 11639	
02	7952 X	6428	-0-	-1524	-0-	252 1	6176 3	Y	-0-				-0-
03	8804 X	7232	-0-	-1572	-0-	329 1	6903 3	Y	-0-				-0-
04	7860 X	6896	-0-	-964	-0-	296 1	6600 3	Y	-0-				-0-
05	7905 X	7036	-0-	-869	-0-	258 1	6778 3	Y	-0-				-0-
06	7440 X	6661	-0-	-779	-0-	369 1	6292 3	Y	-0-				-0-
07	7223 X	6798	-0-	-425	-0-	348 1	6450 3	Y	-0-				-0-
SAN ROMAN 1508		WELL #:		16H	RRCID ->	270054	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	6923 - 11640	
02	1820 N	1570	-0-	-250	-0-	62 1	1508 3	Y	-0-				-0-
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	84 1	1756 3	Y	-0-				-0-
04	1920 N	1730	-0-	-190	-0-	74 1	1656 3	Y	-0-				-0-
05	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	67 1	1770 3	Y	-0-				-0-
06	1770 N	1586	-0-	-184	-0-	88 1	1498 3	Y	-0-				-0-
07	1798 N	1508	-0-	-290	-0-	77 1	1431 3	Y	-0-				-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 31H RRCID -> 270076 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5961 - 10801														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	3388 X	2422	-0-	-966	-0-	94	1	2307	3	Y	19		19	
03	3751 X	2798	-0-	-953	-0-	127	1	2657	3	Y	13	20 1	12	
04	3630 X	2768	-0-	-862	-0-	118	1	2636	3	Y	13	16 1	9	
05	3751 X	2712	-0-	-1039	-0-	99	1	2606	3	Y	6	11 1	4	
06	3090 X	2429	-0-	-661	-0-	134	1	2286	3	Y	8	8 1	4	
07	2852 X	2450	-0-	-402	-0-	126	1	2324	3	Y	-0-		4	
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 34H RRCID -> 270077 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5887 - 10861														
02	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	91	1	2229	3	Y	17		17	
03	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	108	1	2271	3	Y	13	19 1	11	
04	2430 N	2209	-0-	-221	-0-	94	1	2102	3	Y	12	15 1	8	
05	2604 N	2512	-0-	-92	-0-	92	1	2414	3	Y	5	10 1	3	
06	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	144	1	2459	3	Y	3	4 1	2	
*07	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	118	1	2182	3	Y	-0-		2	
GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 5H RRCID -> 270081 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5868 - 9977														
02	5012 X	4705	-0-	-307	-0-	184	1	4519	3	Y	2		2	
03	5487 X	5090	-0-	-397	-0-	232	1	4858	3	Y	-0-		2	
04	5190 X	4805	-0-	-385	-0-	206	1	4593	3	Y	5		7	
05	5301 X	4972	-0-	-329	-0-	182	1	4790	3	Y	-0-		7	
06	5040 X	4854	-0-	-186	-0-	269	1	4582	3	Y	3		10	
07	5208 X	4946	-0-	-262	-0-	253	1	4692	3	Y	1		11	
TREVINO, J. J. WELL #: 5H RRCID -> 270083 COMPL. DATE 01/05/2014 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5836 - 10400														
02	5852 X	5604	-0-	-248	-0-	220	1	5384	3	Y	-0-	8 1	-0-	
03	6417 X	6084	-0-	-333	-0-	277	1	5807	3	Y	-0-		-0-	
04	6090 X	5728	-0-	-362	-0-	246	1	5481	3	Y	1		1	
05	6293 X	5913	-0-	-380	-0-	217	1	5696	3	Y	-0-		1	
06	6060 X	5665	-0-	-395	-0-	314	1	5351	3	Y	-0-		1	
07	6200 X	5740	-0-	-460	-0-	294	1	5446	3	Y	-0-		1	



OWEN (OLMOS)													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LONG, J. S. //CONT.// 499978													
WELL #: 7H RRCID -> 270084 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5918 - 10527													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2100 X	1932	-0-	-168	-0-	76	1	1856	3	Y	-0-		-0-
03	2325 X	2211	-0-	-114	-0-	101	1	2110	3	Y	-0-		-0-
04	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	92	1	2044	3	Y	-0-		-0-
05	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	83	1	2180	3	Y	18		18
						20	9						
06	2130 N	2026	-0-	-104	-0-	112	1	1914	3	Y	-0-		18
*07	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	132	1	2442	3	Y	15	24 1	9
						17	9						
-----													
LONG, J. S.													
WELL #: 8H RRCID -> 270106 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5823 - 10001													
02	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	72	1	1767	3	Y	-0-		-0-
03	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	89	1	1858	3	Y	16		16
						18	9						
04	2010 N	1967	-0-	-43	-0-	84	1	1868	3	Y	14		30
						15	9						
05	2046 N	1891	-0-	-155	-0-	69	1	1821	3	Y	1	23 1	8
						1	9						
06	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	115	1	1961	3	Y	23		31
						25	9						
07	2046 N	1869	-0-	-177	-0-	96	1	1770	3	Y	3	28 1	6
						3	9						
-----													
TROST													
WELL #: 1H RRCID -> 270109 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7290 - 11776													
02	1960 X	1596	-0-	-364	-0-	63	1	1533	3	Y	-0-		-0-
03	2170 X	1701	-0-	-469	-0-	77	1	1624	3	Y	-0-		-0-
04	2100 X	1612	-0-	-488	-0-	69	1	1543	3	Y	-0-		-0-
05	1767 N	1618	-0-	-149	-0-	59	1	1559	3	Y	-0-		-0-
06	1650 N	1549	-0-	-101	-0-	86	1	1463	3	Y	-0-		-0-
07	1674 N	1436	-0-	-238	-0-	74	1	1362	3	Y	-0-		-0-
-----													
SLAUGHTER													
WELL #: 5H RRCID -> 270192 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5986 - 10324													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
HUISACHE CATTLE COMPANY "B"													
WELL #: 8H RRCID -> 270197 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7279 - 11533													
02	12656 X	10206	-0-	-2450	-0-	397	1	9732	3	Y	70	66 1	8
						77	9						
03	13950 X	12019	-0-	-1931	-0-	542	1	11360	3	Y	106	93 1	21
						117	9						
04	12690 X	11834	-0-	-856	-0-	505	1	11266	3	Y	57	70 1	8
						63	9						
05	13113 X	10021	-0-	-3092	-0-	367	1	9646	3	Y	7	14 1	1
						8	9						
06	12270 X	10262	-0-	-2008	-0-	568	1	9670	3	Y	22	14 1	9
						24	9						
07	12214 X	9995	-0-	-2219	-0-	511	1	9456	3	Y	25		34
						28	9						

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LYSSY GU A //CONT.// 499978														
WELL #: 4H RRCID -> 270198 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8739 - 14198														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-			-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
LYSSY 1370														
WELL #: 6H RRCID -> 270201 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8980 - 14359														
02	3080 X	2412	-0-	-668	-0-	264	1	2129	3	Y	17			33
						19	9							
03	2697 X	1392	-0-	-1305	-0-	1272	3	120	9	Y	109			142
04	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	346	1	2363	3	Y	62	174	1	30
						68	9							
05	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	333	1	2517	3	Y	47	44	1	33
						52	9							
06	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	573	1	2445	3	Y	158	75	1	116
						174	9							
*07	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	521	1	2436	3	Y	19	15	1	120
						21	9							
-----														
MALTSBERGER, W. A.														
WELL #: 3H RRCID -> 270331 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7738 - 12412														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
TREVINO, J. J.														
WELL #: 4H RRCID -> 270333 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5765 - 10687														
02	5432 X	5121	-0-	-311	-0-	201	1	4920	3	Y	-0-			-0-
03	5859 X	4918	-0-	-941	-0-	224	1	4694	3	Y	-0-			-0-
04	5730 X	4769	-0-	-961	-0-	205	1	4564	3	Y	-0-			-0-
05	5921 X	4873	-0-	-1048	-0-	179	1	4694	3	Y	-0-			-0-
06	5490 X	2356	-0-	-3134	-0-	131	1	2225	3	Y	-0-			-0-
07	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
STEWART TRUST STATE														
WELL #: 18H RRCID -> 270344 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6465 - 11099														
02	3584 X	3222	-0-	-362	-0-	126	1	3096	3	N	-0-			-0-
03	3813 X	3345	-0-	-468	-0-	152	1	3193	3	N	-0-			-0-
04	3570 X	3032	-0-	-538	-0-	130	1	2902	3	N	-0-			-0-
05	3565 X	3040	-0-	-525	-0-	112	1	2928	3	N	-0-			-0-
06	3450 X	3196	-0-	-254	-0-	177	1	3019	3	N	-0-			-0-
07	3565 X	3119	-0-	-446	-0-	160	1	2959	3	N	-0-			-0-
-----														
LA MOCA GAS UNIT B														
WELL #: 29H RRCID -> 270554 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6162 - 11058														
02	5880 X	4755	-0-	-1125	-0-	186	1	4569	3	Y	-0-			-0-
03	6014 X	5424	-0-	-590	-0-	247	1	5177	3	Y	-0-			-0-
04	5820 X	5128	-0-	-692	-0-	220	1	4908	3	Y	-0-			-0-
05	5797 X	5145	-0-	-652	-0-	189	1	4956	3	Y	-0-			-0-
06	5460 X	4947	-0-	-513	-0-	274	1	4673	3	Y	-0-			-0-
07	5425 X	5052	-0-	-373	-0-	259	1	4793	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 9H RRCID -> 270713 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7215 - 11487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-			-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-			-0-
04	60 N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	3	Y	-0-			-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

STEWART TRUST WELL #: 15H RRCID -> 270879 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6090 - 10684

02	6132 X	5224	-0-	-908	-0-	205	1	5019	3	Y	-0-			-0-
03	6696 X	5629	-0-	-1067	-0-	256	1	5373	3	Y	-0-			-0-
04	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	274	1	6101	3	Y	-0-			-0-
05	6479 X	6273	-0-	-206	-0-	230	1	6043	3	Y	-0-			-0-
06	5970 X	5947	-0-	-23	-0-	330	1	5617	3	Y	-0-			-0-
07	6603 X	5964	-0-	-639	-0-	306	1	5658	3	Y	-0-			-0-

LEWIS, M. WELL #: 4H RRCID -> 271153 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6148 - 10634

02	3444 X	3024	-0-	-420	-0-	119	1	2905	3	Y	-0-			-0-
03	3813 X	2723	-0-	-1090	-0-	123	1	2572	3	Y	25	23	1	2
04	3690 X	2760	-0-	-930	-0-	118	1	2638	3	Y	4			6
05	3565 X	2728	-0-	-837	-0-	100	1	2617	3	Y	10	13	1	3
06	3450 X	3320	-0-	-130	-0-	184	1	3136	3	Y	-0-			3
*07	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	205	1	3800	3	Y	-0-			3

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 13H RRCID -> 271154 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7239 - 11041

02	8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	333	1	8160	3	Y	56	52	1	14
03	9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	443	1	9278	3	Y	117	100	1	31
04	9963 X	9963	-0-	-0-	-0-	424	1	9454	3	Y	77	90	1	18
05	9486 X	7383	-0-	-2103	-0-	268	1	7032	3	Y	75	69	1	24
06	9540 X	6520	-0-	-3020	-0-	357	1	6087	3	Y	69	47	1	46
07	10292 X	564	-0-	-9728	-0-	29	1	531	3	Y	4			50

LEWIS, M. WELL #: 3H RRCID -> 271156 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6169 - 10511

02	2800 X	762	-0-	-2038	-0-	30	1	732	3	Y	-0-			-0-
03	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	194	1	4074	3	Y	30	27	1	3
04	3000 N	3786	-0-	786	786	162	1	3620	3	Y	4			7
05	3100 N	3311	-0-	211	997	121	1	3181	3	Y	8	12	1	3
06	4631 X	3634	-0-	-997	-0-	201	1	3422	3	Y	10			13
*07	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	186	1	3442	3	Y	4			17

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
NORTHEAST COMPLEX		WELL #: 6H		RRCID -> 271158		COMPL. DATE 01/27/2014		TOTAL DEPTH 6605		PERF. 6736 - 10938	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	6384 X	5252	-0-	-1132	-0-	206	1	5046	3	Y	-0-
03	7068 X	5375	-0-	-1693	-0-	244	1	5113	3	Y	16
04	6450 X	5286	-0-	-1164	-0-	226	1	5042	3	Y	16
05	6417 X	6198	-0-	-219	-0-	227	1	5971	3	Y	-0-
06	7952 X	7952	-0-	-0-	-0-	441	1	7511	3	Y	-0-
*07	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	380	1	7025	3	Y	-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 11H		RRCID -> 271177		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 6914		PERF. 7253 - 12555	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	4396 X	4194	-0-	-202	-0-	164	1	4023	3	Y	6
03	4774 X	3421	-0-	-1353	-0-	155	1	3246	3	Y	18
04	4560 X	3992	-0-	-568	-0-	171	1	3821	3	Y	-0-
05	4712 X	4524	-0-	-188	-0-	166	1	4358	3	Y	-0-
06	4560 X	4416	-0-	-144	-0-	244	1	4150	3	Y	20
07	4650 X	4090	-0-	-560	-0-	210	1	3879	3	Y	1

SANTA ELENA		WELL #: 1H		RRCID -> 272322		COMPL. DATE 11/08/2012		TOTAL DEPTH 6765		PERF. 7114 - 11456	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	6104 X	5647	-0-	-457	-0-	220	1	5392	3	Y	32
03	6417 X	6112	-0-	-305	-0-	277	1	5809	3	Y	24
04	6300 X	5549	-0-	-751	-0-	237	1	5289	3	Y	21
05	6510 X	5934	-0-	-576	-0-	217	1	5709	3	Y	7
06	6120 X	5626	-0-	-494	-0-	311	1	5305	3	Y	9
07	6262 X	5753	-0-	-509	-0-	294	1	5447	3	Y	11

SANTA ELENA		WELL #: 2H		RRCID -> 272554		COMPL. DATE 05/08/2013		TOTAL DEPTH 6679		PERF. 6966 - 11369	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	7644 X	6639	-0-	-1005	-0-	259	1	6348	3	Y	29
03	7905 X	7764	-0-	-141	-0-	352	1	7386	3	Y	24
04	7603 X	7603	-0-	-0-	-0-	325	1	7254	3	Y	22
05	7741 X	7741	-0-	-0-	-0-	284	1	7450	3	Y	6
06	7500 X	7208	-0-	-292	-0-	399	1	6799	3	Y	9
07	7843 X	6723	-0-	-1120	-0-	344	1	6372	3	Y	6

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
SLAUGHTER		WELL #: 7H		RRCID -> 272560		COMPL. DATE 07/28/2013			TOTAL DEPTH 5471 PERF. 5599 - 10793			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	2576 X	1870	-0-	-706	-0-	71	1	1738	3	Y	55	63
03	2852 X	1618	-0-	-1234	-0-	61	9	1478	3	Y	63	88 1 38
04	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	71	1	3198	3	Y	38	76
05	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	69	9	2744	3	Y	40	72 1 44
06	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	144	1	2578	3	Y	39	83
07	3503 X	2582	-0-	-921	-0-	42	9	2443	3	Y	6	89
						105	1					
						44	9					
						151	1					
						43	9					
						132	1					
						7	9					
-----												
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 35H		RRCID -> 272576		COMPL. DATE 08/20/2013			TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5725 - 11091			
02	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	128	1	3133	3	Y	5	5
03	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	6	9	3325	3	Y	-0-	3 1 2
04	3900 X	2838	-0-	-1062	-0-	122	1	2716	3	Y	-0-	2 1 -0-
05	4030 X	2905	-0-	-1125	-0-	13	1	2892	3	Y	-0-	-0-
06	3900 X	2755	-0-	-1145	-0-	104	1	2647	3	Y	4	3 1 1
07	3627 X	2742	-0-	-885	-0-	4	9	2673	3	Y	-0-	1
						69	1					
-----												
S. ZAMORA		WELL #: 1H		RRCID -> 272964		COMPL. DATE 11/23/2011			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6443 - 10603			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	170					N	20	65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	170					N	27	17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	170					N	71	88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	170					N	19	14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	170					N	-0-	14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	170					N	86	100
-----												
PALAFOX-STATE 1335		WELL #: 61H		RRCID -> 272995		COMPL. DATE 08/02/2013			TOTAL DEPTH 4149 PERF. 4375 - 9561			
02	6216 X	4676	-0-	-1540	-0-	73	1	4603	3	Y	-0-	72
03	6882 X	5139	-0-	-1743	-0-	109	1	4997	3	Y	30	102
04	5910 X	4913	-0-	-997	-0-	33	9	4771	3	Y	53	155
05	6107 X	5137	-0-	-970	-0-	84	1	5055	3	Y	-0-	69 1 86
06	5340 X	5112	-0-	-228	-0-	58	9	4983	3	Y	-0-	86
07	5177 X	4588	-0-	-589	-0-	82	1	4484	3	Y	-0-	86
						129	1					
						104	1					
-----												
BRISCOE-STATE 1130		WELL #: 4H		RRCID -> 272996		COMPL. DATE 08/25/2013			TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5717 - 9919			
02	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	184	1	4520	3	Y	4	7
03	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	4	9	5229	3	Y	14	16 1 5
04	4950 X	4940	-0-	-10	-0-	249	1	4728	3	Y	-0-	5
05	5208 X	5038	-0-	-170	-0-	15	9	4850	3	Y	3	8
06	5310 X	4852	-0-	-458	-0-	212	1	4581	3	Y	2	6 1 4
07	5487 X	4686	-0-	-801	-0-	185	1	4446	3	Y	-0-	4
						3	9					
						269	1					
						2	9					
						240	1					

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
E. ARLEIGH OWENS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 273009 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6021 - 10862																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02		7700 X	7540	-0-	-160	-0-	1169	1	6371	3	N	-0-					-0-
03		8525 X	8265	-0-	-260	-0-	724	1	7533	3	N	7					7
04		8250 X	7630	-0-	-620	-0-	512	1	7100	3	N	16					23
05		8339 X	7811	-0-	-528	-0-	108	1	7684	3	N	17					40
06		8070 X	6873	-0-	-1197	-0-	29	1	6844	3	N	-0-					40
07		8339 X	7613	-0-	-726	-0-	7613	3			N	-0-					40
-----																	
STEWART TRUST STATE GU WELL #: 21H RRCID -> 273014 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6627 - 11518																	
02		10192 X	8822	-0-	-1370	-0-	346	1	8476	3	N	-0-					-0-
03		11284 X	9414	-0-	-1870	-0-	429	1	8985	3	N	-0-					-0-
04		11940 X	9028	-0-	-2912	-0-	388	1	8640	3	N	-0-					-0-
05		12338 X	9073	-0-	-3265	-0-	333	1	8740	3	N	-0-					-0-
06		9450 X	8660	-0-	-790	-0-	480	1	8180	3	N	-0-					-0-
07		9765 X	8792	-0-	-973	-0-	451	1	8341	3	N	-0-					-0-
-----																	
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 22H RRCID -> 273015 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6776 - 11094																	
02		5600 X	4850	-0-	-750	-0-	190	1	4660	3	Y	-0-					11
03		6138 X	5750	-0-	-388	-0-	262	1	5488	3	Y	-0-					11
04		5700 X	5180	-0-	-520	-0-	222	1	4958	3	Y	-0-					11
05		5890 X	5237	-0-	-653	-0-	192	1	5045	3	Y	-0-					11
06		5580 X	5353	-0-	-227	-0-	297	1	5056	3	Y	-0-					11
07		5735 X	4853	-0-	-882	-0-	249	1	4604	3	Y	-0-					11
-----																	
M. LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 273018 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5632 - 5646																	
02		2548 X	1643	-0-	-905	-0-	64	1	1579	3	Y	-0-					-0-
03		2821 X	2327	-0-	-494	-0-	105	1	2204	3	Y	16	15	1			1
04		2730 X	2226	-0-	-504	-0-	96	1	2128	3	Y	2					3
05		2790 X	1966	-0-	-824	-0-	72	1	1890	3	Y	4	6	1			1
06		2340 X	1687	-0-	-653	-0-	94	1	1593	3	Y	-0-					1
07		2294 N	1746	-0-	-548	-0-	89	1	1657	3	Y	-0-					1
-----																	
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 24H RRCID -> 273090 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6762 - 12163																	
02		5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	216	1	5302	3	Y	-0-					-0-
03		6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	306	1	6414	3	Y	-0-					-0-
04		6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	276	1	6144	3	Y	-0-					-0-
05		6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	232	1	6087	3	Y	-0-					-0-
06		6090 X	5287	-0-	-803	-0-	293	1	4994	3	Y	-0-					-0-
*07		6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	339	1	6278	3	Y	-0-					-0-
-----																	
TROST WELL #: 2H RRCID -> 273095 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7300 - 12470																	
02		2296 N	2195	-0-	-101	-0-	86	1	2109	3	Y	-0-					-0-
03		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	106	1	2231	3	Y	-0-					-0-
04		2400 N	2296	-0-	-104	-0-	99	1	2197	3	Y	-0-					-0-
05		2418 N	2217	-0-	-201	-0-	81	1	2136	3	Y	-0-					-0-
06		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	131	1	2233	3	Y	-0-					-0-
07		2387 N	2294	-0-	-93	-0-	118	1	2176	3	Y	-0-					-0-



OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SAN ROMAN 1508		WELL #: 24H		RRCID -> 274186		COMPL. DATE 12/09/2013			TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6854 - 11853		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	3556 X	1804	-0-	-1752	-0-	70 1	1709 3	Y	23		23
03	3689 X	2072	-0-	-1617	-0-	25 9	1929 3	Y	46	61 1	8
04	2310 X	1553	-0-	-757	-0-	51 9	1474 3	Y	12	13 1	7
05	2387 X	2281	-0-	-106	-0-	66 1	2172 3	Y	24	31 1	-0-
06	2310 X	2173	-0-	-137	-0-	13 9	2012 3	Y	39		39
07	2077 X	1633	-0-	-444	-0-	83 1	1535 3	Y	14	39 1	14
						26 9					
						118 1					
						43 9					
						83 1					
						15 9					
-----											
HUISACHE CATTLE COMPANY 'B'		WELL #: 15H		RRCID -> 274187		COMPL. DATE 10/31/2013			TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7144 - 11812		
02	22932 X	22125	-0-	-807	-0-	862 1	21113 3	Y	136	128 1	26
03	24693 X	24693	-0-	-0-	-0-	150 9	23414 3	Y	147	135 1	38
04	24030 X	23798	-0-	-232	-0-	1117 1	22673 3	Y	98	116 1	20
05	24831 X	23777	-0-	-1054	-0-	162 9	22799 3	Y	100	91 1	29
06	23910 X	22905	-0-	-1005	-0-	1017 1	21537 3	Y	94	64 1	59
07	24707 X	22867	-0-	-1840	-0-	108 9	21645 3	Y	47		106
						1265 1					
						110 9					
						103 9					
						1170 1					
						52 9					
-----											
NORTHEAST COMPLEX		WELL #: 7H		RRCID -> 274188		COMPL. DATE 10/13/2013			TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6893 - 11035		
02	5544 X	4129	-0-	-1415	-0-	162 1	3967 3	Y	-0-		-0-
03	5859 X	5137	-0-	-722	-0-	234 1	4903 3	Y	-0-		-0-
04	5400 X	4890	-0-	-510	-0-	210 1	4680 3	Y	-0-		-0-
05	5487 X	5053	-0-	-434	-0-	185 1	4868 3	Y	-0-		-0-
06	4980 X	4900	-0-	-80	-0-	272 1	4628 3	Y	-0-		-0-
07	5146 X	4945	-0-	-201	-0-	253 1	4692 3	Y	-0-		-0-
-----											
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 26H		RRCID -> 274189		COMPL. DATE 12/15/2013			TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6864 - 12364		
02	4284 X	3636	-0-	-648	-0-	143 1	3493 3	Y	-0-		-0-
03	4743 X	3157	-0-	-1586	-0-	144 1	3013 3	Y	-0-		-0-
04	4590 X	2843	-0-	-1747	-0-	122 1	2721 3	Y	-0-		-0-
05	4650 X	2852	-0-	-1798	-0-	105 1	2747 3	Y	-0-		-0-
06	4440 X	3048	-0-	-1392	-0-	169 1	2879 3	Y	-0-		-0-
07	4030 X	3357	-0-	-673	-0-	172 1	3185 3	Y	-0-		-0-
-----											
LA MOCA GAS UNIT K		WELL #: 30H		RRCID -> 274190		COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6414 - 11048		
02	2912 X	2339	-0-	-573	-0-	92 1	2247 3	Y	-0-		-0-
03	3100 X	2535	-0-	-565	-0-	115 1	2420 3	Y	-0-		-0-
04	2790 X	2424	-0-	-366	-0-	104 1	2320 3	Y	-0-		-0-
05	2697 X	510	-0-	-2187	-0-	19 1	491 3	Y	-0-		-0-
06	2610 X	89	-0-	-2521	-0-	5 1	84 3	Y	-0-		-0-
07	2604 X	37	-0-	-2567	-0-	2 1	35 3	Y	-0-		-0-



OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 23H RRCID -> 274218 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6472 - 11726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4424 X	-0-	-0-	-4424	-0-					Y	-0-			-0-
03	4588 X	8	-0-	-4580	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
04	3780 X	40	-0-	-3740	-0-	2	1	38	3	Y	-0-			-0-
05	620 X	99	-0-	-521	-0-	4	1	95	3	Y	-0-			-0-
06	11 X	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

ROSA V. DE BENAVIDES 1450 WELL #: 1H RRCID -> 274224 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5116 - 11450

02	6300 X	6236	-0-	-64	-0-	244	1	5992	3	N	-0-			37
03	6975 X	6528	-0-	-447	-0-	297	1	6231	3	N	-0-			37
04	6630 X	6286	-0-	-344	-0-	270	1	6016	3	N	-0-			37
05	6913 X	6424	-0-	-489	-0-	236	1	6188	3	N	-0-			37
06	6690 X	6164	-0-	-526	-0-	342	1	5822	3	N	-0-			37
07	6913 X	6319	-0-	-594	-0-	324	1	5995	3	N	-0-			37

SAN ROMAN 1507 WELL #: 11H RRCID -> 274240 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6684 - 11390

02	5684 X	4889	-0-	-795	-0-	192	1	4697	3	Y	-0-			-0-
03	6293 X	5618	-0-	-675	-0-	255	1	5348	3	Y	14			14
04	6090 X	5481	-0-	-609	-0-	235	1	5239	3	Y	6			20
05	6045 X	5665	-0-	-380	-0-	208	1	5457	3	Y	-0-			20
06	5670 X	5496	-0-	-174	-0-	305	1	5191	3	Y	-0-			20
07	5673 X	5571	-0-	-102	-0-	285	1	5275	3	Y	10			30

LONG, J. S. WELL #: 10H RRCID -> 274241 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5690 - 10596

02	4900 X	4120	-0-	-780	-0-	162	1	3958	3	Y	-0-			-0-
03	4433 X	4082	-0-	-351	-0-	184	1	3864	3	Y	31			31
04	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	222	1	4947	3	Y	13			44
05	5332 X	4704	-0-	-628	-0-	173	1	4530	3	Y	1	33	1	12
06	5010 X	4447	-0-	-563	-0-	245	1	4178	3	Y	22			34
07	5363 X	5030	-0-	-333	-0-	258	1	4770	3	Y	2	29	1	7

SANTA ELENA WELL #: 4H RRCID -> 274242 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7116 - 11313

02	11004 X	9838	-0-	-1166	-0-	385	1	9428	3	Y	23	47	1	9
03	11718 X	11223	-0-	-495	-0-	510	1	10688	3	Y	23	10	1	22
04	11160 X	10369	-0-	-791	-0-	444	1	9906	3	Y	17	21	1	18
05	11470 X	10019	-0-	-1451	-0-	367	1	9645	3	Y	6	14	1	10
06	10890 X	9691	-0-	-1199	-0-	537	1	9146	3	Y	7	11	1	6
07	11222 X	9864	-0-	-1358	-0-	505	1	9348	3	Y	10	12	1	4

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
SLAUGHTER		WELL #: 10H		RRCID -> 274243		COMPL. DATE 12/19/2014			TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5925 - 10761			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	3220 X	2868	-0-	-352	-0-	112	1	2752	3	Y	4	29
03	3503 X	2529	-0-	-974	-0-	115	1	2403	3	Y	10	13
04	3390 X	3273	-0-	-117	-0-	141	1	3132	3	Y	-0-	13
05	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	130	1	3427	3	Y	-0-	-0-
06	3360 X	2809	-0-	-551	-0-	156	1	2652	3	Y	1	1
07	3379 X	2885	-0-	-494	-0-	148	1	2737	3	Y	-0-	1
-----												
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 29H		RRCID -> 274246		COMPL. DATE 10/18/2014			TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6797 - 11609			
02	6216 X	4544	-0-	-1672	-0-	178	1	4366	3	Y	-0-	-0-
03	6696 X	6292	-0-	-404	-0-	287	1	6005	3	Y	-0-	-0-
04	6480 X	5596	-0-	-884	-0-	240	1	5356	3	Y	-0-	-0-
05	5921 X	5739	-0-	-182	-0-	211	1	5528	3	Y	-0-	-0-
06	6090 X	5243	-0-	-847	-0-	291	1	4952	3	Y	-0-	-0-
07	6293 X	5876	-0-	-417	-0-	301	1	5575	3	Y	-0-	-0-
-----												
SAN ROMAN A		WELL #: 23H		RRCID -> 274247		COMPL. DATE 11/21/2014			TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6532 - 11610			
02	11004 X	9554	-0-	-1450	-0-	375	1	9179	3	Y	-0-	-0-
03	12090 X	10828	-0-	-1262	-0-	493	1	10323	3	Y	11	11
04	11400 X	9854	-0-	-1546	-0-	423	1	9430	3	Y	1	-0-
05	11470 X	8849	-0-	-2621	-0-	325	1	8524	3	Y	-0-	-0-
06	10830 X	10539	-0-	-291	-0-	584	1	9955	3	Y	-0-	-0-
07	10819 X	10402	-0-	-417	-0-	533	1	9869	3	Y	-0-	-0-
-----												
JUAN SALINAS		WELL #: 5H		RRCID -> 274248		COMPL. DATE 06/24/2012			TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7047 - 10961			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 12H		RRCID -> 274249		COMPL. DATE 10/28/2013			TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6748 - 12319			
02	2604 X	2215	-0-	-389	-0-	87	1	2124	3	Y	4	4
03	2852 X	2738	-0-	-114	-0-	124	1	2599	3	Y	14	3
04	3210 X	2402	-0-	-808	-0-	103	1	2299	3	Y	-0-	3
05	3317 X	2514	-0-	-803	-0-	92	1	2422	3	Y	-0-	3
06	3210 X	2422	-0-	-788	-0-	133	1	2272	3	Y	15	5
07	2728 X	2425	-0-	-303	-0-	124	1	2300	3	Y	1	6
-----												
LA MOCA GAS UNIT A		WELL #: 31H		RRCID -> 274251		COMPL. DATE 03/01/2014			TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6164 - 10964			
02	5292 X	4841	-0-	-451	-0-	190	1	4651	3	Y	-0-	-0-
03	5828 X	5330	-0-	-498	-0-	243	1	5087	3	Y	-0-	-0-
04	5640 X	4884	-0-	-756	-0-	210	1	4674	3	Y	-0-	-0-
05	5673 X	4994	-0-	-679	-0-	183	1	4811	3	Y	-0-	-0-
06	5370 X	4433	-0-	-937	-0-	246	1	4187	3	Y	-0-	-0-
07	5363 X	4976	-0-	-387	-0-	255	1	4721	3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
J. J. TREVINO		WELL #:		8H	RRCID ->	274252	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	5203	PERF.	5770 - 10895			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	6048 X	5715	-0-	-333	-0-	224	1	5491	3	Y	-0-	8	1		-0-
03	6634 X	6506	-0-	-128	-0-	296	1	6210	3	Y	-0-				-0-
04	6390 X	6149	-0-	-241	-0-	264	1	5883	3	Y	2				2
05	6603 X	6344	-0-	-259	-0-	233	1	6111	3	Y	-0-				2
06	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	365	1	6219	3	Y	-0-				2
07	6510 X	6356	-0-	-154	-0-	326	1	6030	3	Y	-0-				2
-----															
SLAUGHTER		WELL #:		9H	RRCID ->	274255	COMPL. DATE	12/16/2014	TOTAL DEPTH	5459	PERF.	5733 - 10873			
02	2632 X	2470	-0-	-162	-0-	96	1	2351	3	Y	21				21
03	2914 X	2538	-0-	-376	-0-	115	1	2402	3	Y	19	27	1		13
04	2820 X	645	-0-	-2175	-0-	28	1	617	3	Y	-0-				13
05	2728 X	1424	-0-	-1304	-0-	52	1	1372	3	Y	-0-	13	1		-0-
06	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	173	1	2954	3	Y	-0-				-0-
*07	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	152	1	2805	3	Y	-0-				-0-
-----															
HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #:		17H	RRCID ->	274256	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	6908	PERF.	6780 - 10718			
02	4032 X	3318	-0-	-714	-0-	130	1	3186	3	Y	2				2
03	4464 X	3954	-0-	-510	-0-	180	1	3765	3	Y	8	9	1		1
04	4410 X	3749	-0-	-661	-0-	161	1	3588	3	Y	-0-				1
05	4557 X	3864	-0-	-693	-0-	142	1	3722	3	Y	-0-				1
06	4170 X	3619	-0-	-551	-0-	200	1	3409	3	Y	9	8	1		2
07	3968 X	3794	-0-	-174	-0-	194	1	3600	3	Y	-0-				2
-----															
PALAFOX 1335		WELL #:		57H	RRCID ->	274257	COMPL. DATE	08/06/2012	TOTAL DEPTH	4202	PERF.	4431 - 8816			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
HUISACHE STATE		WELL #:		19H	RRCID ->	274265	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	8643	PERF.	8768 - 12552			
02	7700 X	6981	-0-	-719	-0-	274	1	6707	3	N	-0-				-0-
03	8401 X	7133	-0-	-1268	-0-	325	1	6808	3	N	-0-				-0-
04	8040 X	7190	-0-	-850	-0-	309	1	6881	3	N	-0-				-0-
05	8215 X	7234	-0-	-981	-0-	265	1	6969	3	N	-0-				-0-
06	7860 X	7174	-0-	-686	-0-	398	1	6776	3	N	-0-				-0-
07	7719 X	6875	-0-	-844	-0-	352	1	6523	3	N	-0-				-0-
-----															
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #:		25H	RRCID ->	274267	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	8495	PERF.	8930 - 12615			
02	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	216	1	5305	3	Y	-0-				5
03	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	267	1	5602	3	Y	-0-				5
04	6360 X	5913	-0-	-447	-0-	254	1	5659	3	Y	-0-				5
05	6572 X	5763	-0-	-809	-0-	211	1	5552	3	Y	-0-				5
06	6120 X	5232	-0-	-888	-0-	290	1	4942	3	Y	-0-				5
07	6107 X	5593	-0-	-514	-0-	287	1	5306	3	Y	-0-				5

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 SANTA ELENA WELL #: 5H RRCID -> 274270 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6721 - 11273

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	11620 X	9593	-0-	-2027	-0-	375 1	9198 3	Y	18	38 1	7
03	12772 X	11754	-0-	-1018	-0-	534 1	11199 3	Y	19	8 1	18
04	12150 X	11373	-0-	-777	-0-	488 1	10866 3	Y	17	19 1	16
05	12493 X	11622	-0-	-871	-0-	426 1	11190 3	Y	5	13 1	8
06	11640 X	10902	-0-	-738	-0-	604 1	10291 3	Y	6	10 1	4
07	11749 X	11169	-0-	-580	-0-	572 1	10591 3	Y	5	8 1	1

-----

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 14H RRCID -> 274271 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7212 - 12351

02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	19 1	477 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	17 1	347 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	22 1	481 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	558 N	419	-0-	-139	-0-	15 1	404 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	25 1	423 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	527 N	291	-0-	-236	-0-	15 1	276 3	Y	-0-	-0-	-0-

-----

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 20 RRCID -> 274272 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7002 - 7007

02	112 N	61	-0-	-51	-0-	2 1	59 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	90 N	11	-0-	-79	-0-	11 3		Y	-0-	-0-	-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	2 1	55 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	1 1	12 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

-----

LONG, J.S. WELL #: 9H RRCID -> 274295 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5891 - 10377

02	3304 X	2689	-0-	-615	-0-	105 1	2584 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	3627 X	2803	-0-	-824	-0-	128 1	2675 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	167 1	3732 3	Y	16		16
05	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	126 1	3319 3	Y	1	12 1	5
06	3330 X	2947	-0-	-383	-0-	162 1	2757 3	Y	25		30
07	3906 X	2980	-0-	-926	-0-	153 1	2824 3	Y	3	26 1	7

-----

SAN ROMAN 1508 WELL #: 21H RRCID -> 274350 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 6814 - 12721

02	4676 X	-0-	-0-	-4676	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	1488 X	177	-0-	-1311	-0-	8 1	169 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	210 X	33	-0-	-177	-0-	1 1	32 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	217 X	15	-0-	-202	-0-	1 1	14 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	186 X	156	-0-	-30	-0-	8 1	142 3	Y	5	4 1	1

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
SAN ROMAN 'A'		WELL #: 25H		RRCID -> 274827		COMPL. DATE 11/20/2014			TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5847 - 11441							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		11060 X	9899	-0-	-1161	-0-	388	1	9505	3	Y	5				9
							6	9								
03		12059 X	11311	-0-	-748	-0-	514	1	10775	3	Y	20	22	1		7
							22	9								
04		11430 X	10756	-0-	-674	-0-	461	1	10269	3	Y	24	12	1		19
							26	9								
05		11749 X	10909	-0-	-840	-0-	400	1	10502	3	Y	6				25
							7	9								
06		11160 X	10359	-0-	-801	-0-	574	1	9776	3	Y	8	26	1		7
							9	9								
07		11315 X	10565	-0-	-750	-0-	541	1	10011	3	Y	12				19
							13	9								
SLAUGHTER		WELL #: 11H		RRCID -> 274844		COMPL. DATE 12/16/2014			TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5716 - 10918							
02		4872 X	4478	-0-	-394	-0-	175	1	4299	3	Y	4				4
							4	9								
03		5146 X	4941	-0-	-205	-0-	224	1	4700	3	Y	15	14	1		5
							17	9								
04		5040 X	4802	-0-	-238	-0-	206	1	4596	3	Y	-0-				5
05		5208 X	4766	-0-	-442	-0-	175	1	4591	3	Y	-0-	5	1		-0-
06		4860 X	4673	-0-	-187	-0-	259	1	4412	3	Y	2				2
							2	9								
07		4960 X	4760	-0-	-200	-0-	244	1	4516	3	Y	-0-				2
HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 18H		RRCID -> 274845		COMPL. DATE 07/07/2014			TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7169 - 11974							
02		2212 X	1576	-0-	-636	-0-	62	1	1512	3	Y	2				2
							2	9								
03		2449 X	2396	-0-	-53	-0-	109	1	2277	3	Y	9	9	1		2
							10	9								
04		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	82	1	1826	3	Y	-0-				2
05		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	78	1	2060	3	Y	-0-				2
06		2310 N	2119	-0-	-191	-0-	117	1	1991	3	Y	10	9	1		3
							11	9								
*07		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	122	1	2252	3	Y	-0-				3
LA MOCA GAS UNIT N		WELL #: 32H		RRCID -> 274846		COMPL. DATE 05/05/2014			TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6092 - 10619							
02		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	416	1	2202	3	Y	17				36
							19	9								
03		2511 X	1767	-0-	-744	-0-	107	1	1638	3	Y	20				56
							22	9								
04		2400 N	1654	-0-	-746	-0-	48	1	1588	3	Y	16	67	1		5
							18	9								
05		2914 N	2042	-0-	-872	-0-	2030	3	12	9	Y	11				16
06		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2198	3	15	9	Y	14				30
*07		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2310	3	9	9	Y	8				38

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SANTA ELENA		WELL #:		3H	RRCID ->	274847	COMPL. DATE	12/03/2013	TOTAL DEPTH	6679	PERF. 6889 - 11811
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	7504 X	7025	-0-	-479	-0-	274 1	6718 3	Y	30	52 1	9
03	8153 X	7416	-0-	-737	-0-	33 9	7055 3	Y	22	10 1	21
04	7620 X	7087	-0-	-533	-0-	337 1	6762 3	Y	20	23 1	18
05	7781 X	7379	-0-	-402	-0-	24 9	7101 3	Y	7	15 1	10
06	7530 X	6755	-0-	-775	-0-	303 1	6371 3	Y	9	12 1	7
07	7781 X	6361	-0-	-1420	-0-	22 9	6028 3	Y	6	10 1	3
						270 1					
						8 9					
						374 1					
						10 9					
						326 1					
						7 9					
-----											
HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #:		21H	RRCID ->	274850	COMPL. DATE	07/07/2014	TOTAL DEPTH	6889	PERF. 7507 - 12325
02	3640 X	3031	-0-	-609	-0-	119 1	2909 3	Y	3		3
03	4030 X	3769	-0-	-261	-0-	3 9	3585 3	Y	12	13 1	2
04	3870 X	3570	-0-	-300	-0-	171 1	3417 3	Y	-0-		2
05	3968 X	3380	-0-	-588	-0-	13 9	3256 3	Y	-0-		2
06	3660 X	3463	-0-	-197	-0-	153 1	3257 3	Y	14	11 1	5
07	3782 X	3544	-0-	-238	-0-	124 1	3362 3	Y	-0-		5
						191 1					
						15 9					
						182 1					
-----											
BFMT WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	274851	COMPL. DATE	07/26/2014	TOTAL DEPTH	4809	PERF. 5037 - 9879
02	6720 X	6032	-0-	-688	-0-	94 1	5926 3	Y	11		45
03	7254 X	6687	-0-	-567	-0-	12 9	6533 3	Y	11	33 1	23
04	6900 X	6718	-0-	-182	-0-	142 1	6602 3	Y	-0-	12 1	11
05	7068 X	6563	-0-	-505	-0-	12 9	6459 3	Y	-0-		11
*06	6570 X	6438	-0-	-132	-0-	116 1	6268 3	Y	7		18
07	6944 X	5480	-0-	-1464	-0-	104 1	5356 3	Y	-0-		18
						162 1					
						8 9					
						124 1					
-----											
BFMT WEST		WELL #:		2H	RRCID ->	275300	COMPL. DATE	07/27/2014	TOTAL DEPTH	4869	PERF. 5221 - 10209
02	7056 X	6611	-0-	-445	-0-	103 1	6495 3	Y	12		46
03	7688 X	7171	-0-	-517	-0-	13 9	7006 3	Y	11	34 1	23
04	7260 X	5661	-0-	-1599	-0-	153 1	5563 3	Y	1	12 1	12
05	7502 X	6315	-0-	-1187	-0-	12 9	6209 3	Y	5		17
*06	7110 X	6793	-0-	-317	-0-	97 1	6615 3	Y	6		23
07	7316 X	3225	-0-	-4091	-0-	1 9	3152 3	Y	-0-		23
						100 1					
						6 9					
						171 1					
						7 9					
						73 1					
-----											
SAN ROMAN 1508		WELL #:		26H	RRCID ->	275598	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	8967	PERF. 9477 - 13854
02	4620 X	3063	-0-	-1557	-0-	120 1	2943 3	Y	-0-		-0-
03	4991 X	4018	-0-	-973	-0-	183 1	3835 3	Y	-0-		-0-
04	4830 X	3681	-0-	-1149	-0-	158 1	3523 3	Y	-0-		-0-
05	4991 X	3647	-0-	-1344	-0-	134 1	3513 3	Y	-0-		-0-
06	4740 X	4029	-0-	-711	-0-	223 1	3806 3	Y	-0-		-0-
*07	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	220 1	4069 3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
SANTA ELENA		WELL #: 6H		RRCID -> 275599		COMPL. DATE 08/05/2014			TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6714 - 10822					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
02	5292 X	4760	-0-	-532	-0-	184	1	4519	3	Y	52	64	1	26
03	5766 X	4873	-0-	-893	-0-	220	1	4609	3	Y	40	52	1	14
04	5400 X	4729	-0-	-671	-0-	202	1	4492	3	Y	32	38	1	8
05	5456 X	4299	-0-	-1157	-0-	157	1	4116	3	Y	24	27	1	5
06	5220 X	4410	-0-	-810	-0-	243	1	4135	3	Y	29	30	1	4
07	5270 X	4732	-0-	-538	-0-	241	1	4459	3	Y	29	28	1	5
-----														
SANTA ELENA		WELL #: 8H		RRCID -> 275600		COMPL. DATE 08/22/2014			TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6759 - 10665					
02	21728 X	19230	-0-	-2498	-0-	752	1	18438	3	Y	36	57	1	22
03	23653 X	21585	-0-	-2068	-0-	981	1	20564	3	Y	36	47	1	11
04	22140 X	20225	-0-	-1915	-0-	867	1	19324	3	Y	31	36	1	6
05	22413 X	20263	-0-	-2150	-0-	742	1	19492	3	Y	26	29	1	3
06	21690 X	20127	-0-	-1563	-0-	1115	1	18986	3	Y	24	26	1	1
07	21576 X	19772	-0-	-1804	-0-	1012	1	18737	3	Y	21	21	1	1
-----														
SANTA ELENA		WELL #: 7H		RRCID -> 275615		COMPL. DATE 08/23/2014			TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6704 - 10791					
02	7392 X	6339	-0-	-1053	-0-	247	1	6042	3	Y	45	60	1	26
03	8122 X	7350	-0-	-772	-0-	333	1	6973	3	Y	40	51	1	15
04	7620 X	6936	-0-	-684	-0-	296	1	6589	3	Y	46	49	1	12
05	7719 X	7252	-0-	-467	-0-	265	1	6946	3	Y	37	41	1	8
06	7470 X	6885	-0-	-585	-0-	380	1	6475	3	Y	27	30	1	5
07	7347 X	6739	-0-	-608	-0-	343	1	6357	3	Y	35	32	1	8
-----														
SANTA ELENA		WELL #: 9H		RRCID -> 276144		COMPL. DATE 08/24/2014			TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6814 - 10656					
02	5460 X	5288	-0-	-172	-0-	206	1	5040	3	Y	38	52	1	26
03	5890 X	5480	-0-	-410	-0-	248	1	5201	3	Y	28	39	1	15
04	5760 X	5449	-0-	-311	-0-	233	1	5194	3	Y	20	24	1	11
05	5952 X	5536	-0-	-416	-0-	202	1	5299	3	Y	32	32	1	11
06	5760 X	4949	-0-	-811	-0-	273	1	4650	3	Y	24	27	1	8
07	5859 X	4088	-0-	-1771	-0-	208	1	3851	3	Y	26	25	1	9

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BFMT WEST		WELL #: 3H		RRCID -> 276326		COMPL. DATE 08/04/2014			TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4576 - 10618			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
02	11228 X	9741	-0-	-1487	-0-	151	1 9590	3 N	-0-	55	1	17
03	12276 X	9468	-0-	-2808	-0-	201	1 9220	3 N	43			60
04	11640 X	10131	-0-	-1509	-0-	173	1 9891	3 N	61	81	1	40
05	11966 X	10770	-0-	-1196	-0-	171	1 10593	3 N	5			45
06	10506 X	10506	-0-	-0-	-0-	264	1 10227	3 N	14			59
07	10788 X	9074	-0-	-1714	-0-	205	1 8862	3 N	6			65
-----												
CORSAIR ROYALTY, LTD.		WELL #: 1H		RRCID -> 277367		COMPL. DATE 11/14/2014			TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6757 - 11029			
02	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	131	1 3212	3 N	-0-			12
03	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	165	1 3466	3 N	41	53	1	-0-
04	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	151	1 3354	3 N	21	21	1	-0-
05	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	125	1 3275	3 N	-0-			-0-
06	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	174	1 2967	3 N	58			58
*07	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	159	1 2934	3 N	22			80
-----												
BFMT WEST		WELL #: 4H		RRCID -> 277368		COMPL. DATE 11/14/2014			TOTAL DEPTH 4417 PERF. 4792 - 9922			
02	5712 X	5398	-0-	-314	-0-	84	1 5312	3 N	2			70
03	6262 X	6049	-0-	-213	-0-	127	1 5835	3 N	79	89	1	60
04	6060 X	5758	-0-	-302	-0-	99	1 5628	3 N	28			88
05	6045 X	5795	-0-	-250	-0-	92	1 5684	3 N	17	71	1	34
06	5850 X	5717	-0-	-133	-0-	143	1 5549	3 N	23			57
07	6045 X	5756	-0-	-289	-0-	130	1 5600	3 N	24	20	1	61
-----												
BFMT WEST		WELL #: 5H		RRCID -> 277369		COMPL. DATE 11/14/2014			TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4842 - 9744			
02	3668 X	3334	-0-	-334	-0-	52	1 3268	3 N	13			90
03	4061 X	3817	-0-	-244	-0-	81	1 3713	3 N	21	74	1	37
04	4230 X	3971	-0-	-259	-0-	68	1 3897	3 N	5			42
05	4371 X	4027	-0-	-344	-0-	64	1 3963	3 N	-0-			42
06	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	107	1 4145	3 N	-0-			42
*07	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	101	1 4360	3 N	5			47



OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
RYAN		WELL #:		1H	RRCID -> 277476	COMPL. DATE 11/17/2014	TOTAL DEPTH	5417	PERF. 5969 - 10123		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	10668 X	9876	-0-	-792	-0-	387 1	9489 3	Y	-0-	29 1	-0-
03	11594 X	10697	-0-	-897	-0-	487 1	10210 3	Y	-0-		-0-
04	10950 X	9982	-0-	-968	-0-	428 1	9547 3	Y	6		6
05	11253 X	9675	-0-	-1578	-0-	354 1	9284 3	Y	34	35 1	5
06	10590 X	9233	-0-	-1357	-0-	512 1	8714 3	Y	6		11
07	10943 X	9272	-0-	-1671	-0-	475 1	8795 3	Y	2		13
-----											
LA MOCA GAS UNIT B		WELL #:		41H	RRCID -> 277481	COMPL. DATE 11/19/2014	TOTAL DEPTH	5958	PERF. 6286 - 11624		
02	8316 X	7918	-0-	-398	-0-	310 1	7608 3	Y	-0-		-0-
03	8928 X	8500	-0-	-428	-0-	387 1	8113 3	Y	-0-		-0-
04	8610 X	8049	-0-	-561	-0-	346 1	7703 3	Y	-0-		-0-
05	8773 X	8246	-0-	-527	-0-	303 1	7943 3	Y	-0-		-0-
06	8490 X	7866	-0-	-624	-0-	436 1	7430 3	Y	-0-		-0-
07	8773 X	8083	-0-	-690	-0-	414 1	7669 3	Y	-0-		-0-
-----											
LA MOCA GAS UNIT P		WELL #:		36H	RRCID -> 277503	COMPL. DATE 11/19/2014	TOTAL DEPTH	6132	PERF. 6433 - 9857		
02	4396 X	3645	-0-	-751	-0-	143 1	3502 3	Y	-0-		-0-
03	4278 X	4088	-0-	-190	-0-	186 1	3902 3	Y	-0-		-0-
04	4140 X	3975	-0-	-165	-0-	171 1	3804 3	Y	-0-		-0-
05	4123 X	4099	-0-	-24	-0-	150 1	3949 3	Y	-0-		-0-
06	3960 X	3945	-0-	-15	-0-	219 1	3726 3	Y	-0-		-0-
07	4123 X	3937	-0-	-186	-0-	202 1	3735 3	Y	-0-		-0-
-----											
LA MOCA GAS UNIT P		WELL #:		35H	RRCID -> 277504	COMPL. DATE 11/19/2014	TOTAL DEPTH	6121	PERF. 6394 - 9813		
02	2520 X	2165	-0-	-355	-0-	85 1	2080 3	Y	-0-		-0-
03	2697 X	2043	-0-	-654	-0-	93 1	1950 3	Y	-0-		-0-
04	2610 X	1641	-0-	-969	-0-	70 1	1571 3	Y	-0-		-0-
05	2542 X	1962	-0-	-580	-0-	72 1	1890 3	Y	-0-		-0-
06	2310 X	1791	-0-	-519	-0-	99 1	1692 3	Y	-0-		-0-
07	2387 X	1733	-0-	-654	-0-	89 1	1644 3	Y	-0-		-0-
-----											
LA MOCA GAS UNIT J		WELL #:		39H	RRCID -> 277505	COMPL. DATE 11/19/2014	TOTAL DEPTH	6023	PERF. 6230 - 10954		
02	6636 X	5527	-0-	-1109	-0-	217 1	5310 3	Y	-0-		-0-
03	7037 X	6797	-0-	-240	-0-	310 1	6487 3	Y	-0-		-0-
04	6660 X	6173	-0-	-487	-0-	265 1	5908 3	Y	-0-		-0-
05	6510 X	6276	-0-	-234	-0-	230 1	6046 3	Y	-0-		-0-
06	6570 X	6121	-0-	-449	-0-	339 1	5782 3	Y	-0-		-0-
07	6789 X	6080	-0-	-709	-0-	312 1	5768 3	Y	-0-		-0-
-----											
BONANZA HILLS GU A		WELL #:		1H	RRCID -> 277506	COMPL. DATE 11/21/2014	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 7361 - 11109		
02	4144 X	2565	-0-	-1579	-0-	101 1	2464 3	N	-0-		2
03	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	226 1	4741 3	N	-0-	2 1	-0-
04	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	193 1	4293 3	N	-0-		-0-
05	4526 X	4350	-0-	-176	-0-	160 1	4190 3	N	-0-		-0-
06	4800 X	3932	-0-	-868	-0-	218 1	3714 3	N	-0-		-0-
07	4960 X	3955	-0-	-1005	-0-	203 1	3752 3	N	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
SAN ROMAN 1508		WELL #: 29H		RRCID -> 277518		COMPL. DATE 11/23/2014			TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7113 - 11138			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	44	1	1069	3	Y	-0-	-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-	-0-
04	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	-0-
05	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 36H		RRCID -> 277519		COMPL. DATE 11/28/2014			TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6435 - 11677			
02	6300 X	5007	-0-	-1293	-0-	196	1	4811	3	Y	-0-	3
03	6820 X	4648	-0-	-2172	-0-	212	1	4436	3	Y	-0-	3
04	6450 X	5373	-0-	-1077	-0-	231	1	5142	3	Y	-0-	3
05	6665 X	5443	-0-	-1222	-0-	200	1	5243	3	Y	-0-	3
06	6240 X	5003	-0-	-1237	-0-	277	1	4726	3	Y	-0-	3
07	5549 X	5226	-0-	-323	-0-	268	1	4958	3	Y	-0-	3
-----												
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 37H		RRCID -> 277520		COMPL. DATE 11/29/2014			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6453 - 11835			
02	6748 X	6092	-0-	-656	-0-	239	1	5853	3	Y	-0-	7
03	7316 X	6594	-0-	-722	-0-	300	1	6294	3	Y	-0-	7
04	6990 X	6514	-0-	-476	-0-	280	1	6234	3	Y	-0-	7
05	7161 X	6424	-0-	-737	-0-	236	1	6188	3	Y	-0-	7
06	6780 X	6309	-0-	-471	-0-	350	1	5959	3	Y	-0-	7
07	6758 X	6440	-0-	-318	-0-	330	1	6110	3	Y	-0-	7
-----												
LA MOCA GAS UNIT G		WELL #: 33H		RRCID -> 277521		COMPL. DATE 11/27/2014			TOTAL DEPTH 5826 PERF. 6132 - 10918			
02	7280 X	6528	-0-	-752	-0-	256	1	6272	3	Y	-0-	2 1 -0-
03	7905 X	7151	-0-	-754	-0-	326	1	6825	3	Y	-0-	-0-
04	7410 X	6871	-0-	-539	-0-	292	1	6518	3	Y	55	55
05	7533 X	7037	-0-	-496	-0-	258	1	6779	3	Y	-0-	55 1 -0-
06	7230 X	6732	-0-	-498	-0-	373	1	6359	3	Y	-0-	-0-
07	7223 X	6851	-0-	-372	-0-	351	1	6500	3	Y	-0-	-0-
-----												
LA MOCA GAS UNIT I		WELL #: 38H		RRCID -> 277560		COMPL. DATE 12/10/2014			TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6498 - 10810			
02	4116 X	3666	-0-	-450	-0-	144	1	3522	3	Y	-0-	-0-
03	4464 X	2469	-0-	-1995	-0-	112	1	2357	3	Y	-0-	-0-
04	4290 X	3817	-0-	-473	-0-	164	1	3653	3	Y	-0-	-0-
05	4340 X	3703	-0-	-637	-0-	136	1	3567	3	Y	-0-	-0-
06	4110 X	3136	-0-	-974	-0-	174	1	2962	3	Y	-0-	-0-
07	4061 X	3234	-0-	-827	-0-	166	1	3068	3	Y	-0-	-0-
-----												
HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 22H		RRCID -> 277743		COMPL. DATE 12/26/2014			TOTAL DEPTH 6843 PERF. 6727 - 12005			
02	10808 X	10016	-0-	-792	-0-	391	1	9586	3	N	35	26 1 56
03	11811 X	10817	-0-	-994	-0-	492	1	10303	3	N	20	33 1 43
04	11130 X	10495	-0-	-635	-0-	450	1	10028	3	N	15	58
05	11501 X	10676	-0-	-825	-0-	391	1	10259	3	N	24	82
06	10860 X	10196	-0-	-664	-0-	564	1	9598	3	N	31	91 1 22
07	11098 X	10510	-0-	-588	-0-	538	1	9949	3	N	21	43

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 30H RRCID -> 277744 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 6400 - 11092													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	8372 X	7047	-0-	-1325	-0-	276	1 6771 3	Y	-0-	10	1		-0-
03	9269 X	7767	-0-	-1502	-0-	354	1 7413 3	Y	-0-				-0-
04	8100 X	7422	-0-	-678	-0-	319	1 7103 3	Y	-0-				-0-
05	8153 X	7475	-0-	-678	-0-	274	1 7201 3	Y	-0-				-0-
06	7680 X	7130	-0-	-550	-0-	393	1 6698 3	Y	35				35
07	7812 X	7242	-0-	-570	-0-	39	9 371 1	Y	8	38	1		5
						9	9 6862 3						
-----													
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 31H RRCID -> 277745 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6453 - 11203													
02	7280 X	6698	-0-	-582	-0-	263	1 6435 3	Y	-0-	5	1		-0-
03	7533 X	7353	-0-	-180	-0-	335	1 7018 3	Y	-0-				-0-
04	7230 X	7014	-0-	-216	-0-	301	1 6713 3	Y	-0-				-0-
05	7471 X	6707	-0-	-764	-0-	246	1 6461 3	Y	-0-				-0-
06	7230 X	6614	-0-	-616	-0-	364	1 6198 3	Y	47				47
07	7409 X	6799	-0-	-610	-0-	52	9 348 1	Y	9	49	1		7
						10	9 6441 3						
-----													
HUISACHE STATE HACHAR GU B WELL #: 28H RRCID -> 277767 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6890 - 11863													
02	9968 X	9699	-0-	-269	-0-	380	1 9319 3	N	-0-				-0-
03	11036 X	10350	-0-	-686	-0-	471	1 9879 3	N	-0-				-0-
04	10680 X	9929	-0-	-751	-0-	426	1 9503 3	N	-0-				-0-
05	10757 X	10127	-0-	-630	-0-	372	1 9755 3	N	-0-				-0-
06	10380 X	9757	-0-	-623	-0-	541	1 9216 3	N	-0-				-0-
07	10726 X	9848	-0-	-878	-0-	505	1 9343 3	N	-0-				-0-
-----													
LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 40H RRCID -> 277768 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6757 - 10922													
02	6608 X	5594	-0-	-1014	-0-	219	1 5375 3	Y	-0-				-0-
03	7161 X	6179	-0-	-982	-0-	281	1 5898 3	Y	-0-				-0-
04	6870 X	5916	-0-	-954	-0-	254	1 5662 3	Y	-0-				-0-
05	7068 X	6371	-0-	-697	-0-	234	1 6137 3	Y	-0-				-0-
06	6720 X	6161	-0-	-559	-0-	342	1 5819 3	Y	-0-				-0-
07	6200 X	3796	-0-	-2404	-0-	195	1 3601 3	Y	-0-				-0-
-----													
HUISACHE STATE HACHAR GU A WELL #: 27H RRCID -> 277870 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6988 - 11656													
02	7476 X	3396	-0-	-4080	-0-	133	1 3263 3	N	-0-				28
03	8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	367	1 7686 3	N	-0-				28
04	7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	315	1 7027 3	N	-0-				28
05	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	276	1 7252 3	N	-0-				28
06	7800 X	7202	-0-	-598	-0-	399	1 6803 3	N	-0-				28
07	8060 X	7363	-0-	-697	-0-	377	1 6984 3	N	2				30
						2	9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
STEWART STATE HACHAR GU B		WELL #: 39H		RRCID -> 277886		COMPL. DATE 12/20/2014			TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6516 - 10833			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	5348 X	2200	-0-	-3148	-0-	86	1	2114	3	Y	-0-	1
03	5828 X	356	-0-	-5472	-0-	16	1	340	3	Y	-0-	1
04	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	257	1	5732	3	Y	-0-	1
05	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	199	1	5230	3	Y	-0-	1
06	4800 X	1566	-0-	-3234	-0-	87	1	1479	3	Y	-0-	1
07	6200 X	342	-0-	-5858	-0-	17	1	324	3	Y	1	-0-
						1	9					
-----												
HACHAR STEWART STATE GU A		WELL #: 34H		RRCID -> 277902		COMPL. DATE 12/20/2014			TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6798 - 11609			
02	8904 X	5536	-0-	-3368	-0-	217	1	5319	3	Y	-0-	-0-
03	9672 X	8810	-0-	-862	-0-	401	1	8409	3	Y	-0-	-0-
04	8550 X	8146	-0-	-404	-0-	350	1	7796	3	Y	-0-	-0-
05	8835 X	7692	-0-	-1143	-0-	282	1	7410	3	Y	-0-	-0-
06	8520 X	7503	-0-	-1017	-0-	416	1	7087	3	Y	-0-	-0-
07	8804 X	7377	-0-	-1427	-0-	378	1	6999	3	Y	-0-	-0-
-----												
STEWART STATE HACHAR GU A		WELL #: 38H		RRCID -> 278015		COMPL. DATE 12/19/2014			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6617 - 12045			
02	7112 X	4690	-0-	-2422	-0-	184	1	4506	3	Y	-0-	1
03	7874 X	5715	-0-	-2159	-0-	260	1	5455	3	Y	-0-	1
04	7470 X	6054	-0-	-1416	-0-	260	1	5794	3	Y	-0-	1
05	7657 X	6168	-0-	-1489	-0-	226	1	5942	3	Y	-0-	1
*06	7200 X	5007	-0-	-2193	-0-	278	1	4729	3	Y	-0-	1
07	6262 X	5714	-0-	-548	-0-	293	1	5421	3	Y	-0-	-0-
-----												
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 32H		RRCID -> 278016		COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6691 - 11780			
02	7028 X	5296	-0-	-1732	-0-	208	1	5088	3	Y	-0-	5
03	7781 X	5388	-0-	-2393	-0-	245	1	5143	3	Y	-0-	5
04	7530 X	5429	-0-	-2101	-0-	233	1	5196	3	Y	-0-	5
05	6882 X	6291	-0-	-591	-0-	231	1	6060	3	Y	-0-	5
06	6210 X	5948	-0-	-262	-0-	330	1	5618	3	Y	-0-	5
07	5859 X	5669	-0-	-190	-0-	291	1	5378	3	Y	-0-	5
-----												
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 33H		RRCID -> 278017		COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6649 - 12197			
02	8652 X	8002	-0-	-650	-0-	314	1	7688	3	Y	-0-	-0-
03	9486 X	8863	-0-	-623	-0-	404	1	8459	3	Y	-0-	-0-
04	9120 X	8720	-0-	-400	-0-	374	1	8346	3	Y	-0-	-0-
05	9424 X	8383	-0-	-1041	-0-	308	1	8075	3	Y	-0-	-0-
06	9090 X	8528	-0-	-562	-0-	473	1	8055	3	Y	-0-	-0-
07	9021 X	8052	-0-	-969	-0-	413	1	7639	3	Y	-0-	-0-
-----												
STEWART STATE		WELL #: 24H		RRCID -> 278018		COMPL. DATE 12/23/2014			TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6116 - 10677			
02	10556 X	7847	-0-	-2709	-0-	308	1	7539	3	Y	-0-	-0-
03	11687 X	9904	-0-	-1783	-0-	451	1	9453	3	Y	-0-	-0-
04	11310 X	9804	-0-	-1506	-0-	421	1	9383	3	Y	-0-	-0-
05	11284 X	9850	-0-	-1434	-0-	361	1	9489	3	Y	-0-	-0-
06	10350 X	9346	-0-	-1004	-0-	518	1	8828	3	Y	-0-	-0-
07	10137 X	9641	-0-	-496	-0-	494	1	9137	3	Y	9	9
						10	9					

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
HACHAR STEWART STATE GU B WELL #: 35H RRCID -> 278058 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6764 - 11604													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		8148 X	5640	-0-	-2508	-0-		221 1	5419 3	Y	-0-		-0-
03		8587 X	7655	-0-	-932	-0-		349 1	7306 3	Y	-0-		-0-
04		7800 X	6804	-0-	-996	-0-		292 1	6512 3	Y	-0-		-0-
05		7440 X	6503	-0-	-937	-0-		239 1	6264 3	Y	-0-		-0-
06		7410 X	6309	-0-	-1101	-0-		350 1	5959 3	Y	-0-		-0-
07		7657 X	6463	-0-	-1194	-0-		331 1	6132 3	Y	-0-		-0-
-----													
LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 37H RRCID -> 278114 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6554 - 10785													
02		7140 X	6227	-0-	-913	-0-		244 1	5983 3	Y	-0-		-0-
03		7688 X	6968	-0-	-720	-0-		317 1	6651 3	Y	-0-		-0-
04		7230 X	5168	-0-	-2062	-0-		222 1	4946 3	Y	-0-		-0-
05		7223 X	7223	-0-	-0-	-0-		265 1	6958 3	Y	-0-		-0-
06		6750 X	6025	-0-	-725	-0-		334 1	5691 3	Y	-0-		-0-
*07		7269 X	7269	-0-	-0-	-0-		373 1	6896 3	Y	-0-		-0-
-----													
STEWART STATE WELL #: 16H RRCID -> 278204 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6274 - 10836													
02		10836 X	10028	-0-	-808	-0-		393 1	9635 3	N	-0-		-0-
03		11040 X	11040	-0-	-0-	-0-		503 1	10537 3	N	-0-		-0-
04		10830 X	9773	-0-	-1057	-0-		420 1	9353 3	N	-0-		-0-
05		11191 X	10348	-0-	-843	-0-		380 1	9968 3	N	-0-		-0-
06		10830 X	9324	-0-	-1506	-0-		517 1	8807 3	N	-0-		-0-
07		11098 X	9961	-0-	-1137	-0-		511 1	9450 3	N	-0-		-0-
-----													
RYAN WELL #: 2H RRCID -> 278736 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 5629 - 9860													
02		5180 X	4769	-0-	-411	-0-		187 1	4582 3	Y	-0-		-0-
03		5673 X	5211	-0-	-462	-0-		237 1	4974 3	Y	-0-		-0-
04		5460 X	4957	-0-	-503	-0-		213 1	4736 3	Y	7		7
								8 9					
05		5642 X	5049	-0-	-593	-0-		184 1	4828 3	Y	34	34 1	7
								37 9					
06		5460 X	4678	-0-	-782	-0-		259 1	4413 3	Y	5		12
								6 9					
*07		5303 X	5303	-0-	-0-	-0-		272 1	5029 3	Y	2		14
								2 9					
-----													
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 40H RRCID -> 279103 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7140 - 12235													
02		29932 X	23283	-0-	-6649	-0-		913 1	22362 3	Y	7		15
								8 9					
03		31217 X	24710	-0-	-6507	-0-		1125 1	23585 3	Y	-0-		15
04		28680 X	23000	-0-	-5680	-0-		987 1	21991 3	Y	20	32 1	3
								22 9					
05		28272 X	22798	-0-	-5474	-0-		836 1	21953 3	Y	8		11
								9 9					
06		26220 X	21177	-0-	-5043	-0-		1174 1	20001 3	Y	2		13
								2 9					
07		25792 X	20987	-0-	-4805	-0-		1075 1	19899 3	Y	12	7 1	18
								13 9					

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 41H		RRCID -> 279104		COMPL. DATE 12/23/2018				TOTAL DEPTH 6304 PERF. 7175 - 12277						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	32396 X	26102	-0-	-6294	-0-	1023	1	25068	3	Y	10					23
03	34286 X	27768	-0-	-6518	-0-	1264	1	26504	3	Y	-0-					23
04	31680 X	25911	-0-	-5769	-0-	1111	1	24767	3	Y	30	46	1			7
05	31372 X	25577	-0-	-5795	-0-	938	1	24626	3	Y	12					19
06	29130 X	24096	-0-	-5034	-0-	1336	1	22757	3	Y	3					22
07	28892 X	24044	-0-	-4848	-0-	1232	1	22792	3	Y	18	9	1			31
-----																
SAN ROMAN 'A'		WELL #: 27H		RRCID -> 279109		COMPL. DATE 01/26/2016				TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5865 - 11571						
02	7056 X	6503	-0-	-553	-0-	255	1	6242	3	Y	5					10
03	7812 X	7115	-0-	-697	-0-	323	1	6780	3	Y	11	16	1			5
04	7560 X	6665	-0-	-895	-0-	286	1	6366	3	Y	12	7	1			10
05	7192 X	6731	-0-	-461	-0-	247	1	6478	3	Y	5					15
06	6960 X	6158	-0-	-802	-0-	341	1	5810	3	Y	6	17	1			4
07	7192 X	6365	-0-	-827	-0-	326	1	6028	3	Y	10					14
-----																
SAN ROMAN 'A'		WELL #: 28H		RRCID -> 279110		COMPL. DATE 01/25/2016				TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6245 - 11442						
02	9464 X	8294	-0-	-1170	-0-	325	1	7963	3	N	5					9
03	10106 X	9242	-0-	-864	-0-	420	1	8810	3	N	11	16	1			4
04	9600 X	8743	-0-	-857	-0-	375	1	8356	3	N	11	6	1			9
05	9827 X	8880	-0-	-947	-0-	326	1	8551	3	N	3					12
*06	9510 X	8454	-0-	-1056	-0-	469	1	7981	3	N	4	13	1			3
07	9238 X	8599	-0-	-639	-0-	440	1	8152	3	N	6					7
-----																
SAN ROMAN 'A'		WELL #: 30H		RRCID -> 279111		COMPL. DATE 01/27/2016				TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6155 - 11128						
02	9548 X	8480	-0-	-1068	-0-	332	1	8148	3	Y	-0-					-0-
03	10571 X	8857	-0-	-1714	-0-	402	1	8436	3	Y	17	11	1			6
04	9570 X	8545	-0-	-1025	-0-	367	1	8178	3	Y	-0-	6	1			-0-
05	9889 X	8646	-0-	-1243	-0-	317	1	8329	3	Y	-0-					-0-
06	9090 X	7768	-0-	-1322	-0-	431	1	7337	3	Y	-0-					-0-
07	9393 X	7939	-0-	-1454	-0-	407	1	7532	3	Y	-0-					-0-
-----																
SANTA ELENA		WELL #: 10H		RRCID -> 279112		COMPL. DATE 08/12/2017				TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6622 - 11184						
02	12992 X	11929	-0-	-1063	-0-	468	1	11461	3	Y	-0-					-0-
03	14136 X	12954	-0-	-1182	-0-	590	1	12364	3	Y	-0-					-0-
04	13290 X	12282	-0-	-1008	-0-	527	1	11755	3	Y	-0-					-0-
05	13733 X	12371	-0-	-1362	-0-	454	1	11917	3	Y	-0-					-0-
06	12840 X	12070	-0-	-770	-0-	669	1	11401	3	Y	-0-					-0-
07	13206 X	12742	-0-	-464	-0-	653	1	12089	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
SANTA ELENA		WELL #: 11H		RRCID ->	279113	COMPL. DATE	08/11/2017	TOTAL DEPTH	6291	PERF.	6566	- 11127
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	9184 X	8231	-0-	-953	-0-	323 1	7908 3	Y	-0-			-0-
03	10168 X	8255	-0-	-1913	-0-	376 1	7879 3	Y	-0-			-0-
04	9750 X	8085	-0-	-1665	-0-	347 1	7738 3	Y	-0-			-0-
05	9548 X	8131	-0-	-1417	-0-	298 1	7833 3	Y	-0-			-0-
06	9240 X	7112	-0-	-2128	-0-	394 1	6718 3	Y	-0-			-0-
07	9114 X	6374	-0-	-2740	-0-	327 1	6047 3	Y	-0-			-0-
-----												
SANTA ELENA		WELL #: 12H		RRCID ->	279231	COMPL. DATE	08/11/2017	TOTAL DEPTH	6253	PERF.	6709	- 11062
02	8064 X	7139	-0-	-925	-0-	280 1	6859 3	Y	-0-			-0-
03	8463 X	7639	-0-	-824	-0-	348 1	7291 3	Y	-0-			-0-
04	8190 X	7289	-0-	-901	-0-	313 1	6976 3	Y	-0-			-0-
05	8308 X	7392	-0-	-916	-0-	271 1	7121 3	Y	-0-			-0-
06	7860 X	7063	-0-	-797	-0-	392 1	6671 3	Y	-0-			-0-
07	7905 X	7461	-0-	-444	-0-	382 1	7079 3	Y	-0-			-0-
-----												
SANTA ELENA		WELL #: 13H		RRCID ->	279258	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL DEPTH	6121	PERF.	6396	- 10602
02	8624 X	7716	-0-	-908	-0-	303 1	7413 3	Y	-0-			-0-
03	9548 X	8185	-0-	-1363	-0-	373 1	7812 3	Y	-0-			-0-
04	8790 X	7384	-0-	-1406	-0-	317 1	7067 3	Y	-0-			-0-
05	8990 X	7541	-0-	-1449	-0-	277 1	7264 3	Y	-0-			-0-
06	8520 X	7759	-0-	-761	-0-	430 1	7329 3	Y	-0-			-0-
07	8556 X	7946	-0-	-610	-0-	407 1	7539 3	Y	-0-			-0-
-----												
SAN ROMAN 'A'		WELL #: 31H		RRCID ->	279987	COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL DEPTH	6088	PERF.	6616	- 12374
02	12600 X	10598	-0-	-2002	-0-	416 1	10182 3	Y	-0-			-0-
03	13485 X	12184	-0-	-1301	-0-	553 1	11587 3	Y	40			40
						44 9						
04	12810 X	11819	-0-	-991	-0-	508 1	11311 3	Y	-0-	40 1		-0-
05	13237 X	12125	-0-	-1112	-0-	445 1	11680 3	Y	-0-			-0-
06	12030 X	11226	-0-	-804	-0-	623 1	10603 3	Y	-0-			-0-
07	12214 X	12005	-0-	-209	-0-	615 1	11390 3	Y	-0-			-0-
-----												
SANTA ELENA		WELL #: 18H		RRCID ->	280144	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL DEPTH	6194	PERF.	6413	- 10972
02	12236 X	10376	-0-	-1860	-0-	407 1	9969 3	Y	-0-			-0-
03	13547 X	11146	-0-	-2401	-0-	508 1	10638 3	Y	-0-			-0-
04	12780 X	10394	-0-	-2386	-0-	446 1	9948 3	Y	-0-			-0-
05	12586 X	11192	-0-	-1394	-0-	411 1	10781 3	Y	-0-			-0-
06	12180 X	10256	-0-	-1924	-0-	569 1	9687 3	Y	-0-			-0-
07	11501 X	11035	-0-	-466	-0-	566 1	10469 3	Y	-0-			-0-
-----												
SANTA ELENA		WELL #: 14H		RRCID ->	280443	COMPL. DATE	02/06/2016	TOTAL DEPTH	5955	PERF.	6334	- 14346
02	12572 X	10051	-0-	-2521	-0-	394 1	9657 3	Y	-0-			-0-
03	13919 X	10769	-0-	-3150	-0-	490 1	10279 3	Y	-0-			-0-
04	13470 X	8507	-0-	-4963	-0-	365 1	8142 3	Y	-0-			-0-
05	11842 X	7856	-0-	-3986	-0-	288 1	7568 3	Y	-0-			-0-
06	11310 X	6352	-0-	-4958	-0-	352 1	6000 3	Y	-0-			-0-
07	11129 X	7862	-0-	-3267	-0-	403 1	7459 3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
SANTA ELENA		WELL #: 20H		RRCID -> 281858		COMPL. DATE 11/30/2016		TOTAL DEPTH 5954 PERF. 8511 - 16131		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	19236 X	17347	-0-	-1889	-0-	680 1	16667 3	N	-0-	7
03	21297 X	18632	-0-	-2665	-0-	848 1	17784 3	N	-0-	7
04	19710 X	18622	-0-	-1088	-0-	800 1	17822 3	N	-0-	7
05	19747 X	18124	-0-	-1623	-0-	665 1	17459 3	N	-0-	7
*06	19110 X	17132	-0-	-1978	-0-	950 1	16182 3	N	-0-	7
07	19251 X	17476	-0-	-1775	-0-	896 1	16580 3	N	-0-	7
-----										
SANTA ELENA		WELL #: 19H		RRCID -> 282309		COMPL. DATE 07/23/2017		TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6175 - 12777		
02	23016 X	20253	-0-	-2763	-0-	794 1	19459 3	N	-0-	8
03	24459 X	21637	-0-	-2822	-0-	985 1	20652 3	N	-0-	8
04	22500 X	20802	-0-	-1698	-0-	893 1	19909 3	N	-0-	8
05	23250 X	21216	-0-	-2034	-0-	778 1	20438 3	N	-0-	8
*06	21840 X	20221	-0-	-1619	-0-	1121 1	19100 3	N	-0-	8
07	22413 X	20765	-0-	-1648	-0-	1064 1	19701 3	N	-0-	8
-----										
SAN ROMAN 1508		WELL #: 44H		RRCID -> 285071		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6443 - 11385		
02	20664 X	18484	-0-	-2180	-0-	724 1	17748 3	Y	11	11
						12 9				
03	22878 X	20356	-0-	-2522	-0-	925 1	19389 3	Y	38 44 1	5
						42 9				
04	22140 X	19166	-0-	-2974	-0-	822 1	18331 3	Y	12 11 1	6
						13 9				
05	22289 X	19461	-0-	-2828	-0-	713 1	18715 3	Y	30 36 1	-0-
						33 9				
06	20370 X	18360	-0-	-2010	-0-	1018 1	17336 3	Y	5	5
						6 9				
07	20460 X	18506	-0-	-1954	-0-	949 1	17557 3	Y	-0- 5 1	-0-
-----										
SAN ROMAN 1508		WELL #: 45H		RRCID -> 285299		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6556 - 11701		
02	4564 X	4393	-0-	-171	-0-	171 1	4200 3	Y	20	20
						22 9				
03	4929 X	4819	-0-	-110	-0-	216 1	4538 3	Y	59 59 1	20
						65 9				
04	4620 X	4483	-0-	-137	-0-	191 1	4267 3	Y	23 43 1	-0-
						25 9				
05	4867 X	4688	-0-	-179	-0-	170 1	4462 3	Y	51 31 1	20
						56 9				
06	4710 X	4425	-0-	-285	-0-	245 1	4167 3	Y	12	32
						13 9				
07	4867 X	4514	-0-	-353	-0-	230 1	4250 3	Y	31 33 1	30
						34 9				
-----										
SAN ROMAN 1508		WELL #: 46H		RRCID -> 285300		COMPL. DATE 07/01/2018		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6585 - 11713		
02	11 X	3	-0-	-8	-0-	3 3		Y	-0-	-0-
03	11 X	6	-0-	-5	-0-	6 3		Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-	-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	Y	-0-	-0-
*07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-	-0-





OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BFMT EAST		WELL #: 46H		RRCID -> 286036		COMPL. DATE 08/19/2018		TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5934 - 11827			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	18816 X	14890	-0-	-3926	-0-	582 1	14272 3	Y	33 44 1	3	
03	20832 X	16394	-0-	-4438	-0-	36 9	745 1	15619 3	Y	27 24 1	6
04	17850 X	14831	-0-	-3019	-0-	30 9	636 1	14172 3	Y	21 19 1	8
05	17763 X	15423	-0-	-2340	-0-	23 9	565 1	14840 3	Y	16 15 1	9
06	16650 X	14506	-0-	-2144	-0-	18 9	804 1	13693 3	Y	8	17
07	16492 X	14380	-0-	-2112	-0-	9 9	737 1	13634 3	Y	8 15 1	10
						9 9					
BFMT EAST		WELL #: 44H		RRCID -> 286113		COMPL. DATE 08/22/2018		TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5983 - 10244			
02	16408 X	14429	-0-	-1979	-0-	564 1	13817 3	Y	44 59 1	8	
03	18166 X	15375	-0-	-2791	-0-	48 9	698 1	14640 3	Y	34 31 1	11
04	17580 X	13881	-0-	-3699	-0-	37 9	595 1	13258 3	Y	25 24 1	12
05	17143 X	14856	-0-	-2287	-0-	28 9	544 1	14291 3	Y	19 19 1	12
06	16050 X	14100	-0-	-1950	-0-	21 9	781 1	13309 3	Y	9	21
07	15965 X	13777	-0-	-2188	-0-	10 9	706 1	13061 3	Y	9 17 1	13
						10 9					
ROSA V. DE BENAVIDES 1450		WELL #: 16H		RRCID -> 286468		COMPL. DATE 11/07/2018		TOTAL DEPTH 5171 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
BFMT EAST		WELL #: 33H		RRCID -> 287722		COMPL. DATE 10/10/2018		TOTAL DEPTH 5605 PERF. 6118 - 10739			
02	25816 X	22849	-0-	-2967	-0-	891 1	21845 3	Y	103 140 1	9	
03	27869 X	25295	-0-	-2574	-0-	113 9	1148 1	24055 3	Y	84 75 1	18
04	26610 X	23236	-0-	-3374	-0-	92 9	995 1	22173 3	Y	62 59 1	21
05	27125 X	24327	-0-	-2798	-0-	68 9	891 1	23384 3	Y	47 45 1	23
06	25650 X	22863	-0-	-2787	-0-	52 9	1267 1	21572 3	Y	22	45
07	25296 X	22928	-0-	-2368	-0-	24 9	1174 1	21730 3	Y	22 41 1	26
						24 9					
BFMT EAST		WELL #: 50H		RRCID -> 288052		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 5837 PERF. 6525 - 12001			
02	28672 X	23735	-0-	-4937	-0-	931 1	22804 3	Y	-0-	10	
03	30380 X	26002	-0-	-4378	-0-	1184 1	24818 3	Y	-0-	10	
04	28350 X	23950	-0-	-4400	-0-	1028 1	22922 3	Y	-0-	10	
05	28086 X	24497	-0-	-3589	-0-	899 1	23598 3	Y	-0-	10	
06	26220 X	23016	-0-	-3204	-0-	1276 1	21740 3	Y	-0-	10	
07	26288 X	23057	-0-	-3231	-0-	1182 1	21875 3	Y	-0-	10	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
BFMT EAST		WELL #: 51H		RRCID -> 288053		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6416 - 11197		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	22260 X	18676	-0-	-3584	-0-	732 1	17944 3	N	-0-	6
03	23684 X	20364	-0-	-3320	-0-	927 1	19437 3	N	-0-	6
04	22380 X	18972	-0-	-3408	-0-	815 1	18157 3	N	-0-	6
05	22289 X	19293	-0-	-2996	-0-	708 1	18585 3	N	-0-	6
06	20760 X	18162	-0-	-2598	-0-	1007 1	17155 3	N	-0-	6
07	20677 X	18214	-0-	-2463	-0-	934 1	17280 3	N	-0-	6
-----										
BFMT EAST		WELL #: 49H		RRCID -> 288483		COMPL. DATE 05/26/2019		TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5790 - 11663		
02	27972 X	23455	-0-	-4517	-0-	2717 1	20738 3	Y	-0-	-0-
03	29574 X	25523	-0-	-4051	-0-	3255 1	22268 3	Y	-0-	-0-
04	27900 X	23393	-0-	-4507	-0-	1005 1	22388 3	Y	-0-	-0-
05	27683 X	23735	-0-	-3948	-0-	871 1	22864 3	Y	-0-	-0-
06	25620 X	22312	-0-	-3308	-0-	1237 1	21075 3	Y	-0-	-0-
07	25978 X	NO RPT	-0-	-25978	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BFMT EAST		WELL #: 48H		RRCID -> 288666		COMPL. DATE 07/29/2019		TOTAL DEPTH 5366 PERF. 6002 - 11760		
02	30408 X	24221	-0-	-6187	-0-	949 1	23246 3	N	24	65
03	31930 X	26631	-0-	-5299	-0-	1211 1	25388 3	N	29 79 1	15
04	30060 X	24862	-0-	-5198	-0-	1066 1	23757 3	N	35	50
05	29636 X	25269	-0-	-4367	-0-	926 1	24323 3	N	18	68
06	27270 X	23977	-0-	-3293	-0-	1330 1	22645 3	N	2	70
07	26815 X	23847	-0-	-2968	-0-	1222 1	22622 3	N	3	73
-----										
MIDDLETON OIL COMPANY		565000								
NASH		WELL #: 1H		RRCID -> 261692		COMPL. DATE 01/11/2011		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7478 - 10462		
02	1764 X	1530	-0-	-234	-0-	25 1	1505 2	N	-0-	42
03	1953 X	1755	-0-	-198	-0-	33 1	1722 2	N	-0-	42
04	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	29 1	1741 2	N	-0-	42
05	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	23 1	2062 2	N	-0-	42
06	1710 N	1642	-0-	-68	-0-	26 1	1616 2	N	-0-	42
*07	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	42 1	1918 2	N	-0-	42
-----										
HERRADURA		WELL #: 1H		RRCID -> 266661		COMPL. DATE 12/17/2011		TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7520 - 11353		
02	1260 N	883	-0-	-377	-0-	14 1	869 2	N	-0-	76
03	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	27 1	1420 2	N	-0-	76
04	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	24 1	1413 2	N	10	86
05	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	26 1	2310 2	N	-0-	86
06	1410 N	1242	-0-	-168	-0-	19 1	1208 2	N	14	100
07	1488 N	971	-0-	-517	-0-	21 1	950 2	N	-0-	100
-----										
HOWZE		WELL #: 1H		RRCID -> 266985		COMPL. DATE 12/22/2011		TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7571 - 11322		
02	1400 N	760	-0-	-640	-0-	12 1	748 2	N	-0-	124
03	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	34 1	1816 2	N	-0-	124
04	1200 N	815	-0-	-385	-0-	13 1	802 2	N	-0-	124
05	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	25 1	2167 2	N	-0-	124
06	1800 N	612	-0-	-1188	-0-	10 1	602 2	N	-0-	124
*07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	21 1	1013 2	N	-0-	124

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
RACHAL				WELL #:	1	RRCID ->	208802	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	7770	PERF. 7461 - 7489		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-			5
03	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-			5
04	330 N	252	-0-	-78	-0-	252	2			Y	-0-			5
05	527 N	288	-0-	-239	-0-	288	2			Y	-0-			5
*06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-			5
*07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-			5
-----														
RACHAL				WELL #:	3	RRCID ->	218588	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7416 - 7446		
02	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-			5
03	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-			5
04	330 N	317	-0-	-13	-0-	317	2			Y	-0-			5
05	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	2			Y	-0-			5
*06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-			5
*07	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	2			Y	-0-			5
-----														
RACHAL				WELL #:	2	RRCID ->	218625	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7402 - 7452		
02	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-			5
03	465 X	271	-0-	-194	-0-	271	2			Y	-0-			5
04	360 N	317	-0-	-43	-0-	317	2			Y	-0-			5
05	558 N	509	-0-	-49	-0-	509	2			Y	-0-			5
*06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-			5
*07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-			5
-----														
RACHAL				WELL #:	6	RRCID ->	222826	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7438 - 7506		
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-			5
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-			5
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-			5
05	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	2			Y	-0-			5
*06	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	2			Y	-0-			5
*07	403 N	299	-0-	-104	-0-	299	2			Y	-0-			5
-----														
RACHAL				WELL #:	4	RRCID ->	223358	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7428 - 7501		
02	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-			4
03	279 X	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-			4
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-			4
05	341 N	296	-0-	-45	-0-	296	2			Y	-0-			4
*06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-			4
*07	341 N	293	-0-	-48	-0-	293	2			Y	-0-			4
-----														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261										
JAMES TRUST 1355				WELL #:	S 4	RRCID ->	053509	COMPL. DATE	09/01/1972	TOTAL DEPTH	7193	PERF. 6985 - 7117		
02	252 N	212	-0-	-40	-0-	63	1	149	3	Y	-0-			-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	63	1	164	3	Y	-0-			-0-
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	57	1	144	3	Y	-0-			-0-
05	217 N	192	-0-	-25	-0-	50	1	142	3	Y	-0-			-0-
06	210 N	141	-0-	-69	-0-	34	1	107	3	Y	-0-			-0-
07	217 N	176	-0-	-41	-0-	40	1	136	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261  
 JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 056286 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	616 N	588	-0-	-28	-0-	172	1	416	3	Y	-0-	-0-			-0-
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	202	1	537	3	Y	-0-	-0-			-0-
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	228	1	587	3	Y	-0-	-0-			-0-
05	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	263	1	775	3	Y	-0-	-0-			-0-
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	228	1	742	3	Y	-0-	-0-			-0-
*07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	196	1	719	3	Y	-0-	-0-			-0-

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 2 RRCID -> 063541 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 5026 - 7152

02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-	-0-			11
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-	-0-			11
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-	-0-			11
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-	-0-			11
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-	-0-			11
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-	-0-			11

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 3 RRCID -> 071802 COMPL. DATE 05/08/1977 TOTAL DEPTH 7360 PERF. N/A

02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	9	1	47	3	N	-0-	-0-			1
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	3	N	-0-	-0-			1
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	32	3	N	-0-	-0-			1
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	3	N	-0-	-0-			1
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	8	1	37	3	N	-0-	-0-			1
*07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	N	-0-	-0-			1

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 4 RRCID -> 071981 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	3	Y	-0-	-0-			10
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	29	1	148	3	Y	-0-	-0-			10
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	30	1	120	3	Y	-0-	-0-			10
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	41	1	201	3	Y	-0-	-0-			10
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	42	1	210	3	Y	-0-	-0-			10
*07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	33	1	175	3	Y	-0-	-0-			10

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 2 RRCID -> 193376 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6942 - 6978

02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	84	1	431	3	Y	-0-	-0-			38
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	60	1	295	3	Y	-0-	-0-			38
04	360 N	299	-0-	-61	-0-	61	1	238	3	Y	-0-	-0-			38
05	496 N	343	-0-	-153	-0-	60	1	283	3	Y	-0-	-0-			38
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	61	1	299	3	Y	-0-	-0-			38
*07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	65	1	337	3	Y	-0-	-0-			38

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 4 RRCID -> 195187 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7098 - 7244

02	196 N	141	-0-	-55	-0-	25	1	116	3	N	-0-	-0-			-0-
03	124 N	79	-0-	-45	-0-	14	1	65	3	N	-0-	-0-			-0-
04	90 N	59	-0-	-31	-0-	13	1	46	3	N	-0-	-0-			-0-
05	155 N	79	-0-	-76	-0-	15	1	64	3	N	-0-	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	16	1	74	3	N	-0-	-0-			-0-
*07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	15	1	73	3	N	-0-	-0-			-0-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 8 RRCID -> 207815 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7230 - 7409

02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	24	1	116	3	N	-0-	-0-			13
03	124 N	88	-0-	-36	-0-	16	1	72	3	N	-0-	-0-			13
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	18	1	65	3	N	-0-	-0-			13
05	155 N	92	-0-	-63	-0-	17	1	75	3	N	-0-	-0-			13
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	20	1	91	3	N	-0-	-0-			13
*07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	19	1	92	3	N	-0-	-0-			13

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261										
JAMES, S.A. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 209942		COMPL. DATE 04/13/2005			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7128 - 7328			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	168 1	408 3	N	-0-			-0-
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	175 1	467 3	N	-0-			-0-
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	171 1	443 3	N	-0-			-0-
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	166 1	491 3	N	-0-			-0-
06	630 N	557	-0-	-73	-0-	131 1	426 3	N	-0-			-0-
07	620 N	555	-0-	-65	-0-	118 1	437 3	N	-0-			-0-
-----												
JOHNS-STOKES UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 212658		COMPL. DATE 07/26/2005			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7139 - 7295			
02	728 N	688	-0-	-40	-0-	165 1	523 3	N	-0-			-0-
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	197 1	684 3	N	-0-			-0-
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	189 1	632 3	N	-0-			-0-
05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	214 1	854 3	N	-0-			-0-
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	168 1	751 3	N	-0-			-0-
*07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	135 1	738 3	N	-0-			-0-
-----												
AUSTIN-STATE OF TEXAS		WELL #: A 1		RRCID -> 212812		COMPL. DATE 08/19/2005			TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7256 - 7441			
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	112 1	310 3	N	-0-			20
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	130 1	395 3	N	-0-			20
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	138 1	406 3	N	-0-			20
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	119 1	421 3	N	-0-			20
06	510 N	440	-0-	-70	-0-	89 1	351 3	N	-0-			20
07	558 N	512	-0-	-46	-0-	90 1	422 3	N	-0-			20
-----												
JAMES		WELL #: 27		RRCID -> 212816		COMPL. DATE 08/16/2005			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7107 - 7277			
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	103 1	273 3	N	-0-			-0-
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	101 1	293 3	N	-0-			-0-
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	104 1	291 3	N	-0-			-0-
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	105 1	348 3	N	-0-			-0-
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	90 1	327 3	N	-0-			-0-
*07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	76 1	322 3	N	-0-			-0-
-----												
RAMIREZ		WELL #: 1		RRCID -> 217329		COMPL. DATE 03/03/2006			TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7298 - 7438			
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	139 1	424 3	N	-0-			15
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	156 1	522 3	N	-0-			15
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	151 1	486 3	N	-0-			15
05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	155 1	593 3	N	1			16
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	122 1	524 3	N	-0-			16
*07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	109 1	561 3	N	6			22
-----												
RAMIREZ		WELL #: 2		RRCID -> 219333		COMPL. DATE 05/05/2006			TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7308 - 7463			
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	122 1	389 3	N	-0-			14
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	116 1	408 3	N	-0-			14
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	114 1	387 3	N	-0-			14
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	93 1	377 3	N	2			16
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	75 1	338 3	N	41			57
07	434 N	382	-0-	-52	-0-	57 1	319 3	N	5			62
-----												

-----												
OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
STOKES-MILLER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 220752 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7151 - 7320												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		
02		679 N	679	-0-	-0-	-0-	164 1	515 3		N	-0-	57
03		775 N	753	-0-	-22	-0-	168 1	585 3		N	-0-	57
04		720 N	665	-0-	-55	-0-	153 1	512 3		N	-0-	57
05		890 N	890	-0-	-0-	-0-	179 1	711 3		N	-0-	57
06		720 N	646	-0-	-74	-0-	116 1	519 3		N	10	67
							11 9					
*07		712 N	712	-0-	-0-	-0-	110 1	601 3		N	1	68
							1 9					
-----												
JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 223416 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7108 - 7134												
02		336 N	314	-0-	-22	-0-	92 1	222 3		N	-0-	-0-
03		369 N	369	-0-	-0-	-0-	101 1	268 3		N	-0-	-0-
04		337 N	337	-0-	-0-	-0-	94 1	243 3		N	-0-	-0-
05		376 N	376	-0-	-0-	-0-	94 1	282 3		N	-0-	-0-
06		360 N	339	-0-	-21	-0-	79 1	260 3		N	-0-	-0-
07		341 N	327	-0-	-14	-0-	69 1	258 3		N	-0-	-0-
-----												
JAMES, S.A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 229979 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7088 - 7248												
02		448 N	412	-0-	-36	-0-	125 1	287 3		N	-0-	-0-
03		507 N	507	-0-	-0-	-0-	144 1	363 3		N	-0-	-0-
04		510 N	492	-0-	-18	-0-	143 1	349 3		N	-0-	-0-
05		679 N	679	-0-	-0-	-0-	180 1	499 3		N	-0-	-0-
06		637 N	637	-0-	-0-	-0-	157 1	480 3		N	-0-	-0-
*07		599 N	599	-0-	-0-	-0-	136 1	463 3		N	-0-	-0-
-----												
JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 233068 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7180 - 7335												
02		448 N	439	-0-	-9	-0-	109 1	329 3		N	1	14
							1 9					
03		527 N	496	-0-	-31	-0-	114 1	376 3		N	5	19
							6 9					
04		498 N	498	-0-	-0-	-0-	114 1	364 3		N	18	37
							20 9					
05		496 N	488	-0-	-8	-0-	101 1	381 3		N	5 38 1	4
							6 9					
06		491 N	491	-0-	-0-	-0-	94 1	393 3		N	4	8
							4 9					
07		527 N	509	-0-	-18	-0-	82 1	415 3		N	11	19
							12 9					
-----												
JOHNS, E.S.ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 241079 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7238 - 7390												
02		773 N	773	-0-	-0-	-0-	179 1	592 3		N	2	20
							2 9					
03		889 N	889	-0-	-0-	-0-	191 1	690 3		N	7	27
							8 9					
04		936 N	936	-0-	-0-	-0-	203 1	708 3		N	23	50
							25 9					
05		914 N	914	-0-	-0-	-0-	175 1	730 3		N	8 52 1	6
							9 9					
06		930 N	930	-0-	-0-	-0-	162 1	762 3		N	5	11
							6 9					
07		806 N	784	-0-	-22	-0-	112 1	655 3		N	15	26
							17 9					

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
HOLLAND 1374		WELL #:		1	RRCID ->	242337	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7278 - 7318
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	700 N	671	-0-	-29	-0-	33	1	638	3	N	-0-	32
03	775 N	726	-0-	-49	-0-	36	1	690	3	N	-0-	32
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	38	1	723	3	N	-0-	32
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	39	1	736	3	N	-0-	32
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	39	1	681	3	N	-0-	32
07	775 N	738	-0-	-37	-0-	37	1	701	3	N	-0-	32

MILLER-STOKES 1968		WELL #:		1	RRCID ->	251186	COMPL. DATE	08/09/2009	TOTAL DEPTH	7562	PERF.	7157 - 7286
02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	239	1	819	3	N	-0-	47
03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	297	1	1119	3	N	-0-	47
04	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	258	1	934	3	N	-0-	47
05	837 N	518	-0-	-319	-0-	75	1	327	3	N	105 135 1	17
						116	9					
06	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	251	1	1238	3	N	30	47
						33	9					
*07	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	203	1	1270	3	N	18	65
						20	9					

COLEMAN HEIRS 503		WELL #:		1	RRCID ->	280615	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	7579 - 7599
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	15	1	50	3	N	-0-	12
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	38	1	140	3	N	-0-	12
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	52	1	187	3	N	-0-	12
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	55	1	233	3	N	-0-	12
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	52	1	252	3	N	25	37
						28	9					
*07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	48	1	292	3	N	8	45
						9	9					

COLEMAN HEIRS 507 A		WELL #:		1	RRCID ->	280616	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	7630 - 7660
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	62	1	199	3	N	5	95
						6	9					
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	89	1	313	3	N	29	124
						32	9					
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	65	1	221	3	N	55	179
						61	9					
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	68	1	274	3	N	-0-	179
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	48	1	219	3	N	33 169 5	43
						36	9					
*07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	35	1	195	3	N	-0-	43

OWEN (3700)		67885 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB				
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231										
CERRITO		WELL #:		2C	RRCID ->	260783	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	3773 - 3777
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



OWEN (3900) 67885 807 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB  
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978  
WCSL 1383 WELL #: L 9 C RRCID -> 184389 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 4157 - 4170

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

PADRE ISLAND (6000) 68335 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON  
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925  
KERLIN, GILBERT, ET AL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 012410 COMPL. DATE 02/01/1960 TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PADRE ISLAND (6500) 68335 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON  
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925  
KERLIN, GILBERT, ET AL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 012411 COMPL. DATE 01/31/1960 TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A

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

KERLIN WELL #: 2 RRCID -> 071818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6444 - 6454

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PALAFIX (WILCOX 2400) 68509 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978  
FASKEN STATE 23 WELL #: 1 RRCID -> 251141 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2109 - 2511

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PALITO BLANCO (FRIO 4450) 68593 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
FREDCO 284921  
ZELLA FOSTER HEIRS WELL #: 3A RRCID -> 240314 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 4448 - 4454

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PALO BLANCO (FB-S, 4090)		68665 406		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
HERSCHAP BROS.		381350									
ALEXANDER (400 AC)		WELL #:	10	RRCID ->	125255	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4877 - 4913		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PALO BLANCO (3950)		68665 955		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
HERSCHAP BROS.		381350									
ALEXANDER 400 AC.		WELL #:	12	RRCID ->	131140	COMPL. DATE	05/22/1989	TOTAL DEPTH	5011 PERF. 3941 - 3946		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PALOMAS (QUEEN CITY)		68712 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
COMA		WELL #:	1	RRCID ->	242708	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	10800 PERF.10500 - 10520		
02	1372 N	637	-0-	-735	-0-	36 1	593 2	N	7		90
03	651 N	332	-0-	-319	-0-	8 9					
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	60 1	272 2	N	-0-		90
						58 1	277 2	N	7		97
						8 9					
05	713 N	60	-0-	-653	-0-	60 1		N	-0-		97
06	330 N	58	-0-	-272	-0-	58 1		N	-0-		97
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		97

PANCHO (WILCOX)		68778 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.		255456									
LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	216930	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	8526 PERF. 7746 - 8048		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		157
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		157
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		157
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		157
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		157
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		157

LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #:	3	RRCID ->	220754	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	9614 PERF. 9308 - 9354		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49

LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #:	5H	RRCID ->	224490	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	9675 PERF. 9514 - 9543		
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		158
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		158
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		158
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		158
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		158
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		158

-----															
PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. //CONT.// 255456															
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 226916 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8998 - 9013															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
-----															
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 241562 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8096 - 8106															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 249196 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7358 - 7373															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 259937 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7754 - 7892															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
VAQUILLAS WELL #: 10 RRCID -> 255110 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7700 - 7916															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 256191 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 7696															
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANCHO (WILCOX)		//CONT.// 68778 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS		WELL #: 11		RRCID -> 256624		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7866 - 7902			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	119	1	1642	2	N	79
						56	9				
03	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	134	1	1761	2	N	40
						2	9			41 1	
04	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	135	1	1739	2	N	58
						20	9				
*05	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	139	1	1747	2	N	113
						87	9			24 1	
*06	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	139	1	1680	2	N	76
*07	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	165	1	1935	2	N	84
						33	9			30 22 1	

VAQUILLAS-STATE		WELL #: 6		RRCID -> 258365		COMPL. DATE 07/02/2010		TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7700 - 7725		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		RRCID -> 246236		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8102		
LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #: 7								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368			N	-0-	110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368			N	-0-	110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368			N	-0-	110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368			N	-0-	110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368			N	-0-	110
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3368			N	NO RPT	110

PANTERA (ROSA D-1)		68994 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #: 12		RRCID -> 223349		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 17450 PERF.10980 - 11360		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)		69370 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297								
PARR SUNRAY		WELL #: 1		RRCID -> 197379		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7006 - 7614		
02	2595 X	-0-	-0-	-2595	-0-			N	-0-	97
03	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-	97
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	97
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	97
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	97
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	97

PARR KIBBE		WELL #: 1		RRCID -> 198482		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7648 - 7662		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105
03	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			N	-0-	105
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DUVAL						
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297																
PARR SUNRAY WELL #: 2 RRCID -> 201257 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6998 - 7072																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PARR SUNRAY WELL #: 3 RRCID -> 203720 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7156 - 7806																
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DUTSON-CANALES WELL #: 1 RRCID -> 204206 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7156 - 7750																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PARR MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 208068 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7552 - 7896																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PARR KIBBE MOLINA WELL #: 1 RRCID -> 208805 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7719																
02	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PARR KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 212262 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5980 - 5987																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PARR MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 213661 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5948 - 6118																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATITOS (VX CONS)		69543 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
BESCO OPERATING, L.P.		068208														
EL COYOTE RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 217445		COMPL. DATE 08/16/2009		TOTAL DEPTH 13720 PERF.11466 - 11898								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
EL COYOTE RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 230636		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 13334 PERF.10982 - 12242								
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
-----																
EL COYOTE RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 230920		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 13470 PERF.11738 - 13147								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
EL COYOTE RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 245410		COMPL. DATE 08/29/2019		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11368 - 12904								
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
-----																
EL COYOTE RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 247758		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 13145 PERF.10836 - 12805								
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
-----																
EL COYOTE RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 248016		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10790 - 12483								
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
-----																
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736														
SANTA FE RANCH		WELL #: 119		RRCID -> 282483		COMPL. DATE 03/24/2015		TOTAL DEPTH 14450 PERF.13246 - 13252								
02	196 N	151	-0-	-45	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/17/2021

PAUL WHITE (Y-19 YEGUA) 69784 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 C.B. PRODUCTION 119905  
 BUTLER, JACK WELL #: 1 RRCID -> 130167 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7034 - 7219

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	4	N	-0-			93
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	4	N	-0-			93
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	4	N	-0-			93
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	4	N	-0-			93
*06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4	N	-0-			93
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	4	N	-0-			93

PEDERNAL (QUEEN CITY) 70191 498 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR  
 MCRAE, NATHAN D. 555862  
 DE GUERRA, M. S. WELL #: RRCID -> 012439 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 4661 PERF. N/A

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			652
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			652
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			652
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			652
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			652
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			652

PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2004

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954  
 GUERRA, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 219301 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6247 - 6640

02	1568 #	1519	-0-	-49	-0-	165	1	1354	2	N	-0-	41
03	1736 #	1596	-0-	-140	-0-	154	1	1442	2	N	-0-	41
04	1680 #	1628	-0-	-52	-0-	166	1	1462	2	N	-0-	41
05	1736 #	1649	-0-	-87	-0-	168	1	1481	2	N	-0-	41
06	1680 #	143	-0-	-1537	-0-	20	1	123	2	N	-0-	41
07	1674 #	600	-0-	-1074	-0-	65	1	535	2	N	-0-	41

PENASCAL ( 9-A) 70425 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY  
 VAQUERO OPERATING 882776  
 KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 178898 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 6972 - 6982

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KENEDY RANCH WELL #: 9WD RRCID -> 194331 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3202 - 3234

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENASCAL (10-A 7000) 70425 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY  
 VAQUERO OPERATING 882776  
 KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 176452 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7020 - 7024

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

PENASCAL, WEST (6930) 70433 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
 VAQUERO OPERATING 882776  
 KENEDY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 184938 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6950 - 7651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KENEDY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 187698 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6958 - 6961

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KENEDY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 192351 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6930 - 6936

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PENITAS (5300 BOX) 70481 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 OUTLINE OIL CORP. 628500  
 STATE TRACT 1-A WELL #: 1 C RRCID -> 012448 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

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

WINCHESTER, CHARLES & COMPANY 931333  
 GARZA, J. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 P RRCID -> 128961 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5301 - 5307

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENITAS (5500 MISSION) 70481 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 OUTLINE OIL CORP. 628500  
 STATE TRACT 1-A WELL #: 1 U RRCID -> 012450 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53



PENITAS (5500 MISSION)		//CONT.//		70481 558	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
WINCHESTER, CHARLES & COMPANY				931333												
GARZA, J. ET AL GAS UNIT				WELL #:	3 P	RRCID ->	130809	COMPL. DATE	03/10/1989	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	5442 - 5447			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

  

PENITAS (6000 HEARD)				70481 620	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
OUTLINE OIL CORP.				628500									
STATE TRACT 1-A				WELL #:	1 L	RRCID ->	012460	COMPL. DATE	08/03/1959	TOTAL DEPTH	7324	PERF.	N/A
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

PENITAS (6900)				70481 682	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426									
MARTIN, H.L.				WELL #:	2	RRCID ->	145627	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	6852 - 7526
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-		47
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-		47
04	DLQ	G-10	182	-0-	182	182	182	2		Y	-0-		47
05	DLQ	G-10	182	-0-	182	364	182	2		Y	-0-		47
06	DLQ	G-10	147	-0-	147	511	147	2		Y	-0-		47
07	DLQ	G-10	163	-0-	163	674	163	2		Y	-0-		47

  

PENITAS (7400)				70481 744	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426									
MARTIN, H.L.				WELL #:	1	RRCID ->	084378	COMPL. DATE	08/21/1979	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7521 - 8020
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		Y	-0-		24
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		Y	-0-		24
04	DLQ	G-10	268	-0-	268	268	268	2		Y	-0-		24
05	DLQ	G-10	240	-0-	240	508	240	2		Y	-0-		24
06	DLQ	G-10	184	-0-	184	692	184	2		Y	-0-		24
07	DLQ	G-10	242	-0-	242	934	242	2		Y	-0-		24

  

DOUGHERTY, ET AL				WELL #:	4	RRCID ->	121047	COMPL. DATE	02/20/1986	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7451 - 7630
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

  

MARTIN, H.L.				WELL #:	2-L	RRCID ->	145628	COMPL. DATE	03/04/1993	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7484 - 7526
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

PENITAS (7400)		//CONT.// 70481 744		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426										
MARTIN, RONALD L.		WELL #: 2A		RRCID -> 157752		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7530 - 7550				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MARTIN, H. L. "EAST"		WELL #: 1		RRCID -> 167226		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 10851 PERF. 7424 - 7437				
02	812 N	664	-0-	-148	-0-	664	2	N	-0-			-0-
03	837 N	641	-0-	-196	-0-	641	2	N	-0-			-0-
04	750 N	506	-0-	-244	-0-	506	2	N	-0-			-0-
05	868 N	666	-0-	-202	-0-	666	2	N	-0-			-0-
06	720 N	343	-0-	-377	-0-	343	2	N	-0-			-0-
07	651 N	563	-0-	-88	-0-	563	2	N	-0-			-0-
-----												
MARTIN, RONALD L. ET AL		WELL #: 1A		RRCID -> 173696		COMPL. DATE 03/16/1999		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7588 - 7604				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
-----												
DOUGHERTY, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 174704		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7679 - 7721				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
-----												
FORDYCE		WELL #: 1		RRCID -> 196866		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7374 - 7384				
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-			146
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-			146
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-			146
05	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	2	N	-0-			146
06	360 N	264	-0-	-96	-0-	264	2	N	-0-			146
07	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2	N	-0-			146
-----												
CARD-HWC & I DISTRICT 6		WELL #: 1		RRCID -> 285445		COMPL. DATE 08/19/2013		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7388 - 7450				
02	168 N	166	-0-	-2	-0-	166	2	N	-0-			-0-
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2	N	-0-			-0-
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2	N	-0-			-0-
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2	N	-0-			-0-
06	180 N	139	-0-	-41	-0-	139	2	N	-0-			-0-
07	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2	N	-0-			-0-

PENITAS (7400) //CONT.// 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264  
 H.C.I.D. 6 WELL #: 1 RRCID -> 161658 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7448 - 7478

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (7950) 70481 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426  
 DOUGHERTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 153938 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7852 - 7922

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

MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173650 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7794 - 8188

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

PENITAS (8250) 70481 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426  
 MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 145535 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7794 - 8188

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

MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 196841 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8064 - 8268

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	126	-0-	126	877	126	2			N	-0-					86
03	14B2 EXT	115	-0-	115	992	115	2			N	-0-					86
04	14B DENY	135	-0-	135	1127	135	2			N	-0-					86
05	14B2 EXT	124	-0-	124	1251	124	2			N	-0-					86
06	14B2 EXT	130	-0-	130	1381	130	2			N	-0-					86
*07	150	108	-0-	-42	1339	108	2			N	-0-					86

PEPITO (LOBO) 70550 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 RAKER RESOURCES LLC 689172  
 MARTIN, J. C. III WELL #: 1 RRCID -> 137900 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8938 - 8974

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					76
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					76
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					76
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					76
*06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					76
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

PESADIZO, N. W. (FRIO LWR)		70800 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
KENEDY, JOHN G., JR.		WELL #: 5		RRCID -> 251041		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH 18500 PERF.10870 - 18410			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25

PESCADITO (WILCOX, LOWER 6600)		70808 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
K&H FEE "1498"		WELL #: 1		RRCID -> 131640		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6164 - 6264			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PESCADITO (WILCOX, LOWER 6800)		70808 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
KILLAM, O. W., -C-		WELL #: 1		RRCID -> 012476		COMPL. DATE 06/07/1958		TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A			
02	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	37	1	1465	2	N	-0-
03	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	43	1	1722	2	N	-0-
04	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	42	1	2156	2	N	-0-
05	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	31	1	1222	2	N	-0-
06	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	38	1	1501	2	N	-0-
*07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	31	1	1227	2	N	-0-

PETERS (ARGO - 2200)		70840 055		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
LORAC, INC.		508936									
PETERS, W. R., -H-		WELL #: H 1		RRCID -> 012486		COMPL. DATE 06/08/1960		TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2456 - 2462			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PETERS (FRIO 1300)		70840 315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
DCR 589		WELL #: 2		RRCID -> 179860		COMPL. DATE 01/08/2014		TOTAL DEPTH 1461 PERF. 784 - 842			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PETERS (MIRANDO 2600, WEST)  
LORAC, INC.  
PETERS, W. R. -D-

70840 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
508936  
WELL #: 3 RRCID -> 065566 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 2710 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PETERS (1700)  
LORAC, INC.  
PETERS, W. R., -F-

70840 935 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
508936  
WELL #: 1 RRCID -> 012480 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PETERS, EAST (FRIO 1700)  
LORAC, INC.  
PETERS, LELIA -A-

70841 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
508936  
WELL #: 2 RRCID -> 037380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2511 PERF. 1695 - 2000

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PETERS, NORTH  
CORONADO MINERALS, LLC  
DALLAS JOINT STOCK LAND BANK -F-

70842 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
179378  
WELL #: RRCID -> 059992 COMPL. DATE 09/26/1974 TOTAL DEPTH 2812 PERF. N/A

02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21

RECLASSIFIED TO OIL 10/01/2012

PETERS, N. (LOMA NOVIA)  
LORAC, INC.  
PETERS, LEILA "C"

70842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
508936  
WELL #: 1 RRCID -> 038322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PETERS NORTH (PETTUS)		70842 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
LORAC, INC.		508936										
PETERS, W. R. "ESTATE"		WELL #: 2		RRCID -> 085576		COMPL. DATE 09/26/1979		TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2876 - 2886				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PETERS, WEST (COLE, UP)		70848 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL				
LORAC, INC.		508936										
SULO-PETERS		WELL #: 9		RRCID -> 100745		COMPL. DATE 11/11/1981		TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1696 - 1706				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PETROX (GOVERNMENT WELLS)		70943 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
D.C.R. 209		WELL #: 1A		RRCID -> 181647		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1014 - 1017				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PETROX (LOWER WILCOX CONS.)		70943 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC		701613										
D.C.R.C.		WELL #: 1205		RRCID -> 133850		COMPL. DATE 01/29/1990		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9430 - 9490				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
D.C.R.C.		WELL #: 1204		RRCID -> 142430		COMPL. DATE 09/07/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9514				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850		N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2850		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850		N	-0-			-0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613  
 D.C.R.C. WELL #: 1207-C RRCID -> 143566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9380 - 9412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	266	1	1004 3	Y	15	23 1		13
03	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	280	1	962 3	Y	10			23
04	1350 X	1338	-0-	-12 B	-0-	164	1	1161 3	Y	12	21 1		14
05	1426 X	1204	-0-	-222 B	-0-	239	1	951 3	Y	13			27
06	1380 X	1199	-0-	-181 B	-0-	235	1	953 3	Y	10			37
07	1426 X	1360	-0-	-66 B	-0-	317	1	1033 3	Y	9	20 1		26

D.C.R.C. WELL #: 2205 RRCID -> 143902 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9423 - 9491

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

D.C.R.C. WELL #: 2207-C RRCID -> 144234 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9313 - 9348

02	2604 N	2375	-0-	-229 B	-0-	491	1	1854 3	Y	27	42 1		35
03	2981 N	2981	-0-	-0- B	-0-	667	1	2288 3	Y	24			59
04	2849 N	2849	-0-	-0- B	-0-	349	1	2471 3	Y	26	45 1		40
05	2635 N	2834	-0-	199 B	-0-	561	1	2239 3	Y	31			71
06	2760 N	2624	-0-	-136 B	-0-	515	1	2086 3	Y	21			92
*07	2968 N	2968	-0-	-0- B	-0-	692	1	2254 3	Y	20	43 1		69

D. C. R. C. WELL #: 3204 RRCID -> 214725 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9505 - 10148

02	2296 N	1800	-0-	-496 B	-0-	370	1	1396 3	N	31	32 1		438
03	2635 N	1973	-0-	-662 B	-0-	441	1	1514 3	N	16			454
04	2280 N	2069	-0-	-211 B	-0-	252	1	1786 3	N	28	32 1		450
05	1984 N	2353	-0-	369 B	-0-	466	1	1856 3	N	28			478
06	2028 N	2028	-0-	-0- B	-0-	398	1	1612 3	N	16			494
*07	2319 N	2319	-0-	-0- B	-0-	541	1	1761 3	N	15	34 1		475

-----

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613  
 LEGACY WELL #: 1 RRCID -> 233994 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9474 - 10087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	616 N	613	-0-	-3 B	-0-	127	1	478	3	N	7	11 1	210
						8	9						
03	713 N	651	-0-	-62 B	-0-	146	1	499	3	N	5		215
						6	9						
04	750 N	627	-0-	-123 B	-0-	77	1	543	3	N	6	10 1	211
						7	9						
05	682 N	469	-0-	-213 B	-0-	93	1	370	3	N	5		216
						6	9						
06	630 N	534	-0-	-96 B	-0-	105	1	425	3	N	4		220
						4	9						
*07	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	161	1	524	3	N	5	10 1	215
						6	9						

-----

DUVAL COUNTY RANCH COMPANY 4 WELL #: 204 RRCID -> 241710 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9454 - 10060

02	2156 N	2016	-0-	-140 B	-0-	413	1	1562	3	N	37	35 1	81
						41	9						
03	2542 N	2144	-0-	-398 B	-0-	478	1	1641	3	N	23		104
						25	9						
04	2340 N	2009	-0-	-331 B	-0-	242	1	1715	3	N	47	31 1	120
						52	9						
05	2232 N	2152	-0-	-80 B	-0-	425	1	1697	3	N	27		147
						30	9						
06	2070 N	1899	-0-	-171 B	-0-	373	1	1509	3	N	15		162
						17	9						
07	2077 N	2003	-0-	-74 B	-0-	467	1	1522	3	N	13	29 1	146
						14	9						

-----

LEGACY WELL #: 2 RRCID -> 247102 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9426 - 9986

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

-----

PETROX (WILCOX 7100) 70943 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 REMORA OPERATING, LLC 701613  
 D.C.R.C. - SEC. 204 WELL #: 1 RRCID -> 054933 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

02	168 N	160	-0-	-8	-0-	33	1	125	3	N	2	3 1	8
						2	9						
03	279 N	156	-0-	-123	-0-	35	1	120	3	N	1		9
						1	9						
04	240 N	146	-0-	-94	-0-	18	1	127	3	N	1	2 1	8
						1	9						
05	186 N	156	-0-	-30	-0-	31	1	123	3	N	2		10
						2	9						
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	27	1	109	3	N	1		11
						1	9						
*07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	36	1	119	3	N	1	2 1	10
						1	9						



PICOSO (CARRIZO 7800)		71385 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
RAMTEX ENERGY LLC		690225													
BENAVIDES, CHARLOTTE A.		WELL #:	1	RRCID ->	145493	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 7814 - 7840						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
-----															
BENAVIDES, CHARLOTTE A.		WELL #:	2	RRCID ->	148512	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 7593 - 7714						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
-----															
THREE-C OIL AND GAS		857600													
G.B.G. RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	247218	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	9700 PERF. N/A						
02	14B2 EXT	98	-0-	98	98	98	1			N	-0-				29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-				29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-				29
*05	14B2 EXT	9	-0-	9	107	9	3			N	-0-				29
06	14B2 EXT	35	-0-	35	142	35	3			N	-0-				29
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	142					N	NO RPT				29
-----															
PICOSO (CARRIZO SPIKE 8070)		71385 140		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
THREE-C OIL AND GAS		857600													
G.B.G. RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	242335	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 7910 - 8012						
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PICOSO (WILCOX 7600)		71385 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313													
DE LA GARZA MINERAL TRUST A		WELL #:	4	RRCID ->	166868	COMPL. DATE	06/10/1998	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 7666 - 7878						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				143
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				143
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				143
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				143
-----															
THREE C EXPLORATION, LLC		857512													
STAGGS-STATE		WELL #:	3-C	RRCID ->	147694	COMPL. DATE	08/07/1996	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 7640 - 7831						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60

PICOSO (WILCOX 7600)		//CONT.//		71385 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
THREE C EXPLORATION, LLC		//CONT.//		857512								
STAGGS, J.		WELL #:		1	RRCID ->	158844	COMPL. DATE	08/09/1996	TOTAL DEPTH	11876	PERF.	7612 - 7806
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78

PICOSO (WILCOX 8700)				71385 260	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
VASTAR RESOURCES MINERAL FEE		WELL #:		2	RRCID ->	174160	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8732 - 8770
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

PICOSO (WILCOX 11800)				71385 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS				857600								
MASHI		WELL #:		1	RRCID ->	192505	COMPL. DATE	11/19/2002	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	10652 - 11590
02	2996 X	2511	-0-	-485	-0-	2500	1	11 9	N	10		116
03	2697 X	2397	-0-	-300	-0-	2388	1	9 9	N	8		124
04	2910 X	1892	-0-	-1018	-0-	1888	1	4 9	N	4		128
*05	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2		N	-0-		128
*06	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4025	2	8 9	N	7		135
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		135

MASHI		WELL #:		2	RRCID ->	194253	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11649 - 12627
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	1		N	-0-		23
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	1		N	-0-		23
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	1		N	-0-		23
*05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-		23
*06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	384	2	1 9	N	1		24
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		24

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED)				71392 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313								
STAGGS, J.		WELL #:		1	RRCID ->	142217	COMPL. DATE	08/24/1992	TOTAL DEPTH	11876	PERF.	7782 - 7806
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED)		//CONT.// 71392 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
PETRO-SMITH OPERATING LLC		//CONT.// 660313														
DE LA GARZA MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 142774		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7586 - 7595								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

DE LA GARZA MINERAL TRUST "A"		WELL #: 4		RRCID -> 142971		COMPL. DATE 11/01/1992		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7838 - 7878								
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGGS-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 143610		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7778 - 7790								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGGS-STATE		WELL #: 3-T		RRCID -> 144915		COMPL. DATE 04/07/1993		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7808 - 7831								
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LA GARZA MINERAL TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 155150		COMPL. DATE 11/24/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7815 - 7831								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE C EXPLORATION, LLC		857512		RRCID -> 149617		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7760 - 7804								
STAGGS-STATE		WELL #: 4														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED)		//CONT.//		71392 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
THREE C EXPLORATION, LLC		//CONT.//		857512									
STAGGS STATE		WELL #:		5	RRCID ->	153943	COMPL. DATE	02/26/1995	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7785 - 7815	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

PIEDRE LUMBRE (WILCOX)				71430 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL				
DIAMONDBACK OPERATING, LP				217024									
D. C. R. C. SEC. 102 UNIT 6 O/A		WELL #:		1	RRCID ->	012546	COMPL. DATE	02/27/1956	TOTAL DEPTH	7406	PERF.	6990 - 7020	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.				460054		CAPACITY			CNTY: BROOKS				
DUVAL RANCH SECTION 106		WELL #:		9	RRCID ->	080542	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	9713	PERF.	6964 - 6972	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PITA (D-5-U)				71703 357	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178									
SULLIVAN, D. J. 'B'		WELL #:		64	RRCID ->	138263	COMPL. DATE	12/31/1990	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7695 - 7701	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED)				71703 614	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS					
EL DORADO GAS & OIL, INC.				246973										
SULLIVAN, D. J. -B-		WELL #:		110	RRCID ->	254899	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7896 - 7906		
02	1372 N	470	-0-	-902	-0-	154	1	285	2	Y	28	53	1	51
03	1085 N	25	-0-	-1060	-0-	31	9							
04	960 N	525	-0-	-435	-0-	4	1	6	2	Y	14	26	1	39
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	15	9							
06	927 N	927	-0-	-0-	-0-	208	1	275	2	Y	38	29	1	48
*07	895 N	895	-0-	-0-	-0-	42	9							
						283	1	391	2	Y	38	43	1	43
						42	9							
						314	1	569	2	Y	40	43	1	40
						44	9							
						341	1	512	2	Y	38	42	1	36
						42	9							

PITA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		71703 614	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178																	
SULLIVAN, D. J. -B-		WELL #:		37 T	RRCID ->	064848	COMPL. DATE	05/23/1975	TOTAL DEPTH	9675	PERF. N/A										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
SULLIVAN, D. J. "B"												WELL #:	79 D	RRCID ->	113721	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7422 - 7425
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
SULLIVAN, D. J. "B"												WELL #:	80 D	RRCID ->	116006	COMPL. DATE	01/13/1985	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7740 - 7750
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
SULLIVA, D.J. "B"												WELL #:	86	RRCID ->	147235	COMPL. DATE	10/07/1993	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7867 - 7878
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	90	1	166	2	Y	36	58	1	52						
							40	9													
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	8	2	Y	50	45	1	57						
							55	9													
04	510	N	208	-0-	-302	-0-	71	1	94	2	Y	39	35	1	61						
							43	9													
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	131	1	181	2	Y	42	51	1	52						
							46	9													
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	98	1	178	2	Y	33	42	1	43						
							36	9													
*07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	122	1	182	2	Y	-0-	17	1	26						
SULLIVAN, D. J. "B"												WELL #:	79-F	RRCID ->	151976	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7828 - 2832
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
SULLIVAN, D.J. "B"												WELL #:	64	RRCID ->	152699	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7325 - 7331
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						

PITA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		71703 614	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		84D	RRCID ->	156036	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8082 - 8100				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		68	RRCID ->	156038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7425 - 7434				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SULLIVAN, D.J. "B"		WELL #:		102	RRCID ->	156068	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	3059	PERF. 2958 - 2963				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SULLIVAN, D.J. "B"		WELL #:		100	RRCID ->	156733	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	8765	PERF. 7840 - 7862				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		11	RRCID ->	156896	COMPL. DATE	10/20/1995	TOTAL DEPTH	8484	PERF. 7640 - 7686				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		82 D	RRCID ->	157748	COMPL. DATE	10/24/1995	TOTAL DEPTH	8337	PERF. 7920 - 7930				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		71703 614	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		101 D	RRCID ->	160645	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7570 -	7580
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	282 1	407 2	Y	175	186 1		132
						193 9						
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	19 1	32 2	Y	230	167 1		195
						253 9						
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	319 1	295 2	Y	220	158 1		257
						242 9						
05	992 N	909	-0-	-83	-0-	394 1	297 2	Y	198	227 1		228
						218 9						
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	373 1	371 2	Y	204	222 1		210
						224 9						
07	899 N	773	-0-	-126	-0-	410 1	363 2	Y	-0-	84 1		126
-----												
SULLIVAN, D.J. "B"		WELL #:		85F	RRCID ->	160723	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8696	PERF. 7021 -	7027
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SULLIVAN, D. J. -B-		WELL #:		104 F	RRCID ->	165265	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7773 -	7795
02	280 N	145	-0-	-135	-0-	51 1	94 2	Y	-0-			-0-
03	279 N	4	-0-	-275	-0-	1 1	3 2	Y	-0-			-0-
04	300 N	141	-0-	-159	-0-	61 1	80 2	Y	-0-			-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	95 1	132 2	Y	-0-			-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	98 1	179 2	Y	-0-			-0-
*07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	116 1	173 2	Y	-0-			-0-
-----												
SULLIVAN, D.J. -B-		WELL #:		103	RRCID ->	167141	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7879 -	7934
02	280 N	170	-0-	-110	-0-	60 1	110 2	Y	-0-			-0-
03	310 N	7	-0-	-303	-0-	3 1	4 2	Y	-0-			-0-
04	300 N	121	-0-	-179	-0-	52 1	69 2	Y	-0-			-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	100 1	139 2	Y	-0-			-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	107 1	193 2	Y	-0-			-0-
*07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	112 1	169 2	Y	-0-			-0-
-----												
SULLIVAN, D. J. -B-		WELL #:		107	RRCID ->	170320	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7064 -	7092
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SULLIVAN, D. J. -B-		WELL #:		108	RRCID ->	170451	COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL DEPTH	8765	PERF. 7086 -	7096
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 109 RRCID -> 182599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7277 - 7283														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2380 X	926	-0-	-1454	-0-	320 1	592 2		Y	13	24 1		24
							14 9							
03		2635 X	10	-0-	-2625	-0-	3 1	5 2		Y	2	10 1		16
							2 9							
04		2130 N	966	-0-	-1164	-0-	407 1	539 2		Y	18	13 1		21
							20 9							
05		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	727 1	1006 2		Y	20	21 1		20
							22 9							
06		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	583 1	1057 2		Y	20	21 1		19
							22 9							
*07		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	764 1	1147 2		Y	20	21 1		18
							22 9							

SULLIVAN, D.J. WELL #: 105 RRCID -> 227504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7750														
02		84 N	35	-0-	-49	-0-	12 1	23 2		N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04		90 N	37	-0-	-53	-0-	16 1	21 2		N	-0-			-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	13 1	18 2		N	-0-			-0-
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 2		N	-0-			-0-
07		31 N	2	-0-	-29	-0-	1 1	1 2		N	-0-			-0-

PITA, NW (VICKSBURG 10350) 71706 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS														
TEXRON OPERATING, LLC 850872														
GONZALES #30 WELL #: 1 RRCID -> 186068 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10495 - 10696														
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			88
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			88
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			88
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			88
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			88
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			88

PITA ISLAND (I-79) 71723 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
AMERRIL ENERGY LLC 019786														
PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 155199 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 9266 - 9276														
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13R RRCID -> 160975 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9278 - 9284														
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-



PITA ISLAND (J-02) 71723 693 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 AMERRIL ENERGY LLC 019786  
 PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 11R RRCID -> 151762 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 14975 PERF.10259 - 10264

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITA ISLAND (J-19) 71723 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 AMERRIL ENERGY LLC 019786  
 PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 188107 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10127 - 10279

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348

PITA ISLAND (J-64, 77) 71723 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 AMERRIL ENERGY LLC 019786  
 PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 152458 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10412 - 10520

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

PLYMOUTH 72043 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO  
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
 WELDER, E.H."C" WELL #: 144 RRCID -> 243766 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5574 - 5578

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLYMOUTH (I-65) 72043 027 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 ANDERSON OIL LTD. 022499  
 BAPTIST FOUNDATION OF TX ET AL WELL #: 1 RRCID -> 256337 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8597 - 8607

02	1148 N	337	-0-	-811	-0-	120	1	217	2	N	-0-					68
03	1302 N	733	-0-	-569	-0-	260	1	473	2	N	-0-					68
04	1680 N	258	-0-	-1422	-0-	120	1	138	2	N	-0-					68
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					68
06	720 N	338	-0-	-382	-0-	280	1	58	2	N	-0-					68
07	279 N	72	-0-	-207	-0-	70	1	2	2	N	-0-					68

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
-----									
PLYMOUTH (1400)		72043 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836							
WELDER, E.H. "C"		WELL #: 158		RRCID -> 085831		COMPL. DATE 12/04/1979		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1396 - 1414	
-----									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
-----									
PLYMOUTH (3550)		72043 165		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836							
WELDER, E. H. -C-		WELL #: 166		RRCID -> 168915		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3580 - 3590	
-----									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
-----									
PLYMOUTH (3550 B)		72043 171		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836							
WELDER, E. H. -C-		WELL #: 143		RRCID -> 055875		COMPL. DATE 05/22/1973		TOTAL DEPTH 6151 PERF. N/A	
-----									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
-----									
PLYMOUTH (3600 A)		72043 198		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836							
WELDER, E. H. "C"		WELL #: 113		RRCID -> 150113		COMPL. DATE 07/12/1994		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 3632 - 3636	
-----									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----									
PLYMOUTH (3750)		72043 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836							
WELDER, E.H.-C-		WELL #: 163		RRCID -> 056878		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A	
-----									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----									
WELDER, E.H. "C"		WELL #: 145		RRCID -> 148683		COMPL. DATE 03/09/1994		TOTAL DEPTH 4677 PERF. 3762 - 3766	
-----									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

PLYMOUTH (3800)		72043 234		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
ANDERSON OIL LTD. DIMMICK		022499														
WELL #:		5		RRCID -> 162428		COMPL. DATE 12/30/1996		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3737 - 3739								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLYMOUTH (5150)		72043 276		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. WELDER, E.A. "C"		549836														
WELL #:		46		RRCID -> 099678		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5132 - 5135								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLYMOUTH (5500 STRAY)		72043 450		ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN PATRICIO								
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. WELDER, EFH		907297														
WELL #:		1		RRCID -> 289760		COMPL. DATE 08/04/2019		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5562 - 5565								
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
PLYMOUTH (5600 STRAY)		72043 486		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. WELDER WILDLIFE REFUGE		907297														
WELL #:		1		RRCID -> 276420		COMPL. DATE 03/07/2017		TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5604 - 5687								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
PLYMOUTH (6000 -A-)		72043 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. WELDER E.H. "C"		549836														
WELL #:		151		RRCID -> 150057		COMPL. DATE 05/26/1994		TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6030 - 6036								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLYMOUTH (6000 -B- SAND)		72043 648		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
WELDER, E. H. -C-		WELL #: 164		RRCID -> 153821		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 4000 - 4090		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLYMOUTH (6410 STRAY)		72043 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
SYDRI OPERATING, LLC		833597								
WELDER - FORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 176263		COMPL. DATE 12/18/1999		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 6406 - 6409		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLYMOUTH (6500)		72043 792		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297								
WELDER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 262423		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6443 - 6449		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLYMOUTH (7000)		72043 906		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO		
ALLEGIANT RESOURCES, LLC		013365								
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 6 U		RRCID -> 160573		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6818 - 6920		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 72		RRCID -> 192157		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6920 - 7006		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PLYMOUTH (9170)		72043 980		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
WALLIS ENERGY, INC.		893997								
PHILLIPS ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181377		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9227 - 9239		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70



POK - A - DOT (8600)		//CONT.//		72163 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MARTINEZ, M.		WELL #:		6	RRCID ->	129202	COMPL. DATE	11/27/1988	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9046 - 9424
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	58 1	784 2	Y	6	9 1	5	
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	82 1	953 2	Y	6		11	
04	600 N	998	-0-	398	398	78 1	916 2	Y	4	11 1	4	
05	1348 N	950	-0-	-398	-0-	72 1	875 2	Y	3		7	
06	1020 N	1014	-0-	-6	-0-	79 1	932 2	Y	3		10	
07	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	3 9		Y	NO RPT		10	
-----												
URIBE, P.		WELL #:		2	RRCID ->	132264	COMPL. DATE	02/25/1991	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	4010 - 4129
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
MARTINEZ, M.		WELL #:		7	RRCID ->	132276	COMPL. DATE	10/14/1989	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	9022 - 9118
02	252 N	167	-0-	-85	-0-	11 1	155 2	Y	1	2 1	7	
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	15 1	169 2	Y	1		8	
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	15 1	182 2	Y	1	2 1	7	
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	16 1	195 2	Y	1		8	
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	16 1	190 2	Y	-0-		8	
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	1 9		Y	NO RPT		8	
-----												
MARTINEZ, M.		WELL #:		8	RRCID ->	133492	COMPL. DATE	01/27/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9005 - 9337
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	12 1	162 2	Y	1	2 1	5	
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	17 1	198 2	Y	2		7	
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	15 1	176 2	Y	-0-	2 1	5	
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	16 1	190 2	Y	1		6	
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	16 1	185 2	Y	1		7	
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	1 9		Y	NO RPT		7	
-----												
MARTINEZ, M.		WELL #:		9	RRCID ->	135304	COMPL. DATE	07/13/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9084 - 9210
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	33 1	444 2	Y	4	6 1	8	
03	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	98 1	1146 2	Y	7		15	
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	22 1	258 2	Y	1	7 1	9	
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	15 1	180 2	Y	1		14	
06	1200 N	124	-0-	-1076	-0-	10 1	114 2	Y	-0-		14	
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		14	

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 412178									
URIBE, SERAFIN		WELL #: 1		RRCID -> 135497		COMPL. DATE 08/07/1990		TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8730 - 9295			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	53 1	725 2	Y	5	8 1	1
03	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	6 9	1013 2	Y	6		7
04	600 N	803	-0-	203	203	7 9	737 2	Y	3	9 1	1
05	1072 N	869	-0-	-203	-0-	3 9	800 2	Y	3		4
06	1080 N	590	-0-	-490	-0-	66 1	542 2	Y	2		6
07	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-	2 9		Y	NO RPT		6
-----											
MARTINEZ, M.		WELL #: 2		RRCID -> 136399		COMPL. DATE 10/18/1990		TOTAL DEPTH 11898 PERF. 9010 - 9175			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		12
-----											
MARTINEZ, M.		WELL #: 10		RRCID -> 136476		COMPL. DATE 11/20/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8935 - 9258			
02	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	115 1	1558 2	Y	11	17 1	-0-
03	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	12 9	1300 2	Y	8		8
04	600 N	1655	-0-	1055	1055	9 9	1518 2	Y	7	15 1	-0-
05	2439 N	1384	-0-	-1055	-0-	8 9	1272 2	Y	6		2
06	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	105 1	1785 2	Y	6		8
07	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-	7 9		Y	NO RPT		8
-----											
URIBE, SERAFIN		WELL #: 2		RRCID -> 136860		COMPL. DATE 01/04/1991		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8894 - 9205			
02	616 N	542	-0-	-74	-0-	37 1	501 2	Y	4	6 1	4
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	4 9	582 2	Y	3		7
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	50 1	547 2	Y	3	7 1	3
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	3 9	574 2	Y	3		6
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	47 1	572 2	Y	2		8
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	3 9		Y	NO RPT		8

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 412178										
MARTINEZ, M.		WELL #: 11		RRCID -> 137793		COMPL. DATE 04/08/1991		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9217 - 9356				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	784 N	777	-0-	-7	-0-	53 1	718 2	Y	5	8 1		2
03	959 N	959	-0-	-0-	-0-	6 9	878 2	Y	5			7
04	600 N	900	-0-	300	300	75 1	826 2	Y	4	10 1		1
05	1164 N	864	-0-	-300	-0-	6 9	795 2	Y	3			4
06	930 N	861	-0-	-69	-0-	70 1	791 2	Y	3			7
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	4 9		Y	NO RPT			7
-----												
SERAFIN URIBE		WELL #: 3		RRCID -> 138235		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8812 - 9343				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21
-----												
VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 176394		COMPL. DATE 01/21/2000		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8045 - 8058				
02	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	453 1	2347 2	Y	38			222
03	2821 X	2271	-0-	-550	-0-	42 9	1830 2	Y	23			245
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	416 1		Y	-0-			245
05	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	25 9	751 2	Y	2			247
06	3330 X	909	-0-	-2421	-0-	409 1	513 2	Y	-0-			247
07	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-	396 1		Y	NO RPT			247
-----												
MARTINEZ, M.		WELL #: 13		RRCID -> 176449		COMPL. DATE 03/07/2000		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8616 - 8764				
02	1148 N	1006	-0-	-142	-0-	68 1	930 2	Y	7	11 1		5
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	8 9	1058 2	Y	7			12
04	600 N	932	-0-	332	332	91 1	855 2	Y	4	11 1		5
05	1613 N	1281	-0-	-332	-0-	73 1	1178 2	Y	5			10
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	4 9	1075 2	Y	4			14
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-	91 1		Y	NO RPT			14
-----												
VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 177369		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8346 - 8372				
02	364 N	324	-0-	-40	-0-	51 1	267 2	N	5	13 1		26
03	589 N	335	-0-	-254	-0-	6 9	268 2	N	5			31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	61 1		N	-0-			31
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	6 9	364 2	N	1			32
06	330 N	179	-0-	-151	-0-	1 9	100 2	N	2			34
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	77 1		N	NO RPT			34



-----												
POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
MARTINEZ, M. WELL #: 14 RRCID -> 177534 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9023 - 9276												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		326 N	326	-0-	-0-	-0-	22 1	303 2	Y	1	3 1	5
							1 9					
03		310 N	241	-0-	-69	-0-	19 1	220 2	Y	2		7
							2 9					
04		320 N	320	-0-	-0-	-0-	25 1	293 2	Y	2	4 1	5
							2 9					
05		356 N	356	-0-	-0-	-0-	27 1	328 2	Y	1		6
							1 9					
06		296 N	296	-0-	-0-	-0-	23 1	272 2	Y	1		7
							1 9					
07		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		7
-----												
VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 179280 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8403 - 8454												
02		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	237 1	1229 2	Y	19	58 1	29
							21 9					
03		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	238 1	1049 2	Y	20		49
							22 9					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		49
05		494 N	494	-0-	-0-	-0-	174 1	319 2	Y	1		50
							1 9					
06		1260 N	238	-0-	-1022	-0-	103 1	133 2	Y	2		52
							2 9					
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		52
-----												
VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 179707 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8424 - 8655												
02		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	160 1	828 2	Y	13	39 1	46
							14 9					
03		798 N	798	-0-	-0-	-0-	145 1	640 2	Y	12		58
							13 9					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		58
05		216 N	216	-0-	-0-	-0-	76 1	140 2	Y	-0-		58
									Y	-0-		58
06		780 N	-0-	-0-	-780	-0-			Y	-0-		58
									Y	NO RPT		58
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		58
-----												
MARTINEZ, M. WELL #: 15 RRCID -> 179864 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8544 - 8642												
02		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	69 1	938 2	Y	7	11 1	2
							8 9					
03		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	95 1	1101 2	Y	7		9
							8 9					
04		600 N	888	-0-	288	288	69 1	815 2	Y	4	10 1	3
							4 9					
05		1052 N	764	-0-	-288	-0-	58 1	704 2	Y	2		5
							2 9					
06		1170 N	758	-0-	-412	-0-	59 1	696 2	Y	3		8
							3 9					
07		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT		8

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 181118 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8370 - 8452													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	305 1	1577 2	Y	26	75 1			49
03	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	29 9	304 1	1335 2	Y	25			74
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	28 9			Y	-0-			74
05	547 X	547	-0-	-0-	-0-	193 1	353 2	Y	1				75
06	2040 X	317	-0-	-1723	-0-	1 9	137 1	177 2	Y	3			78
07	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-	3 9			Y	NO RPT			78
URIBE FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 186378 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8136 - 8304													
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	24 1	327 2	Y	2	4 1			5
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	2 9	36 1	419 2	Y	3			8
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	3 9	34 1	397 2	Y	2	5 1		5
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	2 9	36 1	440 2	Y	2			7
06	450 N	445	-0-	-5	-0-	2 9	35 1	409 2	Y	1			8
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	1 9			Y	NO RPT			8
URIBE, A. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 244554 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8100 - 8852													
02	532 N	400	-0-	-132	-0-	394 2	6 9	Y	5				82
03	434 N	424	-0-	-10	-0-	418 2	6 9	Y	5				87
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	68 1	401 2	Y	7				94
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	8 9	70 1	455 2	Y	3			97
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	3 9	67 1	400 2	Y	3			100
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	3 9			Y	NO RPT			100
SMITH PRODUCTION INC. 789662 MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 111434 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 11778 PERF. 8671 - 8766													
02	1385 N	1369	-0-	-16	-0-	282 1	1087 2	Y	-0-				-0-
03	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	351 1	1166 2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	1701	-0-	1701	1701	386 1	1315 2	Y	-0-				-0-
05	3248 X	1547	-0-	-1701	-0-	318 1	1229 2	Y	-0-				-0-
06	1380 X	1311	-0-	-69	-0-	311 1	1000 2	Y	-0-				-0-
*07	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	266 1	1294 2	Y	-0-				-0-
MARSHALL, S.G. WELL #: 9 RRCID -> 123171 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8591 - 9037													
02	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	356 1	1372 2	Y	-0-				-0-
03	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	445 1	1477 2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	1791	-0-	1791	1791	406 1	1385 2	Y	-0-				-0-
05	3000 N	1914	-0-	-1086	705	393 1	1521 2	Y	-0-				-0-
06	2462 N	1757	-0-	-705	-0-	417 1	1340 2	Y	-0-				-0-
07	1860 N	1834	-0-	-26	-0-	313 1	1521 2	Y	-0-				-0-

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
MARSHALL, S.G.		WELL #: 10		RRCID -> 124135		COMPL. DATE 05/08/1987			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8857 - 9072		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	92	1	356	2	Y	-0-
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	109	1	360	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	480	-0-	480	480	109	1	371	2	Y	-0-
05	938 N	458	-0-	-480	-0-	94	1	364	2	Y	-0-
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	114	1	366	2	Y	-0-
*07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	91	1	445	2	Y	-0-
-----											
MARSHALL, S.G.		WELL #: 11		RRCID -> 124659		COMPL. DATE 07/11/1987			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9208		
02	2968 X	2858	-0-	-110	-0-	588	1	2268	2	Y	3
03	3286 X	3067	-0-	-219	-0-	710	1	2356	2	Y	4
04	DLQ G-10	2537	-0-	2537	2537	575	1	1961	2	Y	4
05	4346 X	1809	-0-	-2537	-0-	371	1	1437	2	Y	4
06	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	836	1	2686	2	Y	3
07	3162 X	3009	-0-	-153	-0-	491	1	2388	2	Y	42
-----											
MARSHALL, S.G.		WELL #: 12		RRCID -> 124742		COMPL. DATE 07/22/1987			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8682 - 9100		
02	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	803	1	3095	2	Y	-0-
03	3968 X	3473	-0-	-495	-0-	804	1	2669	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	3792	-0-	3792	3792	860	1	2932	2	Y	-0-
05	7470 X	3678	-0-	-3792	-0-	755	1	2923	2	Y	-0-
06	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	1022	1	3283	2	Y	-0-
07	4309 X	3709	-0-	-600	-0-	632	1	3077	2	Y	-0-
-----											
MARSHALL, S.G.		WELL #: 13		RRCID -> 125128		COMPL. DATE 08/27/1987			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8662 - 9140		
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	204	1	788	2	Y	-0-
03	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	269	1	892	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	1107	-0-	1107	1107	251	1	856	2	Y	-0-
05	2149 N	1042	-0-	-1107	-0-	214	1	828	2	Y	-0-
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	138	1	443	2	Y	-0-
*07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	109	1	528	2	Y	16
-----											
MARSHALL, S.G.		WELL #: 15		RRCID -> 128358		COMPL. DATE 09/09/1988			TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8734 - 9079		
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	153	1	588	2	Y	-0-
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	169	1	561	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	724	-0-	724	724	164	1	560	2	Y	-0-
05	1363 N	639	-0-	-724	-0-	131	1	508	2	Y	-0-
06	720 N	566	-0-	-154	-0-	134	1	432	2	Y	-0-
07	744 N	614	-0-	-130	-0-	105	1	509	2	Y	-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
 MARSHALL, S.G. WELL #: 18 RRCID -> 133350 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8800 - 9055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	441	1	1702	2	Y	13	17 1	1
03	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	557	1	1849	2	Y	7		8
04	DLQ G-10	2221	-0-	2221	2221	502	1	1711	2	Y	7	9 1	6
05	3000 N	1816	-0-	-1184	1037	371	1	1436	2	Y	8	8 1	6
06	2915 N	1878	-0-	-1037	-0-	444	1	1427	2	Y	6	8 1	4
07	2294 N	1915	-0-	-379	-0-	326	1	1585	2	Y	4	3 1	5

MARSHALL, S.G. WELL #: 19 RRCID -> 135145 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8671 - 9179

02	980 N	829	-0-	-151	-0-	171	1	658	2	Y	-0-		-0-
03	1085 N	973	-0-	-112	-0-	225	1	748	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	887	-0-	887	887	201	1	686	2	Y	-0-		-0-
05	1754 N	867	-0-	-887	-0-	178	1	689	2	Y	-0-		-0-
06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	275	1	883	2	Y	-0-		-0-
*07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	174	1	844	2	Y	-0-		-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 173899 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8119 - 8139

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 25 RRCID -> 174672 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7923 - 8478

02	5187 X	3669	-0-	-1518	-0-	753	1	2905	2	Y	10	13 1	1
03	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	829	1	2750	2	Y	5		6
04	DLQ G-10	3280	-0-	3280	3280	742	1	2532	2	Y	5	7 1	4
05	6912 X	3632	-0-	-3280	-0-	744	1	2879	2	Y	8	7 1	5
06	4470 X	3028	-0-	-1442	-0-	717	1	2305	2	Y	5	7 1	3
07	4061 X	3188	-0-	-873	-0-	543	1	2641	2	Y	4	3 1	4

MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 175081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8236

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662													
MARSHALL, S. G.		WELL #: 29		RRCID -> 176573		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8283 - 8485					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
MARSHALL, S. G.		WELL #: 30		RRCID -> 178528		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 9276		PERF. 8627 - 9072					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
MARSHALL, S. G.		WELL #: 31		RRCID -> 186794		COMPL. DATE 12/05/2001		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9046 - 9154					
02	896 N	873	-0-	-23	-0-	180	1	693	2	Y	-0-				-0-
03	1023 N	966	-0-	-57	-0-	224	1	742	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	931	-0-	931	-0-	211	1	720	2	Y	-0-				-0-
05	1895 N	964	-0-	-931	-0-	198	1	766	2	Y	-0-				-0-
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	235	1	754	2	Y	-0-				-0-
*07	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	182	1	887	2	Y	-0-				-0-
-----															
MARSHALL, S. G.		WELL #: 32H		RRCID -> 226087		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 8970		PERF. 9575 - 10062					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
MARSHALL, S. G.		WELL #: 34H		RRCID -> 229702		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 8427		PERF. 8448 - 9890					
02	588 N	533	-0-	-55	-0-	108	1	418	2	Y	6	8	1		1
03	620 N	589	-0-	-31	-0-	136	1	450	2	Y	3				4
04	DLQ G-10	576	-0-	576	-0-	130	1	443	2	Y	3	4	1		3
05	1122 N	546	-0-	-576	-0-	111	1	431	2	Y	4	4	1		3
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	154	1	494	2	Y	3	4	1		2
*07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	109	1	529	2	Y	3	2	1		3
-----															
SLATOR RANCH		WELL #: Z 1		RRCID -> 232499		COMPL. DATE 12/25/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 8670 - 8832					
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	255	1	414	2	Y	-0-				24
03	713 N	704	-0-	-9	-0-	159	1	545	2	Y	-0-				24
04	DLQ G-10	737	-0-	737	-0-	198	1	539	2	Y	-0-				24
05	1511 N	774	-0-	-737	-0-	99	1	675	2	Y	-0-				24
06	820 N	820	-0-	-0-	-0-	128	1	692	2	Y	-0-				24
*07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	161	1	739	2	Y	-0-				24

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
 SLATOR RANCH WELL #: Z 2 RRCID -> 233217 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8697 - 8742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 1H RRCID -> 242247 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8298 - 11030

02	1456 N	876	-0-	-580	-0-	334	1	542	2	Y	-0-	13	1	13
03	1674 N	1061	-0-	-613	-0-	228	1	782	2	Y	46	59	1	-0-
04	DLQ G-10	942	-0-	942	942	242	1	658	2	Y	38			38
05	1939 X	997	-0-	-942	-0-	128	1	869	2	Y	-0-			38
06	1620 X	1108	-0-	-512	-0-	166	1	898	2	Y	40	78	1	-0-
07	1054 X	1007	-0-	-47	-0-	180	1	827	2	Y	-0-			-0-

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 2H RRCID -> 242851 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8246 - 12290

02	2604 N	2487	-0-	-117	-0-	949	1	1537	2	Y	1	13	1	5
03	2883 N	2775	-0-	-108	-0-	614	1	2111	2	Y	45	50	1	-0-
04	DLQ G-10	3341	-0-	3341	3341	887	1	2412	2	Y	38			38
05	6367 X	3026	-0-	-3341	-0-	388	1	2638	2	Y	-0-			38
06	3030 X	2168	-0-	-862	-0-	332	1	1792	2	Y	40	78	1	-0-
07	3441 X	2059	-0-	-1382	-0-	369	1	1690	2	Y	-0-			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 35H RRCID -> 246614 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8513 - 10600

02	2996 X	2717	-0-	-279	-0-	522	1	2012	2	Y	166	217	1	67
03	3224 X	3062	-0-	-162	-0-	687	1	2281	2	Y	85			152
04	DLQ G-10	2998	-0-	2998	2998	660	1	2251	2	Y	79	111	1	120
05	6051 X	3053	-0-	-2998	-0-	600	1	2323	2	Y	118	110	1	128
06	3060 X	2947	-0-	-113	-0-	679	1	2183	2	Y	77	109	1	96
07	3100 X	3012	-0-	-88	-0-	502	1	2443	2	Y	61	41	1	116

MARSHALL, S. G. WELL #: 36H RRCID -> 247791 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8705 - 10253

02	5488 X	3406	-0-	-2082	-0-	684	1	2637	2	Y	77	100	1	9
03	6076 X	3559	-0-	-2517	-0-	814	1	2702	2	Y	39			48
04	DLQ G-10	3333	-0-	3333	3333	746	1	2546	2	Y	37	51	1	34
05	9255 X	5922	-0-	-3333	-0-	1204	1	4659	2	Y	54	51	1	37
06	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	1545	1	4964	2	Y	35	50	1	22
*07	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	981	1	4771	2	Y	28	19	1	31

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
 WRIGHT-BARRERA G.U. WELL #: 3H RRCID -> 249188 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8377 - 11110

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	756 N	692	-0-	-64	-0-	264	1	428	2	Y	-0-				60
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	174	1	598	2	Y	-0-				60
04	DLQ G-10	449	-0-	449	449	121	1	328	2	Y	-0-				60
05	1219 N	770	-0-	-449	-0-	99	1	671	2	Y	-0-				60
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	139	1	752	2	Y	-0-	32	1		28
*07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	142	1	651	2	Y	-0-				28

SLATOR RANCH WELL #: K 2 RRCID -> 262488 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8654 - 8870

02	2800 N	5079	-0-	2279	2279	1934	1	3134	2	Y	10	158	1		3
03	3100 N	3166	-0-	66	2345	714	1	2452	2	Y	-0-				3
04	DLQ G-10	682	-0-	682	3027	183	1	499	2	Y	-0-				3
05	3555 X	528	-0-	-3027	-0-	68	1	460	2	Y	-0-				3
06	2100 X	1304	-0-	-796	-0-	204	1	1100	2	Y	-0-				3
07	2170 X	1386	-0-	-784	-0-	248	1	1138	2	Y	-0-				3

SLATOR RANCH WELL #: 2AC RRCID -> 268813 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THREE-C OIL AND GAS 857600  
 BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 214016 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 8971

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

POQUITO GRANDE (GOVT WELLS 2600) 72366 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259  
 F.N.B. WELL #: 4 RRCID -> 143873 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2138 - 2158

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

PORT ISABEL, SE (FREELAND) 72408 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON  
 DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688  
 LA PITA WELL #: 3 RRCID -> 264705 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 1830 - 1850

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

-----

PORTILLA (FRIO) 72484 020 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO  
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365  
 WELDER, MINNIE S. WELL #: 55 RRCID -> 192247 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7305 - 7490

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

-----

WELDER, MINNIE S. WELL #: 13 RRCID -> 232786 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7698 - 7706

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----

WELDER, MINNIE S WELL #: 16 RRCID -> 240946 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8644 - 8650

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----

WELDER, MINNIE S. WELL #: 94 RRCID -> 277642 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7258 - 7263

02	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	3442	1	408	2	Y	-0-	-0-
						995	5					
03	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	4272	1	356	2	Y	-0-	-0-
						735	5					
04	5190 X	3632	-0-	-1558	-0-	3298	1	166	2	Y	-0-	-0-
						168	5					
05	5363 X	2077	-0-	-3286	-0-	1241	1	707	2	Y	-0-	-0-
						129	5					
06	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	3679	1	1253	2	Y	-0-	-0-
						258	5					
*07	5363 X	3560	-0-	-1803	-0-	2920	1	369	2	Y	-0-	-0-
						271	5					

-----

PORTILLA (3700) 72484 325 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365  
 WELDER, MINNIE S. WELL #: 65 RRCID -> 261352 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 3748 - 3752

02	1400 N	1349	-0-	-51	-0-	959	1	117	2	Y	-0-	-0-
						273	5					
03	1550 N	1510	-0-	-40	-0-	1203	1	101	2	Y	-0-	-0-
						206	5					
04	1440 N	1390	-0-	-50	-0-	1262	1	72	2	Y	-0-	-0-
						56	5					
05	1488 N	745	-0-	-743	-0-	445	1	244	2	Y	-0-	-0-
						56	5					
06	1470 N	510	-0-	-960	-0-	362	1	124	2	Y	-0-	-0-
						24	5					
*07	1426 N	480	-0-	-946	-0-	394	1	68	2	Y	-0-	-0-
						18	5					



PORTILLA (4050)		72484 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 31 L		RRCID -> 123928		COMPL. DATE 03/30/1987		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 4061 - 4071			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 58		RRCID -> 141251		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 3954 - 3964			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 50		RRCID -> 182089		COMPL. DATE 03/12/2020		TOTAL DEPTH 8386 PERF. 4885 - 4985			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 95		RRCID -> 283863		COMPL. DATE 03/31/2018		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4859 - 4959			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 20		RRCID -> 284100		COMPL. DATE 03/27/2018		TOTAL DEPTH 8859 PERF. 4859 - 4959			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 105D		RRCID -> 285524		COMPL. DATE 09/21/2018		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4840 - 4976			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PORTILLA (7050 SAND)		72484 575		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO		
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365								
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 71		RRCID -> 209887		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7058		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 88		RRCID -> 260977		COMPL. DATE 05/17/2018		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6960 - 6966		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
PORTILLA (9000 SAND)		72484 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO		
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365								
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 3		RRCID -> 099016		COMPL. DATE 08/19/1980		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8815 - 8956		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 7 L		RRCID -> 111533		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8776 - 8824		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 65		RRCID -> 147679		COMPL. DATE 12/14/1993		TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8934 - 9014		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 10		RRCID -> 174037		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8741 - 9076		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

PORTILLA (9000 SAND)		//CONT.// 72484 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365														
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 70		RRCID -> 176042		COMPL. DATE 02/12/2000		TOTAL DEPTH 9048 PERF. 8864 - 8982								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WELDER, M. S.		WELL #: 16		RRCID -> 179107		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8890 - 9044								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 49		RRCID -> 268678		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8872 - 8892								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
PORTILLA, SW. (6200)		72490 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO								
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365														
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 81 U		RRCID -> 167602		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6129 - 6140								
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE MISSION RIVER SYSTEMS, INC. CITY OF PORTLAND GAS UNIT -C-		72498 560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
		570411														
		WELL #: 81		RRCID -> 062844		COMPL. DATE 07/26/1975		TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A								
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
-----																
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2017																

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE//CONT.// 72498 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880													
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 233979 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12245 - 12270													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		5460 X	3873	-0-	-1587	-0-	347 1	163 9	3363 2	Y	148	212 1	-0-
03		6045 X	5655	-0-	-390	-0-	340 1	283 9	5032 2	Y	257	257 1	-0-
04		5850 X	5620	-0-	-230	-0-	329 1	254 9	5037 2	Y	231	231 1	-0-
05		6045 X	5999	-0-	-46	-0-	376 1	344 9	5279 2	Y	313	313 1	-0-
06		5850 X	5777	-0-	-73	-0-	377 1	317 9	5083 2	Y	288	288 1	-0-
07		5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-				Y	NO RPT		-0-

PORTLAND, N. (MCKAMEY-DUBOSE) 72498 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO													
ROYKO OIL COMPANY 732198													
STARK WELL #: RRCID -> 115646 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10278 - 10288													
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		72
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		72
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		72
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		72
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		72
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		72
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2018													

PORTLAND, S. (MORRIS) 72502 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880													
STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 110766 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11622 - 11623													
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PORTLAND, SOUTH (GRIMSHAW) 72502 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880													
STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 255546 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11768 - 11769													
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	110 1	378 9	1136 2	Y	344	146 1	355
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	90 1	414 9	1334 2	Y	376	457 1	274
04	1560	N	1523	-0-	-37	-0-	88 1	299 9	1136 2	Y	272	325 1	221
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	94 1	377 9	1322 2	Y	343	227 1	337
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	92 1	320 9	1244 2	Y	291	423 1	204
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-				Y	NO RPT		204

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

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	2800 N	764	-0-	-2036	12600	7 1	311 2	Y	405	493 1	251	
03	2555	1306	-0-	-1249	11351	446 9	5 1	191 2	Y	1009	999 1	261
04	13163	1056	-0-	-12107	-0-	1110 9	5 1	154 2	Y	815	665 1	411
05	1912	1111	-0-	-801	-0-	897 9	14 1	141 2	Y	869	844 1	436
06	300	1072	-0-	772	772	956 9	8 1	119 2	Y	859	1013 1	282
07	310	NO RPT	-0-	-310	462	945 9		Y	NO RPT		282	

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

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			104
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			104
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			104
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			104
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			104
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			104

PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2009

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	DLQ G-10	6253	-0-	6253	17598	541 1	5658 2	Y	49	49 1	-0-	
03	DLQ G-10	8870	-0-	8870	26468	54 9	569 1	8222 2	Y	72	72 1	-0-
04	34486 X	8018	-0-	-26468	-0-	79 9	551 1	7399 2	Y	62	62 1	-0-
05	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	68 9	520 1	7293 2	Y	61	61 1	-0-
06	8580 X	7148	-0-	-1432	-0-	67 9	494 1	6591 2	Y	57	57 1	-0-
07	8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-	63 9		Y	NO RPT		-0-	

PORTLAND, W. (F-9)		//CONT.//		72504 272	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES	
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880							
PORTLAND GAS UNIT -D-		WELL #:		2	RRCID -> 157713	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	11635	PERF.	9598 - 9632
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PORTLAND, W. (F-13)				72504 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO	
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880							
PORTLAND GAS UNIT 'A'		WELL #:		5	RRCID -> 281783	COMPL. DATE	11/30/2016	TOTAL DEPTH	11658	PERF.	11034 - 11045
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3080 #	2227	-0-	-853	-0-	1364 1	774 2	N	81	183 1	162
03	3534 #	3325	-0-	-209	-0-	89 9					
04	4170 #	3514	-0-	-656	-0-	1364 1	1961 2	N	-0-		162
05	4309 #	1619	-0-	-2690	-0-	1320 1	1933 2	N	237	343 1	56
06	4180 R	4180	-0-	-0-	-0-	261 9					
07	3627 #	NO RPT	-0-	-3627	-0-	1364 1	245 2	N	9		65
						10 9					
						1320 1	2790 2	N	64		129
						70 9					
								N	NO RPT		129

POTRERO FARIAS (G-94)				72653 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KENEDY	
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.				748635							
EAST, MRS. S. K. ESTATE "B"		WELL #:		11	RRCID -> 113166	COMPL. DATE	07/19/1996	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	4580 - 4620
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

POTRERO FARIAS (MIOCENE 4720)				72653 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KENEDY	
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.				748635							
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 256751	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	5122	PERF.	6702 - 6708
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	29395 R	22203	-0-	-7192	-0-	22093 2	110 9	Y	100	189 1	324
03	33449	33999	-0-	550	550	33911 2	88 9	Y	80	184 1	220
04	DLQ G-10	32356	-0-	32356	32906	32246 2	110 9	Y	100	175 1	145
05	DLQ G-10	36861	-0-	36861	69767	36641 2	220 9	Y	200	189 1	156
*06	35496	37858	-0-	2362	72129	37608 2	250 9	Y	227	188 1	195
*07	37944	38469	-0-	525	72654	38224 2	245 9	Y	223	364 1	54

POTRERO FARIAS, S. (G-53)				72655 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KENEDY	
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.				748635							
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 248017	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6852 - 6866
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
POTRERO FARIAS, S. (G-55)		72655 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY				
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635										
POTRERO FARIAS SOUTH O & G UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	209687	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	9605	PERF.	8692 - 8700	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
POTRERO FARIAS S. OIL & GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	211189	COMPL. DATE	07/10/2005	TOTAL DEPTH	8271	PERF.	7425 - 7431	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
POTRERO TORO (FRIO G 89)		72672 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY				
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635										
KMF 120		WELL #:	1	RRCID ->	186773	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	7398	PERF.	6634 - 6643	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
PREMONT (BARDO SAND)		72946 076		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
PROGAS OPERATING, INC		681142										
GUERRA		WELL #:	3	RRCID ->	281569	COMPL. DATE	01/25/2016	TOTAL DEPTH	4008	PERF.	3521 - 3525	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
SEELIGSON, A.A. -A-		748635										
SEELIGSON, A.A. -A-		WELL #:	6	RRCID ->	126651	COMPL. DATE	03/16/1988	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	3540 - 3543	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
PREMONT (SINGER 3100)		72946 684		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C.		190708										
LAUGHLIN, C. M.		WELL #:	1W	RRCID ->	203223	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	3127 - 3150	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PREMONT (SINGER 3100) //CONT.// 72946 684 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS  
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297  
 SEELIGSON, A.A. WELL #: 185 RRCID -> 092278 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3208 - 3290

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2021 - WELL PLUGGED 6/2/21

PREMONT, EAST (ZONE 17, 4400) 72947 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297  
 SEELIGSON, A.A. WELL #: 182 RRCID -> 132499 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4370 - 4402

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT, NW. (2630) 72949 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS  
 DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631  
 LAUGHLIN, C. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 110056 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2624 - 2628

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2019 - P/A 11/26/19

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 BRUNI, A. M. FEE WELL #: 13 RRCID -> 104102 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8847 - 8984

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1120 N	734	-0-	-386	-0-	734	2			N	-0-					63
03	1271 N	1229	-0-	-42	-0-	1229	2			N	-0-					63
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					63
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	877	2	11	9	N	10					73
06	1200 N	1004	-0-	-196	-0-	1004	2			N	-0-					73
07	1054 N	996	-0-	-58	-0-	996	2			N	-0-					73

BRUNI, A. M. FEE WELL #: 14 RRCID -> 107218 COMPL. DATE 09/02/1987 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8798 - 8912

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4004 X	3782	-0-	-222	-0-	711	1	3038	2	Y	30					68
03	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	823	1	3681	2	Y	74					142
04	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	766	1	3395	2	Y	47					189
05	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	864	1	3779	2	Y	36					225
06	4440 X	4226	-0-	-214	-0-	814	1	3348	2	Y	58					283
07	4588 X	4327	-0-	-261	-0-	858	1	3436	2	Y	30	181	1			132



OIL AND GAS DIVISION

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701  
 BRUNI, A. M. FEE WELL #: 15 RRCID -> 111640 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9042 - 9181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI, A. M. WELL #: 18 RRCID -> 167326 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8668

02	728 N	537	-0-	-191	-0-	537	2			N	-0-					129
03	620 N	406	-0-	-214	-0-	406	2			N	-0-					129
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					129
05	589 N	493	-0-	-96	-0-	493	2			N	-0-					129
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					129
*07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					129

BRUNI, A. M. WELL #: 19 RRCID -> 169794 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8830 - 8838

02	896 N	763	-0-	-133	-0-	762	2	1	9	N	1					110
03	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1049	2	2	9	N	2					112
04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	849	2	8	9	N	7					119
05	837 N	508	-0-	-329	-0-	508	2			N	-0-					119
06	960 N	817	-0-	-143	-0-	814	2	3	9	N	3					122
07	899 N	497	-0-	-402	-0-	497	2			N	-0-					122

KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 K&H FEE 'A' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 092249 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

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

K&H FEE 'D' 1570 WELL #: 1 RRCID -> 098149 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8026 - 8768

02	1456 N	1039	-0-	-417	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
03	1519 N	1358	-0-	-161	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
04	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
05	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-
06	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
07	1426 N	1034	-0-	-392	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE "B" 1569 WELL #: 3 RRCID -> 100340 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8796 - 8816

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

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6)		//CONT.// 73013 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
K&H FEE		WELL #: 4		RRCID -> 102253		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9032 - 9042				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

K&H FEE 'A' 1569		WELL #: 5		RRCID -> 152002		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8698 - 8734				
02	2380 X	2285	-0-	-95	-0-	2282	2	3 9	Y	3		12
03	2511 X	2387	-0-	-124	-0-	2380	2	7 9	Y	6	13 1	5
04	2670 X	2664	-0-	-6	-0-	2660	2	4 9	Y	4		9
05	2759 X	2522	-0-	-237	-0-	2516	2	6 9	Y	5		14
06	2670 X	1614	-0-	-1056	-0-	1611	2	3 9	Y	3		17
07	2759 X	1826	-0-	-933	-0-	1823	2	3 9	Y	3	13 1	7

K&H FEE 'D' 1570		WELL #: 3		RRCID -> 155803		COMPL. DATE 09/28/1995		TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8761 - 8793				
02	6832 X	5371	-0-	-1461	-0-	5363	2	8 9	Y	7		31
03	6944 X	5100	-0-	-1844	-0-	5083	2	17 9	Y	15	33 1	13
04	6030 X	5411	-0-	-619	-0-	5399	2	12 9	Y	11		24
05	6231 X	6015	-0-	-216	-0-	6000	2	15 9	Y	14		38
06	6030 X	4607	-0-	-1423	-0-	4596	2	11 9	Y	10		48
07	5952 X	5051	-0-	-901	-0-	5037	2	14 9	Y	13	39 1	22

A.M. BRUNI ESTATE "1571"		WELL #: 02/05/2014		RRCID -> 168192		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8950 - 8990				
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58

PRIMAVERA (5500)		73177 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057										
MESTENA E		WELL #: 3		RRCID -> 285294		COMPL. DATE 04/06/2018		TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5401 - 5410				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	68			158
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	71	178 1		51
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	53			104
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	53			157
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38			195
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			195

PRIMAVERA (5530) 73177 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178  
 WEST PRIMAVERA WELL #: 1 RRCID -> 208214 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5532 - 5538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	397	1	942	2	N	28	171	1		80
03	930 N	840	-0-	-90	-0-	346	1	481	2	N	12				92
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	244	1	567	2	N	15				107
05	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	411	1	1121	2	N	26				133
06	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	436	1	1512	2	N	25				158
07	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT				158

PRIMAVERA (5770) 73177 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178  
 BONITA WELL #: 1 RRCID -> 194248 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5770 - 5779

02	28 N	6	-0-	-22	-0-	2	1	4	2	N	-0-				43
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	16	1	22	2	N	-0-				43
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	27	1	63	2	N	-0-				43
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	14	1	39	2	N	-0-				43
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	1			N	-0-				43
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				43

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER) 73250 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 TEKRON OPERATING, LLC 850872  
 LASATER, GARLAND WELL #: 10 RRCID -> 186653 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8756 - 8778

02	DLQ G-10	1118	-0-	1118	1820	1118	3			Y	-0-				2
03	DLQ G-10	358	-0-	358	2178	358	3			Y	-0-				2
04	DLQ G-10	378	-0-	378	2556	378	3			Y	-0-				2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2556					Y	-0-				2
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2556					Y	NO RPT				2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2556					Y	NO RPT				2

GARLAND LASATER WELL #: 14 RRCID -> 189359 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8332 - 8363

02	DLQ G-10	1308	-0-	1308	7003	1308	3			Y	-0-				90
03	DLQ G-10	1313	-0-	1313	8316	1313	3			Y	-0-				90
04	DLQ G-10	625	-0-	625	8941	625	3			Y	-0-				90
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8941					Y	-0-				90
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8941					Y	NO RPT				90
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8941					Y	NO RPT				90

LASATER, GARLAND WELL #: 12 RRCID -> 191782 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8230 - 8296

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1537					Y	-0-				5
03	DLQ G-10	838	-0-	838	2375	838	3			Y	-0-				5
04	DLQ G-10	267	-0-	267	2642	267	3			Y	-0-				5
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2642					Y	-0-				5
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2642					Y	NO RPT				5
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2642					Y	NO RPT				5

PRONTO (LOBO)		73285 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
S M K ENERGY CORPORATION		740742									
MARCELA DE LOS SANTOS "A"		WELL #:	1	RRCID ->	128019	COMPL. DATE	02/20/1988	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13540 - 13846	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

DELOS SANTOS, MARCELA "B"		73285 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
		WELL #:		RRCID ->	128445	COMPL. DATE	03/09/1989	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13650 - 14261	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2007											

PROSPERO (2ND HINNANT)		73287 502		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION		014162									
BISHOP CATTLE		WELL #:	1	RRCID ->	177717	COMPL. DATE	11/25/1999	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 9216 - 9553	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		187
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		187
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		187
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		187
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		187
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		187

PY (LOWER QUEEN CITY)		73543 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621									
PINNELL YTURRIA		WELL #:	121	RRCID ->	276141	COMPL. DATE	12/20/2014	TOTAL DEPTH	11340	PERF.10544 - 10651	
02	47040 X	41380	-0-	-5660 B	-0-	40980 3	400 9	Y	364	418 1	73
03	52080 X	41996	-0-	-10084 B	-0-	41565 3	431 9	Y	392	359 1	106
04	46800 X	39989	-0-	-6811 B	-0-	39616 3	373 9	Y	339	346 1	99
05	46128 X	44343	-0-	-1785 B	-0-	43851 3	492 9	Y	447	482 1	64
06	44340 X	40164	-0-	-4176 B	-0-	39764 3	400 9	Y	364	389 1	39
07	45818 X	45526	-0-	-292 B	-0-	45076 3	450 9	Y	409	375 1	73

PINNELL YTURRIA		73543 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
		WELL #:	122	RRCID ->	279814	COMPL. DATE	01/16/2016	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10455 - 10572	
02	72912 X	61920	-0-	-10992 B	-0-	61213 3	707 9	Y	643	730 1	127
03	81778 X	58272	-0-	-23506 B	-0-	57633 3	639 9	Y	581	546 1	162
04	66000 X	53745	-0-	-12255 B	-0-	53133 3	612 9	Y	556	558 1	160
05	81606 X	81606	-0-	-0- B	-0-	80858 3	748 9	Y	680	742 1	98
06	84871 X	84871	-0-	-0- B	-0-	84152 3	719 9	Y	654	685 1	67
*07	98573 X	98573	-0-	-0- B	-0-	97678 3	895 9	Y	814	738 1	143

PINNELL YTURRIA		73543 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
		WELL #:	123	RRCID ->	281658	COMPL. DATE	08/24/2016	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10612 - 10687	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

PY (LOWER QUEEN CITY)		//CONT.//		73543 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621									
PINNELL YTURRIA		WELL #:		124	RRCID ->	282858	COMPL. DATE	09/22/2017	TOTAL DEPTH	10922	PERF.	10552 - 10574	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		31080 X	28569	-0-	-2511 B	-0-	28226 3	343 9	Y	312	362 1		63
03		34410 X	23182	-0-	-11228 B	-0-	22817 3	365 9	Y	332	305 1		90
04		30900 X	21952	-0-	-8948 B	-0-	21643 3	309 9	Y	281	289 1		82
05		31620 X	28546	-0-	-3074 B	-0-	28031 3	515 9	Y	468	486 1		64
06		30600 X	26541	-0-	-4059 B	-0-	26016 3	525 9	Y	477	493 1		48
07		31620 X	27469	-0-	-4151 B	-0-	26938 3	531 9	Y	483	445 1		86
-----													
PINNELL YTURRIA		WELL #:		125	RRCID ->	284140	COMPL. DATE	04/21/2018	TOTAL DEPTH	10908	PERF.	10563 - 10608	
02		14700 X	7280	-0-	-7420 B	-0-	7127 3	153 9	Y	139	174 1		30
03		16275 X	7474	-0-	-8801 B	-0-	7372 3	102 9	Y	93	95 1		28
04		7891 X	7891	-0-	-0 B	-0-	7783 3	108 9	Y	98	98 1		28
05		8468 X	8468	-0-	-0 B	-0-	8350 3	118 9	Y	107	119 1		16
06		6923 X	6923	-0-	-0 B	-0-	6822 3	101 9	Y	92	98 1		10
*07		8306 X	8306	-0-	-0 B	-0-	8185 3	121 9	Y	110	101 1		19
-----													
QUINTO CREEK (3960)				73830 388	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JIM WELLS			
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.				606605									
BLASCHKE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	128136	COMPL. DATE	08/16/1988	TOTAL DEPTH	5792	PERF.	3826 - 3829	
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 6		N	-0-			-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 6		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 6		N	-0-			-0-
*06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 6		N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
QUINTO CREEK (5700)				73830 910	ASSOCIATED		49B			CNTY: JIM WELLS			
BLUE WING ENERGY, INC.				076791									
VOYLES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	282324	COMPL. DATE	01/14/2016	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5494 - 5496	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			192
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			192
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			192
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			192
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			192
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			192
-----													
RACHAL (6850)				74120 960	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BROOKS			
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124									
PALMER		WELL #:		1	RRCID ->	206148	COMPL. DATE	08/09/2004	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	6750 - 6751	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RAMIRENO (WILCOX)				74436 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	063229	COMPL. DATE	07/16/1975	TOTAL DEPTH	9498	PERF.	N/A	
02		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2		N	-0-			42
03		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1887 2	21 9	N	19			61
04		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205 2		N	-0-	33 1		28
05		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1248 2	6 9	N	5			33
06		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119 2		N	-0-			33
*07		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1944 2	22 9	N	20			53

RAMIRENO (WILCOX)		//CONT.// 74436 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
RAMIREZ, M. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064507		COMPL. DATE 11/25/1975		TOTAL DEPTH 9755 PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-		1834 2		33
03	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-		1717 2		33
04	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-		2082 2		33
05	2046 N	1654	-0-	-392	-0-		1654 2		33
06	1650 N	1299	-0-	-351	-0-		1299 2		33
07	2139 N	264	-0-	-1875	-0-		264 2		33

RAMIREZ (LOBO)		74440 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
RMT		WELL #: 7		RRCID -> 179524		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 12592	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 11		RRCID -> 179572		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 11758 - 12231	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LEONARDO		WELL #: 21		RRCID -> 179883		COMPL. DATE 08/27/2000		TOTAL DEPTH 12780 PERF. 12239 - 12588	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

RAMIREZ, D.		WELL #: 3		RRCID -> 202984		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 13130	
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	25 1	569 2	N	-0-
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	26 1	571 2	N	-0-
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	26 1	556 2	N	-0-
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	21 1	449 2	N	-0-
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	19 1	418 2	N	-0-
*07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	21 1	450 2	N	-0-

RAMIREZ (WILCOX)		74440 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
FLORES		WELL #: 3		RRCID -> 224961		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10056 - 10210	
02	1120	133	-0-	-987	-0-	28 1	105 2	N	-0-
03	1240	82	-0-	-1158	-0-	16 1	66 2	N	-0-
04	1050 #	164	-0-	-886	-0-	36 1	128 2	N	-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	56 1	250 2	N	-0-
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	66 1	301 2	N	-0-
*07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	69 1	325 2	N	-0-

RAMIREZ (WILCOX 8100)		74440 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BLACK BEAR OIL CORPORATION		072594									
SINGER A		WELL #: 2		RRCID -> 163236		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8522 - 8574			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		FLORES		WELL #: 1		RRCID -> 205385		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7484	
02	756 N	752	-0-	-4	-0-	159	1	593	2	N	-0-		-0-
03	899 N	887	-0-	-12	-0-	170	1	717	2	N	-0-		-0-
04	870 N	750	-0-	-120	-0-	166	1	584	2	N	-0-		-0-
05	837 N	827	-0-	-10	-0-	150	1	677	2	N	-0-		-0-
06	870 N	823	-0-	-47	-0-	148	1	675	2	N	-0-		-0-
*07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	149	1	696	2	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #: 2		RRCID -> 209792		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7575 - 7624					
02	2072 N	1957	-0-	-115	-0-	413	1	1544	2	N	-0-		-0-
03	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	414	1	1741	2	N	-0-		-0-
04	1950 N	1804	-0-	-146	-0-	398	1	1406	2	N	-0-		-0-
05	2170 N	2168	-0-	-2	-0-	394	1	1774	2	N	-0-		-0-
06	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	386	1	1764	2	N	-0-		-0-
*07	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	382	1	1793	2	N	-0-		-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		FLORES-CALICHE RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 162553		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8103 - 8184	
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	106	1	366	2	Y	-0-		57
03	341 N	272	-0-	-69	-0-	120	1	152	2	Y	-0-		57
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	193	1	342	2	Y	-0-		57
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	137	1	13	2	Y	-0-		57
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	172	1	267	2	Y	-0-		57
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT		57

FLORES-CALICHE RANCH 37		WELL #: 2		RRCID -> 162554		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8104 - 8620					
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	6	1	21	2	Y	-0-		19
03	62 N	16	-0-	-46	-0-	7	1	9	2	Y	-0-		19
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	18	1	31	2	Y	-0-		19
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-		19
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	2	Y	-0-		19
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT		19

FLORES-CALISHE RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 225656		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7979 - 8206					
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	16	1	56	2	Y	-0-		18
03	93 N	45	-0-	-48	-0-	20	1	25	2	Y	-0-		18
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	30	1	53	2	Y	-0-		18
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	Y	-0-		18
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	24	1	37	2	Y	-0-		18
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT		18

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
RAMIREZ (WILCOX 8400)		74440 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CFO RESOURCES, INC.		120105										
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 1		RRCID -> 066150		COMPL. DATE 04/18/1976		TOTAL DEPTH 11517		PERF. N/A		
-----												
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/04/2021 - WELL PLUGGED		2/4/21						
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 1		RRCID -> 065181		COMPL. DATE 02/07/1976		TOTAL DEPTH 11210		PERF. N/A		
-----												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-
-----												
RANCHERO (VICKSBURG 9280)		74547 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
STRATA OPERATING, INC.		825445										
BENTSEN, L. M.		WELL #: A 2		RRCID -> 159665		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 9946		PERF. 9275 - 9352		
-----												
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
RANCHERO (VICKSBURG 9800)		74547 470		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
STRATA OPERATING, INC.		825445										
BENTSEN, L.M.		WELL #: 1		RRCID -> 157826		COMPL. DATE 12/31/1995		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9804 - 9894		
-----												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BENTSEN, L. M.		WELL #: A 3		RRCID -> 160211		COMPL. DATE 06/03/2012		TOTAL DEPTH 10129		PERF. 9062 - 9171		
-----												
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
RANCHO BLANCO (LOBO)		74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
ZACHRY		WELL #: 15		RRCID -> 099244		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 8121		PERF. 7125 - 7926		
-----												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



-----  
 RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313  
 ZACHRY, H. B. WELL #: 19 RRCID -> 114975 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7136 - 7488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1372 N	753	-0-	-619	-0-	35	1	718	3	N	-0-			5
03	1457 N	1449	-0-	-8	-0-	78	1	1371	3	N	-0-			5
04	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	90	1	1320	3	N	3			8
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	59	1	839	3	N	-0-			8
06	1410 N	1050	-0-	-360	-0-	69	1	981	3	N	-0-			8
07	1457 N	1262	-0-	-195	-0-	84	1	1178	3	N	-0-			8

-----  
 RANCHO BLANCO WELL #: 2 RRCID -> 155948 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7850

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----  
 RANCHO BLANCO WELL #: 6 RRCID -> 159114 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7191 - 7414

02	420 N	154	-0-	-266	-0-	7	1	147	3	N	-0-			-0-
03	496 N	228	-0-	-268	-0-	13	1	215	3	N	-0-			-0-
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	41	1	591	3	N	-0-			-0-
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	62	1	894	3	N	-0-			-0-
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	36	1	515	3	N	-0-			-0-
*07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	35	1	491	3	N	-0-			-0-

-----  
 RANCHO BLANCO WELL #: 10 RRCID -> 177063 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6925 - 7279

02	280 N	136	-0-	-144	-0-	7	1	129	3	N	-0-			8
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	35	1	536	3	N	-0-			8
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	52	1	758	3	N	-0-			8
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	54	1	773	3	N	-0-			8
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	38	1	543	3	N	-0-			8
07	775 N	766	-0-	-9	-0-	51	1	715	3	N	-0-			8

-----  
 RANCHO BLANCO WELL #: 11 RRCID -> 183050 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6472 - 6963

02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	26	1	518	3	N	-0-			-0-
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	36	1	626	3	N	-0-			-0-
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	45	1	665	3	N	-0-			-0-
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	46	1	655	3	N	-0-			-0-
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	50	1	709	3	N	-0-			-0-
*07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	51	1	710	3	N	-0-			-0-

-----  
 RANCHO BLANCO WELL #: 12 RRCID -> 193121 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6538 - 6997

02	644 N	494	-0-	-150	-0-	24	1	470	3	N	-0-			47
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	47	1	815	3	N	-0-			47
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	49	1	716	3	N	-0-			47
05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	64	1	911	3	N	-0-			47
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	50	1	714	3	N	-0-			47
*07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	53	1	740	3	N	-0-			47

RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.// 74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
RANCHO BLANCO		WELL #: 13		RRCID -> 193811		COMPL. DATE 02/27/2003			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6446 - 6976			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	980 N	503	-0-	-477	-0-	24	1	479	3	N	-0-	50
03	1085 N	971	-0-	-114	-0-	54	1	917	3	N	-0-	50
04	1020 N	878	-0-	-142	-0-	56	1	822	3	N	-0-	50
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	58	1	833	3	N	-0-	50
06	930 N	782	-0-	-148	-0-	51	1	731	3	N	-0-	50
07	899 N	785	-0-	-114	-0-	52	1	733	3	N	-0-	50
-----												
RANCHO BLANCO		WELL #: 29		RRCID -> 193922		COMPL. DATE 03/24/2003			TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6992 - 7286			
02	980 N	642	-0-	-338	-0-	31	1	611	3	N	-0-	80
03	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	69	1	1185	3	N	-0-	80
04	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	84	1	1228	3	N	-0-	80
05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	74	1	1051	3	N	2	82
06	1200 N	1183	-0-	-17	-0-	77	1	1106	3	N	-0-	82
*07	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	91	1	1270	3	N	-0-	82
-----												
RANCHO BLANCO		WELL #: 15		RRCID -> 194698		COMPL. DATE 04/28/2003			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7782 - 8129			
02	1792 N	898	-0-	-894	-0-	44	1	854	3	N	-0-	8
03	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	100	1	1647	3	N	-0-	8
04	1710 N	1627	-0-	-83	-0-	105	1	1522	3	N	-0-	8
05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	67	1	942	3	N	-0-	8
06	1680 N	1554	-0-	-126	-0-	102	1	1452	3	N	-0-	8
07	1674 N	1631	-0-	-43	-0-	109	1	1522	3	N	-0-	8
-----												
RANCHO BLANCO		WELL #: 16		RRCID -> 197412		COMPL. DATE 09/30/2003			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7850 - 7884			
02	252 N	170	-0-	-82	-0-	8	1	162	3	N	-0-	-0-
03	310 N	146	-0-	-164	-0-	8	1	138	3	N	-0-	-0-
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	24	1	355	3	N	-0-	-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	25	1	357	3	N	-0-	-0-
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	21	1	297	3	N	-0-	-0-
07	310 N	281	-0-	-29	-0-	19	1	262	3	N	-0-	-0-
-----												
RANCHO BLANCO		WELL #: 18		RRCID -> 202193		COMPL. DATE 06/11/2004			TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6906 - 7414			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
-----												
RANCHO BLANCO		WELL #: 19		RRCID -> 203082		COMPL. DATE 06/22/2004			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7247			
02	336 N	270	-0-	-66	-0-	13	1	257	3	N	-0-	-0-
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	32	1	484	3	N	-0-	-0-
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	49	1	715	3	N	-0-	-0-
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	43	1	617	3	N	-0-	-0-
06	510 N	320	-0-	-190	-0-	21	1	299	3	N	-0-	-0-
07	558 N	429	-0-	-129	-0-	29	1	400	3	N	-0-	-0-

RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.// 74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
RANCHO BLANCO		WELL #: 20		RRCID -> 205755		COMPL. DATE 12/15/2004			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7250 - 7604							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT	** CODE	EOM BALANCE
02	784 N	680	-0-	-104	-0-	32	1	648	3	N	N	-0-				20
03	928 N	928	-0-	-0-	-0-	48	1	880	3	N	N	-0-				20
04	840 N	714	-0-	-126	-0-	46	1	668	3	N	N	-0-				20
05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	50	1	718	3	N	N	-0-				20
06	840 N	734	-0-	-106	-0-	48	1	686	3	N	N	-0-				20
*07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	57	1	799	3	N	N	-0-				20

RANCHO BLANCO		WELL #: 30		RRCID -> 206083		COMPL. DATE 12/07/2004			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7090 - 7546							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-				-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 21		RRCID -> 212158		COMPL. DATE 04/09/2005			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6462 - 6698							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-				13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-				13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-				13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-				13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-				13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-				13

RANCHO BLANCO		WELL #: 23		RRCID -> 213689		COMPL. DATE 09/08/2005			TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7656 - 7794							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-				-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 22		RRCID -> 214163		COMPL. DATE 09/05/2005			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6720 - 7426							
02	308 N	306	-0-	-2	-0-	15	1	291	3	N	N	-0-				28
03	434 N	320	-0-	-114	-0-	18	1	302	3	N	N	-0-				28
04	570 N	519	-0-	-51	-0-	33	1	486	3	N	N	-0-				28
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	46	1	660	3	N	N	-0-				28
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	35	1	511	3	N	N	-0-				28
*07	639 N	639	-0-	-0-	-0-	43	1	596	3	N	N	-0-				28

RANCHO SAENZ (1730 COLE)		74552 750		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL							
RYSTIN OIL & GAS SAENZ		740145														
SAENZ		WELL #: 1		RRCID -> 153256		COMPL. DATE 04/07/1994			TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1731 - 1738							
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	N	-0-				-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	N	-0-				-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	N	-0-				-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	N	-0-				-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT				-0-

RANCHO SOLO (BRUNI) 74554 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
SHIDLER, MARK L., INC. 776590  
FROST NATIONAL BANK & TRUST WELL #: 2 RRCID -> 100828 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10897 - 10956

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	336 N	-0-	-0-	-336 B	-42848					N	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-42848					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-42848					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-42848					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-42848					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-42848					N	-0-				-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 223039 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 16381 PERF.10366 - 10418

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14181					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14181					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14181					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14181					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14181					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14181					N	-0-				-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 288875 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 16200 PERF.10565 - 11335

02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-9511					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-9511					N	-0-				-0-
04	0 N	5025	-0-	5025 B	-4486	5025	2			N	-0-				-0-
05	0 N	1026	-0-	1026 B	-3460	1026	2			N	-0-				-0-
06	0 N	72	-0-	72 B	-3388	72	2			N	-0-				-0-
07	372	95	-0-	-277 B	-3665	95	2			N	-0-				-0-

RANURA ("J-57") 74744 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY  
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687  
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 178369 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9979 - 10000

02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY  
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228  
YTURRIA L&C CO. NCT-2 WELL #: 53 RRCID -> 117983 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7254 - 7284

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

YTURRIA L&C CO. NCT-2 WELL #: 54 RRCID -> 126935 COMPL. DATE 11/03/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7266 - 7384

02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-				-0-
03	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-				-0-
04	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-				-0-
05	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-				-0-
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-				-0-
07	620 N	464	-0-	-156	-0-	464	3			N	-0-				-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY			
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		//CONT.// 300228									
YTURRIA, H. ET AL		WELL #: 401		RRCID -> 175600		COMPL. DATE 11/13/1999		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4720 - 4723			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
YTURRIA, H.		WELL #: 406		RRCID -> 198870		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7994 - 8050			
02	1728 N	126	-0-	-1602	-0-	126 3		Y	-0-		3
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		Y	-0-		3
04	420 N	152	-0-	-268	-0-	152 3		Y	-0-		3
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		Y	-0-		3
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		Y	-0-		3
07	155 N	101	-0-	-54	-0-	101 3		Y	-0-		3
-----											
YTURRIA, H.		WELL #: 407		RRCID -> 200455		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8916 - 9148			
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	25			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	25			Y	-0-		-0-
04	25 N	-0-	-0-	-25	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
YTURRIA, H.		WELL #: 409		RRCID -> 200685		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6998 - 7266			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
YTURRIA, H.		WELL #: 4014		RRCID -> 200769		COMPL. DATE 08/22/2014		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6750 - 6820			
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
YTURRIA, H.		WELL #: 401		RRCID -> 201305		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 15058 PERF.12840 - 12900			
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	56	-0-	56	56	56 3		Y	-0-		-0-
-----											
YTURRIA, H.		WELL #: 408		RRCID -> 202135		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7350 - 7594			
02	2700 N	582	-0-	-2118	1495	582 3		Y	-0-		-0-
03	2122 N	627	-0-	-1495	-0-	627 3		Y	-0-		-0-
04	810 N	656	-0-	-154	-0-	656 3		Y	-0-		-0-
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3		Y	-0-		-0-
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3		Y	-0-		-0-
07	682 N	393	-0-	-289	-0-	393 3		Y	-0-		-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY								
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		//CONT.// 300228														
YTURRIA, H.		WELL #: 4017		RRCID -> 206465		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6905 - 7300								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	34	-0-	34	34	34	3			Y	-0-					-0-
YTURRIA, H.		WELL #: 4018		RRCID -> 206932		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7350 - 7490								
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
YTURRIA, H.		WELL #: 4012		RRCID -> 208772		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4717 - 4719								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
YTURRIA, H.		WELL #: 4023		RRCID -> 223882		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7719 - 7727								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
YTURRIA, H.		WELL #: 4021		RRCID -> 224145		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7364 - 7376								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
YTURRIA, H.		WELL #: 4024		RRCID -> 226180		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8588								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					19
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	19	1			5
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					13
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					22
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					34
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					42
YTURRIA, H.		WELL #: 4020		RRCID -> 229620		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8110 - 8156								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.//		74975 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WILLACY				
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		//CONT.//		300228									
YTURRIA, H.		WELL #:		4019	RRCID ->	243254	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	9704	PERF.	8922 - 8950	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2700 N	491	-0-	-2209	3999		491 3		Y	-0-			-0-
03	3100 N	533	-0-	-2567	1432		533 3		Y	-0-			-0-
04	1931 N	499	-0-	-1432	-0-		499 3		Y	-0-			-0-
05	558 N	543	-0-	-15	-0-		543 3		Y	-0-			-0-
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-		528 3		Y	-0-			-0-
07	527 N	215	-0-	-312	-0-		215 3		Y	-0-			-0-

YTURRIA, H.		WELL #:		4027	RRCID ->	244461	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	6522	PERF.	N/A
02	0 W	-0-	-0-	-0-	1205				N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	1205				N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	1205				N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	1205				N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	1205				N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	1205				N	-0-		-0-

TEXRON OPERATING, LLC		850872		WELL #:	1	RRCID ->	290659	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8496 - 8503
02	27944 X	11211	-0-	-16733	-0-		11145 3	66 9	N	60			60
03	30938 X	NO RPT	-0-	-30938	-0-				N	NO RPT			60
04	29940 X	8821	-0-	-21119	-0-		8719 3	102 9	N	93			93
05	30938 X	10056	-0-	-20882	-0-		9943 3	113 9	N	103			103
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
07	26946 X	NO RPT	-0-	-26946	-0-				N	NO RPT			103

REALITOS, EAST (2ND COLE)		75040 200		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL					
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P.		747194		WELL #:	3	RRCID ->	283615	COMPL. DATE	02/09/2018	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3896 - 3909
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2021 - WELL PLUGGED 3-22-2021													

REALITOS, S. (QUEEN CITY)		75041 700		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL					
SIDELINE ENERGY INC.		779921		WELL #:		RRCID ->	112497	COMPL. DATE	07/15/1984	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9226 - 9256
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/1999													

RED FISH BAY (FRIO 7450)		75203 048		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES					
ELECTRAGAS, INC.		247628		WELL #:	1 U	RRCID ->	064186	COMPL. DATE	08/06/1972	TOTAL DEPTH	11207	PERF.	7455 - 7462
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
RED FISH BAY (FRIO 7450)		//CONT.//		75203 048	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
ELECTRAGAS, INC.		//CONT.//		247628												
STATE OF TEXAS 390		WELL #:		3	RRCID ->	157431	COMPL. DATE	03/06/1996	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7443 -	7456			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
-----																
RED FISH BAY (FRIO 7500)				75203 064	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474												
STATE TRACT 349		WELL #:		6	RRCID ->	051854	COMPL. DATE	12/04/1971	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	0 -	7513			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																
RED FISH BAY (FRIO 8300)				75203 084	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474												
STATE TRACT 348		WELL #:		2	RRCID ->	127065	COMPL. DATE	03/13/1988	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8270 -	8284			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																
RED FISH BAY (ZONE 14)				75203 448	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES							
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474												
STATE TRACT 395		WELL #:		3	RRCID ->	233348	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	8160 -	8216			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
-----																
RED FISH BAY (ZONE 17 L)				75203 630	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474												
STATE TRACT 414		WELL #:		3	RRCID ->	186038	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	8359	PERF.	8298 -	8321			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
-----																
STATE TRACT 414		WELL #:		6	RRCID ->	186060	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	8471	PERF.	8354 -	8366			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			



-----												
RED FISH BAY (ZONE 17, UP.)			75203 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474									
STATE TRACT 414			WELL #: 7		RRCID -> 186047		COMPL. DATE 10/03/2001			TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8342 - 8360		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
REDFISH BAY (ZONE 42)			75203 827		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474									
STATE TRACT 344			WELL #: 2		RRCID -> 215823		COMPL. DATE 12/16/2005			TOTAL DEPTH 10464 PERF.10946 - 11006		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
RED FISH BAY (ZONE 43)			75203 828		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474									
STATE TRACT 445			WELL #: 1		RRCID -> 074631		COMPL. DATE 07/06/1989			TOTAL DEPTH 12420 PERF.11498 - 11553		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STATE TRACT 343			WELL #: 2		RRCID -> 206082		COMPL. DATE 01/08/2005			TOTAL DEPTH 10729 PERF.10894 - 11156		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
STATE TRACT 345			WELL #: 2		RRCID -> 249518		COMPL. DATE 12/31/2008			TOTAL DEPTH 11066 PERF.10479 - 11006		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
RED FISH BAY (ZONE 45)			75203 831		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474									
STATE TRACT 350			WELL #: 4		RRCID -> 246592		COMPL. DATE 07/10/2008			TOTAL DEPTH 14576 PERF.10757 - 11427		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.)		75203 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
STATE TRACT 392		WELL #: 6		RRCID -> 217021		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 15052 PERF.13040 - 13649		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
STATE TRACT 392		WELL #: 7		RRCID -> 218635		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 14060 PERF.12618 - 12749		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
STATE TRACT 392		WELL #: 5		RRCID -> 226726		COMPL. DATE 03/16/1997		TOTAL DEPTH 15010 PERF.12564 - 12792		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
RED FISH BAY (47 ZONE)		75203 910		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
STATE TRACT 424		WELL #: 7		RRCID -> 164962		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 13022 PERF.12650 - 12950		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
REDFISH BAY, NORTH (ZONE 43)		75205 065		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
STATE TRACT 344		WELL #: 1		RRCID -> 111396		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 11840 PERF.11436 - 11478		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
RED FISH BAY, NORTH (9100-C)		75205 499		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
STATE TRACT 342		WELL #: 1		RRCID -> 209458		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9052 - 9278		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RED FISH BAY, NORTH (9750) 75205 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474  
 STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 215054 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10729 PERF. 9823 - 9849

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

RED FISH BAY, NORTH (10050) 75205 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474  
 STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 266186 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10338 - 10730

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	70481		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481		Y	NO RPT		-0-

RED FISH BAY-MUS. IS (COMMON 10) 75220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474  
 TEN SAND GAS UNIT 421 WELL #: 3 RRCID -> 043367 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 8398 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RED HEAD RIDGE (2068) 75279 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON  
 DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688  
 STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 272677 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2809 - 2814

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7 7	-0-

REDFISH BAY, N. (D-5) 75429 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474  
 STATE TRACT 343 WELL #: 1 RRCID -> 226727 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10138 - 10162

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

REEDER (UPPER PETTUS)		75541 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284							
BRENNAN - BENAVIDES		WELL #: 7059		RRCID -> 118640		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2656 - 2664	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

REILLY (VICKSBURG)		75752 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085							
REILLY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 109604		COMPL. DATE 03/14/1984		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4498 - 4560	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	44
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	44
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	44
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	44
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	44
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	44
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2019									

REINA (BASAL QUEEN CITY)		75777 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178							
COOPER FOUNDATION		WELL #: 6		RRCID -> 275404		COMPL. DATE 09/06/2014		TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7030 - 7223	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	200 2	3 9	N	3 6 1 9
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	189 2	2 9	N	2 11
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	72 2	1 9	N	1 1 11
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	349 2	3 9	N	3 5 1 9
06	180 N	88	-0-	-92	-0-	87 2	1 9	N	1 10
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT 10

HORNADAY		WELL #: 2		RRCID -> 275597		COMPL. DATE 09/05/2014		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6642 - 6811	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	532 N	421	-0-	-111	-0-	141 1	279 2	N	1 32
03	341 N	291	-0-	-50	-0-	78 1	213 2	N	-0- 32
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	149 1	307 2	N	-0- 32
05	465 N	454	-0-	-11	-0-	126 1	328 2	N	-0- 32
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	85 1	306 2	N	-0- 32
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT 32

CANALES		WELL #: 1		RRCID -> 276140		COMPL. DATE 11/01/2014		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6585 - 6800	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9	N	1 61
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	2 63
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0- 63
05	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 2		N	-0- 63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 63
07	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT 63

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
BUCHHOLZ, WILLIAM R.		WELL #: 1		RRCID -> 188112		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6714 - 7742	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1512 N	1482	-0-	-30	-0-	1462 3	20 9	N	18 199
03	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1583 3	24 9	N	22 221
04	1740 N	1542	-0-	-198	-0-	1529 3	13 9	N	12 233
05	1643 N	1231	-0-	-412	-0-	1218 3	13 9	N	12 245
06	1560 N	277	-0-	-1283	-0-	275 3	2 9	N	2 247
07	1581 N	726	-0-	-855	-0-	716 3	10 9	N	9 175 1 81

REINA (BASAL QUEEN CITY) //CONT.// 75777 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566  
 KNOX, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 188526 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5738 - 6198

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2044 N	1825	-0-	-219	-0-	1778 3	47 9		N	43			371
03		2263 N	2208	-0-	-55	-0-	2163 3	45 9		N	41			412
04		2190 N	2120	-0-	-70	-0-	2081 3	39 9		N	35			447
05		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2141 3	41 9		N	37			484
06		2130 N	146	-0-	-1984	-0-	144 3	2 9		N	2			486
07		2201 N	994	-0-	-1207	-0-	977 3	17 9		N	15	178 1		323

REISER (WILCOX) 75795 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 K & H FEE 942 WELL #: 5R RRCID -> 236382 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5753 - 5797

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RETAMIA (WILCOX 9300) 76047 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 BRUNI MINERAL TRUST -B- WELL #: 3 RRCID -> 066274 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 9586 PERF. N/A

02		479 N	479	-0-	-0-	-0-	10 1	469 2		N	-0-			-0-
03		797 N	797	-0-	-0-	-0-	50 1	747 2		N	-0-			-0-
04		761 N	761	-0-	-0-	-0-	61 1	700 2		N	-0-			-0-
05		829 N	829	-0-	-0-	-0-	68 1	761 2		N	-0-			-0-
06		573 N	573	-0-	-0-	-0-	46 1	527 2		N	-0-			-0-
*07		716 N	716	-0-	-0-	-0-	57 1	659 2		N	-0-			-0-

REYES (2500) 76099 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 FIRST ROCK, INC. 269028  
 TOM CREWS WELL #: 4SW RRCID -> 263516 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 2866 PERF. 1970 - 1980

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

REYNOLDS RANCH (HET THIRD) 76156 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 BLACKHORN ENVIRONMENTAL SVS, LLC 073151  
 LONG & DEEP WELL #: 1 RRCID -> 284077 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2625 - 2922

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

RICABY ( 800)		76300 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329								
PENA, SAMUEL, ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	036421	COMPL. DATE	04/30/1965	TOTAL DEPTH	1620 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RICABY (1100)		76300 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329								
DECKER GU		WELL #:	3	RRCID ->	033336	COMPL. DATE	06/10/1950	TOTAL DEPTH	1754 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RICABY (1700)		76300 900		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329								
RICABY, S. B., ESTATE		WELL #:	2 F	RRCID ->	012871	COMPL. DATE	01/23/1957	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959		N	NO RPT		-0-

RICARDO, E. (6715)		76334 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
YAKLIN		WELL #:	1	RRCID ->	263134	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 6766 - 6776	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RICARDO, NORTH (5560)		76335 045		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
YAKLIN		WELL #:	1	RRCID ->	267355	COMPL. DATE	04/18/2012	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 5236 - 5240	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99

-----													
RICARDO, NORTH (10,200)			76335 960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION			216748										
JOHNSON TRUST UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	223630	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10216 - 10226	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31	
-----													
RICARDO, NE (VICKSBURG 9000)			76336 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION			216748										
SEXAUER			WELL #:	1	RRCID ->	278408	COMPL. DATE	10/01/2015	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	8846 - 8856	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
RICARDO, NE. (7450 FRIO)			76337 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION			216748										
YAKLIN			WELL #:	1	RRCID ->	237114	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7440 - 7446	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
RICARDO, SOUTH (IRVIN 9500)			76338 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION			216748										
SEXAUER			WELL #:	1	RRCID ->	204590	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	9531 - 9590	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
RICH HURT (WX. 4TH HINNANT)			76375 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
RODESSA OPERATING COMPANY			723592										
DCRC			WELL #:		RRCID ->	177299	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	8913	PERF.	8586 - 8610	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			301	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			301	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			301	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			301	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			301	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			301	
-----													
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2005													

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		76410 100 235945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
ESTELL, MARY KING		WELL #: A 12		RRCID -> 012898		COMPL. DATE 05/09/1962		TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4250 - 4256				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 13		RRCID -> 012899		COMPL. DATE 09/05/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 17		RRCID -> 012903		COMPL. DATE 12/09/1944		TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 25		RRCID -> 039367		COMPL. DATE 06/24/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 12		RRCID -> 045201		COMPL. DATE 12/04/1968		TOTAL DEPTH 5372 PERF. N/A				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 31		RRCID -> 053658		COMPL. DATE 04/29/1983		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 2420 - 2450				
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 28		RRCID -> 064193		COMPL. DATE 08/27/1975		TOTAL DEPTH 6362 PERF. 5054 - 6067				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
ESTELL, MARY KING		WELL #: J 2		RRCID -> 118680		COMPL. DATE 07/05/1985		TOTAL DEPTH 5738		PERF. 5361		-		5366		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 17		RRCID -> 137650		COMPL. DATE 05/04/2018		TOTAL DEPTH 5651		PERF. 2355		-		2400		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ESTELL, MARY KING		WELL #: J 1		RRCID -> 143583		COMPL. DATE 01/04/1993		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 3920		-		3940		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 7		RRCID -> 145009		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 6153		PERF. 5196		-		5209		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 9		RRCID -> 145591		COMPL. DATE 06/09/1993		TOTAL DEPTH 5414		PERF. 5014		-		5098		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 27		RRCID -> 145592		COMPL. DATE 05/20/1993		TOTAL DEPTH 5668		PERF. 5082		-		5109		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ESTELL, MARY KING		WELL #: A 2		RRCID -> 149154		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 6165		PERF. 4791		-		4856		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
		WELL #: B 12		RRCID -> 151069		COMPL. DATE 08/26/1994		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5501 - 5511				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 3		RRCID -> 151383		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4960 - 4966				
02		1032 N	798	-0-	-234	117 1	681 2	Y	-0-			-0-
03		1880 N	1880	-0-	-0-	208 1	1672 2	Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 24		RRCID -> 154788		COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4134 - 4148				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 30		RRCID -> 156881		COMPL. DATE 01/02/1996		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3880 - 4120				
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 21		RRCID -> 165285		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 6363 PERF. 3892 - 3922				
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 6		RRCID -> 167009		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3890 - 3910				
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ESTELL, MARY KING		WELL #: A 13		RRCID -> 167010		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 5396 PERF. 4116 - 4126				
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.)		//CONT.// 76410 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
DURANGO RESOURCES CORP.		//CONT.// 235945								
KING, RICHARD		WELL #: R 1		RRCID -> 179283		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5464 - 5572		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	15 1	85 2	N	-0-	-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6 1	46 2	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KING, RICHARD		WELL #: R 4		RRCID -> 180509		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5526 - 5530		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
GRAHAM CATTLE CO.		WELL #: 1		RRCID -> 226890		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5084 - 5122		
02	2800 N	1125	-0-	-1675	2927	527 1	598 2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	1311	-0-	-1789	1138	347 1	964 2	Y	-0-	-0-
04	2474 N	1336	-0-	-1138	-0-	486 1	850 2	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 31		RRCID -> 233340		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4871 - 5485		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	84
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	84
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	84
-----										
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 32		RRCID -> 235504		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4650 - 4654		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
GRAHAM CATTLE CO.		WELL #: 3		RRCID -> 243899		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5160 - 5178		
02	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	533 1	603 2	Y	-0-	-0-
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	182 1	508 2	Y	-0-	-0-
04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	327 1	572 2	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 33		RRCID -> 244516		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4225 - 4237		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
		WELL #: C 15		RRCID -> 246932		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 5349 PERF. 4306 - 4316	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GRAHAM CATTLE CO.		WELL #: 4		RRCID -> 248415		COMPL. DATE 05/20/2009		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A		
02	2800 N	806	-0-	-1994	3373	378 1	428 2	Y	-0-	178
03	3100 N	1936	-0-	-1164	2209	512 1	1424 2	Y	-0-	178
04	3000 N	1701	-0-	-1299	910	619 1	1082 2	Y	-0-	178
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	910			Y	NO RPT	178
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	910			Y	NO RPT	178
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	910			Y	NO RPT	178

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 34		RRCID -> 249361		COMPL. DATE 03/12/2000		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5212 - 5222		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 35		RRCID -> 252017		COMPL. DATE 06/08/2009		TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4846 - 4972		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GRAHAM CATTLE CO.		WELL #: 5		RRCID -> 252024		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5164 - 5176		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KING, RICHARD		WELL #: R 5		RRCID -> 252938		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5789 - 5792		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 15		RRCID -> 253813		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4990 - 4998		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	311			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	311			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	311			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	311			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	311			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	311			N	NO RPT	-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.)		//CONT.// 76410 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
DURANGO RESOURCES CORP.		//CONT.// 235945								
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 29		RRCID -> 253817		COMPL. DATE 09/15/2016		TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5272 - 5282		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 20		RRCID -> 253828		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5174 - 5180		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 14		RRCID -> 253833		COMPL. DATE 08/17/2009		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5372 - 5380		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	308		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	308		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	308		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	308		N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	308		N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	308		N	NO RPT		-0-
-----										
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 10		RRCID -> 265457		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5192 - 5198		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 2		RRCID -> 270497		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5540 - 5544		
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	144 1	840 2	N	-0-	-0-
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	76 1	613 2	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RICHARD KING (VICKSBURG III)		76410 140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
DURANGO RESOURCES CORP.		235945								
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 29		RRCID -> 098028		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5693 - 5695		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RICHARD KING (4900) 76410 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 DURANGO RESOURCES CORP. 235945  
 GRAHAM CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 233973 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4954 - 4968

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	T. A.	359	-0-	359	4044	168 1	191 2	Y	-0-	-0-
03	T. A.	435	-0-	435	4479	115 1	320 2	Y	-0-	-0-
04	T. A.	442	-0-	442	4921	161 1	281 2	Y	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4921			Y	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4921			Y	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4921			Y	NO RPT	-0-

RIGGAN (F-20) 76669 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY  
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 THOMAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223510 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9096 - 9128

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/19/2021

RIGGAN (8900) 76669 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 THOMAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 289807 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8892 - 8899

02	5096 #	280	-0-	-4816	-0-	280 1		N	-0-	170
03	5642 #	310	-0-	-5332	-0-	310 1		N	-0-	170
04	2700 #	300	-0-	-2400	-0-	300 1		N	-0-	170
05	496 #	310	-0-	-186	-0-	310 1		N	-0-	170
06	480 #	300	-0-	-180	-0-	300 1		N	-0-	170
07	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			N	2 172 1	-0-

THOMAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 291039 COMPL. DATE 07/19/2021 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8930 - 8938

07	20580	12787	-0-	-7793	-0-	67 1 370 9	12350 3	N	336 189 1	147
----	-------	-------	-----	-------	-----	---------------	---------	---	-----------	-----

RINCON 76721 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 133638 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3540 - 3580

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RINCON (B-1 FRIO) 76721 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 SLICK, T. B. EST. -C- WELL #: 65 RRCID -> 051380 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH 5617 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

RINCON (B-1 FRIO)										CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY										76721 126		NON-ASSOCIATED			
SLICK, T.B. EST.-A-485										386310		RRCID -> 199739		COMPL. DATE 02/06/2004	
WELL #: 136										TOTAL DEPTH 6459		PERF. 3500 - 3514			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

  

SLICK, T. B. ESTATE "C" 221										CAPACITY		CNTY: STARR			
WELL #: 215										RRCID -> 265267		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 5920	
										PERF. 3460 - 4498					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

  

RINCON (B-2 FRIO)										CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY										76721 147		NON-ASSOCIATED		49B	
SLICK, T.B. EST -A-										386310		RRCID -> 070834		COMPL. DATE 04/07/1977	
WELL #: 2										TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
02	4760	3906	-0-	-854 B	5844	732	1	3151	2	Y	21	16	1	5	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 5844														
03	5270	4830	-0-	-440 B	5404	819	1	3989	2	Y	20	19	1	6	
04	5100	4123	-0-	-977 B	4427	714	1	3409	2	Y	-0-	6	1	-0-	
05	5270	4276	-0-	-994 B	3433	752	1	3524	2	Y	-0-			-0-	
06	5100	3931	-0-	-1169 B	2264	677	1	3254	2	Y	-0-			-0-	
*07	5270	3815	-0-	-1455 B	809	677	1	3138	2	Y	-0-			-0-	

  

SLICK, T.B. EST -A-										CAPACITY		CNTY: STARR			
WELL #: 73										RRCID -> 071462		COMPL. DATE 05/17/1977		TOTAL DEPTH 4239	
										PERF. N/A					
02	168 #	99	-0-	-69 B	-215	19	1	80	2	Y	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -215														
03	186 #	59	-0-	-127 B	-342	10	1	49	2	Y	-0-			-0-	
04	180 #	46	-0-	-134 B	-476	8	1	38	2	Y	-0-			-0-	
05	124 #	50	-0-	-74 B	-550	9	1	41	2	Y	-0-			-0-	
06	120 #	64	-0-	-56 B	-606	11	1	53	2	Y	-0-			-0-	
07	124 #	73	-0-	-51 B	-657	13	1	60	2	Y	-0-			-0-	

  

SLICK, T.B. EST -A-										CAPACITY		CNTY: STARR			
WELL #: 150 U										RRCID -> 074078		COMPL. DATE 11/16/1977		TOTAL DEPTH 3931	
										PERF. N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-	

RINCON (C-7)		76721 189		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
SLICK, T. B., EST. -E- -537		WELL #: 4		RRCID -> 012922		COMPL. DATE 12/08/1956		TOTAL DEPTH 4115 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-		Y	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-		-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	17 1	Y	-0-	79 2	-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	30 1	Y	-0-	143 2	-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	25 1	Y	-0-	121 2	-0-
*07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	23 1	Y	-0-	104 2	-0-

RINCON (E 1 & 2)		76721 210		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
SLICK, T. B. EST. -A- 527		WELL #: 185		RRCID -> 200506		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4126 - 4146		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

SLICK, T.B. ESTATE A 527		76721 203		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STARR		
WELL #: 203		RRCID -> 249515		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4037 - 4763				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STARR		
GARCIA, M.M. "D"		WELL #: 26		RRCID -> 135384		COMPL. DATE 07/24/1990		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3393 - 3403		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

RINCON (FRIO CONSOLIDATED H & J)		76721 257		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
SEMME'S TRUST, ET AL "906"		WELL #: 9 T		RRCID -> 193558		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4024 - 4529		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-



RINCON (H)			76721 378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
TRAP ROCK OIL, LTD.			865425									
LA BRISA RANCH 907			WELL #:	3	RRCID ->	147877	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	4810	PERF.	3079 - 3227
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LA BRISA RANCH 907-1			WELL #:	1	RRCID ->	148514	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	3514 - 3910
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
RINCON (VICKSBURG CONS.)			76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748									
LMB CORP - STATE "A"			WELL #:	1	RRCID ->	155243	COMPL. DATE	02/25/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7166 - 7176
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536			WELL #:	164	RRCID ->	115410	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6028 - 6364
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
SLICK T.B. "H"			WELL #:	85	RRCID ->	134053	COMPL. DATE	03/09/1990	TOTAL DEPTH	5766	PERF.	5560 - 5590
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SLICK, T. B. ESTATE "A"			WELL #:	160	RRCID ->	137378	COMPL. DATE	02/13/1991	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	6771 - 6980
02	364	N	355	-0-	-9	-0-	67	1	288	2	Y	-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	66	1	322	2	Y	-0-
04	390	N	361	-0-	-29	-0-	63	1	298	2	Y	-0-
05	403	N	374	-0-	-29	-0-	66	1	308	2	Y	-0-
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	63	1	303	2	Y	-0-
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	66	1	304	2	Y	-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 163		RRCID -> 140063		COMPL. DATE 10/25/1991		TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6754 - 6898									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1862	-0-	-70	-0-	351	1	1511	2	Y	-0-					-0-
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	361	1	1756	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	1869	-0-	-201	-0-	324	1	1545	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	362	1	1693	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	2015	-0-	-25	-0-	347	1	1668	2	Y	-0-					-0-
*07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	366	1	1694	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 166		RRCID -> 148383		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7112 - 7456									
02	1232	N	1188	-0-	-44	-0-	220	1	945	2	Y	21	16	1			5
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	235	1	1145	2	Y	30	26	1			9
04	1350	N	1290	-0-	-60	-0-	218	1	1041	2	Y	28	26	1			11
05	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	215	1	1006	2	Y	4	11	1			4
06	1380	N	1186	-0-	-194	-0-	204	1	982	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	1333	N	1094	-0-	-239	-0-	194	1	900	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 169		RRCID -> 148971		COMPL. DATE 03/01/1994		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7116									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 170		RRCID -> 149571		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7127 - 7510									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 167		RRCID -> 150325		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8278 - 8312									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 172		RRCID -> 154448		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 7737 PERF. 6691 - 7327									
02	2408	X	2348	-0-	-60	-0-	434	1	1868	2	Y	42	31	1			11
03	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	453	1	2209	2	Y	60	52	1			19
04	2580	X	2475	-0-	-105	-0-	418	1	1995	2	Y	56	52	1			23
05	2604	X	2510	-0-	-94	-0-	434	1	2034	2	Y	38	42	1			19
06	2640	X	2440	-0-	-200	-0-	414	1	1987	2	Y	35	38	1			16
07	2728	X	2321	-0-	-407	-0-	410	1	1902	2	Y	8	17	1			7

RINCON (VICKSBURG CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SLICK, T. B. ESTATE "A"		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
SLICK, T. B. ESTATE #175 UNIT      WELL #: 175      RRCID -> 156766      COMPL. DATE 06/08/2005      TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6933 - 6947											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	648 1	2792 2	Y	53	57 1	19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	58 9	3299 2	Y	60	59 1	20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	677 1	2932 2	Y	56	54 1	22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	66 9	3099 2	Y	84	74 1	32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	614 1	3059 2	Y	69	72 1	29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	62 9	3076 2	Y	111	103 1	37
						662 1					
						92 9					
						637 1					
						76 9					
						664 1					
						122 9					
SLICK, T. B. ESTATE "A"      WELL #: 173      RRCID -> 158350      COMPL. DATE 12/26/2003      TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 6922											
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SLICK, T. B. ESTATE "A"      WELL #: 174      RRCID -> 159496      COMPL. DATE 10/28/2004      TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6798 - 6812											
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	7 1	34 2	Y	-0-		-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	1 1	4 2	Y	-0-		-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	17 1	83 2	Y	-0-		-0-
*07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	7 1	34 2	Y	-0-		-0-
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536      WELL #: 181      RRCID -> 173113      COMPL. DATE 12/08/2003      TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7108 - 7238											
02	336 X	-0-	-0-	-336	-0-			Y	-0-		-0-
03	312 X	312	-0-	-0-	-0-	53 1	259 2	Y	-0-		-0-
04	360 X	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-		-0-
05	372 X	318	-0-	-54	-0-	56 1	262 2	Y	-0-		-0-
06	360 X	191	-0-	-169	-0-	33 1	158 2	Y	-0-		-0-
07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		-0-
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536      WELL #: 178      RRCID -> 178148      COMPL. DATE 03/21/2000      TOTAL DEPTH 7715 PERF. 5327 - 5337											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 184 C		RRCID -> 178303		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5952 - 6436								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 197		RRCID -> 188687		COMPL. DATE 03/26/2002		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5712 - 5773								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 183		RRCID -> 191720		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8085 PERF. 5620 - 6778								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
T. B. SLICK B-528		WELL #: 198		RRCID -> 191777		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5748 - 5764								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 199		RRCID -> 192909		COMPL. DATE 11/18/2002		TOTAL DEPTH 7968 PERF. 5714 - 5912								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SLICK, T. B. EST. B-534		WELL #: 173		RRCID -> 195083		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH 8155 PERF. 4998 - 5006								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 168		RRCID -> 197827		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 8924 PERF. 6695 - 6708								
02	T. A.	90	-0-	90	484	17	1	73	2	Y	-0-					-0-
03	503 X	19	-0-	-484	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SLICK, T. B. -A- 229		WELL #: 177		RRCID -> 198881		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6894								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 201		RRCID -> 199590		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5812 - 5852								
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	360 N	114	-0-	-246	-0-	20	1	94	2	Y	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	53	1	255	2	Y	-0-					-0-
*07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	82	1	380	2	Y	-0-					-0-
-----																
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 150L		RRCID -> 199716		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3665 - 3671								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SLICK, T. B. STATE HB 222		WELL #: 202		RRCID -> 202512		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5229 - 5744								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SLICK, T.B. STATE HB-222		WELL #: 205		RRCID -> 208775		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 6098 PERF. 5478 - 5482								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 209		RRCID -> 221731		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6934 - 7060								
02	280 N	197	-0-	-83	-0-	37	1	160	2	Y	-0-					-0-
03	496 N	198	-0-	-298	-0-	34	1	164	2	Y	-0-					-0-
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	35	1	166	2	Y	-0-					-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	50	1	234	2	Y	-0-					-0-
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	37	1	176	2	Y	-0-					-0-
*07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	103	1	475	2	Y	-0-					-0-
-----																
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 210		RRCID -> 222141		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7026 - 7244								
02	T. A.	658	-0-	658	658	124	1	534	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	658					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	658					Y	-0-					-0-
05	T. A.	23	-0-	23	681	4	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	681					Y	-0-					-0-
07	T. A.	44	-0-	44	725	8	1	36	2	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 211		RRCID -> 222838		COMPL. DATE 07/29/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6905 - 7448				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	515	-0-	515	515	97	1	418	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	159	-0-	159	674	27	1	132	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	248	-0-	248	922	43	1	205	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	232	-0-	232	1154	41	1	191	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	91	-0-	91	1245	16	1	75	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	238	-0-	238	1483	42	1	196	2	Y	-0-			-0-
-----														
SLICK, T. B. ESTATE "B" 222		WELL #: 221		RRCID -> 223407		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 6220		PERF. 5320 - 5436				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SLICK, T. B. ESTATE "A" 226		WELL #: 226		RRCID -> 223478		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6562 - 6849				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-			-0-
-----														
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 224		RRCID -> 223479		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 7585		PERF. 6512 - 7317				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 225		RRCID -> 223566		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6442 - 7154				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 227		RRCID -> 223897		COMPL. DATE 01/28/2011		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 4935 - 4950				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 213		RRCID -> 223931		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6423 - 7610				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)																	
//CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
SLICK, T. B. ESTATE "B" 266 WELL #: 232 RRCID -> 224231 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5935																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
SLICK, T. B. ESTATE #175 UNIT																	
WELL #: 223 RRCID -> 225668 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 5489 - 5567																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536																	
WELL #: 231 RRCID -> 225673 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7112 - 7196																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
T. B. SLICK ESTATE 537-222 UNIT																	
WELL #: 222 RRCID -> 226217 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4967 - 5044																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536																	
WELL #: 234 RRCID -> 226592 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6589 - 7100																	
02		134 N	134	-0-	-0-	-0-	25	1	109	2	Y	-0-					-0-
03		274 N	274	-0-	-0-	-0-	36	1	174	2	Y	58	43	1			15
							64	9									
04		384 N	384	-0-	-0-	-0-	35	1	165	2	Y	167	129	1			53
							184	9									
05		254 N	254	-0-	-0-	-0-	36	1	171	2	Y	43	67	1			29
							47	9									
06		270 N	81	-0-	-189	-0-	14	1	67	2	Y	-0-	29	1			-0-
07		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536																	
WELL #: 236 RRCID -> 227528 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6410 - 7358																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 233 RRCID -> 227539 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6498 - 8196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	25	-0-	25	53	5	1	20	2	Y	-0-					-0-
03	69 X	16	-0-	-53	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE "B" 534 DR WELL #: 235 RRCID -> 228840 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8046 - 8684

02	3276 X	2690	-0-	-586	-0-	497	1	2140	2	Y	48	50	1			19
03	3627 X	3241	-0-	-386	-0-	541	1	2634	2	Y	60	57	1			22
04	3510 X	2817	-0-	-693	-0-	477	1	2278	2	Y	56	54	1			24
05	3441 X	2847	-0-	-594	-0-	488	1	2284	2	Y	68	62	1			30
06	3330 X	2797	-0-	-533	-0-	472	1	2268	2	Y	52	56	1			26
07	3255 X	2426	-0-	-829	-0-	417	1	1931	2	Y	71	69	1			28

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 206 RRCID -> 229590 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6292 - 7500

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 237 RRCID -> 230018 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6462 - 7408

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 239 RRCID -> 241069 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6379 - 7314

02	2268 X	2239	-0-	-29	-0-	421	1	1812	2	Y	5	5	1			1
03	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	431	1	2099	2	Y	8	7	1			2
04	2430 X	2386	-0-	-44	-0-	411	1	1960	2	Y	14	12	1			4
05	2480 X	2431	-0-	-49	-0-	427	1	1998	2	Y	5	7	1			2
06	2460 X	2220	-0-	-240	-0-	383	1	1837	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	2542 X	2349	-0-	-193	-0-	416	1	1926	2	Y	6	5	1			1



RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
SLICK T.B. ESTATE "B" 528		WELL #: 245		RRCID -> 246611		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4898 - 5534	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

SLICK, T.B. STATE "H"536		WELL #: 1		RRCID -> 246618		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3673 - 3682	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

SLICK, T.B. ESTATE "B" 536		WELL #: 240		RRCID -> 250568		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6502 - 8196	
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	26 1	111 2	Y	-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	34 1	166 2	Y	-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	36 1	173 2	Y	-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	32 1	148 2	Y	-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	68 1	324 2	Y	-0-
*07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	77 1	356 2	Y	-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 244		RRCID -> 255770		COMPL. DATE 06/09/2010		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6428 - 6800	
02	2548 X	1644	-0-	-904	-0-	299 1	1287 2	Y	53
						58 9			57 1
03	2790 X	2403	-0-	-387	-0-	398 1	1939 2	Y	60
						66 9			59 1
04	2640 X	2306	-0-	-334	-0-	389 1	1855 2	Y	56
						62 9			54 1
05	2728 X	2305	-0-	-423	-0-	396 1	1853 2	Y	51
						56 9			51 1
06	2640 X	2353	-0-	-287	-0-	392 1	1885 2	Y	69
						76 9			65 1
07	2418 X	2372	-0-	-46	-0-	412 1	1908 2	Y	47
						52 9			54 1

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 251		RRCID -> 256190		COMPL. DATE 04/23/2012		TOTAL DEPTH 7991 PERF. 6700 - 7892	
02	3248 X	2871	-0-	-377	-0-	531 1	2287 2	Y	48
						53 9			47 1
03	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	791 1	3852 2	Y	60
						66 9			56 1
04	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	724 1	3457 2	Y	56
						62 9			54 1
05	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	742 1	3475 2	Y	51
						56 9			51 1
06	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	802 1	3853 2	Y	69
						76 9			65 1
*07	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	818 1	3790 2	Y	79
						87 9			77 1

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 254		RRCID -> 257419		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7506 - 7528					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2268 X	2265	-0-	-3	-0-	421	1	1814	2	Y	27	27	10
						30	9						
03	2573 X	2294	-0-	-279	-0-	385	1	1876	2	Y	30	29	11
						33	9						
04	2490 X	2392	-0-	-98	-0-	409	1	1952	2	Y	28	27	12
						31	9						
05	2573 X	2062	-0-	-511	-0-	359	1	1683	2	Y	18	20	10
						20	9						
06	2430 X	2060	-0-	-370	-0-	348	1	1673	2	Y	35	31	14
						39	9						
07	2511 X	2097	-0-	-414	-0-	365	1	1689	2	Y	39	38	15
						43	9						
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 253		RRCID -> 257580		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6854 - 7030					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 258		RRCID -> 261349		COMPL. DATE 04/10/2011		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6628 - 6792					
02	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	354	1	1524	2	Y	42	31	11
						46	9						
03	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	343	1	1673	2	Y	60	52	19
						66	9						
04	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	341	1	1626	2	Y	56	52	23
						62	9						
05	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	429	1	2011	2	Y	38	42	19
						42	9						
06	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	402	1	1931	2	Y	67	61	25
						74	9						
*07	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	402	1	1864	2	Y	47	53	19
						52	9						
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 255		RRCID -> 262205		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6722 - 6984					
02	756 N	9	-0-	-747	-0-	2	1	7	2	Y	-0-		-0-
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	135	1	658	2	Y	-0-		-0-
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	165	1	789	2	Y	-0-		-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	58	1	272	2	Y	-0-		-0-
06	780 N	280	-0-	-500	-0-	48	1	232	2	Y	-0-		-0-
07	992 N	182	-0-	-810	-0-	32	1	150	2	Y	-0-		-0-
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 260		RRCID -> 263519		COMPL. DATE 10/15/2011		TOTAL DEPTH 7832 PERF. 6973 - 6988					
02	623 X	623	-0-	-0-	-0-	117	1	505	2	N	1	1	-0-
						1	9						
03	930 N	715	-0-	-215	-0-	118	1	575	2	N	20	14	6
						22	9						
04	870 N	672	-0-	-198	-0-	116	1	556	2	N	-0-	6	-0-
05	682 N	415	-0-	-267	-0-	73	1	342	2	N	-0-		-0-
06	690 N	367	-0-	-323	-0-	63	1	304	2	N	-0-		-0-
07	682 N	328	-0-	-354	-0-	58	1	270	2	N	-0-		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 261 RRCID -> 264865 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6655 - 6744

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 256 RRCID -> 265232 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6754 - 6782

02	2576 X	1943	-0-	-633	-0-	360	1	1549	2	Y	31	24	1				9
						34	9										
03	2511 X	2134	-0-	-377	-0-	356	1	1734	2	Y	40	36	1				13
						44	9										
04	2430 X	2117	-0-	-313	-0-	361	1	1725	2	Y	28	29	1				12
						31	9										
05	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	372	1	1744	2	Y	31	29	1				14
						34	9										
06	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	354	1	1699	2	Y	35	34	1				15
						39	9										
07	2201 N	2010	-0-	-191	-0-	349	1	1617	2	Y	40	39	1				16
						44	9										

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 264 RRCID -> 265824 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6796 - 7038

02	1960 N	1249	-0-	-711	-0-	225	1	971	2	N	48	47	1				16
						53	9										
03	2139 N	1354	-0-	-785	-0-	219	1	1069	2	N	60	56	1				20
						66	9										
04	2040 N	1805	-0-	-235	-0-	302	1	1441	2	N	56	53	1				23
						62	9										
05	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	318	1	1489	2	N	9	22	1				10
						10	9										
06	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	312	1	1497	2	N	-0-	10	1				-0-
*07	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	331	1	1536	2	N	-0-						-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 267 RRCID -> 265825 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6754 - 7130

02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	21	1	90	2	N	-0-						-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	2	N	-0-						-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	9	1	45	2	N	-0-						-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	12	1	57	2	N	-0-						-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	9	1	43	2	N	-0-						-0-
*07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	2	N	-0-						-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 262 RRCID -> 265827 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6855 - 7126

02	168 N	34	-0-	-134	-0-	6	1	28	2	Y	-0-						-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-						-0-
04	210 N	35	-0-	-175	-0-	6	1	29	2	Y	-0-						-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-						-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	Y	-0-						-0-
*07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	28	1	130	2	Y	-0-						-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//	76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY			561136							
URSCHTEL, C. F.		WELL #:	1	RRCID -> 035813	COMPL. DATE 09/02/1991	TOTAL DEPTH 7793	PERF. 7320 - 7394			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
-----										
MAYFAIR LA BRISA		WELL #:	1	RRCID -> 133679	COMPL. DATE 01/08/1990	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6196 - 6222			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-	-0-
-----										
FINA CONOCO FEE		WELL #:	6	RRCID -> 133900	COMPL. DATE 09/18/1989	TOTAL DEPTH 7802	PERF. 5985 - 6005			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
-----										
FINA CONOCO FEE		WELL #:	12 L	RRCID -> 135060	COMPL. DATE 05/25/1990	TOTAL DEPTH 8603	PERF. 7222 - 7430			
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----										
FINA CONOCO FEE		WELL #:	13	RRCID -> 135624	COMPL. DATE 07/27/1990	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7185 - 7314			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
-----										
SLICK		WELL #:	5352	RRCID -> 136013	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6950 - 7224		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5
-----										
HMC-TIE LA BRISA		WELL #:	3	RRCID -> 137424	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6366 - 6476		
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	338 2	12 9	N	11 66
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0- 66
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0- 66
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960 2		N	-0- 66
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943 2		N	-0- 66
*07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940 2		N	-0- 66

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 3		RRCID -> 138023		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6668 - 6800				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	756 N	360	-0-	-396	-0-	360	2	N	-0-			-0-
03	713 N	293	-0-	-420	-0-	293	2	N	-0-			-0-
04	450 N	258	-0-	-192	-0-	258	2	N	-0-			-0-
05	403 N	182	-0-	-221	-0-	182	2	N	-0-			-0-
06	270 N	39	-0-	-231	-0-	39	2	N	-0-			-0-
07	279 N	147	-0-	-132	-0-	147	2	N	-0-			-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 14 L		RRCID -> 138642		COMPL. DATE 04/16/1991		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7812 - 7876				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 1		RRCID -> 141857		COMPL. DATE 06/25/1992		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6114 - 6198				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 142605		COMPL. DATE 08/01/1992		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 6083 - 6106				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TB SLICK 535		WELL #: 4 A		RRCID -> 143475		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6246 - 6524				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FINA CONOCO FEE		WELL #: 11		RRCID -> 146681		COMPL. DATE 09/01/1993		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6103 - 6176				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 146705		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5740 - 5762				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
URSCHTEL, C.F.		WELL #: 4		RRCID -> 148339		COMPL. DATE 02/13/1994		TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6043 - 6060				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 4		RRCID -> 149053		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6734 - 7311				
02	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2		N	-0-		43
03	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2		N	-0-		43
04	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2		N	-0-		43
05	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2		N	-0-		43
06	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2		N	-0-		43
*07	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2		N	-0-		43
-----												
FINA-CONOCO FEE		WELL #: 14		RRCID -> 151463		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6104 - 6248				
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
FINA-CONOCO FEE		WELL #: 7		RRCID -> 154171		COMPL. DATE 03/12/1995		TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6173 - 6187				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 1		RRCID -> 158151		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6322 - 6474				
02	644 N	628	-0-	-16	-0-	628	2		N	-0-		-0-
03	713 N	583	-0-	-130	-0-	583	2		N	-0-		-0-
04	690 N	581	-0-	-109	-0-	581	2		N	-0-		-0-
05	682 N	570	-0-	-112	-0-	570	2		N	-0-		-0-
06	570 N	525	-0-	-45	-0-	525	2		N	-0-		-0-
07	589 N	534	-0-	-55	-0-	534	2		N	-0-		-0-
-----												
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 5		RRCID -> 159136		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6640 - 6708				
02	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1190	2	94	9	N	85	151 1 27
03	1333 N	1326	-0-	-7	-0-	1227	2	99	9	N	90	117
04	1350 N	1239	-0-	-111	-0-	1238	2	1	9	N	1	118
05	1395 N	1291	-0-	-104	-0-	1202	2	89	9	N	81	172 1 27
06	1290 N	1143	-0-	-147	-0-	1077	2	66	9	N	60	87
07	1271 N	1216	-0-	-55	-0-	1131	2	85	9	N	77	10
-----												
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 6		RRCID -> 159877		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6570 - 6690				
02	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	6290	2	14	9	N	13	43 1 13
03	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	2			N	-0-	13
04	6300 X	4454	-0-	-1846	-0-	4454	2			N	-0-	13
05	6975 X	5723	-0-	-1252	-0-	5530	2	193	9	N	175	188
06	6750 X	4514	-0-	-2236	-0-	4514	2			N	-0-	188
07	6975 X	4752	-0-	-2223	-0-	4735	2	17	9	N	15	173

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SLICK ESTATE 539		WELL #: 12		RRCID -> 162315		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6275								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 8		RRCID -> 162494		COMPL. DATE 09/16/2017		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6833 - 6860								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FINA-CONOCO FEE		WELL #: 4		RRCID -> 162540		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6172 - 6194								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SLICK ESTATE 539		WELL #: 2		RRCID -> 162648		COMPL. DATE 01/14/1997		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6414 - 6422								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 7		RRCID -> 162829		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6442 - 6456								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FINA-CONOCO FEE		WELL #: 10		RRCID -> 172829		COMPL. DATE 06/30/1998		TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5832 - 5845								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136															
FINA-CONOCO FEE		WELL #: 15		RRCID -> 173493		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5946 - 5956									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
-----																	
MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 5		RRCID -> 174939		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7214 - 7234							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 9		RRCID -> 175359		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7169 - 7211							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4	
-----																	
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 2		RRCID -> 175585		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5986 - 6078							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
SLICK 541		WELL #: 3		RRCID -> 175681		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6252 - 6264							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					85	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					88	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					93	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					100	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					103	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					107	
-----																	
SLICK 541		WELL #: 5		RRCID -> 181143		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6900 - 7034									
02	2632 X	2562	-0-	-70	-0-	2562	2			N	-0-					-0-	
03	2914 X	2336	-0-	-578	-0-	2336	2			N	-0-					-0-	
04	2820 X	2547	-0-	-273	-0-	2547	2			N	-0-					-0-	
05	2914 X	2378	-0-	-536	-0-	2378	2			N	-0-					-0-	
06	2820 X	2748	-0-	-72	-0-	2748	2			N	-0-					-0-	
07	2852 X	2819	-0-	-33	-0-	2819	2			N	-0-					-0-	
-----																	
MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 7		RRCID -> 181250		COMPL. DATE 07/16/2017		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6456 - 6593									
02	168 N	140	-0-	-28	-0-	140	2			N	-0-					-0-	
03	248 N	78	-0-	-170	-0-	78	2			N	-0-					-0-	
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-	
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-	
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-	
*07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-	



RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SLICK 539		WELL #: 14		RRCID -> 182343		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6077 - 6748								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SLICK 539		WELL #: 16		RRCID -> 183463		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6494 - 6508								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
-----																
SLICK, T. B. ESTATE B1		WELL #: 182		RRCID -> 184154		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7588 - 7618								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SLICK, T. B. A-535		WELL #: 165		RRCID -> 185248		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6578 - 6598								
02	392 N	207	-0-	-185	-0-	143	2	64	9	N	58					65
03	310 N	140	-0-	-170	-0-	140	2			N	-0-					65
04	180 N	130	-0-	-50	-0-	130	2			N	-0-					65
05	217 N	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-					65
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					65
*07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					65
-----																
SLICK 531		WELL #: 2		RRCID -> 185481		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6045 - 6263								
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	866	2	30	9	N	27					48
03	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					48
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					48
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					48
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					48
*07	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					48
-----																
MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 9		RRCID -> 186069		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6580 - 6668								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SLICK 539		WELL #: 19R		RRCID -> 187131		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6961 - 7030								
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					57
03	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2			Y	-0-					57
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					57
05	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-					57
06	300 N	272	-0-	-28	-0-	272	2			Y	-0-					57
07	310 N	17	-0-	-293	-0-	17	2			Y	-0-					57

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SLICK 539		WELL #: 23		RRCID -> 193316		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7122								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
-----																
SLICK 541		WELL #: 6		RRCID -> 196617		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7124 - 8180								
02	2436 N	2118	-0-	-318	-0-	2109	2	9	9	N	8					128
03	2697 N	2114	-0-	-583	-0-	2099	2	15	9	N	14					142
04	2400 N	1791	-0-	-609	-0-	1788	2	3	9	N	3					145
05	2356 N	2185	-0-	-171	-0-	2174	2	11	9	N	10					155
06	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2118	2	11	9	N	10					165
*07	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2119	2	11	9	N	10					175
-----																
SHELL CONOCO FEE		WELL #: 16		RRCID -> 246021		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5900 - 6920								
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
-----																
SLICK		WELL #: 5351		RRCID -> 259449		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6186 - 6208								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
-----																
PYLE PETROLEUM, INC.		683968		RRCID -> 116495		COMPL. DATE 05/10/1985		TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7113 - 7143								
SLICK		WELL #: 1														
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					61
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	881	2	6	9	N	5					66
04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	941	2	10	9	N	9					75
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					75
-----																
SMITH PRODUCTION INC.		789662		RRCID -> 084911		COMPL. DATE 09/21/1979		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5729 - 5735								
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 34														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. CARDENAS, R.R.		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR			
		WELL #: 1		RRCID -> 117431		COMPL. DATE 05/08/1985		TOTAL DEPTH 9982		PERF. 8694 - 8938			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	12432 X	12015	-0-	-417	-0-	1515 473	1 9	10027	2	Y	430	266 1	164
03	13764 X	13319	-0-	-445	-0-	1908 102	1 9	11309	2	Y	93	116 1	141
04	13320 X	12518	-0-	-802	-0-	1237 184	1 9	11097	2	Y	167	179 1	129
05	13764 X	13141	-0-	-623	-0-	1399 128	1 9	11614	2	Y	116	123 1	122
06	13377 X	13377	-0-	-0-	-0-	1889 227	1 9	11261	2	Y	206	151 1	177
*07	13738 X	13738	-0-	-0-	-0-	2382 172	1 9	11184	2	Y	156	225 1	108
CARDENAS, R.R.		WELL #: 3		RRCID -> 126691		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 8842		PERF. 5396 - 5414			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
ORIVE, A.		WELL #: 4		RRCID -> 128549		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 10261		PERF. 5634 - 5643			
02	980 N	956	-0-	-24	-0-	122 28	1 9	806	2	Y	25	15 1	11
03	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	231 25	1 9	1366	2	Y	23	29 1	5
04	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	112 46	1 9	1002	2	Y	42	45 1	2
05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	127 33	1 9	1055	2	Y	30	31 1	1
06	1560 N	1188	-0-	-372	-0-	163 56	1 9	969	2	Y	51	38 1	14
*07	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	254 41	1 9	1193	2	Y	37	46 1	5
ORIVE, A.		WELL #: 5		RRCID -> 141840		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5586 - 5594			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
DE GARCIA, B.G.		WELL #: 44		RRCID -> 149020		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 8172		PERF. 7138 - 7254			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. ORIVE, A.		//CONT.// //CONT.//	76721 550 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. ORIVE, A.		//CONT.// //CONT.//	76721 550 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR						
		WELL #:	6	RRCID ->	151520	COMPL. DATE	12/23/1994	TOTAL DEPTH	9978	PERF.	5534 - 5542	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CARDENAS, R. R.		WELL #:	2	RRCID ->	151880	COMPL. DATE	10/30/1994	TOTAL DEPTH	8217	PERF.	6340 - 6350	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DE GARCIA, B. G.		WELL #:	39	RRCID ->	154183	COMPL. DATE	07/16/2013	TOTAL DEPTH	8852	PERF.	4692 - 5768	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DE GARCIA, B. G.		WELL #:	41	RRCID ->	164147	COMPL. DATE	08/18/2017	TOTAL DEPTH	9090	PERF.	4080 - 4094	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	583	-0-	583	583	84 1	499 2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	388	-0-	388	971	47 1	220 2	Y	110	108 1		2
						121 9						
-----												
DE GARCIA, B. G.		WELL #:	43	RRCID ->	165011	COMPL. DATE	09/21/1997	TOTAL DEPTH	7465	PERF.	5795 - 5809	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DE GARCIA, B. G.		WELL #:	45	RRCID ->	165069	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	10037	PERF.	6150 - 6160	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
CARDENAS, R. R.		WELL #: 4		RRCID -> 168071		COMPL. DATE 04/21/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6165 - 6171				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
-----												
REILLY HEIRS		WELL #: 30C		RRCID -> 168116		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 7510				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
-----												
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 49		RRCID -> 168549		COMPL. DATE 05/27/1998		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7900				
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	55 1	366 2	Y	2	1 1	4	
						2 9						
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	71 1	419 2	Y	2	3 1	3	
						2 9						
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	47 1	418 2	Y	4	4 1	3	
						4 9						
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	50 1	419 2	Y	3	3 1	3	
						3 9						
06	480 N	472	-0-	-8	-0-	67 1	399 2	Y	5	4 1	4	
						6 9						
*07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	89 1	418 2	Y	4	5 1	3	
						4 9						
-----												
REILLY HEIRS		WELL #: 31		RRCID -> 168898		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5498 - 6184				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
-----												
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175587		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6104 - 6112				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

-----  
 RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
 DE GARCIA, B. G. WELL #: 47-T RRCID -> 180209 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 6376 - 6392  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	21	1	137	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	27	1	158	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	18	1	157	2	Y	4	4 1	-0-
						4	9						
05	186 N	161	-0-	-25	-0-	17	1	141	2	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
06	180 N	160	-0-	-20	-0-	22	1	132	2	Y	5	4 1	1
						6	9						
07	186 N	168	-0-	-18	-0-	29	1	135	2	Y	4	5 1	-0-
						4	9						

-----  
 ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181606 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4700 - 4708  
 -----

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

-----  
 HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181928 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 4662 - 4683  
 -----

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
 HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182669 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4708 - 4740  
 -----

02	7741 X	7741	-0-	-0-	-0-	1013	1	6708	2	Y	18	11 1	11
						20	9						
03	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	1035	1	6131	2	Y	18	22 1	7
						20	9						
04	9030 X	5696	-0-	-3334	-0-	568	1	5094	2	Y	31	34 1	4
						34	9						
05	9331 X	4276	-0-	-5055	-0-	457	1	3795	2	Y	22	23 1	3
						24	9						
06	9030 X	599	-0-	-8431	-0-	80	1	476	2	Y	39	28 1	14
						43	9						
07	8556 X	477	-0-	-8079	-0-	80	1	375	2	Y	20	34 1	-0-
						22	9						

-----  
 GARCIA L&L CO. WELL #: C 16 RRCID -> 185942 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 6258  
 -----

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-



RINCON (VICKSBURG CONS.)										//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
SMITH PRODUCTION INC.										//CONT.// 789662							
HERMANN, A.G. GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 213179		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6032 - 7493	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
-----																	
HERMANN, A.G. GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 213316		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6137 - 7240	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
-----																	
DE GARCIA, B. G.										WELL #: 57		RRCID -> 214756		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 7783 PERF. 6846 - 7566	
02		672 N	657	-0-	-15	-0-	86	1	571	2	Y	-0-		-0-			
03		762 N	762	-0-	-0-	-0-	110	1	652	2	Y	-0-		-0-			
04		704 N	704	-0-	-0-	-0-	71	1	633	2	Y	-0-		-0-			
05		717 N	717	-0-	-0-	-0-	77	1	640	2	Y	-0-		-0-			
06		750 N	705	-0-	-45	-0-	101	1	604	2	Y	-0-		-0-			
*07		760 N	760	-0-	-0-	-0-	133	1	627	2	Y	-0-		-0-			
-----																	
DE GARCIA, B.G.										WELL #: 54		RRCID -> 215092		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 8188 PERF. 5682 - 5689	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
-----																	
DE GARCIA, B. G.										WELL #: 56		RRCID -> 215508		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6031 - 7650	
02		374 N	374	-0-	-0-	-0-	47	1	314	2	Y	12	7	1	5		
							13	9									
03		434 N	415	-0-	-19	-0-	58	1	345	2	Y	11	14	1	2		
							12	9									
04		410 N	410	-0-	-0-	-0-	39	1	349	2	Y	20	22	1	-0-		
							22	9									
05		416 N	416	-0-	-0-	-0-	43	1	356	2	Y	15	15	1	-0-		
							17	9									
06		413 N	413	-0-	-0-	-0-	55	1	329	2	Y	26	19	1	7		
							29	9									
07		434 N	422	-0-	-12	-0-	70	1	331	2	Y	19	24	1	2		
							21	9									
-----																	
CARDENAS, R. R.										WELL #: 8		RRCID -> 217412		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7188 - 7830	
02		224 N	215	-0-	-9	-0-	28	1	187	2	Y	-0-			-0-		
03		434 N	362	-0-	-72	-0-	52	1	310	2	Y	-0-			-0-		
04		780 N	258	-0-	-522	-0-	26	1	232	2	Y	-0-			-0-		
05		350 N	350	-0-	-0-	-0-	38	1	312	2	Y	-0-			-0-		
06		360 N	287	-0-	-73	-0-	41	1	246	2	Y	-0-			-0-		
07		279 N	195	-0-	-84	-0-	34	1	161	2	Y	-0-			-0-		



RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
DE GARCIA, B.G.		WELL #: 61		RRCID -> 217422		COMPL. DATE 05/25/2019		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 5751 - 5770				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
CARDENAS, R. R.		WELL #: 7		RRCID -> 217423		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6506 - 6548				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
CARDENAS, R.R.		WELL #: 9		RRCID -> 220128		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6072 - 7180				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DE GARCIA, B.G.		WELL #: 64		RRCID -> 220743		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7618 - 7970				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
CARDENAS, R. R.		WELL #: 10		RRCID -> 220927		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6400 - 6519				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 67		RRCID -> 221739		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7528 - 7942				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 66		RRCID -> 221757		COMPL. DATE 06/29/2009		TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7306 - 7364				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. DE GARCIA, B. G.		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
GARCIA L&L CO. WELL #: C 17 RRCID -> 222859 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 7230 - 8990																
02	2800 N	4858	-0-	2058	4394	636	1	4210	2	Y	11	7	1			9
03	3100 N	2850	-0-	-250	4144	410	1	2427	2	Y	12	14	1			7
04	6213 X	2069	-0-	-4144	-0-	180	1	1610	2	Y	254	261	1			-0-
05	2325 X	2128	-0-	-197	-0-	208	1	1724	2	Y	178	178	1			-0-
06	2250 X	1540	-0-	-710	-0-	171	1	1022	2	Y	315	231	1			84
07	2325 X	2084	-0-	-241	-0-	347	9	1511	2	Y	228	312	1			-0-
-----																
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223356 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 6090 - 6098																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 30 RRCID -> 224011 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6463 - 6496																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
DE GARCIA, B. G. WELL #: 69 RRCID -> 224219 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 5400 - 5408																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
ALVAREZ-HINOJOSA UNIT (UPPER) WELL #: 2 RRCID -> 229002 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4634 - 4640																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
REILLY HEIRS		WELL #: 33		RRCID -> 229863		COMPL. DATE 08/31/2014		TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6150 - 6170								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 18		RRCID -> 229960		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 9423 PERF. 5543 - 5735								
02	84 N	41	-0-	-43	-0-	5 1	34 2	Y	2	1 1						2
03	93 N	57	-0-	-36	-0-	2 9	48 2	Y	1	1 1						2
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	8 1	17 2	Y	1	1 1						2
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	1 9	14 2	Y	1	1 1						2
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	1 9		Y	1	1 1						2
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-							2
-----																
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 230755		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7400 - 7420								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
-----																
ORIVE, A.		WELL #: 10		RRCID -> 231180		COMPL. DATE 11/17/2013		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6406 - 6434								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
-----																
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 231943		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6474 - 6484								
02	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	184 1	1218 2	Y	2	1 1						1
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	2 9	572 2	Y	3	4 1						-0-
04	1620 N	607	-0-	-1013	-0-	97 1	546 2	Y	-0-							-0-
05	1550 N	482	-0-	-1068	-0-	3 9	430 2	Y	-0-							-0-
06	660 N	356	-0-	-304	-0-	61 1	305 2	Y	-0-							-0-
07	620 N	311	-0-	-309	-0-	52 1	256 2	Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
-----																
HERMANN, A.G.GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 238125		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4368 - 4375								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. ORIVE, A.		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
HERMANN A. G. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243244 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 5612 - 5620											
02	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	254 1 6 9	1682 2	Y	5	3 1	5
03	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	325 1 4 9	1924 2	Y	4	6 1	3
04	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	217 1 10 9	1944 2	Y	9	9 1	3
05	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	249 1 7 9	2065 2	Y	6	6 1	3
06	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	314 1 11 9	1870 2	Y	10	8 1	5
*07	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	401 1 9 9	1883 2	Y	8	10 1	3
-----											
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243593 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7316 - 7512											
02	1988 N	1967	-0-	-21	-0-	258 1 1 9	1708 2	Y	1	1 1	9
03	2263 N	2178	-0-	-85	-0-	314 1 3 9	1861 2	Y	3	3 1	9
04	2100 N	2057	-0-	-43	-0-	206 1 3 9	1848 2	Y	3	4 1	8
05	2170 N	1250	-0-	-920	-0-	134 1 3 9	1113 2	Y	3	3 1	8
06	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-			Y	6	4 1	10
07	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-			Y	-0-		10
-----											
REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 243728 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8838 - 8850											
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246001 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7010 - 7060											
02	560 N	35	-0-	-525	-0-	1 1 26 9	8 2	Y	24	15 1	9
03	806 N	49	-0-	-757	-0-	6 1 9 9	34 2	Y	8	10 1	7
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	9	9 1	7
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4 1 6 9	34 2	Y	5	6 1	6
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	11	8 1	9
*07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1 3 9	2 2	Y	3	4 1	8

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. HERMANN, E.		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 17 RRCID -> 247000 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7096 - 7120																
02	1540 N	1526	-0-	-14	-0-	200	1	1326	2	Y	-0-					-0-
03	1767 N	1681	-0-	-86	-0-	243	1	1438	2	Y	-0-					-0-
04	1680 N	1564	-0-	-116	-0-	157	1	1407	2	Y	-0-					-0-
05	1705 N	1572	-0-	-133	-0-	169	1	1403	2	Y	-0-					-0-
06	1620 N	1526	-0-	-94	-0-	219	1	1307	2	Y	-0-					-0-
07	1612 N	1579	-0-	-33	-0-	277	1	1302	2	Y	-0-					-0-
-----																
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247725 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6024 - 7421																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
REILLY HEIRS WELL #: 37 RRCID -> 248791 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8851 - 9212																
02	924 N	669	-0-	-255	-0-	87	1	576	2	Y	5	3	1			2
						6	9									
03	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	183	1	1087	2	Y	5	6	1			1
						6	9									
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	114	1	1024	2	Y	8	9	1			-0-
						9	9									
05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	92	1	760	2	Y	6	6	1			-0-
						7	9									
06	1230 N	1072	-0-	-158	-0-	152	1	908	2	Y	11	8	1			3
						12	9									
07	1178 N	949	-0-	-229	-0-	165	1	776	2	Y	7	9	1			1
						8	9									
-----																
HERMANN, E. WELL #: 18 RRCID -> 249066 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 6204 - 6214																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
DE GARCIA, B. G. WELL #: 79 RRCID -> 249199 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6200 - 6220																
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	22	1	144	2	Y	-0-					-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	2	Y	-0-					-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
05	186 N	7	-0-	-179	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
06	60 N	18	-0-	-42	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					-0-
*07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. HERMANN, A. G. GAS UNIT		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * AMT	EOM BALANCE
-----												
HERMANN, E. WELL #: 19 RRCID -> 249565 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 5730 - 5738												
02	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	291 1	1924 2	Y	-0-			-0-
03	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	328 1	1942 2	Y	-0-			-0-
04	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	211 1	1897 2	Y	-0-			-0-
05	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	216 1	1791 2	Y	-0-			-0-
06	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	242 1	1440 2	Y	-0-			-0-
07	1705 N	1611	-0-	-94	-0-	283 1	1328 2	Y	-0-			-0-
-----												
DE GARCIA, B. G. WELL #: 82 RRCID -> 250432 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7790 - 7862												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DE GARCIA, B. G. WELL #: 81 RRCID -> 250558 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6158 - 6238												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DE GARCIA, B. G. WELL #: 83 RRCID -> 251245 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 5166 - 5172												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DE GARCIA, B. G. WELL #: 84 RRCID -> 253499 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7122 - 7196												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662													
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 86		RRCID -> 254517		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5622 - 5708							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	102	2	Y	-0-			-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	134	2	Y	-0-			-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	138	2	Y	-0-			-0-
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	-0-	13	1	107	2	Y	-0-			-0-
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	-0-	20	1	121	2	Y	-0-			-0-
*07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	123	2	Y	-0-			-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 14		RRCID -> 273445		COMPL. DATE 03/06/2014		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4574 - 4580							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 23		RRCID -> 275299		COMPL. DATE 08/21/2017		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4189 - 4199							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 28		RRCID -> 288167		COMPL. DATE 07/24/2019		TOTAL DEPTH 9662 PERF. 5670 - 6042							
02	224 N	178	-0-	-46	-0-	-0-	22	1	148	2	Y	7	4	1	9
03	248 N	62	-0-	-186	-0-	-0-	8	9	6	1	Y	17	22	1	4
04	240 N	194	-0-	-46	-0-	-0-	19	9	8	1	Y	102	106	1	-0-
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	112	9	20	1	Y	71	71	1	-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	78	9	24	1	Y	126	92	1	34
*07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	139	9	36	1	Y	175	209	1	-0-
							193	9							

TRAP ROCK OIL, LTD.		865425		RRCID -> 240336		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3926 - 6770							
M.M. GARCIA 'D'		WELL #: 29													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH 907		WELL #: 2		RRCID -> 249338		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3102 - 3186							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
TRAP ROCK OIL, LTD.		//CONT.// 865425										
LA BRISA RANCH 907		WELL #: 4		RRCID -> 254522		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3156 - 3161				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	448 N	430	-0-	-18	-0-	430 2		N	-0-			-0-
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-			-0-
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-			-0-
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-			-0-
*06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-			-0-
07	434 N	414	-0-	-20	-0-	414 2		N	-0-			-0-

SLICK ESTATE		WELL #: 1D		RRCID -> 262175		COMPL. DATE 07/29/2011		TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3393 - 3413				
02	672 N	625	-0-	-47	-0-	625 2		N	-0-			-0-
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-			-0-
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-			-0-
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-			-0-
*06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-			-0-
07	651 N	586	-0-	-65	-0-	586 2		N	-0-			-0-

SLICK ESTATE		WELL #: 12D		RRCID -> 268004		COMPL. DATE 07/07/2014		TOTAL DEPTH 4408 PERF. 3420 - 3450				
02	616 N	589	-0-	-27	-0-	589 2		N	-0-			-0-
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-			-0-
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-			-0-
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-			-0-
*06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-			-0-
07	558 N	522	-0-	-36	-0-	522 2		N	-0-			-0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91		WELL #: 9171		RRCID -> 270273		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3507 - 3831				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA BRISA RANCH BELMONT		WELL #: 3		RRCID -> 283324		COMPL. DATE 01/02/2018		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3300 - 3306				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		RRCID -> 257163		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7806 - 7826				
ECHOLS		WELL #: 4										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

RINCON (VICKSBURG LOWER 5480)		76721 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC. LA BRISA RANCH		789662		WELL #: 1 T RRCID -> 162586		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5640 - 5660								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LA BRISA RANCH		WELL #: 1AT		RRCID -> 176135		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5644 - 5672								
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
RINCON (VICKSBURG SAND)		76721 693		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY SLICK, T.B. EST. A-485		386310		WELL #: 183		RRCID -> 195491		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4889 - 5538						
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RINCON (VICKSBURG UPPER 5480)		76721 700		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC. LA BRISA RANCH		789662		WELL #: 1 C		RRCID -> 175937		COMPL. DATE 10/27/2012		TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5482 - 5570						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LA BRISA RANCH		WELL #: 1AC		RRCID -> 176138		COMPL. DATE 11/02/2012		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5568 - 5626								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TRAP ROCK OIL, LTD. LA BRISA RANCH "A"		865425		WELL #: 2		RRCID -> 162587		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5606 - 5666						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG 3400) 76721 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 TRAP ROCK OIL, LTD. 865425  
 LA BRISA RANCH 913 WELL #: 1 RRCID -> 108213 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2984 - 2992

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	476 N	381	-0-	-95	-0-	381	2			N	-0-				-0-
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-				-0-
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-				-0-
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-				-0-
*06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-				-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-				-0-

RINCON (80 VICKSBURG) 76721 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 182 RRCID -> 244570 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 4756 - 4792

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RINCON, E. (DEEP 8550) 76722 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 STATE LMB PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 188128 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7532 - 7618

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SLICK ESTATE '527' WELL #: 1 RRCID -> 192378 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9406

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RINCON, E. (FRIO 4030) 76722 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 REA OIL & GAS, INC. 695743  
 SLICK, EARL F. ET AL WELL #: A 1 C RRCID -> 063232 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RINCON, E. (FRIO 4200) 76722 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
 REA OIL & GAS, INC. 695743  
 SLICK, EARL F. ET AL WELL #: A 1 T RRCID -> 063233 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
RINCON, NORTH		76723 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
MARTINEZ "B"		WELL #: 29 L		RRCID -> 133856		COMPL. DATE 03/05/1990		TOTAL DEPTH 5671		PERF. 5760 -		5780	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
D.D. OIL CO. -B-		WELL #: 9		RRCID -> 252712		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3797 -		3805	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RINCON, NORTH (C-1)		76723 032		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915											
GARZA-RIVAS UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 135799		COMPL. DATE 09/02/1990		TOTAL DEPTH 4397		PERF. 3249 -		3264	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RINCON, NORTH (COATES -B-)		76723 048		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
SCORPION OPERATING, INC.		758492											
HEARD, J.F.B.		WELL #: 17 C		RRCID -> 062140		COMPL. DATE 04/05/1975		TOTAL DEPTH 4406		PERF. N/A			
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RINCON, NORTH (D- 1)		76723 053		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915											
GARZA - RIVAS UNIT		WELL #: 1010		RRCID -> 135531		COMPL. DATE 07/30/1990		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 3811 -		3819	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (D- 3)		76723 064		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915								
GARZA, JUAN M.		WELL #: 4		RRCID -> 254217		COMPL. DATE		N/A		
						TOTAL DEPTH		5845 PERF. 3972 - 3979		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (D- 3-G)		76723 072		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
NADCF RECOVERY GROUP, INC.		598932								
DAVENPORT		WELL #: 13 B		RRCID -> 123400		COMPL. DATE 12/08/1986		TOTAL DEPTH 5604 PERF. 3864 - 3870		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		207
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		207
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		207
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		207
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		207
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		207
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2020 - P/A 01/23/20										

RINCON, N. (F-2-0)		76723 120		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
HALL, J.F. STATE		WELL #: 23		RRCID -> 129198		COMPL. DATE 10/13/1988		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 4412 - 4428		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SAENZ, M. -STATE-		76723 120		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
		WELL #: 25		RRCID -> 143246		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4174 - 4185		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
GARZA-RIVAS UNIT		WELL #: 0201		RRCID -> 147150		COMPL. DATE 10/18/1993		TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4081 - 4093		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (FRIO B)		76723 152		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
CAMERON, DON		WELL #: 2		RRCID -> 012941		COMPL. DATE 04/19/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	1456 N	1169	-0-	-287	-0-	220 1	949 2	Y	-0-	-0-
03	1550 N	1440	-0-	-110	-0-	245 1	1195 2	Y	-0-	-0-
04	1560 N	1495	-0-	-65	-0-	259 1	1236 2	Y	-0-	-0-
05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	271 1	1270 2	Y	-0-	-0-
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	265 1	1273 2	Y	-0-	-0-
*07	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	280 1	1298 2	Y	-0-	-0-

RINCON, NORTH (FRIO B)		//CONT.//		76723 152	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
SCORPION OPERATING, INC.				758492								
HEARD, J. F. B.		WELL #:		2B	RRCID ->	056590	COMPL. DATE	08/03/1973	TOTAL DEPTH	3297	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SMITH OPERATING AND MGMT CO.				794541							
EVELYN CAMERON STATE		WELL #:		1	RRCID ->	159252	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL DEPTH	3495	PERF. 3154 - 3196
02	644 N	615	-0-	-29	-0-	615	2	N	-0-		64
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2	N	-0-		64
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-		64
05	682 N	664	-0-	-18	-0-	664	2	N	-0-		64
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2	N	-0-		64
07	713 N	685	-0-	-28	-0-	685	2	N	-0-		64

THREE C EXPLORATION, LLC				857512							
KING EDMUNDS		WELL #:		1	RRCID ->	065233	COMPL. DATE	01/20/1976	TOTAL DEPTH	3411	PERF. N/A
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915							
GARZA, JUAN M.		WELL #:		2	RRCID ->	033424	COMPL. DATE	05/21/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3313 - 3319
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (FRIO E)				76723 160	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR			
SCORPION OPERATING, INC.				758492							
HEARD, J. F. B.		WELL #:		17 T	RRCID ->	039040	COMPL. DATE	05/26/1957	TOTAL DEPTH	4406	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO.				794541							
EVELYN CAMERON STATE		WELL #:		2	RRCID ->	159308	COMPL. DATE	03/13/1996	TOTAL DEPTH	4810	PERF. 3248 - 3317
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT		-0-

-----													
RINCON, N. (FRIO 5300)		76723 184		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
THOMAS, MARY S.		WELL #:		3 U	RRCID ->	124190	COMPL. DATE	07/16/1994	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	3588 - 4920	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----													
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
RINCON, N. (G-76)		76723 208		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425											
GARZA STATE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	172472	COMPL. DATE	03/26/1999	TOTAL DEPTH	8171	PERF.	6726 - 6733	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			106	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			106	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			106	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			106	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			106	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			106	
-----													
RINCON, NORTH (STRAY 3050)		76723 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
MARTINEZ -B-		WELL #:		43R	RRCID ->	229384	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	3052 - 3060	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
SCORPION OPERATING, INC.		758492											
HEARD, J. F. B.		WELL #:		1A	RRCID ->	168900	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	3010 - 3015	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
HEARD, J. F. B.		794541											
WELL #:		3		RRCID ->		160580		COMPL. DATE		10/24/1996		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2848 - 2870	
02		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2	N	-0-		-0-	
03		899 N	873	-0-	-26	-0-	873	2	N	-0-		-0-	
04		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2	N	-0-		-0-	
05		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2	N	-0-		-0-	
06		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2	N	-0-		-0-	
*07		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2	N	-0-		-0-	

RINCON, NORTH (STRAY 3160) 76723 404 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
 WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915  
 GARZA - RIVAS UNIT WELL #: 0304 RRCID -> 075911 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3300) 76723 408 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541  
 CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 5 RRCID -> 160582 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3128 - 3176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	840 N	802	-0-	-38	-0-	802	2			N	-0-					83
03	930 N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-					83
04	930 N	777	-0-	-153	-0-	777	2			N	-0-					83
05	899 N	895	-0-	-4	-0-	895	2			N	-0-					83
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					83
*07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					83

CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 2 RRCID -> 165423 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3160 - 3202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	756 N	695	-0-	-61	-0-	695	2			N	-0-					-0-
03	837 N	789	-0-	-48	-0-	789	2			N	-0-					-0-
04	750 N	746	-0-	-4	-0-	746	2			N	-0-					-0-
05	775 N	752	-0-	-23	-0-	752	2			N	-0-					-0-
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
*07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915  
 GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0104 RRCID -> 073238 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 4389 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3800) 76723 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 EDMUNDS, A. K. WELL #: 2A RRCID -> 175271 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3785 - 3825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3800)		//CONT.//		76723 416	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
SCORPION OPERATING, INC.				758492							
HEARD, J. F. B.		WELL #:		1 C	RRCID ->	046591	COMPL. DATE	07/01/1969	TOTAL DEPTH	6405	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
-----											
HEARD, J.F.B.		WELL #:		3A	RRCID ->	142998	COMPL. DATE	11/05/1992	TOTAL DEPTH	5902	PERF. 3740 - 3749
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
-----											
WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915							
GARZA-RIVAS UNIT(D.D.OIL CO.-B-)		WELL #:		108	RRCID ->	135827	COMPL. DATE	09/04/1990	TOTAL DEPTH	4378	PERF. 3835 - 3840
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
RINCON, NORTH (STRAY 4000)				76723 424	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915							
GARZA-RIVAS UNIT		WELL #:		0301	RRCID ->	012953	COMPL. DATE	06/22/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3993 - 4002
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
RINCON, NORTH (STRAY 4270)				76723 428	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
COATES 553		WELL #:		8	RRCID ->	209878	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	7593	PERF. 4278 - 4294
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
RINCON, NORTH (STRAY 4620)				76723 429	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
MARTINEZ -B-		WELL #:		49	RRCID ->	179405	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 4677 - 4684
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-



RINCON, NORTH (STRAY 4620)		//CONT.//		76723 429	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR		
SCORPION OPERATING, INC.				758492						
HEARD, J. F. B.		WELL #:		6A	RRCID -> 167769	COMPL. DATE 08/25/1997	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4610	- 4616	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RINCON, NORTH (STRAY 5000)				76723 436	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR		
SCORPION OPERATING, INC.				758492						
HEARD, J.F.B.		WELL #:		2 A	RRCID -> 143454	COMPL. DATE 11/16/1992	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5019	- 5021	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
RINCON, NORTH (VICKSBURG)				76723 448	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR		
SMITH OPERATING AND MGMT CO.				794541						
CAMERON, EVELYN STATE		WELL #:		4	RRCID -> 161394	COMPL. DATE 12/23/1996	TOTAL DEPTH 9000	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)				76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
MARTINEZ -B-		WELL #:		31	RRCID -> 013017	COMPL. DATE 04/19/2002	TOTAL DEPTH 8866	PERF. 6810	- 6900	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
MARTINEZ -B-		WELL #:		48	RRCID -> 164821	COMPL. DATE 10/06/1997	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 6974	- 7014	
02	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	119 1	1580 2	Y	-0-	-0-
03	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	135 1	1761 2	Y	-0-	-0-
04	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	138 1	1698 2	Y	-0-	-0-
05	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	148 1	1835 2	Y	-0-	-0-
06	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	149 1	1815 2	Y	-0-	-0-
*07	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	161 1	1890 2	Y	-0-	-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MARTINEZ -B-		WELL #: 54		RRCID -> 177641		COMPL. DATE 01/17/2002			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6168 - 6988						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	91	1	1215	2	Y	10	5	1		10
						11	9								
03	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	103	1	1345	2	Y	10	11	1		9
						11	9								
04	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	87	1	1072	2	Y	9	11	1		7
						10	9								
05	1457 N	1148	-0-	-309	-0-	85	1	1050	2	Y	12	5	1		14
						13	9								
06	1410 N	1191	-0-	-219	-0-	88	1	1071	2	Y	29	28	1		15
						32	9								
07	1209 N	1055	-0-	-154	-0-	80	1	941	2	Y	31	11	1		35
						34	9								
MARTINEZ C		WELL #: 6		RRCID -> 185641		COMPL. DATE 11/01/2001			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7052 - 7122						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MARTINEZ C		WELL #: 8		RRCID -> 189648		COMPL. DATE 05/25/2002			TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6888 - 7746						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MARTINEZ B		WELL #: 33U		RRCID -> 211172		COMPL. DATE 09/20/2011			TOTAL DEPTH 9005 PERF. 6198 - 6286						
02	2800 X	2070	-0-	-730	-0-	145	1	1925	2	Y	-0-				-0-
03	2263 X	2162	-0-	-101	-0-	154	1	2008	2	Y	-0-				-0-
04	2190 X	2046	-0-	-144	-0-	154	1	1892	2	Y	-0-				-0-
05	2294 X	1816	-0-	-478	-0-	135	1	1681	2	Y	-0-				-0-
06	2220 X	1564	-0-	-656	-0-	118	1	1432	2	Y	13	8	1		5
						14	9								
07	2294 X	1571	-0-	-723	-0-	122	1	1432	2	Y	15	5	1		15
						17	9								
MARTINEZ "B"		WELL #: 42		RRCID -> 211198		COMPL. DATE 04/24/2005			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5920 - 5929						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MARTINEZ, B		WELL #: 57		RRCID -> 212265		COMPL. DATE 05/12/2005			TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5184 - 7558						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//	76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.			460054					
HALL, J. F. STATE		WELL #:	24	RRCID -> 156041	COMPL. DATE 08/22/2002	TOTAL DEPTH	8420	PERF. 7127 - 7985
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		499 N	499	-0-	-0-	499 2		-0-
03		684 N	684	-0-	-0-	684 2		-0-
04		630 N	550	-0-	-80	550 2		-0-
05		633 N	633	-0-	-0-	633 2		-0-
06		630 N	586	-0-	-44	586 2		-0-
*07		648 N	648	-0-	-0-	648 2		-0-
-----								
HALL, J. F. STATE		WELL #:	26	RRCID -> 197917	COMPL. DATE 02/11/2006	TOTAL DEPTH	8480	PERF. 5967 - 6128
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
-----								
HALL, C. M.		WELL #:	16	RRCID -> 223214	COMPL. DATE 11/15/2006	TOTAL DEPTH	7540	PERF. 6171 - 6179
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
-----								
HALL, J. F. STATE		WELL #:	29	RRCID -> 228703	COMPL. DATE 03/07/2007	TOTAL DEPTH	8322	PERF. 7256 - 7270
02	1036	N	861	-0-	-175	861 2	N	-0-
03	1023	N	892	-0-	-131	892 2	N	-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	477 2	N	-0-
05	1249	N	1249	-0-	-0-	1249 2	N	-0-
06	870	N	812	-0-	-58	812 2	N	-0-
*07	670	N	670	-0-	-0-	670 2	N	-0-
-----								
TCR SPEER-STATE		WELL #:	2	RRCID -> 234649	COMPL. DATE 12/03/2014	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 5152 - 5157
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
-----								
TCR SPEER-STATE		WELL #:	1	RRCID -> 242516	COMPL. DATE 07/21/2008	TOTAL DEPTH	7530	PERF. 7116 - 7158
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
-----								
HALL, C. M.		WELL #:	19	RRCID -> 272672	COMPL. DATE 08/06/2014	TOTAL DEPTH	8620	PERF. 7048 - 7081
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
GARZA, A. M., STATE		WELL #:		4 U	RRCID ->	013013	COMPL. DATE	03/04/2021	TOTAL DEPTH	8948	PERF.	6398 - 8245
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5432 X	5220	-0-	-212	-0-	283 1	4790 2	Y	134	126 0		29
						147 9						
03	22417 X	22417	-0-	-0-	-0-	1114 1	21123 2	Y	164	180 0		13
						180 9						
*04	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	350 1	5823 2	Y	176	161 0		28
						194 9						
*05	5766 X	3247	-0-	-2519	-0-	206 1	2845 2	Y	178	176 0		30
						196 9						
*06	6090 X	2468	-0-	-3622	-0-	178 1	1970 2	Y	291	273 0		48
						320 9						
07	6293 X	3062	-0-	-3231	-0-	156 1	1728 2	Y	1071	924 0		195
						1178 9						
GARZA, A. M., -STATE-		WELL #:		13	RRCID ->	042818	COMPL. DATE	10/14/1999	TOTAL DEPTH	9293	PERF.	6570 - 7593
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
THOMAS-RIFE G. U.		WELL #:		4 C	RRCID ->	051804	COMPL. DATE	05/18/1960	TOTAL DEPTH	9102	PERF.	6349 - 6380
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GARZA, A. M., -STATE		WELL #:		3AL	RRCID ->	056429	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	9908	PERF.	7790 - 7800
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	Y	-0-			-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-
*04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-
*05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MARTINEZ, F.F.		WELL #:		1	RRCID ->	072144	COMPL. DATE	07/07/1977	TOTAL DEPTH	7542	PERF.	N/A
02	1232 N	1089	-0-	-143	-0-	1089 2		N	-0-			-0-
03	1333 N	1215	-0-	-118	-0-	1215 2		N	-0-			-0-
04	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2		N	-0-			-0-
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 2		N	-0-			-0-
*06	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2		N	-0-			-0-
07	1333 N	1248	-0-	-85	-0-	1248 2		N	-0-			-0-
THOMAS - RIFE GAS UNIT		WELL #:		4 T	RRCID ->	121634	COMPL. DATE	06/16/1986	TOTAL DEPTH	9102	PERF.	6638 - 6714
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	Y	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	-0-			-0-
*06	11 N	4	-0-	-7	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	1 1	7 2	Y	-0-			-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
MARTINEZ STATE		WELL #: 7		RRCID -> 125449		COMPL. DATE 07/30/1987			TOTAL DEPTH 9449 PERF. 8922 - 8955					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	532 N	440	-0-	-92	-0-	19	1	421	2	Y	-0-			-0-
03	620 N	285	-0-	-335	-0-	12	1	273	2	Y	-0-			-0-
04	480 N	107	-0-	-373	-0-	4	1	103	2	Y	-0-			-0-
05	496 N	70	-0-	-426	-0-	3	1	67	2	Y	-0-			-0-
*06	270 N	105	-0-	-165	-0-	4	1	101	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	67	-0-	-57	-0-	3	1	64	2	Y	-0-			-0-
-----														
THOMAS - RIFE ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 133222		COMPL. DATE 07/29/2000			TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7630 - 7674					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
GARZA, A.M. - STATE		WELL #: 15		RRCID -> 139560		COMPL. DATE 02/05/2020			TOTAL DEPTH 9564 PERF. 7011 - 7856					
02	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	226	1	3821	2	Y	82	77	0	18
						90	9							
03	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	246	1	4663	2	Y	100	110	0	8
						110	9							
*04	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	255	1	4231	2	Y	108	99	0	17
						119	9							
*05	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	307	1	4240	2	Y	116	113	0	20
						128	9							
*06	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	383	1	4251	2	Y	108	110	0	18
						119	9							
*07	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	339	1	3765	2	Y	83	86	0	15
						91	9							
-----														
YZAGUIRRE		WELL #: 1 C		RRCID -> 139924		COMPL. DATE 05/09/2009			TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6613 - 7774					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
-----														
CAMERON 487		WELL #: 1		RRCID -> 153680		COMPL. DATE 09/03/1998			TOTAL DEPTH 8263 PERF. 6764 - 6896					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
THOMAS RIFE ET AL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 156138		COMPL. DATE 01/01/2001			TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8126 - 8174					
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	2	Y	-0-			-0-
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	2	Y	-0-			-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	-0-			-0-
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	26	1	362	2	Y	-0-			-0-
*06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	32	1	351	2	Y	-0-			-0-
*07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	27	1	303	2	Y	-0-			-0-



RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 COATES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175837 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7092 - 7187

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176199 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 6789 - 8828

02	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	292	1	4942	2	Y	-0-					-0-
03	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	314	1	5946	2	Y	-0-					-0-
04	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	345	1	5737	2	Y	-0-					-0-
05	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	409	1	5661	2	Y	-0-					-0-
*06	4050 X	2385	-0-	-1665	-0-	197	1	2188	2	Y	-0-					-0-
*07	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	406	1	4503	2	Y	-0-					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 178695 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6738 - 7733

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	242	-0-	242	242	18	1	200	2	Y	22	18	0			4

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179238 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7421 - 8024

02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	53	1	901	2	Y	-0-					-0-
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	50	1	953	2	Y	-0-					-0-
04	930 N	927	-0-	-3	-0-	53	1	874	2	Y	-0-					-0-
05	961 N	944	-0-	-17	-0-	64	1	880	2	Y	-0-					-0-
*06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	79	1	877	2	Y	-0-					-0-
07	961 N	942	-0-	-19	-0-	78	1	864	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 3B RRCID -> 180706 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6925 - 6986

02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					140
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					140
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					140
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					140
*06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					140
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					140

COATES 553 WELL #: 4 RRCID -> 180717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 7814

02	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	2957	2	80	9	N	73	183	1			62
03	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3280	2	11	9	N	10					72
04	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2785	2	11	9	N	10					82
05	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3003	2	72	9	N	65					147
*06	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2919	2	64	9	N	58					205
*07	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2776	2	33	9	N	30					235

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 4B RRCID -> 181124 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7041 - 7158														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
COATES 553 WELL #: 10 RRCID -> 181192 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7212 - 7242														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALVARADO 550 WELL #: 2 RRCID -> 181245 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7623 - 7712														
02	560 N	459	-0-	-101	-0-	457	2	2	9	N	2			107
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	885	2	1	9	N	1			108
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	746	2	4	9	N	4			112
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-			112
*06	780 N	534	-0-	-246	-0-	534	2			N	-0-			112
*07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1033	2	9	9	N	8			120
COATES 553 WELL #: 13 RRCID -> 181314 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6938 - 7081														
02	280 N	175	-0-	-105	-0-	175	2			N	-0-			80
03	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-			80
04	270 N	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-			80
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			80
*06	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-			80
07	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-			80
GARZA, A. M. STATE WELL #: 17 RRCID -> 181470 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7405 - 7609														
02	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	125	1	2121	2	Y	153	143	0	33
						168	9							
03	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	118	1	2231	2	Y	186	204	0	15
						205	9							
04	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-	15	0	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/28/2021														
ALVARADO, FRANCISCO ET UX WELL #: 1 RRCID -> 181534 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8101 - 8422														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 2B RRCID -> 182137 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7588 - 7598														
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			73
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			73
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			73
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			73
*06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-			73
*07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-			73



RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
YZAGUIRRE 227		WELL #: 4		RRCID -> 185475		COMPL. DATE 08/03/2001			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7810 - 7814					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-		833 2	7 9		N	6			60
03	930 N	903	-0-	-27	-0-		862 2	41 9		N	37			97
04	900 N	888	-0-	-12	-0-		867 2	21 9		N	19			116
05	930 N	710	-0-	-220	-0-		710 2			N	-0-			116
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-		880 2	6 9		N	5	107 1		14
*07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-		1007 2	43 9		N	39			53
-----														
COATES 553		WELL #: 14		RRCID -> 185477		COMPL. DATE 06/22/2001			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8024 - 8099					
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-		1053 2	15 9		N	14			116
03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-		1376 2	21 9		N	19			135
04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-		1103 2			N	-0-			135
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-		1263 2	33 9		N	30			165
*06	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-		2040 2	52 9		N	47			212
*07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-		1387 2	14 9		N	13			225
-----														
COATES 553		WELL #: 9		RRCID -> 186065		COMPL. DATE 09/01/2001			TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8096 - 8217					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 5B		RRCID -> 186876		COMPL. DATE 05/02/2001			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6476 - 7208					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
-----														
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 187140		COMPL. DATE 03/27/2002			TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7372 - 8165					
02	8282 X	8282	-0-	-0-	-0-		458 1	7761 2	Y		57	54 0		12
							63 9							
03	9054 X	9054	-0-	-0-	-0-		450 1	8526 2	Y		71	77 0		6
							78 9							
*04	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-		448 1	7437 2	Y		75	69 0		12
							83 9							
*05	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-		525 1	7256 2	Y		81	79 0		14
							89 9							
*06	5790 X	1580	-0-	-4210	-0-		124 1	1378 2	Y		71	73 0		12
							78 9							
07	5983 X	576	-0-	-5407	-0-		45 1	497 2	Y		31	37 0		6
							34 9							
-----														
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 190834		COMPL. DATE 05/01/2006			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7064 - 7232					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
COATES 553		WELL #: 6		RRCID -> 191704		COMPL. DATE 10/10/2002			TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7806 - 7968						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-				88
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	336	2	7	9	N	6				94
04	300 N	294	-0-	-6	-0-	292	2	2	9	N	2				96
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-				96
*06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-				96
*07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	447	2	9	9	N	8				104
-----															
COATES 553		WELL #: 5		RRCID -> 192642		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8062 - 8295						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
-----															
SEYFRIEDT 928		WELL #: 2		RRCID -> 192850		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8092 - 9584						
02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-				-0-
03	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-				-0-
04	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-				-0-
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-				-0-
06	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-				-0-
*07	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-				-0-
-----															
SEYFREIDT 928		WELL #: 3		RRCID -> 193079		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8547 - 9100						
02	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-				-0-
03	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-				-0-
04	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-				-0-
05	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-				-0-
06	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-				-0-
*07	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-				-0-
-----															
SLICK 230 " A "		WELL #: 6		RRCID -> 194399		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8665 - 9256						
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-				-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-				-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-				-0-
*07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-				-0-
-----															
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 195771		COMPL. DATE 08/06/2003			TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6575 - 7706						
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SEYFREIDT 928		WELL #: 4		RRCID -> 197018		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8272 - 8850						
02	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2324	2	121	9	N	110				143
03	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2566	2	116	9	N	105	184	1		64
04	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-				64
05	2697 N	2681	-0-	-16	-0-	2583	2	98	9	N	89				153
06	2610 N	2200	-0-	-410	-0-	2199	2	1	9	N	1	76	1		78
07	2604 N	2332	-0-	-272	-0-	2256	2	76	9	N	69				147

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
SEYFREIDT 928		WELL #: 5		RRCID -> 197916		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8986 - 9388		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1792 N	1657	-0-	-135	-0-	1657	2			N	-0-			-0-
03	1984 N	1061	-0-	-923	-0-	1061	2			N	-0-			-0-
04	1920 N	1310	-0-	-610	-0-	1310	2			N	-0-			-0-
05	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-			-0-
06	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-			-0-
*07	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-			-0-

GARZA, A. M. -STATE		WELL #: 18		RRCID -> 198110		COMPL. DATE 04/16/2021		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 6158 - 8778				
02	6944 X	6101	-0-	-843	-0-	340	1	5755	2	Y	5	5	0	1
03	7688 X	6833	-0-	-855	-0-	342	1	6482	2	Y	8	8	0	1
*04	12842 X	12842	-0-	-0-	-0-	728	1	12106	2	Y	7	7	0	1
*05	7192 X	509	-0-	-6683	-0-	34	1	467	2	Y	7	7	0	1
*06	6840 X	571	-0-	-6269	-0-	47	1	516	2	Y	7	7	0	1
07	8463 X	422	-0-	-8041	-0-	34	1	381	2	Y	6	6	0	1

GARZA, A. M. -STATE		WELL #: 19		RRCID -> 204641		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 9070		PERF. 8476 - 8486				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/04/2021

GARZA, A.M. - STATE		WELL #: 20		RRCID -> 214169		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 8847		PERF. 6280 - 7690				
02	392 N	331	-0-	-61	-0-	16	1	263	2	Y	47	44	0	10
03	496 N	230	-0-	-266	-0-	52	9	159	2	Y	57	62	0	5
*04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	63	9	362	2	Y	60	55	0	10
*05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	22	1	737	2	Y	64	63	0	11
*06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	53	1	466	2	Y	60	61	0	10
*07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	70	9	461	2	Y	46	48	0	8

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 229295		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 9158		PERF. 7490 - 8452				
02	3080 X	207	-0-	-2873	-0-	2	2	205	9	Y	186	174	0	40
03	3844 X	274	-0-	-3570	-0-	1	1	25	2	Y	225	247	0	18
*04	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-	248	9			Y	242	222	0	38
*05	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	252	247	0	43
*06	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	7	49	0	1
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	0	-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
GARZA, A. M.-STATE		WELL #: 22		RRCID -> 230451		COMPL. DATE 04/22/2021		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5363 - 8370		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1316 N	995 -0-	-321	-0-	50 1	849 2	Y	87	81 0	19
03	1536 N	1536 -0-	-0-	-0-	96 9	1348 2	Y	106	116 0	9
*04	1320 N	806 -0-	-514	-0-	117 9	643 2	Y	113	104 0	18
*05	1116 N	317 -0-	-799	-0-	39 1	171 2	Y	122	119 0	21
*06	1410 N	294 -0-	-1116	-0-	124 9	155 2	Y	114	116 0	19
07	837 N	303 -0-	-534	-0-	12 1	190 2	Y	87	90 0	16
					134 9					
					14 1					
					125 9					
					17 1					
					96 9					
GARZA, A. M.-STATE		WELL #: 23		RRCID -> 241065		COMPL. DATE 07/01/2018		TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6706 - 8654		
02	1428 X	401 -0-	-1027	-0-	22 1	379 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	7085 X	7085 -0-	-0-	-0-	355 1	6730 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	5142 X	5142 -0-	-0-	-0-	292 1	4850 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	4456 X	4456 -0-	-0-	-0-	300 1	4156 2	Y	-0-	-0-	-0-
*06	1530 X	631 -0-	-899	-0-	52 1	579 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1581 X	161 -0-	-1420	-0-	13 1	148 2	Y	-0-	-0-	-0-
GARZA, A. M.-STATE		WELL #: 21		RRCID -> 256548		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 9284 PERF. 7119 - 9012		
02	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*06	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			Y	10	8 0	2
07	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			Y	28	25 0	5
R360 ENV SOLUTIONS OF TX, LLC		687718		RRCID -> 264996		COMPL. DATE 06/06/2012		TOTAL DEPTH 8313 PERF. 5800 - 5830		
YZAGUIRRE		WELL #: 3								
02	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 015329		COMPL. DATE 08/12/1953		TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A		
CAMERON, DON ET AL -A-		WELL #: 1								
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
DON CAMERON ETAL UNIT		WELL #: 3A		RRCID -> 142131		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8066 - 8080		
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
CAMERON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	191517	COMPL. DATE	09/30/2002	TOTAL DEPTH	10003	PERF.	7240 - 7260
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CAMERON		WELL #: B		1	RRCID ->	197104	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	6815 - 6825
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
RINCON, NORTH (VICKSBURG 6)				76723 466	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR		
SCORPION OPERATING, INC.				758492								
HEARD, J.F.B.		WELL #:		1 A	RRCID ->	131481	COMPL. DATE	06/15/1989	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5862 - 5868
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
RINCON, NORTH (VICKSBURG 5300)				76723 480	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MARTINEZ -B-		WELL #:		53	RRCID ->	224730	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5220 - 5240
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
RINCON, NORTH (VICKSBURG 5500)				76723 488	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR		
SCORPION OPERATING, INC.				758492								
HEARD, J. F. B.		WELL #:		1 T	RRCID ->	041546	COMPL. DATE	12/22/1966	TOTAL DEPTH	6405	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700)				76723 563	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
SAENZ, M. - STATE		WELL #:		21	RRCID ->	074915	COMPL. DATE	01/14/2003	TOTAL DEPTH	9373	PERF.	6706 - 6718
02	1624 N	1506	-0-	-118	-0-	1495	2	11	9	N	10	72
03	1736 N	1616	-0-	-120	-0-	1610	2	6	9	N	5	77
04	1650 N	1577	-0-	-73	-0-	1575	2	2	9	N	2	79
05	1674 N	1612	-0-	-62	-0-	1609	2	3	9	N	3	82
06	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1569	2	4	9	N	4	86
07	1643 N	1627	-0-	-16	-0-	1626	2	1	9	N	1	87

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700)		//CONT.//		76723 563	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
HALL, C. M.		WELL #:		18	RRCID ->	157340	COMPL. DATE	02/10/1996	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7255 - 7285			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2		Y	-0-			130
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			130
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	2		Y	-0-			130
05		367 N	367	-0-	-0-	-0-		367	2		Y	-0-			130
06		364 N	364	-0-	-0-	-0-		364	2		Y	-0-			130
*07		76 N	76	-0-	-0-	-0-		76	2		Y	-0-			130

L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC				479409											
GONZALEZ, OSBELIA SAENZ ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	164403	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7389 - 7426			
02		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-		1348	2		N	-0-			4
03		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-		1545	2		N	-0-			4
04		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-		1167	2		N	-0-			4
05		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-		1329	2		N	-0-			4
06		1080 N	114	-0-	-966	-0-		114	2		N	-0-			4
07		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			4

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6820)				76723 584	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
MARTINEZ B		WELL #:		47	RRCID ->	162232	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL DEPTH	6913	PERF.	6537 - 6737				
02		28 N	16	-0-	-12	-0-		1	1	15	2	Y	-0-		-0-	
03		31 N	17	-0-	-14	-0-		1	1	16	2	Y	-0-		-0-	
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-		2	1	30	2	Y	-0-		-0-	
05		53 N	53	-0-	-0-	-0-		4	1	49	2	Y	-0-		-0-	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-		-0-	
07		31 N	14	-0-	-17	-0-		1	1	12	2	Y	1	1	1	-0-
								1	9							

RINCON, NORTH (VICKSBURG 7250)				76723 624	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
MARTINEZ -B-		WELL #:		41	RRCID ->	154873	COMPL. DATE	05/10/1995	TOTAL DEPTH	7606	PERF.	7344 - 7376				
02		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-		111	1	1468	2	Y	-0-		-0-	
03		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-		118	1	1547	2	Y	-0-		-0-	
04		1500 N	1470	-0-	-30	-0-		111	1	1359	2	Y	-0-		-0-	
05		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-		129	1	1607	2	Y	-0-		-0-	
06		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-		119	1	1448	2	Y	24	15	1	9
								26	9							
*07		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-		129	1	1509	2	Y	31	10	1	30
								34	9							

MARTINEZ -B-		WELL #:		51	RRCID ->	166753	COMPL. DATE	12/05/1997	TOTAL DEPTH	7743	PERF.	7432 - 7447
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200)			76723 688		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
MARTINEZ, B.			WELL #: 33 U		RRCID -> 037623		COMPL. DATE 11/24/1965		TOTAL DEPTH 9005		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MARTINEZ -B-			WELL #: 32		RRCID -> 176565		COMPL. DATE 03/23/2000		TOTAL DEPTH 8948		PERF. 7898 - 8024		
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	15 1	195 2	Y	51	25 1			51
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	56 9	17 1	Y	50	52 1			49
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	55 9	16 1	Y	47	53 1			43
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	16 1	25 1	Y	59	27 1			75
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	65 9	30 1	Y	17	58 1			34
*07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	30 1	19 9	Y	-0-	34 1			-0-
						32 1	371 2	Y					
-----													
KILLAM OIL CO., LTD.			460054										
HALL, J. F. STATE			WELL #: 21		RRCID -> 070638		COMPL. DATE 05/12/1994		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 7878 - 7976		
02	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	1980 2	21 9	Y	19				67
03	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2833 2	22 9	Y	20				87
04	2970 X	1949	-0-	-1021	-0-	1936 2	13 9	Y	12				99
05	3069 X	2390	-0-	-679	-0-	2370 2	20 9	Y	18				117
06	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2843 2	13 9	Y	12				129
07	2852 X	1792	-0-	-1060	-0-	1789 2	3 9	Y	3				132
-----													
HALL, J. F. STATE			WELL #: 24		RRCID -> 156040		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 8420		PERF. 7127 - 7985		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RINCON, N (VICKSBURG 8200 SEG B)			76723 696		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
MARTINEZ, B.			WELL #: 33 L		RRCID -> 037704		COMPL. DATE 11/24/1965		TOTAL DEPTH 9005		PERF. N/A		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (4050)		76723 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
MARTINEZ B		WELL #:	52	RRCID ->	191593	COMPL. DATE	08/09/2002	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	4037 - 5303
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RINCON, NORTH (4200)		76723 764		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170									
EDMUNDS, A. K.		WELL #:	5	RRCID ->	069739	COMPL. DATE	12/05/1976	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	4195 - 4201
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RINCON, NORTH (4240)		76723 768		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
MARTINEZ -B-		WELL #:	55	RRCID ->	290031	COMPL. DATE	07/08/2020	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	4318 - 5030
02		3220 #	1953	-0-	-1267	-0-	137 1	1816 2	N	-0-	-0-
03		2573 #	1947	-0-	-626	-0-	138 1	1809 2	N	-0-	-0-
04		2160 #	1751	-0-	-409	-0-	132 1	1619 2	N	-0-	-0-
05		2232 #	1834	-0-	-398	-0-	137 1	1697 2	N	-0-	-0-
06		2160 #	1704	-0-	-456	-0-	128 1	1561 2	N	14	9 1 5
07		2170 #	1639	-0-	-531	-0-	127 1	1495 2	N	15	5 1 15
							15 9				
							17 9				

RINCON, NORTH (4500)		76723 789		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
SCORPION OPERATING, INC.		758492									
HEARD, J. F. B.		WELL #:	8A	RRCID ->	168488	COMPL. DATE	02/09/1998	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4503 - 4508
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RINCON, N. (4670)		76723 804		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
GARZA, A. M. STATE		WELL #:	17	RRCID ->	290878	COMPL. DATE	04/28/2021	TOTAL DEPTH	8735	PERF.	4668 - 4678
*04		0	3662	-0-	3662	3662	206 1	3427 2	Y	26	22 0 4
							29 9				
*05		0	2451	-0-	2451	6113	149 1	2065 2	Y	215	183 0 36
							237 9				
06		0 W	536	-0-	536	6649	26 1	289 2	Y	201	204 0 33
							221 9				
07		0 W	815	-0-	815	7464	53 1	593 2	Y	154	159 0 28
							169 9				



RINCON, NORTH (5200) 76723 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 MARTINEZ -B- WELL #: 34 U RRCID -> 052067 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (5350) 76723 824 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 MARTINEZ -B- WELL #: 34 L RRCID -> 052066 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

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

RINCON, NORTH (6690) 76723 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 HALL, C. M. WELL #: 17 RRCID -> 141274 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6680 - 6694

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RINCON, SW. (2800) 76728 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 GREINER ESTATE WELL #: RRCID -> 165638 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3150 - 3159

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2011

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 SLICK, T. B. ESTATE "B-222" WELL #: 229 RRCID -> 223563 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2777 - 2837

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----														
RINCON, SW. (2800)		//CONT.//		76728 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
SLICK, T. B. ESTATE "B-222"		WELL #:		228	RRCID ->	226209	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	2580 - 2823		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
TRAP ROCK OIL, LTD.				865425				CAPACITY		CNTY: STARR				
SLICK ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	170855	COMPL. DATE	10/14/1998	TOTAL DEPTH	3598	PERF.	2800 - 2832		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RIO BRAVO (L-6)				76810 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
WATSON, H.		WELL #:		1	RRCID ->	119705	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6664 - 6674		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WATSON, H.		WELL #:		2	RRCID ->	150748	COMPL. DATE	07/24/1994	TOTAL DEPTH	6740	PERF.	6424 - 6548		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ERVIN		WELL #:		1A	RRCID ->	161697	COMPL. DATE	01/29/1997	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	6550 - 6650		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RITA ( 4-R, SEG I)				76936 090	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061										
EAST, S.K., MRS.		WELL #:		73 D	RRCID ->	274072	COMPL. DATE	10/20/2013	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4524 - 5042		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RITA (12-W, III) 76936 846 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY  
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061  
 EAST, MRS. S.K. WELL #: 207 RRCID -> 286818 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8856 - 9252

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

RITA (CONSOLIDATED) 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061  
 EAST, S.K. MRS. WELL #: 26 D RRCID -> 049926 COMPL. DATE 02/01/1971 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 73 F RRCID -> 066285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4635 - 4674

02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 72 C RRCID -> 072746 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4504 - 4530

02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	259 1	1312 3	Y	4	4 1	-0-
							42 4	4 9				
03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	243 1	2411 3	Y	9	9 1	-0-
							14 4	10 9				
04	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	234 1	2274 3	Y	3	3 1	-0-
							74 4	3 9				
05	1798	N	1160	-0-	-638	-0-	117 1	1041 3	Y	2	2 1	-0-
							2 9					
06	2250	N	433	-0-	-1817	-0-	60 1	382 3	Y	1	1 1	-0-
							7 4	1 9				
07	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-			Y	NO RPT		-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 72 T RRCID -> 073884 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A

02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT		-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 26 F RRCID -> 083811 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 4683 - 4695

02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RITA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		76936 990	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061								
EAST, S.K. MRS.		WELL #:		45 F	RRCID ->	083957	COMPL. DATE	06/21/1979	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 4620 - 4626	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
EAST, S.K. MRS.		WELL #:		96 F	RRCID ->	138946	COMPL. DATE	09/04/2014	TOTAL DEPTH	7840	PERF. 4548 - 4560	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
EAST, S.K. MRS.		WELL #:		26H	RRCID ->	228477	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	9110	PERF. 5136 - 5472	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			Y	NO RPT	-0-	
-----												
EAST, S.K. MRS.		WELL #:		58 F	RRCID ->	274945	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	8770	PERF. 5944 - 6066	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
EAST, S.K. MRS.		WELL #:		220	RRCID ->	289094	COMPL. DATE	07/09/2015	TOTAL DEPTH	13345	PERF. 8862 - 10236	
02	6188	X	1462	-0-	-4726	-0-	234 1	1184 3	Y	5	6 1	4
							38 4	6 9				
03	6851	X	738	-0-	-6113	-0-	67 1	665 3	Y	2	2 1	4
							4 4	2 9				
04	2700	X	154	-0-	-2546	-0-	14 1	136 3	Y	-0-	4 1	-0-
							4 4					
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-			Y	-0-		-0-
06	2700	X	712	-0-	-1988	-0-	99 1	627 3	Y	2	2 1	-0-
							12 4	2 9				
07	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
EAST, S.K. MRS.		WELL #:		58 D	RRCID ->	290004	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	8770	PERF. 5040 - 5360	
02	2016	X	1320	-0-	-696	-0-	213 1	1073 3	Y	-0-		-0-
							34 4					
03	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	238 1	2362 3	Y	-0-		-0-
							14 4					
04	1350	N	1309	-0-	-41	-0-	118 1	1153 3	Y	-0-		-0-
							38 4					
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	221 1	1974 3	Y	-0-		-0-
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	236 1	1497 3	Y	-0-		-0-
							28 4					
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT		-0-

-----																
RITA (CONSOLIDATED)																
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY																
EAST, S.K. MRS. 370061																
WELL #: 96 D RRCID -> 290226 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 4934 - 4946																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----																
RITA, N.E. (H-68,S)																
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 76939 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CAPACITY CNTY: KENEDY																
MRS. S. K. EAST 370061																
WELL #: 141 RRCID -> 217442 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7518 - 7525																
-----																
02		392 N	373	-0-	-19	-0-	-0-	80	1	280	3	Y	-0-			-0-
								13	4							
03		465 N	375	-0-	-90	-0-	-0-	37	1	328	3	Y	-0-			-0-
								10	4							
04		390 N	300	-0-	-90	-0-	-0-	35	1	263	3	Y	-0-			-0-
								2	4							
05		403 N	276	-0-	-127	-0-	-0-	35	1	240	3	Y	-0-			-0-
								1	4							
06		360 N	247	-0-	-113	-0-	-0-	42	1	215	3	Y	-0-			-0-
07		310 N NO RPT	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----																
RITA, N.E. (I-70)																
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 76939 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY																
EAST, MRS. S. K. 370061																
WELL #: 124 RRCID -> 093832 COMPL. DATE 04/12/1981 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8682 - 8710																
-----																
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----																
RITA, S.E. (CONSOLIDATED)																
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY																
EAST, S.K. MRS. 370061																
WELL #: 21 RRCID -> 034024 COMPL. DATE 08/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
-----																
02		353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	224	3	Y	-0-			-0-
								62	4							
03		217 N	190	-0-	-27	-0-	-0-	41	1	149	3	Y	-0-			-0-
04		300 N	131	-0-	-169	-0-	-0-	26	1	102	3	Y	-0-			-0-
								3	4							
05		310 N	164	-0-	-146	-0-	-0-	35	1	129	3	Y	-0-			-0-
06		231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	165	3	Y	-0-			-0-
								21	4							
07		124 N NO RPT	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----																
EAST, S.K. MRS.																
WELL #: 121 RRCID -> 132829 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12648 PERF. 11224 - 11250																
-----																
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----													
RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061													
ARMSTRONG, CHARLES M. (AREA X) WELL #: 60 RRCID -> 136409 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 15040 PERF.11832 - 11879													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
02		568 N	568	-0-	-0-	-0-	107 1	359 3	Y	2	2	1	2
							100 4	2 9					
03		476 N	476	-0-	-0-	-0-	101 1	372 3	Y	2	1	1	3
							1 4	2 9					
04		510 N	478	-0-	-32	-0-	92 1	373 3	Y	2	3	1	2
							11 4	2 9					
05		620 N	563	-0-	-57	-0-	118 1	441 3	Y	3	2	1	3
							1 4	3 9					
06		605 N	605	-0-	-0-	-0-	137 1	431 3	Y	3	3	1	3
							54 4	3 9					
07		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT			3
-----													
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 1 RRCID -> 201255 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11908 - 11956													
02		1372 N	754	-0-	-618	-0-	141 1	476 3	Y	4	5	1	4
							133 4	4 9					
03		1209 N	848	-0-	-361	-0-	180 1	662 3	Y	4	3	1	5
							2 4	4 9					
04		1350 N	891	-0-	-459	-0-	170 1	691 3	Y	8	8	1	5
							21 4	9 9					
05		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	219 1	817 3	Y	12	9	1	8
							2 4	13 9					
06		860 N	860	-0-	-0-	-0-	193 1	608 3	Y	8	9	1	7
							77 4	9 9					
07		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT			7
-----													
EAST, S.K. MRS. WELL #: 206 RRCID -> 242568 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15150 - 16110													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
EAST, S.K. MRS. WELL #: 204 RRCID -> 243084 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11960 - 12682													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
EAST, S.K. MRS. WELL #: 209 RRCID -> 255756 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 16693 PERF.15292 - 16524													
02		19880 X	7280	-0-	-12600	-0-	1139 1	5748 3	Y	191	205	1	9
							183 4	210 9					
03		20491 X	9168	-0-	-11323	-0-	812 1	8056 3	Y	230	230	1	9
							47 4	253 9					
04		16500 X	12163	-0-	-4337	-0-	1071 1	10424 3	Y	297	291	1	15
							341 4	327 9					
05		16151 X	13162	-0-	-2989	-0-	1280 1	11456 3	Y	387	384	1	18
							426 9						
06		14760 X	12555	-0-	-2205	-0-	1697 1	10775 3	Y	332	328	1	22
							203 4	365 9					
07		12555 X	NO RPT	-0-	-12555	-0-			Y	NO RPT			22

-----												
RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY												
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061												
EAST, S.K. MRS. WELL #: 211 RRCID -> 257429 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12364 - 12980												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
02	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	48	1	2120	3	Y	48	49 1
						53	9					3
03	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	55	1	2822	3	Y	53	54 1
						58	9					2
04	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	90	1	3561	3	Y	66	65 1
						73	9					3
05	3100 N	5167	-0-	2067	2067	132	1	4928	3	Y	97	96 1
						107	9					4
06	3000 N	7266	-0-	4266	6333	490	1	6971	3	Y	108	105 1
						119	9					7
07	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	3698					Y	NO RPT	7
-----												
EAST, S.K. MRS. WELL #: 214 RRCID -> 265916 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 19211 PERF.15448 - 15928												
02	19180 X	15884	-0-	-3296	-0-	2551	1	12878	3	Y	41	42 1
						410	4					3
03	21557 X	21557	-0-	-0-	-0-	1956	1	19429	3	Y	53	52 1
						114	4					4
04	20400 X	19841	-0-	-559	-0-	1791	1	17427	3	Y	48	47 1
						570	4					5
05	20615 X	20433	-0-	-182	-0-	2046	1	18322	3	Y	59	58 1
						65	9					6
06	20550 X	19134	-0-	-1416	-0-	2656	1	16864	3	Y	50	49 1
						317	4					7
07	21235 X	NO RPT	-0-	-21235	-0-					Y	NO RPT	7
-----												
EAST, S.K. MRS. WELL #: 223 RRCID -> 282574 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 14002 PERF.12834 - 13974												
02	9520 X	3667	-0-	-5853	-0-	77	1	3437	3	Y	138	150 1
						1	4					6
03	8432 X	7824	-0-	-608	-0-	144	1	7372	3	Y	280	276 1
						308	9					10
04	9266 X	9266	-0-	-0-	-0-	220	1	8680	3	Y	331	325 1
						2	4					16
05	6386 X	2635	-0-	-3751	-0-	66	1	2447	3	Y	111	122 1
						122	9					5
06	6450 X	3137	-0-	-3313	-0-	207	1	2933	3	Y	117	115 1
						129	9					7
07	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT	7
-----												
ARMSTRONG-KENEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282625 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 16640 PERF.17258 - 17714												
02	12600 X	6481	-0-	-6119	-0-	137	1	6304	3	Y	36	43 1
						40	9					14
03	13826 X	6213	-0-	-7613	-0-	116	1	6067	3	Y	27	24 1
						30	9					17
04	9750 X	5302	-0-	-4448	-0-	128	1	5105	3	Y	63	64 1
						69	9					16
05	9393 X	4898	-0-	-4495	-0-	124	1	4702	3	Y	65	54 1
						72	9					27
06	6930 X	3661	-0-	-3269	-0-	247	1	3526	3	Y	42	49 1
						46	9					20
07	7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT	20

RITA, S.E. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		76941 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY								
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061												
EAST, S.K. MRS.		WELL #:		222	RRCID ->	283029	COMPL. DATE	05/07/2018	TOTAL DEPTH	13319	PERF.	11920 - 13261				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	68600 X	50323	-0-	-18277	-0-	1071	1 4	48848	3 9	Y	366	382	1			17
03	75950 X	64106	-0-	-11844	-0-	1193	1 4	62423	3 9	Y	445	445	1			17
04	70500 X	57704	-0-	-12796	-0-	1399	1 4	55865	3 9	Y	398	395	1			20
05	72850 X	65482	-0-	-7368	-0-	1682	1 4	63210	3 9	Y	536	531	1			25
06	70500 X	60597	-0-	-9903	-0-	4120	1 4	58632	3 9	Y	436	432	1			29
07	64108 X	NO RPT	-0-	-64108	-0-					Y	NO RPT					29
-----																
EAST, S.K. MRS.		WELL #:		227	RRCID ->	284314	COMPL. DATE	11/08/2017	TOTAL DEPTH	15150	PERF.	13783 - 14230				
02	162062 X	162062	-0-	-0-	-0-	41	1 4	160060	3 9	Y	1776	1827	1			81
03	206509 X	206509	-0-	-0-	-0-	29	1 4	204092	3 9	Y	2169	2169	1			81
04	222000 X	197926	-0-	-24074	-0-	30	1 4	195665	3 9	Y	2019	2001	1			99
05	216783 X	204251	-0-	-12532	-0-	10	1 4	203484	3 9	Y	688	753	1			34
06	220009 X	220009	-0-	-0-	-0-	3606	1 4	219210	3 9	Y	858	836	1			56
07	206522 X	NO RPT	-0-	-206522	-0-					Y	NO RPT					56
-----																
EAST, S.K. MRS.		WELL #:		229	RRCID ->	285149	COMPL. DATE	04/07/2018	TOTAL DEPTH	15756	PERF.	14110 - 14450				
02	157389 X	157389	-0-	-0-	-0-	37	1 4	155591	3 9	Y	1595	1663	1			79
03	181640 X	181640	-0-	-0-	-0-	25	1 4	179623	3 9	Y	1810	1816	1			73
04	176250 X	168166	-0-	-8084	-0-	24	1 4	166327	3 9	Y	1643	1630	1			86
05	181226 X	170454	-0-	-10772	-0-	8	1 4	1807	3 9	Y	1634	1640	1			80
06	198449 X	198449	-0-	-0-	-0-	1797	1 4	195044	3 9	Y	3178	3047	1			211
07	181629 X	NO RPT	-0-	-181629	-0-	3245	1 4	3496	9	Y	NO RPT					211
-----																
EAST, S.K. MRS.		WELL #:		231	RRCID ->	285247	COMPL. DATE	04/27/2018	TOTAL DEPTH	14731	PERF.	13711 - 14391				
02	170528 X	170528	-0-	-0-	-0-	37	1 4	168718	3 9	Y	1606	1625	1			70
03	179193 X	179193	-0-	-0-	-0-	6	1 4	1767	9	Y	1617	1629	1			58
04	214350 X	142990	-0-	-71360	-0-	22	1 4	177391	3 9	Y	1253	1252	1			59
05	209024 X	209024	-0-	-0-	-0-	1	1 4	1779	9	Y	720	748	1			31
06	224983 X	224983	-0-	-0-	-0-	19	1 4	141587	3 9	Y	2287	2174	1			144
07	188790 X	NO RPT	-0-	-188790	-0-	6	1 4	1378	9	Y	NO RPT					144



RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061													
KMF WELL #: 10 RRCID -> 285860 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 16594 PERF.14217 - 14518													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	79100 X	51528	-0-	-27572	-0-	13	1 50868	3 3	Y	586	601	1	25
						2	4 645	9					
03	77221 X	57214	-0-	-20007	-0-	3	1 57010	3 3	Y	183	202	1	6
						201	9						
04	68910 X	53275	-0-	-15635	-0-	1	1 53188	3 3	Y	78	82	1	2
						86	9						
05	67859 X	53186	-0-	-14673	-0-	1	1 53100	3 3	Y	77	78	1	1
						85	9						
06	61110 X	49409	-0-	-11701	-0-	810	1 49375	3 3	Y	63	62	1	2
						69	9						
07	57226 X	NO RPT	-0-	-57226	-0-				Y	NO RPT			2
EAST, S.K. MRS. WELL #: 232 RRCID -> 285930 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 14449 PERF.13634 - 14510													
02	180958 X	180958	-0-	-0-	-0-	41	1 178985	3 3	Y	1751	1745	1	79
						6	4 1926	9					
03	192926 X	192926	-0-	-0-	-0-	24	1 190976	3 3	Y	1750	1762	1	67
						1	4 1925	9					
04	209970 X	206854	-0-	-3116	-0-	27	1 204818	3 3	Y	1818	1794	1	91
						9	4 2000	9					
05	219306 X	219306	-0-	-0-	-0-	15	1 218143	3 3	Y	1044	1084	1	51
						1148	9						
06	208300 X	208300	-0-	-0-	-0-	3414	1 207591	3 3	Y	771	769	1	53
						2	4 848	9					
07	213745 X	NO RPT	-0-	-213745	-0-				Y	NO RPT			53
KMF WELL #: 11 RRCID -> 286011 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 15348 PERF.14029 - 14058													
02	131740 X	130912	-0-	-828	-0-	17	1 130061	3 3	Y	755	766	1	32
						3	4 831	9					
03	154997 X	154997	-0-	-0-	-0-	11	1 154081	3 3	Y	822	826	1	28
						1	4 904	9					
04	146587 X	146587	-0-	-0-	-0-	10	1 145856	3 3	Y	653	651	1	30
						3	4 718	9					
05	146330 X	146330	-0-	-0-	-0-	11	1 145481	3 3	Y	762	759	1	33
						838	9						
06	157625 X	157625	-0-	-0-	-0-	2582	1 156936	3 3	Y	719	706	1	46
						2	4 791	9					
07	141825 X	NO RPT	-0-	-141825	-0-				Y	NO RPT			46
EAST, S.K. MRS. WELL #: 225 RRCID -> 286119 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 13262 PERF.11833 - 13280													
02	130340 X	115232	-0-	-15108	-0-	2450	1 111452	3 3	Y	1205	1249	1	57
						4	4 1326	9					
03	149234 X	132858	-0-	-16376	-0-	2468	1 128931	3 3	Y	1325	1331	1	51
						1	4 1458	9					
04	144000 X	132375	-0-	-11625	-0-	3205	1 127721	3 3	Y	1312	1297	1	66
						6	4 1443	9					
05	148800 X	148655	-0-	-145	-0-	3809	1 142925	3 3	Y	1746	1731	1	81
						1921	9						
06	144931 X	144931	-0-	-0-	-0-	9823	1 139736	3 3	Y	1499	1479	1	101
						3	4 1649	9					
07	136803 X	NO RPT	-0-	-136803	-0-				Y	NO RPT			101

RITA, S.E. (CONSOLIDATED)		//CONT.// 76941 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.// 370061									
KMF		WELL #: 12		RRCID -> 287679		COMPL. DATE 07/17/2020		TOTAL DEPTH 14436 PERF.13975 - 14575			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	135787 X	135787	-0-	-0-	-0-	4 1 1 4	135570 3 212 9	Y	193	191 1	9
03	142439 X	142439	-0-	-0-	-0-	13 1 1 4	141349 3 1076 9	Y	978	950 1	37
04	133800 X	133800	-0-	-0-	-0-	14 1 4 4	132804 3 978 9	Y	889	882 1	44
05	150350 X	122005	-0-	-28345	-0-	11 1 887 9	121107 3	Y	806	813 1	37
06	145500 X	102537	-0-	-42963	-0-	1680 1 1 4	102109 3 495 9	Y	450	456 1	31
07	150350 X	NO RPT	-0-	-150350	-0-			Y	NO RPT		31
-----											
EAST, S.K. MRS.		WELL #: 233		RRCID -> 288136		COMPL. DATE 08/06/2020		TOTAL DEPTH 14786 PERF.13690 - 14657			
02	210280 X	164490	-0-	-45790	-0-	42 1 7 4	162432 3 2009 9	Y	1826	1874 1	88
03	227695 X	203265	-0-	-24430	-0-	28 1 2 4	200903 3 2332 9	Y	2120	2124 1	84
04	210278 X	210278	-0-	-0-	-0-	30 1 10 4	207990 3 2248 9	Y	2044	2023 1	105
05	204600 X	204497	-0-	-103	-0-	30 1 2336 9	202131 3	Y	2124	2127 1	102
06	222622 X	222622	-0-	-0-	-0-	3647 1 4 4	220713 3 2041 9	Y	1855	1829 1	128
07	204600 X	NO RPT	-0-	-204600	-0-			Y	NO RPT		128
-----											
KMF		WELL #: 14		RRCID -> 288550		COMPL. DATE 12/21/2020		TOTAL DEPTH 14742 PERF.13712 - 14568			
02	229256 X	229256	-0-	-0-	-0-	45 1 7 4	227082 3 2122 9	Y	1929	1887 1	86
03	214283 X	214283	-0-	-0-	-0-	26 1 1 4	212261 3 1995 9	Y	1814	1830 1	70
04	220482 X	220482	-0-	-0-	-0-	28 1 9 4	218358 3 2087 9	Y	1897	1872 1	95
05	253828 X	214318	-0-	-39510	-0-	32 1 2499 9	211787 3	Y	2272	2260 1	107
06	245640 X	220211	-0-	-25429	-0-	3608 1 3 4	218878 3 1472 9	Y	1338	1352 1	93
07	253828 X	NO RPT	-0-	-253828	-0-			Y	NO RPT		93
-----											
EAST, S.K. MRS.		WELL #: 226		RRCID -> 288877		COMPL. DATE 09/15/2020		TOTAL DEPTH 13202 PERF.11930 - 13576			
02	125786 X	125786	-0-	-0-	-0-	2676 1 2 4	122407 3 701 9	Y	637	661 1	30
03	165686 X	165686	-0-	-0-	-0-	3085 1 1 4	161720 3 880 9	Y	800	800 1	30
04	177090 X	145602	-0-	-31488	-0-	3537 1 3 4	141293 3 769 9	Y	699	694 1	35
05	182993 X	177435	-0-	-5558	-0-	4565 1 1112 9	171758 3	Y	1011	999 1	47
06	177090 X	162008	-0-	-15082	-0-	11037 1 2 4	157139 3 892 9	Y	811	803 1	55
07	165695 X	NO RPT	-0-	-165695	-0-			Y	NO RPT		55

-----													
RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061													
KMF WELL #: 16 RRCID -> 288880 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 14988 PERF.13876 - 14623													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		189588 X	139282	-0-	-50306	-0-	19 1	138347 3	Y	830	847 1		37
							3 4	913 9					
03		203360 X	162263	-0-	-41097	-0-	25 1	160127 3	Y	1917	1883 1		71
							2 4	2109 9					
04		193020 X	168990	-0-	-24030	-0-	27 1	167009 3	Y	1769	1751 1		89
							8 4	1946 9					
05		199454 X	178691	-0-	-20763	-0-	31 1	176299 3	Y	2146	2136 1		99
							2361 9						
06		193020 X	189955	-0-	-3065	-0-	3110 1	187995 3	Y	1879	1852 1		126
							4 4	2067 9					
07		174623 X	NO RPT	-0-	-174623	-0-			Y	NO RPT			126
-----													
KMF WELL #: 17 RRCID -> 288940 COMPL. DATE 09/25/2020 TOTAL DEPTH 15089 PERF.13985 - 14620													
02		241388 X	151806	-0-	-89582	-0-	24 1	150636 3	Y	1038	1080 1		49
							4 4	1142 9					
03		267964 X	205858	-0-	-62106	-0-	23 1	204070 3	Y	1604	1592 1		61
							1 4	1764 9					
04		234000 X	186333	-0-	-47667	-0-	24 1	184569 3	Y	1575	1557 1		79
							7 4	1733 9					
05		232996 X	213967	-0-	-19029	-0-	33 1	211350 3	Y	2349	2320 1		108
							2584 9						
06		218130 X	190677	-0-	-27453	-0-	3122 1	188718 3	Y	1879	1861 1		126
							4 4	2067 9					
07		205871 X	NO RPT	-0-	-205871	-0-			Y	NO RPT			126
-----													
RITA, S.E. (L-83, III) 76941 292 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061													
KMF WELL #: 4 RRCID -> 171964 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11718 - 11750													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
RITA, S. E. (N-10, III) 76941 671 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061													
KMF WELL #: 4 RRCID -> 155804 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 13267 PERF.12862 - 12878													
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
RIVERSIDE (4600) 77047 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES													
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927													
FISCHER, NELLIE I. WELL #: 4A RRCID -> 140569 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 4649 - 4652													
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERSIDE (5150)		77047 423		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
KOVAR OPERATING, LLC		448984										
JONES, L.H.		WELL #: 2		RRCID -> 123401		COMPL. DATE 01/29/1987		TOTAL DEPTH 7062 PERF. 5179 - 5184				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		5180 X	4051 -0-	-1129 B	-0-	676 1	3361 2	N	13			51
03		5735 X	5107 -0-	-628 B	-0-	14 9	4394 2	N	29			80
04		5550 X	4990 -0-	-560 B	-0-	681 1	4441 2	N	11			91
05		5735 X	5554 -0-	-181 B	-0-	32 9	4109 2	N	13			104
06		5550 X	5309 -0-	-241 B	-0-	537 1	3065 2	N	5			109
*07		5859 X	5859 -0-	-0- B	-0-	12 9	4866 2	N	4			113

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
THOMPSON, J.A.		WELL #: 30		RRCID -> 147524		COMPL. DATE 10/26/1993		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5093 - 5200				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

RIVERSIDE (5200)		77047 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927										
THOMPSON, J. A.		WELL #: 6		RRCID -> 045556		COMPL. DATE 11/15/1968		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			56
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			56
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			56
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			56
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			56
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			56

RIVERSIDE (5320)		77047 564		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES				
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927										
WIGGINS		WELL #: 1		RRCID -> 137133		COMPL. DATE 02/08/1991		TOTAL DEPTH 7055 PERF. 5314 - 5420				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERSIDE (5335)		77047 611		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336										
WILSON, E.C. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 136537		COMPL. DATE 08/24/1990		TOTAL DEPTH 7009 PERF. 5092 - 5108				
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	25 1	287 2	N	-0-			-0-
03	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	145 1	1664 2	N	-0-			-0-
04	840 N	821	-0-	-19	-0-	66 1	755 2	N	-0-			-0-
05	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	85 1	968 2	N	-0-			-0-
*06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	98 1	1042 2	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----														
RIVERSIDE (6300,UP.)			77047 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO				
FIRSTSTRIKE ENERGY CORPORATION			269066											
MEJIA UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 282931		COMPL. DATE 10/19/2017			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6328 - 6340				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
02		4060	3444	-0-	-616	-0-	250	1	3141	2	N	48	190 1	-0-
							53	9						
03		4495	4154	-0-	-341	-0-	300	1	3440	2	N	376	187 1	189
							414	9						
04		4350	3833	-0-	-517	-0-	300	1	3306	2	N	206	183 1	212
							227	9						
05		4495	3695	-0-	-800	-0-	160	1	3207	2	N	298	345 1	165
							328	9						
06		4350	3197	-0-	-1153	-0-	300	1	2730	2	N	152		317
							167	9						
07		4154 #	2734	-0-	-1420	-0-	310	1	2279	2	N	132	183 1	266
							145	9						
-----														
RIVERSIDE (6560)			77047 893		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: NUECES				
SILVER FOX OIL & GAS LLC			781927											
THOMPSON, J. A.			WELL #: 3		RRCID -> 133748		COMPL. DATE 11/15/1989			TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6546 - 6557				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
RIVERSIDE (6900)			77047 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES				
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352											
THOMPSON, J. A.			WELL #: 41		RRCID -> 171766		COMPL. DATE 10/14/1998			TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5844 - 6376				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
RIVERSIDE, EAST (4600)			77048 377		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES				
PALEO OIL COMPANY LLC			635131											
MCCRACKEN			WELL #: 2		RRCID -> 261018		COMPL. DATE 11/01/2010			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4546 - 4550				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
RIVERSIDE, E. (4700)			77048 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES				
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352											
THOMPSON, J. A.			WELL #: 31R		RRCID -> 198717		COMPL. DATE 05/31/2003			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4680 - 4698				
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
RIVERSIDE, EAST (5200)		77048 522		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927											
THOMPSON, J.A.		WELL #: 20		RRCID -> 132275		COMPL. DATE 10/06/1989		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 5160 - 5170			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
-----													
RIVERSIDE, EAST (5500 FRIO M)		77048 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313											
WILSON, E. C.		WELL #: 10		RRCID -> 152971		COMPL. DATE 08/15/1994		TOTAL DEPTH 7070		PERF. 5469 - 5480			
-----													
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927											
MILLER "B"		WELL #: 3-U		RRCID -> 144766		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 5571 - 5598			
-----													
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
RIVERSIDE, EAST (5900)		77048 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927											
THOMPSON		WELL #: 22 C		RRCID -> 166705		COMPL. DATE 01/23/1998		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5946 - 5950			
-----													
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
-----													
RIVERSIDE, EAST (6375)		77048 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927											
FISCHER, NELLIE I.		WELL #: 3A		RRCID -> 157109		COMPL. DATE 01/06/1996		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6242 - 6244			
-----													
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERSIDE, EAST (6400 FRIO)																
SILVER FOX OIL & GAS LLC																
MILLER "B"																
WELL #: 3-Q RRCID -> 144767 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6388 - 6404																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MILLER UNIT																
WELL #: 4-L RRCID -> 149231 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6474 - 6478																
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

RIVERSIDE, EAST (7000 FRIO)																
SILVER FOX OIL & GAS LLC																
MILLER "B"																
WELL #: 3-L RRCID -> 144765 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6998 - 7003																
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY)																
MORTIMER PRODUCTION COMPANY																
GUTIERREZ, J.M. ESTATE																
WELL #: 1 RRCID -> 106783 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8092 - 8106																
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103

GUTIERREZ, J. M. ESTATE																
WELL #: 2 RRCID -> 256831 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8219																
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOPEZ, J. G.																
WELL #: 1 RRCID -> 270772 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 8190 - 9454																
02	2548	X	563	-0-	-1985	-0-	545	2	18	9	N	16				220
03	2821	X	1306	-0-	-1515	-0-	1300	2	6	9	N	5	188	1		37
04	2190	X	405	-0-	-1785	-0-	404	2	1	9	N	1				38
05	1767	X	200	-0-	-1567	-0-	200	2			N	-0-				38
06	1650	X	1557	-0-	-93	-0-	1557	2			N	-0-				38
07	1302	X	127	-0-	-1175	-0-	127	2			N	-0-				38

ROBINSON, N. (HOCKLEY 5) 77410 178 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 HAWK PETROLEUM, L L C 366634  
 DAVY, C. R. WELL #: RRCID -> 141158 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4028 - 4032

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			24
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			24
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			24
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			24
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			24
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			24
PLUGGED AND ABANDONED 12/10/2004												

ROCKPORT (FRIO M-1) 77724 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS  
 CREST PETROLEUM, LLC 189894  
 T.S.T. 196-197 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 124164 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9908 - 10288

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROLETA (C-5) 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 SERAPIO VELA E WELL #: 25 RRCID -> 175506 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5656	X	4713	-0-	-943	-0-	741 1	3946 2	Y	24	68 1	48
03	6262	X	5094	-0-	-1168	-0-	26 9 771 1	4309 2	Y	13	29 1	32
04	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	14 9 756 1	4247 2	Y	9		41
05	5177	X	5100	-0-	-77	-0-	10 9 752 1	4334 2	Y	13		54
06	5010	X	4772	-0-	-238	-0-	14 9 730 1	4032 2	Y	9	12 1	51
*07	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	10 9 861 1	4579 2	Y	9	22 1	38
							10 9					

VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 175950 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 9142

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4172	X	3982	-0-	-190	-0-	626 1	3335 2	Y	19	56 1	37
03	4619	X	3937	-0-	-682	-0-	21 9 595 1	3330 2	Y	11	24 1	24
04	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	12 9 632 1	3547 2	Y	8		32
05	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	9 9 613 1	3531 2	Y	10		42
06	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	11 9 617 1	3411 2	Y	7	10 1	39
07	4154	X	3898	-0-	-256	-0-	8 9 616 1	3274 2	Y	7	18 1	28
							8 9					

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179920 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8380 - 9086

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



ROLETA (C-5)		//CONT.//		77973 020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #:		23	RRCID ->	180531	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	9137	PERF. 7927 - 7958	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368				N	NO RPT	-0-

LOPEZ, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	182648	COMPL. DATE	02/19/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8215 - 8230	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #:		29	RRCID ->	186376	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	11825	PERF. 8775 - 9134	
02	2968 X	2931	-0-	-37	-0-	462	1	2463	2	Y	5	42
03	3286 X	3204	-0-	-82	-0-	485	1	2713	2	Y	5	19 1 28
04	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	471	1	2644	2	Y	7	35
05	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	475	1	2736	2	Y	9	44
06	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	490	1	2707	2	Y	7	8 1 43
07	3131 X	2872	-0-	-259	-0-	454	1	2412	2	Y	5	13 1 35

GARCIA, SALVADOR A		WELL #:		26	RRCID ->	187471	COMPL. DATE	10/13/2001	TOTAL DEPTH	12490	PERF. 9020 - 10932	
02	8260 X	7500	-0-	-760	-0-	7499	2	1	9	Y	1	5 1 -0-
03	8649 X	8256	-0-	-393	-0-	8242	2	14	9	Y	13	13 1 -0-
04	8340 X	7993	-0-	-347	-0-	7991	2	2	9	Y	2	2
05	8556 X	8151	-0-	-405	-0-	8145	2	6	9	Y	5	7 1 -0-
06	8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	8717	2	3	9	Y	3	3
07	8308 X	8275	-0-	-33	-0-	8272	2	3	9	Y	3	6

ROLETA (DEEP WILCOX)		77973 025		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699										
ALEXANDER, M. M.		WELL #:		5	RRCID ->	157995	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF. 9184 - 9194	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ROLETA (DEEP WILCOX)		//CONT.//		77973 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
GUERRA L		WELL #:		13	RRCID ->	182157	COMPL. DATE	03/08/2001	TOTAL DEPTH	15267	PERF.10421 - 12030	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	71 1	1	1251 2	Y	1	1 1	1
03	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1 9	92 1	1668 2	Y	1		2
04	1680 N	1478	-0-	-202	-0-	1 9	75 1	1403 2	Y	-0-	1 1	1
05	1457 N	936	-0-	-521	-0-	1 9	47 1	889 2	Y	-0-		1
06	1710 N	743	-0-	-967	-0-	1 9	38 1	705 2	Y	-0-	1 1	-0-
07	1519 N	631	-0-	-888	-0-	1 9	33 1	598 2	Y	-0-		-0-
-----												
ALEXANDER		WELL #:		9	RRCID ->	218272	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	12307	PERF. 9286 - 12006	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
-----												
VELA ESTATE		WELL #:		21	RRCID ->	223373	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	11206	PERF.11683 - 11777	
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-				-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2	N	-0-				-0-
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2	N	-0-				-0-
05	186 N	155	-0-	-31	-0-	155 2	N	-0-				-0-
06	180 N	101	-0-	-79	-0-	101 2	N	-0-				-0-
*07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2	N	-0-				-0-
-----												
ALEXANDER		WELL #:		10	RRCID ->	223783	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	12165	PERF. 9056 - 11958	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
-----												
ALEXANDER		WELL #:		11	RRCID ->	224951	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	12350	PERF. 9030 - 10432	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
-----												
ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242875	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	10701	PERF. 9716 - 10622	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

-----												
ROLETA (GL SANDS)			77973 037		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
GUERRA L			WELL #:	13	RRCID ->	183174	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	15267	PERF.	11572 - 14046
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
VELA, SERAPIO HEIRS B			WELL #:	29	RRCID ->	186058	COMPL. DATE	08/20/2001	TOTAL DEPTH	11825	PERF.	9118 - 9134
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)			77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			147699									
ALEXANDER			WELL #:	2	RRCID ->	117567	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8140 - 8328
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
ALEXANDER, M.			WELL #:	6	RRCID ->	165826	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12326	PERF.	7735 - 10074
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
-----												
ENCINA RESOURCES, LLC			251741									
RASH			WELL #:	1	RRCID ->	247007	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9789 - 9944
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
EOG RESOURCES, INC.			253162									
RANCHITO TANK GU			WELL #:	3	RRCID ->	253867	COMPL. DATE	10/22/2009	TOTAL DEPTH	11990	PERF.	8502 - 8598
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
FLETCHER OPERATING, LLC				273611										
WHITTIER				WELL #:	2	RRCID ->	222308	COMPL. DATE	07/16/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8908 - 9308	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)			CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-		356 1	4403 2	N		-0-			18
03	5053 X	4498	-0-	-555	-0-		52 1	4446 2	N		-0-			18
04	4890 X	4172	-0-	-718	-0-		95 1	4077 2	N		-0-			18
05	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-		1029 1	3153 2	N		-0-			18
06	4890 X	3957	-0-	-933	-0-		267 1	3690 2	N		-0-			18
07	5053 X	3966	-0-	-1087	-0-		270 1	3696 2	N		-0-			18
-----														
WHITTIER				WELL #:	3	RRCID ->	226714	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8766 - 9106	
02	1204 N	914	-0-	-290	-0-		68 1	846 2	N		-0-			28
03	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-		15 1	1295 2	N		-0-			28
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-		19 1	829 2	N		-0-			28
05	1023 N	484	-0-	-539	-0-		119 1	365 2	N		-0-			28
06	1260 N	522	-0-	-738	-0-		35 1	487 2	N		-0-			28
07	868 N	449	-0-	-419	-0-		31 1	418 2	N		-0-			28
-----														
WHITTIER				WELL #:	5	RRCID ->	226801	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9186 - 9192	
02	3668 X	3145	-0-	-523	-0-		235 1	2910 2	N		-0-			-0-
03	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-		49 1	4239 2	N		-0-			-0-
04	3930 X	3925	-0-	-5	-0-		89 1	3836 2	N		-0-			-0-
05	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-		991 1	3038 2	N		-0-			-0-
06	3930 X	3730	-0-	-200	-0-		252 1	3478 2	N		-0-			-0-
07	4061 X	3576	-0-	-485	-0-		244 1	3332 2	N		-0-			-0-
-----														
LA SOLEDAD				WELL #:	5	RRCID ->	229039	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9216 - 9222	
02	2632 X	1284	-0-	-1348	-0-		96 1	1188 2	N		-0-			-0-
03	2914 X	1713	-0-	-1201	-0-		20 1	1693 2	N		-0-			-0-
04	2550 X	1235	-0-	-1315	-0-		28 1	1207 2	N		-0-			-0-
05	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-		995 1	3049 2	N		-0-			-0-
06	1650 X	1059	-0-	-591	-0-		71 1	988 2	N		-0-			-0-
07	1705 X	1249	-0-	-456	-0-		85 1	1164 2	N		-0-			-0-
-----														
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
VELA, ANTONIO				WELL #:	1	RRCID ->	095206	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8537	PERF.	7630 - 8397	
02	4088 X	3998	-0-	-90	-0-		629 1	3349 2	Y	18	58	1		68
03	4526 X	4297	-0-	-229	-0-		649 1	3630 2	Y	16	35	1		49
04	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-		628 1	3528 2	Y	7				56
05	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-		607 1	3499 2	Y	17				73
06	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-		620 1	3422 2	Y	11	10	1		74
*07	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-		640 1	3401 2	Y	14	17	1		71

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"		WELL #: 3		RRCID -> 099178		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8430		PERF. 7485 - 7705	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	532 N	478	-0-	-54	-0-	75 1	402 2	Y		1			8
						1 9							
03	589 N	476	-0-	-113	-0-	72 1	403 2	Y		1	2 1		7
						1 9							
04	600 N	491	-0-	-109	-0-	74 1	416 2	Y		1			8
						1 9							
05	527 N	496	-0-	-31	-0-	73 1	423 2	Y		-0-			8
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	77 1	427 2	Y		2	4 1		6
						2 9							
*07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	81 1	430 2	Y		1	5 1		2
						1 9							

GARCIA, SALVADOR "D"		WELL #: 1		RRCID -> 105506		COMPL. DATE 02/18/1988		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 8097 - 8136			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		1	5 1		2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		13	12 1		3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		3			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		5	10 1		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		3			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		4			8

GARCIA, SALVADOR "C"		WELL #: 2		RRCID -> 111397		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 8827		PERF. 7746 - 7775			
02	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1544 2	1 9	Y		1	4 1		1
03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1142 2	14 9	Y		13	12 1		2
04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1039 2	3 9	Y		3			5
05	1705 N	1246	-0-	-459	-0-	1242 2	4 9	Y		4	9 1		-0-
06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1226 2	3 9	Y		3			3
*07	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1843 2	3 9	Y		3			6

VELA ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 111623		COMPL. DATE 07/13/1984		TOTAL DEPTH 8507		PERF. 8091 - 8102			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

WHITTIER, L. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 112275		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 9056		PERF. 8604 - 8736			
02	4312 X	4138	-0-	-174	-0-	276 1	3851 2	Y		10			40
						11 9							
03	4712 X	4187	-0-	-525	-0-	547 1	3632 2	Y		7			47
						8 9							
04	4560 X	4468	-0-	-92	-0-	696 1	3772 2	Y		-0-	45 1		2
05	4681 X	4280	-0-	-401	-0-	711 1	3559 2	Y		9			11
						10 9							
06	4530 X	4484	-0-	-46	-0-	693 1	3782 2	Y		8			19
						9 9							
*07	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	487 1	4173 2	Y		7			26
						8 9							

GARCIA, SALVADOR "E"		WELL #: 3		RRCID -> 112962		COMPL. DATE 07/10/1984		TOTAL DEPTH 8939		PERF. 8515 - 8714			
02	7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	7532 2	1 9	Y		1	5 1		4
03	8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	8467 2	14 9	Y		13	12 1		5
04	9420 X	8013	-0-	-1407	-0-	8010 2	3 9	Y		3			8
05	9734 X	6810	-0-	-2924	-0-	6804 2	6 9	Y		5	10 1		3
06	8310 X	8091	-0-	-219	-0-	8088 2	3 9	Y		3			6
07	8494 X	6997	-0-	-1497	-0-	6993 2	4 9	Y		4			10

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 114017		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7705 - 8029		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	28 N	6	-0-	-22	-0-			1 1	5 2	Y	-0-			-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-			2 1	12 2	Y	-0-			-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-			2 1	11 2	Y	-0-			-0-
05	6 N	2	-0-	-4	-0-			2 2		Y	-0-			-0-
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
*07	60 N	60	-0-	-0-	-0-			9 1	51 2	Y	-0-			-0-

VELA ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 114256		COMPL. DATE 11/07/1984		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8464 - 8495				
02	2352 X	2054	-0-	-298	-0-	2054	2			Y	-0-			-0-
03	2604 X	2563	-0-	-41	-0-	2563	2			Y	-0-			-0-
04	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			Y	-0-			-0-
05	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			Y	-0-			-0-
06	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			Y	-0-			-0-
*07	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			Y	-0-			-0-

VELA, EMILIANO		WELL #: 2		RRCID -> 114416		COMPL. DATE 12/21/1984		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8095 - 8153				
02	1092 N	1030	-0-	-62	-0-	163	1	865	2	Y	2			11
03	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	179	1	1001	2	Y	1	4	1	8
04	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	167	1	939	2	Y	2			10
05	1147 N	1131	-0-	-16	-0-	167	1	962	2	Y	2			12
06	1140 N	1088	-0-	-52	-0-	167	1	920	2	Y	1	2	1	11
07	1147 N	974	-0-	-173	-0-	154	1	819	2	Y	1	4	1	8

GUTIERREZ		WELL #: 1		RRCID -> 114747		COMPL. DATE 01/21/1985		TOTAL DEPTH 9155		PERF. 8792 - 8885				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARCIA, SALVADOR "B"		WELL #: 5		RRCID -> 115677		COMPL. DATE 03/17/1985		TOTAL DEPTH 8716		PERF. 7699 - 7723				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MENDOZA		WELL #: 1		RRCID -> 116345		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 9511		PERF. 8938 - 8954				
02	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-			27
03	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2964	2	9	9	N	8	23	1	12
04	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3197	2	33	9	N	30	21	1	21
05	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3225	2	1	9	N	1			22
06	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3058	2	1	9	N	1			23
*07	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2825	2	1	9	N	1	2	6	22

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 117589		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8498		PERF. 7662 - 8131						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
EMILIANO VELA		WELL #: 3		RRCID -> 117751		COMPL. DATE 01/31/1991		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7822 - 7846						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
-----																
VELA ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 117933		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 9555		PERF. 7457 - 8506						
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
03	589 N	561	-0-	-28	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
04	540 N	478	-0-	-62	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
*07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
-----																
GUERRA "L"		WELL #: 1		RRCID -> 118188		COMPL. DATE 07/21/1985		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8010 - 8208						
02	1764 N	1512	-0-	-252	-0-	81	1	1430	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
03	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	106	1	1923	2	Y	1					2
						1	9									
04	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	96	1	1783	2	Y	-0-	1	1			1
05	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	89	1	1657	2	Y	1					2
						1	9									
06	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	91	1	1688	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
*07	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	93	1	1701	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
-----																
VELA, EMILIANO		WELL #: 1		RRCID -> 118881		COMPL. DATE 11/03/1985		TOTAL DEPTH 8495		PERF. 7643 - 7670						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
RAMIREZ, L.O.		WELL #: 1		RRCID -> 119002		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9961 - 10162						
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VELA, ADRIAN		WELL #: 2		RRCID -> 119783		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8655 - 8691		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	174 1	2068 2	Y	3	7
03	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	149 1	1931 2	Y	-0-	6
04	2430 N	1966	-0-	-464	-0-	136 1	1827 2	Y	3	9
05	2480 N	1939	-0-	-541	-0-	138 1	1799 2	Y	2	11
06	2010 N	1876	-0-	-134	-0-	130 1	1745 2	Y	1	12
07	2046 N	1691	-0-	-355	-0-	123 1	1567 2	Y	1	13
-----										
ANDREWS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 120591		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9052		
02	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396 2		N	-0-	-0-
03	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094 2		N	-0-	-0-
04	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021 2		N	-0-	-0-
05	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883 2		N	-0-	-0-
06	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724 2		N	-0-	-0-
*07	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880 2		N	-0-	-0-
-----										
VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"		WELL #: 8		RRCID -> 121048		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7552 - 8178		
02	196 N	163	-0-	-33	-0-	26 1	136 2	Y	1	5
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	33 1	181 2	Y	-0-	2
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	28 1	155 2	Y	-0-	2
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	30 1	170 2	Y	-0-	2
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	32 1	177 2	Y	-0-	1
*07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	31 1	166 2	Y	-0-	-0-
-----										
VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 121548		COMPL. DATE 06/16/1986		TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8851 - 8879		
02	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	428 1	2280 2	Y	5	13
03	2914 X	2673	-0-	-241	-0-	405 1	2264 2	Y	4	-0-
04	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	422 1	2370 2	Y	3	3
05	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	493 1	2839 2	Y	5	8
06	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	469 1	2591 2	Y	4	6
*07	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	430 1	2285 2	Y	3	-0-
-----										
GARCIA, SALVADOR "C"		WELL #: 10		RRCID -> 121611		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7846 - 8649		
02	1764 N	1647	-0-	-117	-0-	1646 2	1 9	Y	1	3
03	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1909 2	13 9	Y	12	3
04	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1793 2	2 9	Y	2	5
05	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1948 2	4 9	Y	4	-0-
06	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2225 2	3 9	Y	3	3
*07	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2143 2	4 9	Y	4	7



ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 VELA, ANTONIO WELL #: 5 RRCID -> 122045 COMPL. DATE 08/27/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8176 - 8222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	20	1	104	2	Y	1		4
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	21	1	116	2	Y	1	2 1	3
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	19	1	109	2	Y	-0-		3
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	19	1	107	2	Y	1		4
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	17	1	97	2	Y	-0-	1 1	3
*07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	23	1	120	2	Y	-0-	1 1	2

VELA, ANTONIO WELL #: 4 RRCID -> 122548 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7948 - 8116

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "A" WELL #: 12 RRCID -> 122549 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8915 - 8952

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

VELA, SERAPIO HEIRS GU "C" WELL #: 14 RRCID -> 122677 COMPL. DATE 11/16/1986 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7815 - 8350

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 16 RRCID -> 122828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8228 - 8410

02	112 N	101	-0-	-11	-0-	16	1	84	2	Y	1		7
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	15	1	85	2	Y	2	2 1	7
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	14	1	80	2	Y	1		8
05	124 N	69	-0-	-55	-0-	10	1	59	2	Y	-0-		8
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	17	1	95	2	Y	2	4 1	6
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	14	1	73	2	Y	1	6 1	1

MENDOZA, E.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9120 - 10008

02	2324 X	2031	-0-	-293	-0-	2031	2			Y	-0-		-0-
03	2449 X	2116	-0-	-333	-0-	2116	2			Y	-0-		-0-
04	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-		-0-
05	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-		-0-
06	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-		-0-
*07	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1884	2	1 9		Y	1		1

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VELA, EMILIANO		WELL #: 4		RRCID -> 123008		COMPL. DATE 12/28/1986		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8726 - 8832			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	77 1 1 9	412 2	Y	1		4
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	80 1 1 9	446 2	Y	1	2 1	3
04	540 N	508	-0-	-32	-0-	77 1	431 2	Y	-0-		3
05	558 N	518	-0-	-40	-0-	76 1 1 9	441 2	Y	1		4
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	78 1 1 9	431 2	Y	1	1 1	4
07	527 N	479	-0-	-48	-0-	76 1 1 9	402 2	Y	1	2 1	3
-----											
VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 18		RRCID -> 123146		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7946 - 8796			
02	308 N	201	-0-	-107	-0-	32 1 1 9	168 2	Y	1		5
03	341 N	236	-0-	-105	-0-	36 1	200 2	Y	-0-	3 1	2
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	71 1	399 2	Y	-0-		2
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	90 1 1 9	519 2	Y	1		3
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	96 1	531 2	Y	-0-	1 1	2
07	372 N	303	-0-	-69	-0-	48 1	255 2	Y	-0-	1 1	1
-----											
GARCIA, SALVADOR "A"		WELL #: 15		RRCID -> 123447		COMPL. DATE 09/15/1998		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 8850			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
VELA, SERAPIO HEIRS "A"		WELL #: 20		RRCID -> 123750		COMPL. DATE 03/27/1987		TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8288 - 8317			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WHITTIER, HELEN COMPANY		WELL #: 5		RRCID -> 124016		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7599 - 7611			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
VELA - GUERRA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 124064		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7754 - 7780			
02	1176 N	1060	-0-	-116	-0-	1060 2		N	-0-		-0-
03	1302 N	1115	-0-	-187	-0-	1115 2		N	-0-		-0-
04	1200 N	1147	-0-	-53	-0-	1147 2		N	-0-		-0-
05	1178 N	1165	-0-	-13	-0-	1165 2		N	-0-		-0-
06	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2		N	-0-		-0-
07	1178 N	1132	-0-	-46	-0-	1132 2		N	-0-		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BENAVIDES, J.G. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 124073		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9555		PERF. 7845 - 8445			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GARCIA, SALVADOR "A"		WELL #: 12		RRCID -> 124547		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 9060		PERF. 8667 - 8821					
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	Y	-0-	4	1				4
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	474	2	14 9	Y	13	12	1			5
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	341	2	2 9	Y	2					7
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	321	2	4 9	Y	4	9	1			2
06	420 N	268	-0-	-152	-0-	265	2	3 9	Y	3					5
07	341 N	267	-0-	-74	-0-	264	2	3 9	Y	3					8

MENDOZA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 125909		COMPL. DATE 12/08/1987		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8790 - 8954					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

BENAVIDES, C.Y.		WELL #: 1 T		RRCID -> 126834		COMPL. DATE 02/16/1988		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8506 - 8608					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

BENAVIDES, C.Y.		WELL #: 1 C		RRCID -> 127139		COMPL. DATE 02/16/1988		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8088 - 8115					
02	280 N	194	-0-	-86	-0-	13	1	181 2	N	-0-					15
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	33	1	221 2	N	-0-					15
04	240 N	203	-0-	-37	-0-	32	1	171 2	N	-0-					15
05	217 N	120	-0-	-97	-0-	20	1	100 2	N	-0-					15
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	65	1	354 2	N	-0-					15
*07	3100 N	7102	-0-	4002	4002	736	1	6310 2	N	51					66
						56	9								

AMOCO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 127140		COMPL. DATE 04/23/1988		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 8912 - 9207					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 127631 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 7252 - 7582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	131	2	Y	-0-		-0-
03	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2	Y	-0-		-0-
04	180 N	131	-0-	-49	-0-	131	2	Y	-0-		-0-
05	155 N	63	-0-	-92	-0-	63	2	Y	-0-		-0-
06	150 N	97	-0-	-53	-0-	97	2	Y	-0-		-0-
*07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	Y	-0-		-0-

WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 127776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7876 - 8668

02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	47	1	Y	2		7
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	139	1	Y	2		9
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	141	1	Y	-0-	8 1	1
05	890 N	890	-0-	-0-	-0-	148	1	Y	2		3
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	125	1	Y	2		5
07	837 N	784	-0-	-53	-0-	82	1	Y	1		6

GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 128260 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8256 - 9191

02	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	90	1	Y	1	1 1	1
03	1829 N	1676	-0-	-153	-0-	87	1	Y	1		2
04	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	89	1	Y	-0-	1 1	1
05	1860 N	1714	-0-	-146	-0-	87	1	Y	1		2
06	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	103	1	Y	1	1 1	2
07	1798 N	1608	-0-	-190	-0-	83	1	Y	1	1 1	2

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 128443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 8632

02	672 N	658	-0-	-14	-0-	44	1	Y	2		7
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	113	1	Y	2		9
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	104	1	Y	-0-	8 1	1
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	127	1	Y	2		3
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	120	1	Y	1		4
*07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	81	1	Y	1		5

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 128899 COMPL. DATE 04/17/1998										TOTAL DEPTH	9801	PERF.	8494 - 8534
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
02	2296 N	1986	-0-	-310	-0-	107	1	1878	2	Y	1	1 1	2
03	3084 N	3084	-0-	-0-	-0-	160	1	2923	2	Y	1		3
04	3000 N	3035	-0-	35	35	155	1	2879	2	Y	1	2 1	2
05	2201 N	2050	-0-	-151	-0-	104	1	1945	2	Y	1		3
06	2670 N	2249	-0-	-421	-0-	115	1	2133	2	Y	1	2 1	2
07	2759 X	2074	-0-	-685	-0-	107	1	1966	2	Y	1	2 1	1
VELA ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 129418 COMPL. DATE 10/21/1988										TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8386 - 8400
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 129952 COMPL. DATE 02/15/1989										TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8668 - 8694
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-	1 1	-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-		-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
VELA, ADRIAN WELL #: 3 RRCID -> 130401 COMPL. DATE 04/24/2006										TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8879 - 9030
02	1898 N	1742	-0-	-156	-0-	135	1	1603	2	Y	4		11
03	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	138	1	1789	2	Y	1	1 1	11
04	1890 X	1506	-0-	-384	-0-	104	1	1400	2	Y	2		13
05	1953 X	1550	-0-	-403	-0-	110	1	1438	2	Y	2		15
06	1890 X	1634	-0-	-256	-0-	113	1	1520	2	Y	1		16
07	1922 X	1794	-0-	-128	-0-	131	1	1662	2	Y	1		17
GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 19 RRCID -> 130701 COMPL. DATE 05/03/1989										TOTAL DEPTH	9001	PERF.	8045 - 8085
02	784 N	695	-0-	-89	-0-	694	2	1	9	Y	1	5 1	3
03	837 N	801	-0-	-36	-0-	787	2	14	9	Y	13	12 1	4
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	783	2	3	9	Y	3		7
05	775 N	748	-0-	-27	-0-	742	2	6	9	Y	5	10 1	2
06	780 N	766	-0-	-14	-0-	763	2	3	9	Y	3		5
07	806 N	758	-0-	-48	-0-	754	2	4	9	Y	4		9

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GUERRA "L"		WELL #: 7		RRCID -> 130769		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8728 - 9701			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	728 N	476	-0-	-252	-0-	26	1	450	2	Y	-0-
03	806 N	488	-0-	-318	-0-	25	1	463	2	Y	-0-
04	540 N	308	-0-	-232	-0-	16	1	292	2	Y	-0-
05	527 N	350	-0-	-177	-0-	18	1	332	2	Y	-0-
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	25	1	455	2	Y	-0-
*07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	24	1	443	2	Y	-0-
-----											
GUERRA "L"		WELL #: 6		RRCID -> 130770		COMPL. DATE 05/12/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 10012			
02	2800 N	1790	-0-	-1010	4572	96	1	1693	2	Y	-0-
03	3100 N	2057	-0-	-1043	3529	107	1	1949	2	Y	1
04	3000 N	2090	-0-	-910	2619	107	1	1982	2	Y	1
05	3100 N	1916	-0-	-1184	1435	97	1	1818	2	Y	2
06	3000 N	2137	-0-	-863	572	110	1	2026	2	Y	2
*07	2651 N	2079	-0-	-572	-0-	108	1	1970	2	Y	1
-----											
DE BARBERIO		WELL #: 1T		RRCID -> 131435		COMPL. DATE 06/16/1995		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8873 - 8926			
02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	49	1	862	2	Y	-0-
03	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	54	1	992	2	Y	-0-
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	49	1	913	2	Y	-0-
05	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	64	1	1206	2	Y	-0-
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	46	1	843	2	Y	-0-
*07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	47	1	859	2	Y	-0-
-----											
GUERRA "L"		WELL #: 8		RRCID -> 131451		COMPL. DATE 07/26/1989		TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8910 - 8940			
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	35	1	618	2	Y	-0-
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	35	1	644	2	Y	-0-
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	33	1	621	2	Y	-0-
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	34	1	638	2	Y	-0-
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	35	1	641	2	Y	-0-
*07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	35	1	641	2	Y	-0-
-----											
GUERRA "L"		WELL #: 10		RRCID -> 132510		COMPL. DATE 11/08/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 8983			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
VELA ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 133353		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7690 - 8560			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
WHITTIER, L. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 134363		COMPL. DATE 09/25/2009		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8535 - 8619	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	598 N	598	-0-	-0-	40 1	557 2	Y	1	6
03	744 N	559	-0-	-185	1 9	485 2	Y	1	7
04	630 N	424	-0-	-206	1 9	358 2	Y	-0-	1
05	651 N	502	-0-	-149	66 1	418 2	Y	6 1	2
06	719 N	719	-0-	-0-	1 9	607 2	Y	1	3
*07	646 N	646	-0-	-0-	67 1	578 2	Y	1	4
					1 9				
-----									
VELA ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 135892		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7820 - 8242	
02	448 N	327	-0-	-121	-0-	327 2	Y	-0-	-0-
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2	Y	-0-	-0-
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2	Y	-0-	-0-
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2	Y	-0-	-0-
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2	Y	-0-	-0-
07	403 N	362	-0-	-41	-0-	362 2	Y	-0-	-0-
-----									
J. G. BENAVIDES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 136213		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 9794	
02	6244 X	6151	-0-	-93	-0-	6151 2	Y	-0-	-0-
03	7068 X	6901	-0-	-167	-0-	6901 2	Y	-0-	-0-
04	6840 X	6737	-0-	-103	-0-	6737 2	Y	-0-	-0-
05	7068 X	6642	-0-	-426	-0-	6642 2	Y	-0-	-0-
06	6690 X	6433	-0-	-257	-0-	6433 2	Y	-0-	-0-
07	6975 X	6619	-0-	-356	-0-	6619 2	Y	-0-	-0-
-----									
GUTIERREZ		WELL #: 2		RRCID -> 136377		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 9319 PERF. 8888 - 8994	
02	2464 N	2360	-0-	-104	-0-	2360 2	N	-0-	7
03	2666 N	2605	-0-	-61	-0-	2605 2	N	-0-	7
04	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563 2	N	-0-	7
05	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670 2	N	-0-	7
06	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651 2	N	-0-	7
*07	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724 2	N	-0-	7
-----									
GUERRA "L"		WELL #: 12		RRCID -> 137360		COMPL. DATE 02/27/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 8910	
02	2940 X	2911	-0-	-29	-0-	156 1	2755 2	Y	-0-
03	3255 X	3142	-0-	-113	-0-	163 1	2979 2	Y	-0-
04	3090 X	3027	-0-	-63	-0-	154 1	2873 2	Y	-0-
05	3193 X	2897	-0-	-296	-0-	147 1	2750 2	Y	-0-
06	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	160 1	2948 2	Y	-0-
07	3193 X	2994	-0-	-199	-0-	155 1	2839 2	Y	-0-
-----									
BENAVIDES, J. G. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 137468		COMPL. DATE 02/13/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8678 - 9339	
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2	Y	-0-	-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	Y	-0-	-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2	Y	-0-	-0-
05	310 N	291	-0-	-19	-0-	291 2	Y	-0-	-0-
06	330 N	309	-0-	-21	-0-	309 2	Y	-0-	-0-
*07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2	Y	-0-	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GARCIA, SALVADOR D		WELL #: 8		RRCID -> 137963		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 8588				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 1		RRCID -> 138217		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7614 - 8288				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	4	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	2	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	3	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	3	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	2	
-----												
VELA, ANTONIO		WELL #: 2		RRCID -> 138233		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7859 - 8279				
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	17	1	91	2	2	
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	19	1	108	2	-0-	
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	36	1	201	2	-0-	
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	37	1	216	2	-0-	
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	25	1	138	2	-0-	
*07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	31	1	167	2	-0-	
-----												
VELA, SERAPIO HEIRS A		WELL #: 12		RRCID -> 138798		COMPL. DATE 06/24/1991		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8404 - 8434				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
VELA, ADRIAN		WELL #: 1		RRCID -> 138821		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8373 - 9272				
02	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	338	1	4010	2	44	
							17	9				
03	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	335	1	4349	2	19	
							13	9				
04	4650	X	4240	-0-	-410	-0-	292	1	3931	2	34	
							17	9				
05	4805	X	4179	-0-	-626	-0-	297	1	3868	2	47	
							14	9				
06	4650	X	4256	-0-	-394	-0-	295	1	3947	2	60	
							14	9				
07	4805	X	4329	-0-	-476	-0-	316	1	4012	2	21	
							1	9				
-----												
VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 22		RRCID -> 139318		COMPL. DATE 08/12/1991		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8171 - 8294				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	



-----												
ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VELA, SERAPIO HEIRS GU C LSE		WELL #:		13	RRCID -> 139456			COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 9332 PERF. 7598 - 7834	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	149	1	792	2	Y	2	11
						2	9					
03	775 N	749	-0-	-26	-0-	113	1	634	2	Y	2 4 1	9
						2	9					
04	840 N	709	-0-	-131	-0-	107	1	601	2	Y	1	10
						1	9					
05	899 N	731	-0-	-168	-0-	108	1	621	2	Y	2	12
						2	9					
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	127	1	701	2	Y	3 5 1	10
						3	9					
*07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	129	1	689	2	Y	1 8 1	3
						1	9					
-----												
VELA, ADRIAN		WELL #:		5	RRCID -> 139839			COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8428 - 8998		
-----												
02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	93	1	1102	2	N	3	6
						3	9					
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	90	1	1169	2	N	-0- 1 1	5
04	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	81	1	1086	2	N	2	7
						2	9					
05	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	89	1	1157	2	N	2	9
						2	9					
06	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	85	1	1142	2	N	1	10
						1	9					
*07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	96	1	1224	2	N	1 1 1	10
						1	9					
-----												
VERA, SERAPIO HEIRS G.U. D.		WELL #:		7	RRCID -> 140140			COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7354 - 7948		
-----												
02	1036 N	823	-0-	-213	-0-	130	1	690	2	Y	3	18
						3	9					
03	1147 N	833	-0-	-314	-0-	126	1	704	2	Y	3 7 1	14
						3	9					
04	930 N	755	-0-	-175	-0-	114	1	640	2	Y	1	15
						1	9					
05	899 N	644	-0-	-255	-0-	95	1	548	2	Y	1	16
						1	9					
06	810 N	535	-0-	-275	-0-	82	1	450	2	Y	3 7 1	12
						3	9					
07	775 N	567	-0-	-208	-0-	90	1	476	2	Y	1 11 1	2
						1	9					
-----												
GUTIERREZ		WELL #:		3	RRCID -> 140871			COMPL. DATE 07/10/1990		TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9150 - 9512		
-----												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 VELA, CONSUELO G. WELL #: 1 RRCID -> 141415 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7532 - 8741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1820 N	1631	-0-	-189	-0-	127 1	1504 2	Y	-0-		8
03	2015 N	1764	-0-	-251	-0-	126 1	1638 2	Y	-0-	1 1	7
04	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	115 1	1542 2	Y	1		8
05	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	120 1	1567 2	Y	-0-		8
06	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	114 1	1524 2	Y	6		14
07	1643 N	1388	-0-	-255	-0-	101 1	1287 2	Y	-0-		14

MENDOZA, E. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141563 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9604 - 9750

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 22 RRCID -> 144220 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7710 - 8119

02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	427 2	1 9	Y	1	5 1	1
03	527 N	459	-0-	-68	-0-	446 2	13 9	Y	12	12 1	1
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	443 2	2 9	Y	2		3
05	465 N	447	-0-	-18	-0-	443 2	4 9	Y	4	7 1	-0-
06	450 N	436	-0-	-14	-0-	433 2	3 9	Y	3		3
07	465 N	421	-0-	-44	-0-	418 2	3 9	Y	3		6

VELA, SERAPIO HEIRS GU C WELL #: 2 RRCID -> 145377 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7452 - 7464

02	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	237 1	1265 2	Y	4		32
03	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	261 1	1457 2	Y	4	10 1	26
04	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	238 1	1337 2	Y	1		27
05	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	236 1	1359 2	Y	3		30
06	1500 N	1453	-0-	-47	-0-	222 1	1225 2	Y	5	11 1	24
07	1550 N	1271	-0-	-279	-0-	201 1	1068 2	Y	2	15 1	11

VELA, ANTONIO WELL #: 3 RRCID -> 145379 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7903 - 8105

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAMIREZ, L. O. WELL #: 3 RRCID -> 146882 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9734 - 10828

02	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019 2		N	-0-		-0-
03	5301 X	5077	-0-	-224	-0-	5077 2		N	-0-		-0-
04	5130 X	4546	-0-	-584	-0-	4546 2		N	-0-		-0-
05	5301 X	5086	-0-	-215	-0-	5086 2		N	-0-		-0-
06	5130 X	4671	-0-	-459	-0-	4671 2		N	-0-		-0-
07	5301 X	4553	-0-	-748	-0-	4553 2		N	-0-		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GUERRA "L"		WELL #: 11		RRCID -> 147100		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9414 - 9752								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
VELA ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 148956		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7685 - 7704								
02	224 N	169	-0-	-55	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
04	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
07	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
-----																
GUERRA "L"		WELL #: 9		RRCID -> 151699		COMPL. DATE 10/19/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8494 - 8678								
02	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	283	1	4999	2	Y	3	4	1			1
03	7409 X	5784	-0-	-1625	-0-	301	1	5482	2	Y	1					2
04	T. A.	5366	-0-	5366	5366	274	1	5091	2	Y	1	3	1			-0-
05	T. A.	5168	-0-	5168	10534	262	1	4904	2	Y	2					2
06	T. A.	5052	-0-	5052	15586	260	1	4791	2	Y	1	3	1			-0-
07	T. A.	4922	-0-	4922	20508	255	1	4665	2	Y	2	2	1			-0-
-----																
CUELLAR, JUAN		WELL #: 2		RRCID -> 159775		COMPL. DATE 07/18/1996		TOTAL DEPTH 13179 PERF. 9108 - 9698								
02	56 N	5	-0-	-51	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	93 N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
-----																
RAMIREZ, L.O. A		WELL #: 5		RRCID -> 161597		COMPL. DATE 12/04/1996		TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9893 - 10083								
02	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
*07	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
-----																
VELA ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 161676		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH 12857 PERF. 8429 - 8435								
02	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
03	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
04	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
05	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
06	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
*07	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VELA ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 162066		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9568 - 9640				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2		N	-0-			-0-
03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2		N	-0-			-0-
04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2		N	-0-			-0-
05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2		N	-0-			-0-
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2		N	-0-			-0-
07	1302 N	1057	-0-	-245	-0-	1057 2		N	-0-			-0-
-----												
AMOCO FEE		WELL #: 4		RRCID -> 163657		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8944 - 10002				
02	2884 X	717	-0-	-2167	-0-	717 2		N	-0-			-0-
03	3193 X	334	-0-	-2859	-0-	334 2		N	-0-			-0-
04	2970 X	719	-0-	-2251	-0-	719 2		N	-0-			-0-
05	3069 X	200	-0-	-2869	-0-	200 2		N	-0-			-0-
06	2190 X	86	-0-	-2104	-0-	86 2		N	-0-			-0-
07	806 X	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MENDOZA		WELL #: 3		RRCID -> 164103		COMPL. DATE 07/28/1997		TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8718 - 10074				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MENDOZA		WELL #: 4		RRCID -> 164379		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9343 - 9462				
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MENDOZA		WELL #: 5		RRCID -> 164381		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8905 - 10116				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
VELA ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 164382		COMPL. DATE 01/03/1997		TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8136 - 10514				
02	9702 X	9702	-0-	-0-	-0-	9702 2		N	-0-			-0-
03	10556 X	10556	-0-	-0-	-0-	10556 2		N	-0-			-0-
04	10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	10360 2		N	-0-			-0-
05	10488 X	10488	-0-	-0-	-0-	10488 2		N	-0-			-0-
06	9818 X	9818	-0-	-0-	-0-	9818 2		N	-0-			-0-
*07	10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	10336 2		N	-0-			-0-
-----												
VELA ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 164488		COMPL. DATE 02/03/1997		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8334 - 9655				
02	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 2		N	-0-			3
03	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2		N	-0-			3
04	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2		N	-0-			3
05	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2		N	-0-			3
06	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2		N	-0-			3
*07	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2		N	-0-			3

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 AMOCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 164754 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8852 - 9837

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-				-0-
03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-				-0-
04		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-				-0-
05		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-				-0-
06		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-				-0-
*07		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-				-0-

AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 165017 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8996 - 9428

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

AMOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 165319 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8890 - 9410

02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-					-0-
03	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2		N	-0-					-0-
04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		N	-0-					-0-
05	1302 N	1287	-0-	-15	-0-	1287	2		N	-0-					-0-
06	1260 N	1244	-0-	-16	-0-	1244	2		N	-0-					-0-
07	1302 N	1261	-0-	-41	-0-	1261	2		N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 165850 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8762 - 8777

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GUERRA-RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 165873 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8914 - 9330

02	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2954	2	34	9	N	31				50
03	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3050	2	25	9	N	23	60	1		13
04	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3093	2	72	9	N	65	46	1		32
05	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3259	2	3	9	N	3				35
06	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3124	2	3	9	N	3				38
*07	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3189	2	1	9	N	1	1	6		38

VELA ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 165921 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8367 - 8860

02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-				-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-				-0-
04	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-				-0-
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-				-0-
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-				-0-
*07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-				-0-

GUERRA, M. WELL #: 3 RRCID -> 166580 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8738 - 9018

02	6692 X	5951	-0-	-741	-0-	5903	2	48	9	N	44				82
03	7533 X	6813	-0-	-720	-0-	6778	2	35	9	N	32	83	1		31
04	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	7327	2	21	9	N	19	22	1		28
05	7533 X	6352	-0-	-1181	-0-	6346	2	6	9	N	5				33
06	6990 X	6352	-0-	-638	-0-	6348	2	4	9	N	4				37
*07	7595 X	6916	-0-	-679	-0-	6915	2	1	9	N	1	1	6		37

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VELA		WELL #: 16		RRCID -> 166711		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 10370		PERF. 8160 - 10370				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	16156 X	15885	-0-	-271	-0-	15816	2	69	9	N	63			111
03	18135 X	18111	-0-	-24	-0-	18069	2	42	9	N	38	103	1	46
04	17895 X	17895	-0-	-0-	-0-	17870	2	25	9	N	23	27	1	42
05	18185 X	18185	-0-	-0-	-0-	18178	2	7	9	N	6			48
06	17733 X	17733	-0-	-0-	-0-	17687	2	46	9	N	42			90
*07	18507 X	17740	-0-	-767	-0-	17739	2	1	9	N	1	1	6	90
-----														
VELA ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 166712		COMPL. DATE 10/20/1997		TOTAL DEPTH 9313		PERF. 8160 - 9138				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MENDOZA		WELL #: 6		RRCID -> 167076		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 10588		PERF. 8782 - 9908				
02	700 N	685	-0-	-15	-0-	685	2			N	-0-			2
03	775 N	758	-0-	-17	-0-	758	2			N	-0-			2
04	750 N	734	-0-	-16	-0-	734	2			N	-0-			2
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	766	2	18	9	N	16			18
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-			18
*07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-			18
-----														
ALEXANDER, M. M.		WELL #: 3		RRCID -> 167759		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9639 - 9680				
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
*07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
-----														
GUERRA L		WELL #: 14		RRCID -> 167827		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8866 - 9418				
02	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	195	1	3448	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
03	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	228	1	4159	2	Y	1			1
						1	9							
04	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	219	1	4074	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
05	4371 X	4058	-0-	-313	-0-	206	1	3851	2	Y	1			1
						1	9							
06	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	231	1	4267	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
07	4371 X	4070	-0-	-301	-0-	211	1	3858	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
-----														
GUERRA-RAYMOND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167991		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 10368		PERF. 9268 - 10152				
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-			-0-
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-			-0-
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-			-0-
05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-			-0-
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-			-0-
*07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CUELLAR		WELL #: 3		RRCID -> 168754		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9260 - 9606								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BRAVO		WELL #: 2		RRCID -> 168940		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8780 - 9744								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
GUERRA		WELL #: 4		RRCID -> 168978		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7834 - 9174								
02	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1856	2	52	9	N	47					72
03	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2051	2	37	9	N	34	89	1			17
04	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1950	2	59	9	N	54	43	1			28
05	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2205	2	6	9	N	5					33
06	2010 N	2005	-0-	-5	-0-	1999	2	6	9	N	5					38
*07	2077 N	1941	-0-	-136	-0-	1940	2	1	9	N	1	1	6			38
-----																
ALEXANDER		WELL #: 8		RRCID -> 169028		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 10433 PERF.10134 - 10162								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
JMV UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 169552		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 11605 PERF.10780 - 7720								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BRAVO, J. E.		WELL #: 4		RRCID -> 169562		COMPL. DATE 07/18/1998		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8096 - 8108								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
JMV UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169600		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 10731 PERF. 9630 - 10340								
02	252 N	179	-0-	-73	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	248 N	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	270 N	148	-0-	-122	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 8		RRCID -> 171015		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 11750		PERF.10251 - 10298			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
GUERRA		WELL #: 5		RRCID -> 171981		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 8466 - 8514					
02	112 N	62	-0-	-50	-0-	62	2			N	-0-				-0-
03	3100 N	6122	-0-	3022	3022	6122	2			N	-0-				-0-
04	3000 N	5345	-0-	2345	5367	5295	2	50	9	N	45	26	1		19
05	3100 N	4394	-0-	1294	6661	4394	2			N	-0-				19
06	9464 X	2803	-0-	-6661	-0-	2803	2			N	-0-				19
*07	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1340	2	1	9	N	1	1	6		19
-----															
GUERRA L		WELL #: 16		RRCID -> 172965		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH 9903		PERF. 9110 - 9558					
02	2800 N	1944	-0-	-856	3859	104	1	1839	2	Y	1	1	1		1
03	3100 N	2132	-0-	-968	2891	111	1	2020	2	Y	1				2
04	3000 N	2150	-0-	-850	2041	110	1	2039	2	Y	1	2	1		1
05	3100 N	1964	-0-	-1136	905	100	1	1863	2	Y	1				2
06	3000 N	2158	-0-	-842	63	111	1	2046	2	Y	1	1	1		2
07	2232 N	2019	-0-	-213	-0-	104	1	1914	2	Y	1	2	1		1
-----															
RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 11		RRCID -> 173298		COMPL. DATE 04/21/1999		TOTAL DEPTH 10944		PERF.10118 - 11218					
02	1960 N	1750	-0-	-210	-0-	1750	2			Y	-0-				-0-
03	2108 N	1941	-0-	-167	-0-	1941	2			Y	-0-				-0-
04	2040 N	1972	-0-	-68	-0-	1972	2			Y	-0-				-0-
05	1953 N	1735	-0-	-218	-0-	1735	2			Y	-0-				-0-
06	1890 N	1604	-0-	-286	-0-	1604	2			Y	-0-				-0-
07	2046 N	1727	-0-	-319	-0-	1727	2			Y	-0-				-0-
-----															
RAMIREZ, J. S.		WELL #: 3		RRCID -> 173325		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 11122		PERF.10674 - 10845					
02	336 N	220	-0-	-116	-0-	220	2			N	-0-				-0-
03	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-				-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-				-0-
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-				-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-				-0-
07	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-				-0-
-----															
VELA, SERAPIO B		WELL #: 27		RRCID -> 173977		COMPL. DATE 07/08/1999		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7660 - 8348					
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	76	1	407	2	Y	-0-				-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	34	1	193	2	Y	-0-				-0-
04	420 N	244	-0-	-176	-0-	37	1	207	2	Y	-0-				-0-
05	527 N	187	-0-	-340	-0-	28	1	159	2	Y	-0-				-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	38	1	208	2	Y	-0-				-0-
07	248 N	189	-0-	-59	-0-	30	1	159	2	Y	-0-				-0-





-----  
 ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 VELA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 183138 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8188 - 8397  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	45 1	620 2	N	-0-			62
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	78 1	516 2	N	-0-			62
04	750 N	666	-0-	-84	-0-	103 1	560 2	N	3			65
						3 9						
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	124 1	621 2	N	-0-			65
06	570 N	537	-0-	-33	-0-	83 1	454 2	N	-0-			65
07	682 N	642	-0-	-40	-0-	67 1	573 2	N	2			67
						2 9						

-----  
 VELA ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 202187 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8564 - 8588  
 -----

02	14B2 EXT	4875	-0-	4875	24072	4875 2		N	-0-			-0-
03	26251 X	2179	-0-	-24072	-0-	2179 2		N	-0-			-0-
04	6360 X	2782	-0-	-3578	-0-	2782 2		N	-0-			-0-
05	6572 X	1434	-0-	-5138	-0-	1434 2		N	-0-			-0-
06	6360 X	1044	-0-	-5316	-0-	1044 2		N	-0-			-0-
07	5394 X	1072	-0-	-4322	-0-	1072 2		N	-0-			-0-

-----  
 VELA ESTATE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 202511 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8863 - 10138  
 -----

02	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 2		N	-0-			-0-
03	2325 N	2145	-0-	-180	-0-	2145 2		N	-0-			-0-
04	2340 N	2096	-0-	-244	-0-	2096 2		N	-0-			-0-
05	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448 2		N	-0-			-0-
06	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251 2		N	-0-			-0-
*07	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276 2		N	-0-			-0-

-----  
 GALO WELL #: 1 RRCID -> 211299 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 11715 PERF. 8946 - 9186  
 -----

02	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1227 2	2 9	N	2			22
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2		N	-0-			22
04	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1334 2	1 9	N	1			23
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1364 2	11 9	N	10	21 1		12
06	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 2		N	-0-			12
*07	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1432 2	3 9	N	3			15

-----  
 LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 211548 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7840 - 8370  
 -----

02	336 N	322	-0-	-14	-0-	322 2		Y	-0-			11
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		Y	-0-			11
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		Y	-0-			11
05	372 N	345	-0-	-27	-0-	345 2		Y	-0-			11
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		Y	-0-			11
*07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		Y	-0-			11

-----  
 DOMINGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 212705 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 12652 PERF. 8206 - 8222  
 -----

02	308 N	300	-0-	-8	-0-	20 1	274 2	Y	5	11 1		13
						6 9						
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	41 1	273 2	Y	4			17
						4 9						
04	360 N	316	-0-	-44	-0-	49 1	265 2	Y	2			19
						2 9						
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	62 1	309 2	Y	3	12 1		10
						3 9						
06	300 N	261	-0-	-39	-0-	39 1	213 2	Y	8			18
						9 9						
07	341 N	285	-0-	-56	-0-	30 1	255 2	Y	-0-			18

-----															
ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)			//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
RED CREST TRUST			WELL #: 2		RRCID -> 213498			COMPL. DATE 07/19/2005			TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8495 - 8578				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2380 X	2274	-0-	-106	-0-	151	1	2103	2	Y	18			30
03		2635 X	2026	-0-	-609	-0-	256	1	1701	2	Y	63			93
04		2550 X	2266	-0-	-284	-0-	353	1	1913	2	Y	-0-			93
05		2635 X	2526	-0-	-109	-0-	421	1	2105	2	Y	-0-			93
06		2550 X	1656	-0-	-894	-0-	256	1	1396	2	Y	4			97
07		2511 X	1153	-0-	-1358	-0-	120	1	1033	2	Y	-0-			97
-----															
DOMINGUEZ			WELL #: 3		RRCID -> 214177			COMPL. DATE 10/19/2005			TOTAL DEPTH 9031 PERF. 8280 - 8426				
02		807 N	807	-0-	-0-	-0-	53	1	739	2	Y	14	36	1	46
03		837 N	714	-0-	-123	-0-	92	1	612	2	Y	9			55
04		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	215	1	1167	2	Y	10			65
05		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	234	1	1172	2	Y	11	37	1	39
06		783 N	783	-0-	-0-	-0-	117	1	641	2	Y	23			62
*07		904 N	904	-0-	-0-	-0-	94	1	808	2	Y	2			64
-----															
DOMINGUEZ			WELL #: 2		RRCID -> 214700			COMPL. DATE 09/23/2005			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7462 - 7498				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
SALINAS			WELL #: 1		RRCID -> 215049			COMPL. DATE 11/17/2005			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8070 - 8310				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
-----															
SALINAS, G. G.			WELL #: 1		RRCID -> 215451			COMPL. DATE 02/23/2009			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5464 - 8592				
02		420 N	214	-0-	-206	-0-	14	1	200	2	Y	-0-			-0-
03		434 N	434	-0-	-0-	-0-	57	1	377	2	Y	-0-			-0-
04		427 N	427	-0-	-0-	-0-	67	1	360	2	Y	-0-			-0-
05		468 N	468	-0-	-0-	-0-	78	1	390	2	Y	-0-			-0-
06		420 N	321	-0-	-99	-0-	50	1	271	2	Y	-0-			-0-
07		434 N	371	-0-	-63	-0-	39	1	332	2	Y	-0-			-0-
-----															
SALINAS			WELL #: 2		RRCID -> 216131			COMPL. DATE 01/04/2006			TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8090 - 8515				
02		840 N	767	-0-	-73	-0-	767	2			Y	-0-			2
03		899 N	797	-0-	-102	-0-	797	2			Y	-0-			2
04		840 N	802	-0-	-38	-0-	802	2			Y	-0-			2
05		837 N	790	-0-	-47	-0-	790	2			Y	-0-			2
06		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-			2
*07		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-			2

-----														
ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
RATHMELL LAND AND CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 216330 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8482 - 8630														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
02		392 N	360	-0-	-32	-0-		24	1	336	2	Y	-0-	-0-
03		408 N	408	-0-	-0-	-0-		53	1	355	2	Y	-0-	-0-
04		450 N	405	-0-	-45	-0-		63	1	342	2	Y	-0-	-0-
05		549 N	549	-0-	-0-	-0-		91	1	458	2	Y	-0-	-0-
06		390 N	385	-0-	-5	-0-		60	1	325	2	Y	-0-	-0-
07		434 N	429	-0-	-5	-0-		45	1	384	2	Y	-0-	-0-
-----														
DOMINGUEZ WELL #: 5 RRCID -> 217009 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8391 - 8634														
02		635 N	635	-0-	-0-	-0-		42	1	581	2	Y	11	24 1 24
								12	9					
03		680 N	680	-0-	-0-	-0-		88	1	583	2	Y	8	32
								9	9					
04		720 N	674	-0-	-46	-0-		104	1	564	2	Y	5	37
								6	9					
05		713 N	455	-0-	-258	-0-		75	1	376	2	Y	4	23 1 18
								4	9					
06		660 N	536	-0-	-124	-0-		80	1	438	2	Y	16	34
								18	9					
07		682 N	549	-0-	-133	-0-		57	1	491	2	Y	1	35
								1	9					
-----														
ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218270 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006														
02		1204 N	937	-0-	-267	-0-		937	2			N	-0-	-0-
03		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-		1425	2			N	-0-	-0-
04		1260 N	1172	-0-	-88	-0-		1172	2			N	-0-	-0-
05		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-		1211	2			N	-0-	-0-
06		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-		1402	2			N	-0-	-0-
07		1209 N	1018	-0-	-191	-0-		1018	2			N	-0-	-0-
-----														
DOMINGUEZ WELL #: 4 RRCID -> 218747 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8462														
02		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-		109	1	1518	2	Y	30	54 1 50
								33	9					
03		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-		195	1	1295	2	Y	19	69
								21	9					
04		1770 N	1347	-0-	-423	-0-		208	1	1129	2	Y	9	78
								10	9					
05		1829 N	1402	-0-	-427	-0-		232	1	1158	2	Y	11	52 1 37
								12	9					
06		1470 N	1008	-0-	-462	-0-		151	1	824	2	Y	30	67
								33	9					
07		1395 N	1091	-0-	-304	-0-		114	1	975	2	Y	2	69
								2	9					
-----														
3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219652 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8174 - 8208														
02		309 N	309	-0-	-0-	-0-		23	1	286	2	N	-0-	-0-
03		403 N	351	-0-	-52	-0-		36	1	314	2	N	1	1
								1	9					
04		360 N	338	-0-	-22	-0-		33	1	305	2	N	-0-	1
05		341 N	309	-0-	-32	-0-		31	1	278	2	N	-0-	-0-
06		330 N	324	-0-	-6	-0-		32	1	292	2	N	-0-	-0-
07		341 N	302	-0-	-39	-0-		28	1	274	2	N	-0-	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 221210		COMPL. DATE 06/04/2006		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 9828 - 9894				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02	3388 X	767	-0-	-2621	-0-	677 1	90 2	N	-0-					-0-
03	3565 X	1170	-0-	-2395	-0-	703 1	467 2	N	-0-					-0-
04	3300 X	1168	-0-	-2132	-0-	704 1	464 2	N	-0-					-0-
05	1364 X	1043	-0-	-321	-0-	697 1	346 2	N	-0-					-0-
06	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	709 1	536 2	N	-0-					-0-
*07	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	757 1	1412 2	N	-0-					-0-
-----														
WHITTIER		WELL #: 1		RRCID -> 221851		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8530 - 8548				
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	554 2	66 9	N	60					187
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	570 2	119 9	N	108	185	1			110
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	548 2	29 9	N	26					136
05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	613 2	158 9	N	144	157	1			123
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	613 2	66 9	N	60					183
*07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	592 2	139 9	N	126	187	1			122
-----														
ALEXANDER		WELL #: 10		RRCID -> 223501		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 12165		PERF. 9056 - 11958				
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108 2		N	-0-					-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-					-0-
04	90 N	46	-0-	-44	-0-	46 2		N	-0-					-0-
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2		N	-0-					-0-
06	90 N	66	-0-	-24	-0-	66 2		N	-0-					-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-					-0-
-----														
DE BARBERIO		WELL #: 5		RRCID -> 223504		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 8802 - 9554				
02	2660 X	2479	-0-	-181	-0-	133 1	2346 2	Y	-0-					5
03	2945 N	2799	-0-	-146	-0-	146 1	2653 2	Y	-0-					5
04	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	149 1	2779 2	Y	-0-					5
05	2759 N	2564	-0-	-195	-0-	130 1	2434 2	Y	-0-					5
06	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	152 1	2811 2	Y	-0-					5
07	3038 N	2755	-0-	-283	-0-	143 1	2612 2	Y	-0-					5
-----														
DOMINGUEZ		WELL #: 6		RRCID -> 224045		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 8320 - 8436				
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	41 1	573 2	Y	11	24	1			19
						12 9								
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	87 1	581 2	Y	8					27
						9 9								
04	810 X	649	-0-	-161	-0-	101 1	544 2	Y	4					31
						4 9								
05	837 X	793	-0-	-44	-0-	131 1	655 2	Y	6	24	1			13
						7 9								
06	810 X	561	-0-	-249	-0-	84 1	458 2	Y	17					30
						19 9								
07	682 X	635	-0-	-47	-0-	66 1	568 2	Y	1					31
						1 9								
-----														
ALEXANDER		WELL #: 11		RRCID -> 224750		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 12350		PERF. 9030 - 10432				
02	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515 2		N	-0-					-0-
03	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401 2		N	-0-					-0-
04	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 2		N	-0-					-0-
05	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2		N	-0-					-0-
06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2		N	-0-					-0-
*07	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 2		N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
WHITTIER		WELL #: 2		RRCID -> 224786		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7737 - 8710		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	4200 X	3869	-0-	-331	-0-	3862 2	7 9	N	6	67
03	4650 X	4421	-0-	-229	-0-	4413 2	8 9	N	7	74
04	4500 X	4262	-0-	-238	-0-	4239 2	23 9	N	21	61
05	4650 X	3680	-0-	-970	-0-	3676 2	4 9	N	4	38
06	4290 X	3594	-0-	-696	-0-	3586 2	8 9	N	7	45
07	4433 X	2837	-0-	-1596	-0-	2827 2	10 9	N	9	54
-----										
SALINAS, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 224967		COMPL. DATE 01/07/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8445 - 8477		
02	672 N	633	-0-	-39	-0-	48 1	584 2	N	1	11
						1 9				
03	775 N	756	-0-	-19	-0-	78 1	675 2	N	3	14
						3 9				
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	75 1	697 2	N	-0-	14
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	74 1	655 2	N	1	9
						1 9			6 1	
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	76 1	690 2	N	-0-	9
07	806 N	703	-0-	-103	-0-	66 1	636 2	N	1	10
						1 9				
-----										
DOMINGUEZ		WELL #: 7		RRCID -> 225392		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8497 - 8536		
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	69 1	964 2	Y	19	38
						21 9			36 1	
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	136 1	902 2	Y	13	51
						14 9				
04	1620 N	951	-0-	-669	-0-	147 1	797 2	Y	6	57
						7 9				
05	1178 N	986	-0-	-192	-0-	163 1	814 2	Y	8	29
						9 9			36 1	
06	1020 N	812	-0-	-208	-0-	122 1	664 2	Y	24	53
						26 9				
07	992 N	715	-0-	-277	-0-	75 1	639 2	Y	1	54
						1 9				
-----										
GALO		WELL #: 2		RRCID -> 225605		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8658		
02	9660 X	9268	-0-	-392	-0-	9248 2	20 9	N	18	13
									122 1	
03	10689 X	10689	-0-	-0-	-0-	10658 2	31 9	N	28	18
									23 1	
04	10140 X	9487	-0-	-653	-0-	9417 2	70 9	N	64	77
									5 1	
05	10323 X	8653	-0-	-1670	-0-	8623 2	30 9	N	27	104
06	10350 X	10155	-0-	-195	-0-	10155 2		N	-0-	9
07	10695 X	9842	-0-	-853	-0-	9809 2	33 9	N	30	39
									95 1	
-----										
DE BARBERIO		WELL #: 6		RRCID -> 225633		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 9726		
02	2828 X	2444	-0-	-384	-0-	131 1	2313 2	Y	-0-	1
03	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	164 1	2994 2	Y	-0-	1
04	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	148 1	2753 2	Y	-0-	1
05	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	139 1	2592 2	Y	-0-	1
06	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	149 1	2748 2	Y	-0-	1
*07	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	148 1	2718 2	Y	-0-	1
-----										
GALO		WELL #: 3		RRCID -> 226135		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9796 - 9808		
02	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2		N	-0-	-0-
03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		N	-0-	-0-
04	1020 N	1014	-0-	-6	-0-	1014 2		N	-0-	-0-
05	1085 N	935	-0-	-150	-0-	935 2		N	-0-	-0-
06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2		N	-0-	-0-
07	1054 N	915	-0-	-139	-0-	915 2		N	-0-	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LOPEZ		WELL #: 5		RRCID -> 226383		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7817 - 8428				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22 2		Y	-0-			4
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		Y	-0-			4
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2		Y	-0-			4
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		Y	-0-			4
06	15 N	8	-0-	-7	-0-	8 2		Y	-0-			4
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			4
-----												
WHITTIER		WELL #: 3		RRCID -> 227511		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8176 - 8726				
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16 2		N	-0-			-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-			-0-
04	12 N	10	-0-	-2	-0-	10 2		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	12 N	5	-0-	-7	-0-	5 2		N	-0-			-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SALINAS, G. G.		WELL #: 2		RRCID -> 229337		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7451 - 7570				
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	59 1	714 2	N	1			2
						1 9						
03	775 N	735	-0-	-40	-0-	76 1	656 2	N	3			5
						3 9						
04	930 N	719	-0-	-211	-0-	70 1	649 2	N	-0-			5
05	868 N	812	-0-	-56	-0-	82 1	729 2	N	1	6 1		-0-
						1 9						
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	116 1	1055 2	N	-0-			-0-
*07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	91 1	884 2	N	1			1
						1 9						
-----												
GALO		WELL #: 4		RRCID -> 230371		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8508 - 8652				
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 2	17 9	N	15			42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12	44 1		10
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	22	17 1		15
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	2 2	20 9	N	18			33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			43
-----												
MENDOZA, E. G. GU		WELL #: 4		RRCID -> 232293		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 10241 PERF. 8736 - 9295				
*08	4123 X	3347	-0-	-776	-0-	3347 2		Y	-0-			-0-
*09	3990 X	3478	-0-	-512	-0-	3478 2		Y	-0-			-0-
*10	3441 X	3214	-0-	-227	-0-	3214 2		Y	-0-			-0-
*11	3330 X	2754	-0-	-576	-0-	2754 2		Y	-0-			-0-
*12	3441 X	3433	-0-	-8	-0-	3433 2		Y	-0-			-0-
*01	3441 X	3365	-0-	-76	-0-	3365 2		Y	-0-			-0-
*02	3108 X	2664	-0-	-444	-0-	2664 2		Y	-0-			-0-
*03	3441 X	3042	-0-	-399	-0-	3042 2		Y	-0-			-0-
*04	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942 2		Y	-0-			-0-
*05	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118 2		Y	-0-			-0-
*06	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992 2		Y	-0-			-0-
*07	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3132 2	1 9	Y	1			1

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SALINAS, G. G.		WELL #: 3		RRCID -> 233142		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 803 PERF. 8184 - 8384				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	406 1	4901 2	N	9	26		
03	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	10 9	653 1	5668 2	N	24	50	
04	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	26 9	575 1	5328 2	N	5	55	
05	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	6 9	579 1	5127 2	N	5	48 1	12
06	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	6 9	611 1	5562 2	N	4		16
*07	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	4 9	543 1	5261 2	N	18		34
						20 9						
-----												
TEPOZAN		WELL #: 1		RRCID -> 233225		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8050 - 8438				
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8 1	94 2	N	-0-	19		
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11 1	94 2	N	-0-	19		
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	7 1	68 2	N	2	21		
						2 9						
05	93 N	32	-0-	-61	-0-	3 1	29 2	N	-0-	21		
06	90 N	32	-0-	-58	-0-	3 1	29 2	N	-0-	21		
*07	93 N	49	-0-	-44	-0-	5 1	44 2	N	-0-	1 6	20	
-----												
SALINAS, G. G.		WELL #: 4		RRCID -> 235029		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7478 - 8260				
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 2	N	-0-	-0-		
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	7 1	61 2	N	-0-	-0-		
04	150 N	87	-0-	-63	-0-	8 1	79 2	N	-0-	-0-		
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	9 1	77 2	N	-0-	-0-		
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	24 1	217 2	N	-0-	-0-		
*07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	25 1	242 2	N	-0-	-0-		
-----												
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 1		RRCID -> 235852		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7716 - 8110				
02	2184 N	1900	-0-	-284	-0-	1897 2	3 9	Y	3	16		
03	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2123 2	4 9	Y	4	6		
04	2130 N	2027	-0-	-103	-0-	2024 2	3 9	Y	3	9		
05	2108 N	1583	-0-	-525	-0-	1581 2	2 9	Y	2	11		
06	2070 N	1909	-0-	-161	-0-	1906 2	3 9	Y	3	14		
07	2108 N	1960	-0-	-148	-0-	1956 2	4 9	Y	4	18		
-----												
WHITTIER, L ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 235951		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 8970				
02	2156 N	1957	-0-	-199	-0-	131 1	1820 2	Y	5	22		
						6 9						
03	2356 N	2215	-0-	-141	-0-	289 1	1922 2	Y	4	26		
						4 9						
04	2280 N	2214	-0-	-66	-0-	345 1	1869 2	Y	-0-	23 1	3	
05	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	387 1	1938 2	Y	5	8		
						6 9						
06	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	338 1	1840 2	Y	4	12		
						4 9						
07	2294 N	2188	-0-	-106	-0-	228 1	1956 2	Y	4	16		
						4 9						



ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 SALINAS G.G. WELL #: 5 RRCID -> 236533 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8865 - 9500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-			5
05	14B2 EXT	28	-0-	28	31	3	1	25	2	N	-0-			5
06	14B2 EXT	176	-0-	176	207	17	1	159	2	N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207					N	-0-			5

BENAVIDES, C. Y. WELL #: 2 RRCID -> 237406 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8580 - 8715

02	280 N	276	-0-	-4	-0-	19	1	257	2	N	-0-			17
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	40	1	263	2	N	-0-			17
04	360 N	301	-0-	-59	-0-	47	1	254	2	N	-0-			17
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	59	1	297	2	N	-0-			17
06	300 N	239	-0-	-61	-0-	37	1	202	2	N	-0-			17
07	310 N	280	-0-	-30	-0-	29	1	251	2	N	-0-			17

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239656 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622

02	840 N	729	-0-	-111	-0-	729	2			N	-0-			-0-
03	837 N	705	-0-	-132	-0-	705	2			N	-0-			-0-
04	900 N	674	-0-	-226	-0-	674	2			N	-0-			-0-
05	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-			-0-
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-			-0-
*07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-			-0-

URIBE, ROGELIO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240306 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9091 - 9181

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TEPOZAN WELL #: 2 RRCID -> 241031 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8176 - 8646

02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	238	2	N	-0-			-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	29	1	250	2	N	1			1
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	28	1	258	2	N	-0-			1
05	248 N	247	-0-	-1	-0-	25	1	222	2	N	-0-	1	1	-0-
06	240 N	180	-0-	-60	-0-	18	1	162	2	N	-0-			-0-
07	248 N	120	-0-	-128	-0-	11	1	109	2	N	-0-			-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 5 RRCID -> 241661 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 8638

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

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HILARIO, DON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 241759		COMPL. DATE 10/12/2010			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8743			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	202	1	2437	2	N	4	22
03	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	404	1	3503	2	N	14	36
04	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	445	1	4126	2	N	3	39
05	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	398	1	3523	2	N	3	33 1 9
06	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	428	1	3891	2	N	2	11
*07	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	355	1	3434	2	N	3	14
-----												
GALO		WELL #: 5		RRCID -> 242082		COMPL. DATE 09/09/2008			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8489 - 8756			
02	1568 N	1543	-0-	-25	-0-	1499	2	44	9	N	40	108
03	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1696	2	36	9	N	33	116 1 25
04	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1598	2	59	9	N	54	41 1 38
05	1705 N	1400	-0-	-305	-0-	1336	2	64	9	N	58	52 1 44
06	1680 N	1599	-0-	-81	-0-	1584	2	15	9	N	14	58
07	1705 N	1329	-0-	-376	-0-	1306	2	23	9	N	21	79
-----												
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 4		RRCID -> 242174		COMPL. DATE 06/11/2008			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8148 - 9276			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	77476				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	77476				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	77476				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	77476				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	77476				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	77476				N	NO RPT	-0-
-----												
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 12		RRCID -> 242220		COMPL. DATE 08/18/2008			TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7838 - 8415			
02	644 N	632	-0-	-12	-0-	631	2	1	9	Y	1	5
03	713 N	638	-0-	-75	-0-	637	2	1	9	Y	1	5 1 1
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	730	2	1	9	Y	1	2
05	713 N	671	-0-	-42	-0-	670	2	1	9	Y	1	3
06	630 N	564	-0-	-66	-0-	563	2	1	9	Y	1	4
07	744 N	655	-0-	-89	-0-	654	2	1	9	Y	1	5
-----												
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 6		RRCID -> 243079		COMPL. DATE 03/25/2008			TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7950			
02	3136 X	2524	-0-	-612	-0-	2518	2	6	9	Y	5	21
03	3317 X	2812	-0-	-505	-0-	2806	2	6	9	Y	5	20 1 6
04	3210 X	2633	-0-	-577	-0-	2627	2	6	9	Y	5	11
05	3162 X	2773	-0-	-389	-0-	2770	2	3	9	Y	3	14
06	2790 X	2771	-0-	-19	-0-	2765	2	6	9	Y	5	19
*07	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2909	2	7	9	Y	6	25
-----												
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 7		RRCID -> 243080		COMPL. DATE 04/22/2008			TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7845 - 7939			
02	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1720	2	3	9	Y	3	12
03	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1908	2	3	9	Y	3	12 1 3
04	1950 N	1448	-0-	-502	-0-	1446	2	2	9	Y	2	5
05	1922 N	1288	-0-	-634	-0-	1287	2	1	9	Y	1	6
06	1860 N	1489	-0-	-371	-0-	1486	2	3	9	Y	3	9
*07	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1592	2	3	9	Y	3	12

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 8 RRCID -> 243081 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7766 - 8640  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2939	2	6	9	Y	5				19
03		2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2937	2	6	9	Y	5	19	1		5
04		3180 X	3104	-0-	-76	-0-	3098	2	6	9	Y	5				10
05		3286 X	2941	-0-	-345	-0-	2938	2	3	9	Y	3				13
06		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3265	2	7	9	Y	6				19
07		3255 X	3051	-0-	-204	-0-	3044	2	7	9	Y	6				25

-----  
 GUERRA L WELL #: 18 RRCID -> 243248 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9091 - 10134  
 -----

02		9492 X	8630	-0-	-862	-0-	453	1	8004	2	Y	157	167	1		87
							173	9								
03		10509 X	10165	-0-	-344	-0-	524	1	9546	2	Y	86				173
							95	9								
04		9961 X	9961	-0-	-0-	-0-	504	1	9379	2	Y	71	169	1		75
							78	9								
05		9796 X	9085	-0-	-711	-0-	455	1	8516	2	Y	104				179
							114	9								
06		10294 X	10294	-0-	-0-	-0-	524	1	9671	2	Y	90	168	1		101
							99	9								
*07		9836 X	9836	-0-	-0-	-0-	503	1	9219	2	Y	104	165	1		40
							114	9								

-----  
 DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 11 RRCID -> 244500 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7540 - 8485  
 -----

02		2212 N	1974	-0-	-238	-0-	1970	2	4	9	Y	4				14
03		2356 N	2327	-0-	-29	-0-	2323	2	4	9	Y	4	15	1		3
04		2280 N	2219	-0-	-61	-0-	2215	2	4	9	Y	4				7
05		2201 N	2139	-0-	-62	-0-	2137	2	2	9	Y	2				9
06		2250 N	2106	-0-	-144	-0-	2102	2	4	9	Y	4				13
07		2294 N	2276	-0-	-18	-0-	2272	2	4	9	Y	4				17

-----  
 DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 13 RRCID -> 244501 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8176 - 8498  
 -----

02		112 N	80	-0-	-32	-0-	80	2			Y	-0-				1
03		700 N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1	9	Y	1	2	1		-0-
04		410 N	410	-0-	-0-	-0-	409	2	1	9	Y	1				1
05		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-				1
06		370 N	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1	9	Y	1				2
*07		394 N	394	-0-	-0-	-0-	393	2	1	9	Y	1				3

-----  
 GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 244624 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8405 - 8645  
 -----

02		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	111	1	1339	2	N	-0-				15
03		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	166	1	1438	2	N	6				21
							7	9								
04		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	145	1	1344	2	N	1				22
							1	9								
05		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	181	1	1603	2	N	1				23
							1	9								
06		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	191	1	1736	2	N	-0-				23
*07		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	163	1	1583	2	N	2				25
							2	9								

-----  
 DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 245559 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 8542  
 -----

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

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 246975		COMPL. DATE 12/30/2008			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8525 - 8554						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	140 N	103	-0-	-37	-0-	8	1	95	2	N	-0-				21
03	155 N	118	-0-	-37	-0-	12	1	106	2	N	-0-				21
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	2	N	-0-				21
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	12	1	110	2	N	-0-				21
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	2	N	-0-				21
07	124 N	77	-0-	-47	-0-	7	1	70	2	N	-0-				21
-----															
MEZA		WELL #: 1		RRCID -> 248005		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7734 - 8425						
02	700 N	501	-0-	-199	-0-	38	1	463	2	N	-0-				23
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	70	1	605	2	N	-0-				23
04	720 N	657	-0-	-63	-0-	64	1	593	2	N	-0-				23
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	67	1	590	2	N	49	4	1		68
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	79	1	722	2	N	29				97
*07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	70	1	676	2	N	1				98
						1	9								
-----															
DON HILARIO "A"		WELL #: 2		RRCID -> 248033		COMPL. DATE 01/26/2009			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8242 - 8270						
02	224 N	90	-0-	-134	-0-	7	1	83	2	N	-0-				-0-
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	24	1	209	2	N	1				1
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	20	1	183	2	N	-0-				1
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	30	1	264	2	N	-0-	1	1		-0-
06	240 N	100	-0-	-140	-0-	10	1	90	2	N	-0-				-0-
07	217 N	83	-0-	-134	-0-	8	1	75	2	N	-0-				-0-
-----															
GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 248035		COMPL. DATE 02/18/2009			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8437 - 8637						
02	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	296	1	3574	2	N	1				35
03	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	398	1	3452	2	N	14				49
04	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	338	1	3133	2	N	2				51
05	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	323	1	2862	2	N	-0-				51
06	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	332	1	3018	2	N	-0-				51
*07	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	305	1	2955	2	N	3				54
						3	9								
-----															
MARTINEZ, IMELDA		WELL #: 1		RRCID -> 249486		COMPL. DATE 03/30/2010			TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7380 - 8716						
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	64	1	892	2	N	-0-				138
03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	151	1	1006	2	N	8				146
04	1290 N	1123	-0-	-167	-0-	174	1	943	2	N	5				151
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	211	1	1056	2	N	-0-				151
06	1140 N	893	-0-	-247	-0-	138	1	755	2	N	-0-				151
07	1209 N	1001	-0-	-208	-0-	105	1	896	2	N	-0-				151

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 DON HILARIO "A" WELL #: 5 RRCID -> 250565 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8030 - 8678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	185	1	2231	2	N	15			60
03	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	328	1	2849	2	N	9			69
04	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	340	1	3148	2	N	2			71
05	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	270	1	2392	2	N	2	27	1	46
06	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	330	1	3007	2	N	1			47
*07	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	283	1	2745	2	N	3			50

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 9 RRCID -> 250598 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7855 - 8304

02	1260 X	946	-0-	-314	-0-	944	2	2	9	Y	2			5
03	1302 X	1067	-0-	-235	-0-	1065	2	2	9	Y	2	7	1	-0-
04	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2072	2	3	9	Y	3			3
05	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1987	2	2	9	Y	2			5
06	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1721	2	3	9	Y	3			8
*07	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1657	2	3	9	Y	3			11

BENAVIDES, C. Y. WELL #: 3 RRCID -> 250856 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 7842 - 8726

02	1540 N	803	-0-	-737	-0-	54	1	749	2	N	-0-			50
03	1364 N	1343	-0-	-21	-0-	176	1	1167	2	N	-0-			50
04	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	255	1	1384	2	N	-0-			50
05	969 N	969	-0-	-0-	-0-	161	1	808	2	N	-0-			50
06	1290 N	1051	-0-	-239	-0-	163	1	888	2	N	-0-			50
07	1705 N	1284	-0-	-421	-0-	134	1	1150	2	N	-0-			50

GUERRA L WELL #: 17 RRCID -> 251536 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8205 - 8456

02	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	216	1	3815	2	Y	3	3	1	1
03	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	204	1	3709	2	Y	-0-			1
04	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	213	1	3967	2	Y	1	2	1	-0-
05	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	164	1	3065	2	Y	1			1
06	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	231	1	4267	2	Y	1	2	1	-0-
*07	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	200	1	3672	2	Y	1	1	1	-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 3 RRCID -> 251540 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7682 - 7990

02	784 N	712	-0-	-72	-0-	711	2	1	9	Y	1			8
03	837 N	784	-0-	-53	-0-	783	2	1	9	Y	1	5	1	4
04	780 N	742	-0-	-38	-0-	741	2	1	9	Y	1			5
05	775 N	749	-0-	-26	-0-	748	2	1	9	Y	1			6
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	778	2	1	9	Y	1			7
*07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	790	2	2	9	Y	2			9

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 2		RRCID -> 251547		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 9040 PERF. 7644 - 8118		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	952 N	842	-0-	-110	-0-	840 2	2 9	Y	2	7
03	992 N	938	-0-	-54	-0-	936 2	2 9	Y	2	3
04	960 N	909	-0-	-51	-0-	907 2	2 9	Y	6 1	5
05	930 N	313	-0-	-617	-0-	313 2		Y	-0-	5
06	900 N	827	-0-	-73	-0-	826 2	1 9	Y	1	6
07	930 N	780	-0-	-150	-0-	778 2	2 9	Y	2	8
-----										
ALEXANDER-MANDEL		WELL #: 2		RRCID -> 251896		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 11576 PERF. 9212 - 10012		
02	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	903 1	3158 2	N	-0-	-0-
03	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	973 1	4098 2	N	-0-	-0-
04	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	982 1	4321 2	N	-0-	-0-
05	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	825 1	3254 2	N	-0-	-0-
06	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	850 1	3513 2	N	-0-	-0-
*07	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	926 1	3801 2	N	-0-	-0-
-----										
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 16		RRCID -> 253221		COMPL. DATE 05/17/2009		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8562 - 9017		
02	2800 X	2500	-0-	-300	-0-	2496 2	4 9	Y	4	16
03	3069 X	2761	-0-	-308	-0-	2755 2	6 9	Y	5	3
04	2910 X	2624	-0-	-286	-0-	2620 2	4 9	Y	4	7
05	2914 X	2617	-0-	-297	-0-	2614 2	3 9	Y	3	10
06	2760 X	2592	-0-	-168	-0-	2588 2	4 9	Y	4	14
07	2759 X	2702	-0-	-57	-0-	2696 2	6 9	Y	5	19
-----										
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 17		RRCID -> 253365		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8705 - 8917		
02	196 N	185	-0-	-11	-0-	185 2		Y	-0-	4
03	248 N	78	-0-	-170	-0-	78 2		Y	-0-	3
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		Y	-0-	3
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		Y	-0-	3
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		Y	-0-	3
07	279 N	178	-0-	-101	-0-	178 2		Y	-0-	3
-----										
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 21		RRCID -> 254145		COMPL. DATE 08/02/2010		TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8354 - 9090		
02	224 N	167	-0-	-57	-0-	167 2		N	-0-	2
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-	1
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-	1
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-	1
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-	1
07	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 2		N	-0-	1
-----										
DON HILARIO "A"		WELL #: 4		RRCID -> 254646		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DON JOSE LAND AND CATTLE CO. LTD		WELL #: 24		RRCID -> 255566		COMPL. DATE 10/15/2010		TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8259 - 8581		
02	756 N	613	-0-	-143	-0-	612 2	1 9	Y	1	6
03	775 N	764	-0-	-11	-0-	763 2	1 9	Y	1	2
04	780 N	740	-0-	-40	-0-	739 2	1 9	Y	1	3
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	758 2	1 9	Y	1	4
06	750 N	731	-0-	-19	-0-	730 2	1 9	Y	1	5
*07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	792 2	2 9	Y	2	7

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 20		RRCID -> 256852		COMPL. DATE 10/17/2010			TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8153 - 8881			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2660 X	2079	-0-	-581	-0-	2075	2	4 9	Y	4		18
03	2945 X	2349	-0-	-596	-0-	2345	2	4 9	Y	4	15 1	7
04	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2279	2	4 9	Y	4		11
05	2294 N	2243	-0-	-51	-0-	2240	2	3 9	Y	3		14
06	2280 N	2225	-0-	-55	-0-	2221	2	4 9	Y	4		18
*07	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2352	2	6 9	Y	5		23
-----												
GUERRA L		WELL #: 20		RRCID -> 256917		COMPL. DATE 10/27/2010			TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8474 - 8887			
02	1988 N	1883	-0-	-105	-0-	101	1	1782	2	Y		-0-
03	2170 N	2099	-0-	-71	-0-	109	1	1990	2	Y		-0-
04	2040 N	2021	-0-	-19	-0-	103	1	1918	2	Y		-0-
05	2077 N	2024	-0-	-53	-0-	103	1	1921	2	Y		-0-
06	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	108	1	2000	2	Y		-0-
07	2077 N	2046	-0-	-31	-0-	106	1	1940	2	Y		-0-
-----												
DON HILARIO "A"		WELL #: 6		RRCID -> 257035		COMPL. DATE 04/19/2010			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8430			
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	2	N		78
03	186 N	149	-0-	-37	-0-	15	1	133	2	N		79
						1	9					
04	150 N	130	-0-	-20	-0-	13	1	117	2	N		79
05	155 N	139	-0-	-16	-0-	14	1	125	2	N	1 1	78
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	18	1	160	2	N		78
*07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	2	N		78
-----												
ALEXANDER-MANDEL		WELL #: 3		RRCID -> 257039		COMPL. DATE 03/27/2010			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9694 - 10416			
02	4424 X	3676	-0-	-748	-0-	818	1	2858	2	N		8
03	4867 X	4282	-0-	-585	-0-	822	1	3460	2	N		8
04	4710 X	4456	-0-	-254	-0-	825	1	3631	2	N		8
05	4805 X	4569	-0-	-236	-0-	924	1	3645	2	N		8
06	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	929	1	3841	2	N		8
07	4619 X	4349	-0-	-270	-0-	852	1	3497	2	N		8
-----												
DODIER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 258748		COMPL. DATE 10/26/2010			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 9346			
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N		-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N		-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	N		-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N		-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N		-0-
*07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	2	N		-0-
-----												
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 19		RRCID -> 258997		COMPL. DATE 10/22/2010			TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8303 - 9360			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

-----  
 ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 DODIER "A" WELL #: 2 RRCID -> 259756 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8932 - 9121  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	308 1	3719 2	N	17		103
03	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	19 9 482 1	4180 2	N	92	185 1	10
04	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	101 9 430 1	3986 2	N	-0-		10
05	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	365 1	3236 2	N	-0-		10
06	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	387 1	3525 2	N	-0-		10
*07	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	332 1	3211 2	N	-0-		10

-----  
 GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 4 RRCID -> 259782 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8558 - 8594  
 -----

02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	69 1	834 2	N	-0-		18
03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	115 1	994 2	N	-0-		18
04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	101 1	932 2	N	-0-		18
05	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	101 1	899 2	N	-0-		18
06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	115 1	1043 2	N	-0-		18
*07	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	97 1 1 9	941 2	N	1		19

-----  
 GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 5 RRCID -> 260905 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8302 - 9511  
 -----

02	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	300 1	3618 2	N	1		5
03	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	1 9 469 1	4071 2	N	2		7
04	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	2 9 423 1	3922 2	N	-0-		7
05	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	363 1	3213 2	N	-0-		7
06	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	414 1	3763 2	N	-0-		7
*07	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	384 1 1 9	3723 2	N	1		8

-----  
 DODIER "A" WELL #: 3 RRCID -> 261150 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8408 - 9180  
 -----

02	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	367 1	4427 2	N	-0-		-0-
03	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	600 1	5207 2	N	-0-		-0-
04	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	500 1	4631 2	N	-0-		-0-
05	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	523 1	4640 2	N	-0-		-0-
06	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	566 1	5155 2	N	-0-		-0-
*07	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	514 1	4975 2	N	-0-		-0-

-----  
 GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 6 RRCID -> 261893 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8194 - 8444  
 -----

02	10379 X	10379	-0-	-0-	-0-	794 1	9585 2	N	-0-		16
03	12113 X	12113	-0-	-0-	-0-	1246 1	10809 2	N	53		69
04	11255 X	11255	-0-	-0-	-0-	58 9 1095 1	10143 2	N	15		84
05	10405 X	10405	-0-	-0-	-0-	17 9 1055 1	9349 2	N	1		85
06	11082 X	11082	-0-	-0-	-0-	1 9 1097 1	9985 2	N	-0-		85
*07	10496 X	10496	-0-	-0-	-0-	982 1 1 9	9513 2	N	1		86

-----  
 DODIER "A" WELL #: 4 RRCID -> 262470 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8512 - 8552  
 -----

02	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	346 1	4181 2	N	-0-		8
03	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	473 1	4106 2	N	-0-		8
04	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	442 1	4092 2	N	-0-		8
05	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	423 1	3752 2	N	-0-		8
06	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	459 1	4176 2	N	-0-		8
*07	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	424 1	4104 2	N	-0-		8



ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 7		RRCID -> 267179		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9652 - 9680				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	15899 X	15899	-0-	-0-	-0-	1216	1	14683	2	N	-0-	142
03	18279 X	18279	-0-	-0-	-0-	1888	1	16382	2	N	8	150
04	17269 X	17269	-0-	-0-	-0-	1680	1	15571	2	N	16	166
05	16418 X	16418	-0-	-0-	-0-	1665	1	14753	2	N	-0-	166
06	17481 X	17481	-0-	-0-	-0-	1731	1	15750	2	N	-0-	166
*07	16540 X	16540	-0-	-0-	-0-	1547	1	14985	2	N	7	173

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
GUTIERREZ, J. M. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 254045		COMPL. DATE 12/12/2009		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8364 - 9148				
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	3	1	13	2	Y	-0-	13
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-	13
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	2	Y	-0-	13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	17	1	65	2	Y	1	14
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT	14

ELIZONDO		WELL #: 4		RRCID -> 275403		COMPL. DATE 10/11/2014		TOTAL DEPTH 10625 PERF.10082 - 10098				
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	N	-0-	2
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	2	N	-0-	2
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	2	N	-0-	2
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	16	1	46	2	N	-0-	2
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	9	1	34	2	N	-0-	2
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	2

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
GUERRA "L"		WELL #: 4		RRCID -> 111421		COMPL. DATE 07/05/1984		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8099 - 8236				
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	28	1	175	2	Y	-0-	45
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	21	1	97	2	Y	-0-	45
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	20	1	90	2	Y	-0-	45
05	155 N	103	-0-	-52	-0-	22	1	81	2	Y	-0-	45
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	21	1	84	2	Y	-0-	45
07	124 N	29	-0-	-95	-0-	4	1	25	2	Y	-0-	45

GUERRA "L"		WELL #: 5		RRCID -> 113099		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7750 - 7806				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
TREVINO "B"		WELL #: 1T		RRCID -> 118880		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8239 - 8265				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	103	1	1789	2	Y	-0-	-0-
03	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	116	1	1923	2	Y	-0-	-0-
04	2040 N	1999	-0-	-41	-0-	110	1	1889	2	Y	-0-	-0-
05	2108 N	1876	-0-	-232	-0-	107	1	1769	2	Y	-0-	-0-
06	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	125	1	1964	2	Y	-0-	-0-
*07	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	127	1	2084	2	Y	1	1
						1	9					

VELA-SMITH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121567		COMPL. DATE 06/16/1986		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 8703			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

TREVINO "B"		WELL #: 2T		RRCID -> 123086		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8674 - 9095				
02	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	129	1	2243	2	Y	-0-	70
03	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	135	1	2234	2	Y	1	71
						1	9					
04	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	187	1	3214	2	Y	3	74
						3	9					
05	3100 N	3807	-0-	707	707	215	1	3574	2	Y	16	90
						18	9					
06	3000 N	3202	-0-	202	909	192	1	3007	2	Y	3	93
						3	9					
*07	3547 X	2638	-0-	-909	-0-	152	1	2485	2	Y	1	94
						1	9					

GUERRA "M"		WELL #: 3		RRCID -> 125835		COMPL. DATE 11/22/1987		TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9264 - 9320			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	1

TREVINO "B"		WELL #: 3T		RRCID -> 134519		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 8484				
02	4928 X	4757	-0-	-171	-0-	259	1	4498	2	Y	-0-	62
03	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	316	1	5215	2	Y	-0-	62
04	5370 X	5116	-0-	-254	-0-	281	1	4835	2	Y	-0-	62
05	5549 X	2254	-0-	-3295	-0-	128	1	2124	2	Y	2	64
						2	9					
06	5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	2	66
07	5518 X	516	-0-	-5002	-0-	30	1	485	2	Y	1	67
						1	9					

VELA-SMITH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 140572		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7708 - 9536				
02	616 N	485	-0-	-131	-0-	114	1	371	2	Y	-0-	-0-
03	372 N	332	-0-	-40	-0-	91	1	241	2	Y	-0-	-0-
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	87	1	672	2	Y	-0-	-0-
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	109	1	699	2	Y	-0-	-0-
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	86	1	403	2	Y	-0-	-0-
07	775 N	469	-0-	-306	-0-	90	1	379	2	Y	-0-	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
VELA-SMITH G. U.		WELL #: 6		RRCID -> 144371		COMPL. DATE 09/09/2003			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8310 - 8464			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	29 1	504 2	Y	-0-	1		
03	620 N	524	-0-	-96	-0-	30 1	494 2	Y	-0-	1		
04	540 N	484	-0-	-56	-0-	27 1	457 2	Y	-0-	1		
05	589 N	550	-0-	-39	-0-	31 1	519 2	Y	-0-	1		
06	510 N	452	-0-	-58	-0-	27 1	424 2	Y	1	2		
						1 9						
*07	712 N	712	-0-	-0-	-0-	41 1	671 2	Y	-0-	2		
-----												
GUERRA "M"		WELL #: 4		RRCID -> 146774		COMPL. DATE 06/14/2001			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 9704			
02	2828 X	2436	-0-	-392	-0-	169 1	2264 2	Y	3	9		
						3 9						
03	3131 X	1630	-0-	-1501	-0-	181 1	1447 2	Y	2	11		
						2 9						
04	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	218 1	3661 2	Y	-0-	11		
05	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	215 1	3464 2	Y	4	15		
						4 9						
06	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	232 1	3033 2	Y	11	26		
						12 9						
07	3255 X	2632	-0-	-623	-0-	219 1	2413 2	Y	-0-	26		
-----												
BENAVIDES		WELL #: 1		RRCID -> 186781		COMPL. DATE 06/09/2007			TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7790 - 7830			
02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	94 1	1372 2	Y	-0-	1		
03	1798 N	1705	-0-	-93	-0-	119 1	1586 2	Y	-0-	1		
04	1860 N	1405	-0-	-455	-0-	102 1	1303 2	Y	-0-	1		
05	1612 N	1593	-0-	-19	-0-	117 1	1476 2	Y	-0-	1		
06	1650 N	1597	-0-	-53	-0-	104 1	1493 2	Y	-0-	1		
07	1457 N	1453	-0-	-4	-0-	90 1	1363 2	Y	-0-	1		
-----												
VELA, G. O.		WELL #: 1		RRCID -> 187697		COMPL. DATE 02/07/2002			TOTAL DEPTH 10668 PERF. 8780 - 8985			
02	140 N	48	-0-	-92	-0-	3 1	45 2	Y	-0-	-0-		
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5 1	62 2	Y	-0-	-0-		
04	90 N	56	-0-	-34	-0-	4 1	52 2	Y	-0-	-0-		
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5 1	60 2	Y	-0-	-0-		
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5 1	77 2	Y	-0-	-0-		
*07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5 1	79 2	Y	-0-	-0-		
-----												
SMITH, A. H.		WELL #: 6		RRCID -> 198143		COMPL. DATE 02/13/2008			TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 9482			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193			Y	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193			Y	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193			Y	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193			Y	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193			Y	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193			Y	NO RPT	-0-		
-----												
GUERRA "M"		WELL #: 5		RRCID -> 198910		COMPL. DATE 12/10/2003			TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9895 - 9988			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SMITH, A.H.		WELL #: 7		RRCID -> 206995		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8668 - 9880				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	2800 N	2792	-0-	-8	28	152 1	2640 2	Y	-0-			34
03	3100 N	3184	-0-	84	112	182 1	3002 2	Y	-0-			34
04	3230 X	3118	-0-	-112	-0-	171 1	2946 2	Y	1			35
05	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	176 1	2921 2	Y	5			40
06	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	176 1	2760 2	Y	1			41
07	2945 X	2762	-0-	-183	-0-	159 1	2601 2	Y	2			43
						2 9						
-----												
GUERRA "L"				WELL #: 6		RRCID -> 210423		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7408 - 7565		
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	5 1	34 2	Y	-0-			48
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	7 1	30 2	Y	-0-			48
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	6 1	29 2	Y	-0-			48
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	5 1	20 2	Y	-0-			48
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	7 1	30 2	Y	-0-			48
*07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	73 1	412 2	Y	-0-			48
-----												
VELA B				WELL #: 7		RRCID -> 210978		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8896 - 9600		
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	27 1	468 2	N	-0-			29
03	527 N	507	-0-	-20	-0-	29 1	478 2	N	-0-			29
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	30 1	522 2	N	-0-			29
05	558 N	548	-0-	-10	-0-	31 1	517 2	N	-0-			29
06	480 N	436	-0-	-44	-0-	26 1	410 2	N	-0-			29
07	558 N	352	-0-	-206	-0-	20 1	331 2	N	1			30
						1 9						
-----												
GUERRA "L"				WELL #: 7 T		RRCID -> 212778		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7727 - 8146		
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2 1	11 2	Y	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 2	Y	-0-			-0-
04	14 N	4	-0-	-10	-0-	1 1	3 2	Y	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3 1	11 2	Y	-0-			-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3 1	14 2	Y	-0-			-0-
*07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	Y	-0-			-0-
-----												
SMITH, A.H.				WELL #: 8		RRCID -> 215052		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 10416 PERF. 8580 - 10032		
02	1148 N	1041	-0-	-107	-0-	57 1	984 2	Y	-0-			30
03	1240 N	1217	-0-	-23	-0-	69 1	1148 2	Y	-0-			30
04	1200 N	1162	-0-	-38	-0-	64 1	1098 2	Y	-0-			30
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	70 1	1168 2	Y	2			32
06	1170 N	1149	-0-	-21	-0-	69 1	1080 2	Y	-0-			32
*07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	74 1	1208 2	Y	1			33
						1 9						

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
GUTIERREZ ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 216340		COMPL. DATE 05/12/2007			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8442		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1540 N	1223	-0-	-317	-0-	101 1 3 9	1119 2	N	3	40 1	9
03	1488 N	1233	-0-	-255	-0-	103 1 3 9	1127 2	N	3		12
04	1200 N	774	-0-	-426	-0-	73 1	701 2	N	-0-		12
05	1395 N	1051	-0-	-344	-0-	96 1 1 9	954 2	N	1		13
06	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	132 1 1 9	1527 2	N	1		14
*07	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	107 1	1046 2	N	-0-		14
GUTIERREZ ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 216354		COMPL. DATE 12/21/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8406 - 8430		
02	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	231 1 39 9	2563 2	N	35		148
03	3069 X	3036	-0-	-33	-0-	254 1	2782 2	N	-0-		148
04	2970 X	2546	-0-	-424	-0-	240 1	2306 2	N	-0-		148
05	3131 X	2860	-0-	-271	-0-	258 1 51 9	2551 2	N	46		194
06	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	244 1 15 9	2823 2	N	14		208
07	3131 X	2746	-0-	-385	-0-	253 1 11 9	2482 2	N	10	169 1	49
TREVINO "B"		WELL #: 4		RRCID -> 216616		COMPL. DATE 10/25/2005			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8544 - 9264		
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7 1	118 2	N	-0-		15
03	155 N	100	-0-	-55	-0-	6 1	94 2	N	-0-		15
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7 1	126 2	N	-0-		15
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	7 1	112 2	N	-0-		15
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6 1	95 2	N	-0-		15
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	6 1	93 2	N	-0-		15
VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 218027		COMPL. DATE 01/11/2006			TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8346 - 8466		
02	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	195 1 14 9	2169 2	N	13		36
03	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	178 1	1944 2	N	-0-		36
04	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	213 1	2045 2	N	-0-		36
05	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	210 1 3 9	2079 2	N	3		39
06	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	196 1 1 9	2269 2	N	1		40
*07	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	214 1 31 9	2103 2	N	28		68
EL CLARENO		WELL #: 2		RRCID -> 218433		COMPL. DATE 03/24/2007			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7490 - 8966		
02	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	135 1	2345 2	Y	-0-		36
03	2728 N	2727	-0-	-1	-0-	156 1	2571 2	Y	-0-		36
04	2640 N	2614	-0-	-26	-0-	144 1 1 9	2469 2	Y	1		37
05	2759 N	2717	-0-	-42	-0-	154 1 4 9	2559 2	Y	4		41
06	2640 N	2634	-0-	-6	-0-	158 1 1 9	2475 2	Y	1		42
*07	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	155 1 2 9	2545 2	Y	2		44

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 EL CLARENO WELL #: 3 RRCID -> 218795 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7832 - 7900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	420 N	385	-0-	-35	-0-	17	1	303	2	N	59			196
03	651 N	268	-0-	-383	-0-	65	9	253	2	N	-0-	178	1	18
04	570 N	501	-0-	-69	-0-	15	1	473	2	N	-0-			18
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	28	1	775	2	N	1			19
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	47	1	615	2	N	-0-			19
*07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	1	9	516	2	N	-0-			19

TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 219410 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8578 - 9200

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENAVIDES "A" WELL #: 5 RRCID -> 219422 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 8579 - 8662

02	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	191	1	2121	2	N	13			79
03	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	14	9	2240	2	N	-0-			79
04	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	205	1	2050	2	N	-0-			79
05	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	214	1	1982	2	N	3			82
06	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	200	1	2204	2	N	7			89
*07	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	3	9	2637	2	N	32			121

EL CLARENO WELL #: 4 RRCID -> 221267 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12202 PERF. 8766 - 9336

02	7672 X	6696	-0-	-976	-0-	365	1	6331	2	N	-0-			42
03	8494 X	7637	-0-	-857	-0-	436	1	7200	2	N	1			43
04	7800 X	7165	-0-	-635	-0-	1	9	6769	2	N	2			45
05	8060 X	7611	-0-	-449	-0-	394	1	7167	2	N	11			56
06	7560 X	6754	-0-	-806	-0-	432	1	6346	2	N	3			59
07	7626 X	6962	-0-	-664	-0-	405	1	6533	2	N	27			86

GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 221857 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 10310 - 10450

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

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
GONZALEZ ET AL G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 223382		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7562 - 7807								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BENAVIDES "A"		WELL #: 6		RRCID -> 223391		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8120 - 8720								
02	1484 N	1371	-0-	-113	-0-	112	1	1249	2	N	9					36
						10	9									
03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	140	1	1536	2	N	-0-					36
04	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	146	1	1405	2	N	-0-					36
05	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	142	1	1405	2	N	1					37
						1	9									
06	1620 N	1588	-0-	-32	-0-	126	1	1461	2	N	1					38
						1	9									
07	1612 N	1529	-0-	-83	-0-	141	1	1388	2	N	-0-					38
-----																
EL CLARENO		WELL #: 5		RRCID -> 223776		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9938 - 9958								
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	240 N	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	210 N	159	-0-	-51	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	217 N	35	-0-	-182	-0-	35	2			N	-0-					-0-
-----																
BENAVIDES "A"		WELL #: 8		RRCID -> 227547		COMPL. DATE 03/29/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7645 - 8724								
02	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	151	1	1680	2	N	11					56
						12	9									
03	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	175	1	1916	2	N	-0-					56
04	2100 N	1928	-0-	-172	-0-	182	1	1746	2	N	-0-					56
05	2046 N	1998	-0-	-48	-0-	183	1	1812	2	N	3					59
						3	9									
06	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	160	1	1851	2	N	-0-					59
07	1984 N	1908	-0-	-76	-0-	176	1	1732	2	N	-0-					59
-----																
EL CLARENO		WELL #: 6		RRCID -> 227979		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7350 - 7868								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
GUTIERREZ ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 228854		COMPL. DATE 07/03/2007			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7424 - 8236		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	142 1	2060 2	N	-0-		24
03	2418 N	2247	-0-	-171	-0-	157 1	2090 2	N	-0-		24
04	2340 N	2228	-0-	-112	-0-	162 1	2066 2	N	-0-		24
05	2449 N	2290	-0-	-159	-0-	169 1	2121 2	N	-0-		24
06	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	141 1	2029 2	N	16		40
*07	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	141 1	2136 2	N	27		67
						30 9					
-----											
EL CLARENO		WELL #: 7		RRCID -> 229265		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 8832		
02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	68 1	1180 2	Y	-0-		72
03	1240 N	1143	-0-	-97	-0-	65 1	1077 2	Y	1		73
						1 9					
04	1230 N	1169	-0-	-61	-0-	64 1	1105 2	Y	-0-		73
05	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	123 1	2043 2	Y	2		75
						2 9					
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	74 1	1153 2	Y	-0-		75
07	1209 N	1152	-0-	-57	-0-	66 1	1085 2	Y	1		76
						1 9					
-----											
EL CLARENO		WELL #: 8		RRCID -> 231172		COMPL. DATE 01/12/2008			TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8831 - 9313		
02	1204 N	1141	-0-	-63	-0-	62 1	1079 2	N	-0-		76
03	1302 N	1242	-0-	-60	-0-	71 1	1171 2	N	-0-		76
04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	70 1	1209 2	N	1		77
						1 9					
05	1271 N	1230	-0-	-41	-0-	70 1	1158 2	N	2		79
						2 9					
06	1200 N	1159	-0-	-41	-0-	70 1	1089 2	N	-0-		79
07	1333 N	1207	-0-	-126	-0-	69 1	1137 2	N	1		80
						1 9					
-----											
VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 4		RRCID -> 231859		COMPL. DATE 09/01/2007			TOTAL DEPTH 10564 PERF. 7857 - 9460		
02	2520 X	2125	-0-	-395	-0-	137 1	1988 2	N	-0-		39
03	2604 X	2216	-0-	-388	-0-	155 1	2061 2	N	-0-		39
04	2520 X	1817	-0-	-703	-0-	132 1	1685 2	N	-0-		39
05	2449 X	1864	-0-	-585	-0-	137 1	1727 2	N	-0-		39
06	2130 N	1384	-0-	-746	-0-	89 1	1286 2	N	8		47
						9 9					
*07	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	176 1	2673 2	N	40		87
						44 9					
-----											
EL CLARENO		WELL #: 9		RRCID -> 232662		COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8780 - 9450		
02	2828 X	2532	-0-	-296	-0-	138 1	2394 2	N	-0-		120
03	3131 X	2959	-0-	-172	-0-	169 1	2790 2	N	-0-		120
04	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	162 1	2779 2	N	1		121
						1 9					
05	3007 X	2951	-0-	-56	-0-	167 1	2775 2	N	8		129
						9 9					
06	2850 X	2771	-0-	-79	-0-	166 1	2604 2	N	1		130
						1 9					
07	3038 X	2919	-0-	-119	-0-	167 1	2728 2	N	22		152
						24 9					





-----  
 ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 VELA, G.O. ET AL "A" WELL #: 5 RRCID -> 240272 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8568 - 9646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	5348 X	5215	-0-	-133	-0-	336	1	4879	2	N	-0-			23
03	5921 X	5681	-0-	-240	-0-	397	1	5284	2	N	-0-			23
04	5490 X	5365	-0-	-125	-0-	390	1	4975	2	N	-0-			23
05	5766 X	5618	-0-	-148	-0-	414	1	5204	2	N	-0-			23
06	5580 X	5413	-0-	-167	-0-	350	1	5048	2	N	14			37
07	5766 X	5645	-0-	-121	-0-	346	1	5257	2	N	38			75
						15	9							
						42	9							

-----  
 DON JOSE LAND WELL #: 1 RRCID -> 241936 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10267 - 10498

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----  
 VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 6 RRCID -> 242034 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9197

02	1652 N	1545	-0-	-107	-0-	99	1	1446	2	N	-0-			18
03	1736 N	1732	-0-	-4	-0-	121	1	1611	2	N	-0-			18
04	1680 N	1628	-0-	-52	-0-	118	1	1510	2	N	-0-			18
05	1705 N	1685	-0-	-20	-0-	124	1	1561	2	N	-0-			18
06	1680 N	1627	-0-	-53	-0-	105	1	1510	2	N	11			29
*07	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	104	1	1575	2	N	30			59
						12	9							
						33	9							

-----  
 BENAVIDES "A" WELL #: 15 RRCID -> 242210 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8412 - 9040

02	336 N	311	-0-	-25	-0-	20	1	291	2	N	-0-			20
03	372 N	328	-0-	-44	-0-	23	1	305	2	N	-0-			20
04	330 N	301	-0-	-29	-0-	22	1	279	2	N	-0-			20
05	341 N	308	-0-	-33	-0-	23	1	285	2	N	-0-			20
06	330 N	294	-0-	-36	-0-	19	1	275	2	N	-0-			20
07	310 N	272	-0-	-38	-0-	17	1	255	2	N	-0-			20

-----  
 VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 7 RRCID -> 243092 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8980 - 9468

02	1568 N	1538	-0-	-30	-0-	99	1	1439	2	N	-0-			11
03	1736 N	1383	-0-	-353	-0-	97	1	1286	2	N	-0-			11
04	1650 N	1321	-0-	-329	-0-	96	1	1225	2	N	-0-			11
05	1705 N	705	-0-	-1000	-0-	52	1	653	2	N	-0-			11
06	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	90	1	1303	2	N	12			23
*07	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	97	1	1470	2	N	34			57
						13	9							
						37	9							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
BENAVIDES "A"		WELL #: 07		RRCID -> 243670		COMPL. DATE 10/24/2008			TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8578 - 8650			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	224 N	207	-0-	-17	-0-	17	1	190	2	N	-0-	7
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	23	1	254	2	N	-0-	7
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	2	N	-0-	7
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	26	1	256	2	N	1	8
						1	9					
06	270 N	218	-0-	-52	-0-	17	1	195	2	N	5	13
						6	9					
07	248 N	208	-0-	-40	-0-	19	1	186	2	N	3	16
						3	9					
-----												
EL CLARENO		WELL #: 15		RRCID -> 244607		COMPL. DATE 04/25/2009			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9108 - 9572			
02	532 N	513	-0-	-19	-0-	28	1	485	2	N	-0-	50
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	26	1	430	2	N	-0-	50
04	600 N	367	-0-	-233	-0-	20	1	346	2	N	1	51
						1	9					
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	38	1	630	2	N	-0-	51
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	36	1	561	2	N	1	52
						1	9					
*07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	55	1	898	2	N	-0-	52
-----												
VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 8		RRCID -> 244721		COMPL. DATE 12/06/2008			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7652 - 7698			
02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	119	1	1321	2	N	8	34
						9	9					
03	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	151	1	1650	2	N	-0-	34
04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	161	1	1549	2	N	-0-	34
05	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	162	1	1600	2	N	3	37
						3	9					
06	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	136	1	1580	2	N	8	45
						9	9					
*07	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	157	1	1538	2	N	75	120
						83	9					
-----												
EL CLARENO		WELL #: 12ST		RRCID -> 245802		COMPL. DATE 09/27/2008			TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9070 - 9886			
02	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	120	1	2086	2	N	40	110
						44	9					
03	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	135	1	2227	2	N	1	111
						1	9					
04	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	114	1	1954	2	N	-0-	111
05	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	125	1	2071	2	N	53	164
						58	9					
06	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	173	1	2712	2	N	1	165
						1	9					
*07	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	181	1	2963	2	N	10	31
						11	9			144	1	
-----												
EL CLARENO		WELL #: 14		RRCID -> 246594		COMPL. DATE 10/22/2008			TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8393 - 8644			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
EL CLARENO		WELL #:		13	RRCID ->	247248	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	8838 - 9222
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	644 N	296	-0-	-348	-0-	16	1	280	2	N	-0-	17
03	651 N	337	-0-	-314	-0-	19	1	318	2	N	-0-	17
04	360 N	312	-0-	-48	-0-	17	1	295	2	N	-0-	17
05	341 N	339	-0-	-2	-0-	19	1	319	2	N	1	18
						1	9					
06	330 N	318	-0-	-12	-0-	19	1	299	2	N	-0-	18
07	310 N	301	-0-	-9	-0-	17	1	284	2	N	-0-	18
-----												
BENAVIDES "A"		WELL #:		16	RRCID ->	247844	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8552 - 9346
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
-----												
GUTIERREZ, ROMEO		WELL #:		1	RRCID ->	248012	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9778 - 11202
02	1400 N	927	-0-	-473	-0-	143	1	784	2	N	-0-	-0-
03	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	258	1	1482	2	N	-0-	-0-
04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	233	1	1254	2	N	-0-	-0-
05	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	277	1	1266	2	N	-0-	-0-
06	1680 N	1369	-0-	-311	-0-	265	1	1104	2	N	-0-	-0-
07	1550 N	1367	-0-	-183	-0-	256	1	1111	2	N	-0-	-0-
-----												
EL CLARENO		WELL #:		16	RRCID ->	248018	COMPL. DATE	01/08/2014	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7526 - 8350
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
EL CLARENO		WELL #:		18	RRCID ->	248793	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7818 - 7887
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	42	1	726	2	N	-0-	13
03	837 N	792	-0-	-45	-0-	45	1	747	2	N	-0-	13
04	810 N	780	-0-	-30	-0-	43	1	736	2	N	1	14
						1	9					
05	837 N	781	-0-	-56	-0-	44	1	736	2	N	1	15
						1	9					
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	51	1	794	2	N	-0-	15
*07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	52	1	854	2	N	1	16
						1	9					
-----												
BENAVIDES "A"		WELL #:		17	RRCID ->	248815	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8452 - 8530
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	59	1	861	2	N	-0-	40
03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	72	1	960	2	N	-0-	40
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	69	1	885	2	N	-0-	40
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	71	1	894	2	N	-0-	40
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	61	1	880	2	N	5	45
						6	9					
07	961 N	951	-0-	-10	-0-	59	1	892	2	N	-0-	45

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 BENAVIDES "A" WELL #: 20 RRCID -> 248994 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8164 - 8675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	107 1	1184 2	N	8		85
03	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	9 9					
04	1560 N	1275	-0-	-285	-0-	129 1	1413 2	N	-0-		85
05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	120 1	1155 2	N	-0-		85
06	1500 N	1339	-0-	-161	-0-	139 1	1377 2	N	1		86
07	1333 N	1103	-0-	-230	-0-	1 9					
						105 1	1222 2	N	11		97
						12 9					
						100 1	980 2	N	21		118
						23 9					

EL CLARENO WELL #: 17 RRCID -> 249364 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8890 - 9082

02	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	104 1	1807 2	N	-0-		135
03	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	121 1	1995 2	N	1		136
04	2190 N	1942	-0-	-248	-0-	1 9					
05	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	107 1	1835 2	N	-0-		136
06	2040 N	1882	-0-	-158	-0-	118 1	1957 2	N	39		175
*07	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	43 9					
						113 1	1768 2	N	1		176
						1 9					
						121 1	1973 2	N	4	151 1	29
						4 9					

TREVINO "B" WELL #: 6 RRCID -> 250263 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9210 - 9248

02	1344 N	1224	-0-	-120	-0-	67 1	1157 2	N	-0-		1
03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	84 1	1394 2	N	-0-		1
04	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	86 1	1474 2	N	1		2
05	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1 9					
06	1440 N	1414	-0-	-26	-0-	83 1	1371 2	N	2		4
07	1612 N	1551	-0-	-61	-0-	2 9					
						85 1	1329 2	N	-0-		4
						89 1	1461 2	N	1		5
						1 9					

EL CLARENO WELL #: 24ST RRCID -> 251872 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 8982

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
03	3 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22

TREVINO "B" WELL #: 9 RRCID -> 256350 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 8318 - 8326

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----																
ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)			//CONT.//	77973 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327												
VELA, A.			WELL #:	2	RRCID ->	122547	COMPL. DATE	01/30/1986	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8026 - 8070				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
02		28 N	9	-0-	-19	-0-		9	2		Y	-0-				25
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		Y	-0-				25
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		Y	-0-				25
05		9 N	4	-0-	-5	-0-		4	2		Y	-0-				25
*06		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				25
*07		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				25
-----																
ACELA SAN CRISTOBAL			WELL #:	1ST	RRCID ->	250452	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	10543	PERF.	9194 - 9382				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	78				N	-0-					88
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	78				N	-0-					88
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	78				N	-0-					88
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	78				N	-0-					88
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	78				N	-0-					88
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	78				N	-0-					88
-----																
ELIZONDO ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	251994	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8490 - 9582				
02	3080	X	733	-0-	-2347	-0-	732	2	1	9	N	1	1	8		36
03	3410	X	495	-0-	-2915	-0-	495	2			N	-0-				36
04	3270	X	1453	-0-	-1817	-0-	1450	2	3	9	N	3				39
05	1550	X	1138	-0-	-412	-0-	1138	2			N	-0-				39
*06	1500	X	768	-0-	-732	-0-	768	2			N	-0-				39
*07	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-				39
-----																
ELIZONDO ET AL			WELL #:	5	RRCID ->	255208	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8466 - 9516				
02	14B2	EXT	515	-0-	515	2445	514	2	1	9	N	1	1	8		17
03	14B2	EXT	348	-0-	348	2793	348	2			N	-0-				17
04	4054	X	1261	-0-	-2793	-0-	1261	2			N	-0-				17
05	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-				17
*06	1170	X	595	-0-	-575	-0-	595	2			N	-0-				17
*07	1302	X	474	-0-	-828	-0-	474	2			N	-0-				17
-----																
ELIZONDO			WELL #:	6	RRCID ->	256464	COMPL. DATE	05/29/2010	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8228 - 8254				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
ELIZONDO ET AL			WELL #:	8	RRCID ->	257230	COMPL. DATE	06/10/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8484 - 8778				
02	14B2	EXT	312	-0-	312	2299	312	2			N	-0-				9
03	14B2	EXT	211	-0-	211	2510	211	2			N	-0-				9
04	2951	X	441	-0-	-2510	-0-	441	2			N	-0-				9
05	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-				9
*06	1020	X	557	-0-	-463	-0-	557	2			N	-0-				9
*07	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-				9

ROLETA (6800)		77973 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
VELA B		WELL #: 8		RRCID -> 222266		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7238 - 7406								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH A. H.		77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
		147699														
		WELL #: 6		RRCID -> 273108		COMPL. DATE 03/23/2014		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 6531 - 6548								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							1

ROLETA (7483)		77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699														
ALEXANDER		WELL #: 3		RRCID -> 146454		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8224 - 8260								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
VELA, SERAPIO HEIRS "B"		386310														
		WELL #: 4		RRCID -> 100837		COMPL. DATE 08/21/1982		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7262 - 7283								
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	84 1	447 2	Y	2							8
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	91 1	509 2	Y	2	9	1					1
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	97 1	543 2	Y	1							2
05	589 N	579	-0-	-10	-0-	85 1	492 2	Y	2							4
06	570 N	560	-0-	-10	-0-	85 1	473 2	Y	2	3	1					3
07	651 N	489	-0-	-162	-0-	77 1	410 2	Y	2	5	1					-0-

GARCIA, SALVADOR "E"		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
		386310														
		WELL #: 7		RRCID -> 118724		COMPL. DATE 10/21/1985		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7798 - 7828								
02	560 N	527	-0-	-33	-0-	526 2	1 9	Y	1	5	1					1
03	651 N	561	-0-	-90	-0-	547 2	14 9	Y	13	12	1					2
04	630 N	545	-0-	-85	-0-	542 2	3 9	Y	3							5
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	698 2	6 9	Y	5	10	1					-0-
06	540 N	539	-0-	-1	-0-	536 2	3 9	Y	3							3
*07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	628 2	4 9	Y	4							7

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VELA, ADRIAN		WELL #: 4		RRCID -> 139541		COMPL. DATE 09/15/1991		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7357 - 7390			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
02	868 N	848	-0-	-20	-0-	66 1 3 9	779 2	Y	3		8
03	961 N	901	-0-	-60	-0-	65 1 1 9	835 2	Y	1		9
04	930 N	878	-0-	-52	-0-	60 1 3 9	815 2	Y	3		12
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	70 1 2 9	909 2	Y	2		14
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	63 1 1 9	837 2	Y	1		15
*07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	67 1 1 9	855 2	Y	1		16
-----											
ALEXANDER, M. M.		WELL #: 2		RRCID -> 142777		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8146 - 8168	
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
*07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
-----											
GARCIA, SALVADOR E		WELL #: 6		RRCID -> 143073		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7250 - 7258			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
ADRIAN, VELA		WELL #: 2		RRCID -> 145381		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7470 - 7530			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 4		RRCID -> 162605		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 10040 - 10080			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BRAVO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164619		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7720 - 8841			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-





ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 216086		COMPL. DATE 01/16/2006			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8136 - 8348		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	50 1	608 2	N	1		1
03	837 N	734	-0-	-103	-0-	1 9 76 1	655 2	N	3		4
04	720 N	697	-0-	-23	-0-	3 9 68 1	629 2	N	-0-		4
05	744 N	562	-0-	-182	-0-	57 1	505 2	N	-0-	4 1	-0-
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	72 1	654 2	N	-0-		-0-
07	713 N	705	-0-	-8	-0-	66 1 1 9	638 2	N	1		1

DE BARBERIO		WELL #: 6		RRCID -> 226012		COMPL. DATE 01/26/2007			TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 8937		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITTIER, L ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 236363		COMPL. DATE 03/01/2008			TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 7429		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 237531		COMPL. DATE 01/03/2008			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7678 - 8091		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAMIREZ, L.O. A		WELL #: 6		RRCID -> 253340		COMPL. DATE 04/23/2008			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10470 - 10605		
02	924 N	255	-0-	-669	-0-	255 2		Y	-0-		-0-
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2		Y	-0-		-0-
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2		Y	-0-		-0-
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2		Y	-0-		-0-
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		Y	-0-		-0-
*07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		Y	-0-		-0-

SALVADOR GARCIA D		WELL #: 8		RRCID -> 254393		COMPL. DATE 06/05/2008			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7184 - 7218		
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	218 2	1 9	Y	1	4 1	2
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	223 2	14 9	Y	13	12 1	3
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	253 2	3 9	Y	3		6
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	138 2	6 9	Y	5	9 1	2
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	250 2	3 9	Y	3		5
*07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	214 2	4 9	Y	4		9

-----												
ROLETA (7483)		//CONT.//		77973	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GARCIA, SALVADOR E		WELL #:		28	RRCID ->	254722	COMPL. DATE	12/08/2009	TOTAL DEPTH	7306	PERF. 7967 -	9520
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
-----												
02	420 X	225	-0-	-195	-0-	224	2	1	9	Y	1	4
03	465 X	316	-0-	-149	-0-	302	2	14	9	Y	13	5
04	330 N	305	-0-	-25	-0-	302	2	3	9	Y	3	8
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	360	2	6	9	Y	5	3
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	300	2	3	9	Y	3	6
07	310 N	217	-0-	-93	-0-	213	2	4	9	Y	4	10
-----												
GUERRA "L"		WELL #:		22H	RRCID ->	256999	COMPL. DATE	10/20/2010	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 8020 -	11264
02	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	104	1	1841	2	Y	2	1
						2	9					
03	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	116	1	2117	2	Y	1	2
						1	9					
04	2400 X	2116	-0-	-284	-0-	108	1	2007	2	Y	1	1
						1	9					
05	2480 X	2108	-0-	-372	-0-	107	1	2000	2	Y	1	2
						1	9					
06	2160 X	1998	-0-	-162	-0-	103	1	1894	2	Y	1	1
						1	9					
07	2232 X	2011	-0-	-221	-0-	104	1	1906	2	Y	1	-0-
						1	9					
-----												
MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136	RRCID ->	097235	COMPL. DATE	10/29/1981	TOTAL DEPTH	9020	PERF. 7570 -	7596
GUERRA "L"		WELL #:		1	RRCID ->	097235	COMPL. DATE	10/29/1981	TOTAL DEPTH	9020	PERF. 7570 -	7596
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	29	1	187	2	Y	-0-	51
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	35	1	161	2	Y	-0-	51
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	31	1	142	2	Y	-0-	51
05	248 N	167	-0-	-81	-0-	36	1	131	2	Y	-0-	51
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	36	1	145	2	Y	-0-	51
*07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	32	1	183	2	Y	-0-	51
-----												
GUERRA "L"		WELL #:		3	RRCID ->	109429	COMPL. DATE	02/24/1984	TOTAL DEPTH	8240	PERF. 7510 -	7605
02	812 N	581	-0-	-231	-0-	79	1	502	2	Y	-0-	60
03	992 N	779	-0-	-213	-0-	139	1	640	2	Y	-0-	60
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	89	1	412	2	Y	-0-	60
05	651 N	591	-0-	-60	-0-	126	1	465	2	Y	-0-	60
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	169	1	683	2	Y	-0-	60
*07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	127	1	723	2	Y	-0-	60
-----												
SMITH "AH"		WELL #:		1	RRCID ->	114029	COMPL. DATE	12/12/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7422 -	7515
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	117	1	381	2	N	-0-	-0-
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	-0-
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	67	1	514	2	N	-0-	-0-
05	558 N	531	-0-	-27	-0-	72	1	459	2	N	-0-	-0-
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	87	1	409	2	N	-0-	-0-
07	589 N	526	-0-	-63	-0-	101	1	425	2	N	-0-	-0-

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SMITH "AH"		WELL #: 2		RRCID -> 117752		COMPL. DATE 08/01/1985		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7363 - 7404				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	56	1 977	2 Y	-0-			1
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	64	1 1059	2 Y	-0-			1
04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	58	1 1005	2 Y	-0-			1
05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	63	1 1042	2 Y	2			3
						2	9					
06	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	65	1 1010	2 Y	-0-			3
*07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	65	1 1065	2 Y	1			4
						1	9					
-----												
VELA "B"				WELL #: 5		RRCID -> 142113		COMPL. DATE 08/12/1992		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7653 - 7694		
02	168 N	129	-0-	-39	-0-	30	1 99	2 Y	-0-			-0-
03	155 N	111	-0-	-44	-0-	30	1 81	2 Y	-0-			-0-
04	180 N	160	-0-	-20	-0-	18	1 142	2 Y	-0-			-0-
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	18	1 117	2 Y	-0-			-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	23	1 107	2 Y	-0-			-0-
*07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	30	1 127	2 Y	-0-			-0-
-----												
VELA "B"				WELL #: 4		RRCID -> 142898		COMPL. DATE 10/11/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7561 - 7596		
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	3	1 10	2 Y	-0-			-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	5	1 14	2 Y	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	3	1 20	2 Y	-0-			-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1 14	2 Y	-0-			-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	4	1 16	2 Y	-0-			-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
-----												
VELA "B"				WELL #: 3		RRCID -> 144655		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7394 - 7496		
02	336 N	252	-0-	-84	-0-	59	1 193	2 Y	-0-			-0-
03	372 N	264	-0-	-108	-0-	72	1 192	2 Y	-0-			-0-
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	49	1 377	2 Y	-0-			-0-
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	48	1 306	2 Y	-0-			-0-
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	71	1 333	2 Y	-0-			-0-
07	434 N	419	-0-	-15	-0-	80	1 339	2 Y	-0-			-0-
-----												
SMITH, A.H.				WELL #: 4		RRCID -> 165488		COMPL. DATE 11/12/1997		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 7406 - 7503		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
VELA "C"				WELL #: 1		RRCID -> 175460		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 9817 PERF. 7576 - 7608		
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	11	1 197	2 Y	-0-			20
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	10	1 168	2 Y	-0-			20
04	240 N	143	-0-	-97	-0-	8	1 135	2 Y	-0-			20
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	13	1 221	2 Y	-0-			20
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	12	1 188	2 Y	-0-			20
*07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	16	1 264	2 Y	-0-			20

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
GUERRA "L"		WELL #: 7 C		RRCID -> 212780		COMPL. DATE 08/25/2005			TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7492 - 7605			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	38	1	240	2	Y	-0-	3
03	248 N	156	-0-	-92	-0-	28	1	128	2	Y	-0-	3
04	210 N	147	-0-	-63	-0-	26	1	121	2	Y	-0-	3
05	310 N	139	-0-	-171	-0-	30	1	109	2	Y	-0-	3
06	150 N	107	-0-	-43	-0-	21	1	86	2	Y	-0-	3
07	155 N	41	-0-	-114	-0-	6	1	35	2	Y	-0-	3
-----												
CARMEN VELA "C"		WELL #: 2		RRCID -> 212847		COMPL. DATE 08/24/2005			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7558 - 7602			
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-	37
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	2	Y	-0-	37
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-	37
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	242	2	Y	1	38
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	1	9					
*07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	277	2	Y	-0-	38
						15	1	242	2	Y	-0-	38
-----												
GUERRA "M"		WELL #: 5		RRCID -> 221824		COMPL. DATE 07/30/2006			TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 8136			
02	448 N	132	-0-	-316	-0-	9	1	123	2	Y	-0-	-0-
03	341 N	133	-0-	-208	-0-	15	1	118	2	Y	-0-	-0-
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	32	1	540	2	Y	-0-	-0-
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	279	2	Y	-0-	-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	230	2	Y	-0-	-0-
07	589 N	430	-0-	-159	-0-	36	1	394	2	Y	-0-	-0-
-----												
GUERRA "M"		WELL #: 2		RRCID -> 223053		COMPL. DATE 09/01/2006			TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8006 - 8044			
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	2	Y	-0-	48
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	Y	-0-	48
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-	48
05	186 N	88	-0-	-98	-0-	5	1	82	2	Y	1	49
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	1	9					
						9	1	115	2	Y	1	50
*07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	1	9					
						25	1	275	2	Y	-0-	50
-----												
TREVINO "B"		WELL #: 3C		RRCID -> 224411		COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7550 - 7617			
02	1120 X	494	-0-	-626	-0-	27	1	467	2	Y	-0-	23
03	899 X	557	-0-	-342	-0-	32	1	525	2	Y	-0-	23
04	690 X	514	-0-	-176	-0-	28	1	484	2	Y	2	25
05	620 X	550	-0-	-70	-0-	2	9					
						31	1	512	2	Y	6	31
06	540 X	539	-0-	-1	-0-	7	9					
						32	1	506	2	Y	1	32
07	558 X	535	-0-	-23	-0-	1	9					
						31	1	504	2	Y	-0-	32

ROLETA (7483) MERIT ENERGY COMPANY TREVINO "B"			//CONT.// 77973 500 //CONT.// 561136	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
			WELL #:	2C	RRCID -> 224413	COMPL. DATE 12/14/2006	TOTAL DEPTH 9807	PERF. 7520	- 7558				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		328 N	328	-0-	-0-	-0-	18 1	310 2	Y	-0-			39
03		279 N	127	-0-	-152	-0-	7 1	120 2	Y	-0-			39
04		210 N	166	-0-	-44	-0-	9 1	156 2	Y	1			40
							1 9						
05		372 N	155	-0-	-217	-0-	9 1	145 2	Y	1			41
							1 9						
06		120 N	95	-0-	-25	-0-	6 1	89 2	Y	-0-			41
*07		504 N	504	-0-	-0-	-0-	29 1	475 2	Y	-0-			41
-----													
TREVINO "B"			WELL #:	1C	RRCID -> 224414	COMPL. DATE 11/07/2006	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7454	- 7484				
02		448 N	329	-0-	-119	-0-	18 1	311 2	Y	-0-			3
03		434 N	397	-0-	-37	-0-	23 1	374 2	Y	-0-			3
04		407 N	407	-0-	-0-	-0-	22 1	384 2	Y	1			4
							1 9						
05		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	107 1	1780 2	Y	1			5
							1 9						
06		851 N	851	-0-	-0-	-0-	51 1	799 2	Y	1			6
							1 9						
*07		463 N	463	-0-	-0-	-0-	27 1	436 2	Y	-0-			6
-----													
TREVINO "B"			WELL #:	4	RRCID -> 234643	COMPL. DATE 12/08/2007	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 7818	- 7870				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
EL CLARENO			WELL #:	11	RRCID -> 235489	COMPL. DATE 01/30/2008	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 7694	- 7780				
02		728 N	332	-0-	-396	-0-	18 1	314 2	N	-0-			135
03		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	62 1	1031 2	N	-0-			135
04		829 N	829	-0-	-0-	-0-	46 1	783 2	N	-0-			135
05		852 N	852	-0-	-0-	-0-	48 1	801 2	N	3			138
							3 9						
06		840 N	781	-0-	-59	-0-	47 1	734 2	N	-0-			138
07		868 N	852	-0-	-16	-0-	49 1	802 2	N	1			139
							1 9						
-----													
EL CLARENO			WELL #:	7	RRCID -> 238175	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9620	PERF. 7483	- 7618			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GUERRA "M"			WELL #:	6	RRCID -> 242265	COMPL. DATE 08/05/2008	TOTAL DEPTH 10595	PERF. 8226	- 8356				
02		56 N	41	-0-	-15	-0-	3 1	38 2	Y	-0-			13
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			13
04		140 N	140	-0-	-0-	-0-	8 1	132 2	Y	-0-			13
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 2	Y	-0-			13
06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 2	Y	-0-			13
07		155 N	89	-0-	-66	-0-	7 1	82 2	Y	-0-			13

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 VELA, CARMEN "C" WELL #: 3 RRCID -> 242266 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7750 - 7788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1932 N	1706	-0-	-226	-0-	93	1	1613	2	Y	-0-			130
03	2201 N	1739	-0-	-462	-0-	99	1	1640	2	Y	-0-			130
04	1920 N	1798	-0-	-122	-0-	99	1	1699	2	Y	-0-			130
05	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	108	1	1797	2	Y	3			133
						3	9							
06	1680 N	1587	-0-	-93	-0-	95	1	1491	2	Y	1			134
						1	9							
07	1860 N	1744	-0-	-116	-0-	100	1	1643	2	Y	1			135
						1	9							

EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 243302 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7470 - 7496

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

TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 243554 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7552 - 7588

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

SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 243753 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 7727

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

EL CLARENO WELL #: 16 RRCID -> 272455 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350

02	SWR 10	4002	-0-	4002	165161	218	1	3784	2	N	-0-			177
03	SWR 10	4371	-0-	4371	169532	249	1	4121	2	N	1			178
						1	9							
04	SWR 10	4175	-0-	4175	173707	229	1	3945	2	N	1			179
						1	9							
05	SWR 10	4296	-0-	4296	178003	244	1	4045	2	N	6			185
						7	9							
06	SWR 10	3898	-0-	3898	181901	234	1	3663	2	N	1			186
						1	9							
07	SWR 10	4381	-0-	4381	186282	250	1	4099	2	N	29			215
						32	9							

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SMITH A.H.		WELL #: 9		RRCID -> 274918		COMPL. DATE 03/19/2014		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7170 - 7368				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9 1	164 2	Y	-0-			1
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11 1	175 2	Y	-0-			1
04	240 N	159	-0-	-81	-0-	9 1	150 2	Y	-0-			1
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11 1	176 2	Y	-0-			1
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	14 1	224 2	Y	-0-			1
*07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	6 1	103 2	Y	54			55
						59 9						

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR				
VELA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 105009		COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7670 - 7692				
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9 2		Y	-0-			25
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			25
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			25
05	9 N	4	-0-	-5	-0-	4 2		Y	-0-			25
*06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			25
*07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			25

ROMA		78015 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR				
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376										
GUERRA SHARE 331-C		WELL #: 13		RRCID -> 087797		COMPL. DATE 06/11/1985		TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2462 - 2479				
02	336 #	204	-0-	-132	-0-	204 2		N	-0-			-0-
03	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			-0-
04	390 #	257	-0-	-133	-0-	257 2		N	-0-			-0-
05	403 #	294	-0-	-109	-0-	294 2		N	-0-			-0-
06	390 #	346	-0-	-44	-0-	346 2		N	-0-			-0-
07	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXACO FEE GUERRA "G"		WELL #: 1 T		RRCID -> 176285		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4081 - 4207				
02	280 #	198	-0-	-82	-0-	198 2		N	-0-			-0-
03	310 #	270	-0-	-40	-0-	270 2		N	-0-			-0-
04	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-			-0-
05	310 #	301	-0-	-9	-0-	301 2		N	-0-			-0-
06	300 #	231	-0-	-69	-0-	231 2		N	-0-			-0-
07	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-

ROMA (QUEEN CITY A)		78015 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
TEXACO FEE GUERRA SHARE 22		WELL #: 1		RRCID -> 199758		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6122 - 6548				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
GONZALEZ, L.		WELL #: 4		RRCID -> 285286		COMPL. DATE 10/12/2018		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4513 - 4576				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



-----															
ROMA (YEGUA)			78015 666		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: STARR					
MODERN EXPLORATION, INC.			573226												
PISTOL HILL			WELL #: 1		RRCID -> 244695			COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1334 - 1337					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CLOPTON, JOHN H.			WELL #: 1		RRCID -> 287032			COMPL. DATE 05/30/2018		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 3428 - 3473					
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ROMA, EAST (5650)			78016 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR					
FLETCHER OPERATING, LLC			273611												
GARCIA - GONZALES GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 150128			COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5659 - 5817					
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178												
MCCLURE			WELL #: 1		RRCID -> 218549			COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 12345 PERF. 6510 - 6640					
02		DLQ G-10	15	-0-	15	15	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
03		466 N	451	-0-	-15	-0-	45	1	406	2	Y	-0-			-0-
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	2	Y	-0-			-0-
05		89 N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	2	Y	-0-			-0-
06		90 N	8	-0-	-82	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
MCCLURE			WELL #: 2		RRCID -> 218550			COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6766					
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7
-----															
MCCLURE			WELL #: 3		RRCID -> 222669			COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5912 - 6746					
02		DLQ G-10	927	-0-	927	927	62	1	865	2	Y	-0-			3
03		1986 N	1059	-0-	-927	-0-	106	1	952	2	Y	1			4
							1	9							
04		944 N	944	-0-	-0-	-0-	94	1	850	2	Y	-0-			4
05		1023 N	1018	-0-	-5	-0-	111	1	907	2	Y	-0-			4
06		1020 N	76	-0-	-944	-0-	8	1	68	2	Y	-0-			4
07		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			4

ROMA, EAST (5650)		//CONT.// 78016 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 412178													
MCCLURE		WELL #: 4		RRCID -> 223027		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6020 - 6910							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	DLQ	G-10	270	-0-	270	270	18	1	252	2	Y	-0-			3
03		552 N	282	-0-	-270	-0-	28	1	254	2	Y	-0-			3
04		173 N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	2	Y	-0-			3
05		475 N	475	-0-	-0-	-0-	52	1	423	2	Y	-0-			3
06		270 N	18	-0-	-252	-0-	2	1	16	2	Y	-0-			3
07		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			3
-----															
MCCLURE NORTH		WELL #: 1		RRCID -> 223291		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6528 - 6609							
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BILLUPS		WELL #: 3		RRCID -> 223334		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6210 - 7064							
02	DLQ	G-10	103	-0-	103	103	5	1	98	2	Y	-0-			15
03		103 N	-0-	-0-	-103	-0-					Y	-0-			15
04		834 N	834	-0-	-0-	-0-	55	1	779	2	Y	-0-			15
05		444 N	444	-0-	-0-	-0-	35	1	409	2	Y	-0-			15
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			15
07		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			15
-----															
BILLUPS		WELL #: 1		RRCID -> 223408		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6200 - 6640							
02	DLQ	G-10	97	-0-	97	97	4	1	92	2	Y	1			3
							1	9							
03		292 N	195	-0-	-97	-0-	13	1	182	2	Y	-0-			3
04		168 N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	-0-			3
05		245 N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	2	Y	-0-			3
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			3
07		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			3
-----															
GARZA, ROMEO		WELL #: 1		RRCID -> 223748		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6226 - 6472							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18
-----															
GARZA, ROMEO		WELL #: 2		RRCID -> 223898		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6169 - 6718							
02	DLQ	G-10	131	-0-	131	131	9	1	122	2	Y	-0-			52
03		494 N	363	-0-	-131	-0-	37	1	326	2	Y	-0-			52
04		346 N	346	-0-	-0-	-0-	34	1	312	2	Y	-0-			52
05		249 N	249	-0-	-0-	-0-	35	1	212	2	Y	2			54
							2	9							
06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			54
07		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			54

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
MCCLURE WELL #: 5 RRCID -> 226022 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6407 - 6824														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	28	-0-	28	28	2	1	26	2	Y	-0-		-0-
03		57 N	29	-0-	-28	-0-	3	1	26	2	Y	-0-		-0-
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-		-0-
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	-0-		-0-
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	2	Y	-0-		-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT		-0-
BILLUPS WELL #: 2 RRCID -> 226877 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6190 - 7044														
02	DLQ	G-10	431	-0-	431	431	19	1	411	2	Y	1		10
							1	9						
03		969 N	538	-0-	-431	-0-	35	1	502	2	Y	1		11
							1	9						
04		579 N	579	-0-	-0-	-0-	38	1	541	2	Y	-0-		11
05		839 N	839	-0-	-0-	-0-	67	1	772	2	Y	-0-		11
06		510 N	66	-0-	-444	-0-	4	1	62	2	Y	-0-		11
07		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT		11
MUNOZ "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 227217 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 7170														
02		980 N	711	-0-	-269	-0-	44	1	664	2	N	3		61
							3	9						
03		899 N	800	-0-	-99	-0-	74	1	722	2	N	4		65
							4	9						
04		999 N	999	-0-	-0-	-0-	94	1	902	2	N	3		68
							3	9						
05		959 N	959	-0-	-0-	-0-	98	1	858	2	N	3		71
							3	9						
06		780 N	72	-0-	-708	-0-	7	1	65	2	N	-0-		71
07		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT		71
MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 227775 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6783														
02	DLQ	G-10	857	-0-	857	857	58	1	799	2	Y	-0-		1
03		1879 N	1022	-0-	-857	-0-	102	1	919	2	Y	1		2
							1	9						
04		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	101	1	912	2	Y	-0-		2
05		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	115	1	937	2	Y	-0-		2
06		990 N	79	-0-	-911	-0-	9	1	70	2	Y	-0-		2
07		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT		2
GARZA, ROMEO WELL #: 3 RRCID -> 228830 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6358 - 6528														
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		13

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
MCCLURE WELL #: 7 RRCID -> 229049 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5874 - 6972														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	2307	-0-	2307	2307	155	1	2152	2	Y	-0-			7
03	5882 X	3575	-0-	-2307	-0-	357	1	3216	2	Y	2			9
04	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	323	1	2910	2	Y	3			12
05	3379 X	2959	-0-	-420	-0-	323	1	2636	2	Y	-0-			12
06	3450 X	187	-0-	-3263	-0-	20	1	167	2	Y	-0-			12
07	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT			12
MCCLURE WELL #: 8 RRCID -> 230377 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5969 - 6851														
02	DLQ G-10	295	-0-	295	295	20	1	275	2	Y	-0-			4
03	645 N	350	-0-	-295	-0-	35	1	315	2	Y	-0-			4
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	35	1	316	2	Y	-0-			4
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	40	1	324	2	Y	-0-			4
06	330 N	26	-0-	-304	-0-	3	1	23	2	Y	-0-			4
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			4
JONES FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 233182 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5718 - 7068														
02	DLQ G-10	1513	-0-	1513	1513	89	1	1414	2	Y	9			60
03	2500 N	1760	-0-	-740	773	159	1	1599	2	Y	2			62
04	2348 N	1575	-0-	-773	-0-	150	1	1422	2	Y	3			65
05	1674 N	1632	-0-	-42	-0-	173	1	1456	2	Y	3			68
06	1710 N	103	-0-	-1607	-0-	11	1	92	2	Y	-0-			68
07	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT			68
BILLUPS WELL #: 4 RRCID -> 233215 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6224 - 6966														
02	DLQ G-10	367	-0-	367	367	16	1	350	2	Y	1			17
03	744 N	377	-0-	-367	-0-	24	1	352	2	Y	1			18
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	23	1	324	2	Y	-0-			18
05	403 N	326	-0-	-77	-0-	26	1	300	2	Y	-0-			18
06	360 N	31	-0-	-329	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			18
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			18
JONES FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 235496 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5778 - 7116														
02	DLQ G-10	94	-0-	94	94	6	1	88	2	Y	-0-			7
03	94 N	-0-	-0-	-94	-0-					Y	-0-			7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178  
 JONES FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 236597 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 5796 - 7108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	282	-0-	282	282	17	1	264	2	Y			16
03	600 N	318	-0-	-282	-0-	29	1	288	2	Y			17
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	30	1	282	2	Y			18
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	35	1	294	2	Y		-0-	18
06	300 N	25	-0-	-275	-0-	3	1	22	2	Y		-0-	18
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y		NO RPT	18

BILLUPS WELL #: 2H RRCID -> 237457 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7150 - 9938

02	DLQ G-10	2752	-0-	2752	2752	121	1	2625	2	Y			39
03	2500 N	3295	-0-	795	3547	213	1	3079	2	Y			42
04	3000 N	3066	-0-	66	3613	201	1	2865	2	Y		-0-	42
05	3100 N	2767	-0-	-333	3280	220	1	2546	2	Y			43
06	3574 X	294	-0-	-3280	-0-	16	1	278	2	Y		-0-	43
07	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y		NO RPT	43

CANALES, E. G. -GARZA GU WELL #: 3H RRCID -> 248009 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7645 - 10725

02	532 N	459	-0-	-73	-0-	29	1	427	2	N			146
03	558 N	461	-0-	-97	-0-	43	1	418	2	N		-0-	146
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	42	1	406	2	N		-0-	146
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	56	1	493	2	N		-0-	146
06	450 N	43	-0-	-407	-0-	4	1	39	2	N		-0-	146
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N		NO RPT	146

JONES FAMILY WELL #: 6 RRCID -> 274136 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6060 - 6925

02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	66	1	1048	2	N			56
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	91	1	917	2	N		-0-	56
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	69	1	657	2	N		-0-	56
05	1054 N	810	-0-	-244	-0-	86	1	723	2	N			57
06	990 N	34	-0-	-956	-0-	4	1	30	2	N		-0-	57
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N		NO RPT	57

JONES FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 274232 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5880 - 6778

02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	38	1	611	2	N			30
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	52	1	525	2	N		-0-	30
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	34	1	320	2	N		-0-	30
05	620 N	419	-0-	-201	-0-	44	1	374	2	N			31
06	570 N	20	-0-	-550	-0-	2	1	18	2	N		-0-	31
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N		NO RPT	31

ROMA, EAST (5650)		//CONT.//		78016 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MORTIMER PRODUCTION COMPANY				589954								
GARZA		WELL #:		1	RRCID ->	247278	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6445 - 6643			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1092 N	814	-0-	-278	-0-	805 2	9 9	N	8			166
03	1209 N	913	-0-	-296	-0-	910 2	3 9	N	3			169
04	1080 N	898	-0-	-182	-0-	895 2	3 9	N	3			172
05	899 N	850	-0-	-49	-0-	848 2	2 9	N	2			174
06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	357 1	845 2	N	36			210
						40 9						
*07	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2093 2	10 9	N	9	178 1		41
VISION OIL AND GAS LLC				886198								
HASTINGS-LOPEZ		WELL #:		1	RRCID ->	248300	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH 14611 PERF. 7082 - 7090			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-			50
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-			50
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-			50
05	0 W	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-			50
06	0 W	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-			50
07	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	60			N	NO RPT			50
ROMA, N. (WILCOX)				78017 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
GONZALES, LUCIO		WELL #:		1	RRCID ->	197022	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH 13318 PERF.10140 - 11508			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROMA, W. (QUEEN CITY 5700)				78020 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085								
GUERRA, H.P. JR ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	125458	COMPL. DATE	10/07/1987	TOTAL DEPTH 12500 PERF. 5716 - 5730			
02	896 N	338	-0-	-558	-0-	338 2		N	-0-			-0-
03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2		N	-0-			-0-
04	990 N	714	-0-	-276	-0-	714 2		N	-0-			-0-
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2		N	-0-			-0-
06	1230 N	700	-0-	-530	-0-	700 2		N	-0-			-0-
07	744 N	716	-0-	-28	-0-	716 2		N	-0-			-0-
ROMA, W. (QUEEN CITY 6200)				78020 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC				905376								
TEXACO-FEE GUERRA G		WELL #:		2	RRCID ->	179314	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5214 - 5418			
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
*06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROMA, W. (REKLAW)		78020 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
MINITA SHALLOW B GU		WELL #: 2		RRCID -> 152934		COMPL. DATE 01/26/1995			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5622 - 5640			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	472	-0-	472	472	45 1	427 2	Y	-0-		5
03		905 N	433	-0-	-472	-0-	43 1	390 2	Y	-0-		5
04		448 N	448	-0-	-0-	-0-	50 1	398 2	Y	-0-		5
05		727 N	727	-0-	-0-	-0-	77 1	649 2	Y	1		6
							1 9					
06		420 N	411	-0-	-9	-0-	43 1	368 2	Y	-0-		6
07		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT		6
-----												
NILO SHALLOW A GU		WELL #: 2		RRCID -> 153722		COMPL. DATE 03/31/1995			TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5650 - 5674			
02	DLQ	G-10	2269	-0-	2269	2493	217 1	2050 2	Y	2		24
							2 9					
03		5038 X	2545	-0-	-2493	-0-	255 1	2290 2	Y	-0-		24
04		2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	241 1	1932 2	Y	3		27
							3 9					
05		2635 X	2487	-0-	-148	-0-	264 1	2222 2	Y	1		28
							1 9					
06		2550 X	2399	-0-	-151	-0-	252 1	2146 2	Y	1		29
							1 9					
07		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			Y	NO RPT		29
-----												
MINITA SHALLOW GU		WELL #: 2		RRCID -> 153756		COMPL. DATE 04/18/1995			TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5603 - 5614			
02	DLQ	G-10	655	-0-	655	655	63 1	592 2	Y	-0-		9
03		1273 N	618	-0-	-655	-0-	62 1	556 2	Y	-0-		9
04		667 N	667	-0-	-0-	-0-	74 1	592 2	Y	1		10
							1 9					
05		793 N	793	-0-	-0-	-0-	84 1	708 2	Y	1		11
							1 9					
06		730 N	730	-0-	-0-	-0-	77 1	653 2	Y	-0-		11
07		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT		11
-----												
GONZALEZ, L.		WELL #: 3		RRCID -> 154065		COMPL. DATE 04/27/1995			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5644 - 5656			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ROMA, W. (WILCOX 6400)		78020 705		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
NILO SHALLOW A GU		WELL #: 7		RRCID -> 159540		COMPL. DATE 07/22/1996			TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6584 - 7160			
02	DLQ	G-10	316	-0-	316	316	30 1	286 2	Y	-0-		4
03		757 N	441	-0-	-316	-0-	44 1	397 2	Y	-0-		4
04		383 N	383	-0-	-0-	-0-	42 1	340 2	Y	1		5
							1 9					
05		404 N	404	-0-	-0-	-0-	43 1	361 2	Y	-0-		5
06		420 N	364	-0-	-56	-0-	38 1	326 2	Y	-0-		5
07		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT		5

ROMA, W. (WILCOX 7100)			78020 716		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178									
NILO SHALLOW A GU			WELL #:	7	RRCID ->	158631	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	7159 - 7160
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NILO SHALLOW A GU			WELL #:	4	RRCID ->	222159	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7136 - 7155
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4256			Y	-0-			5
03	3800	-0-	-0-	-3800	456			Y	-0-			5
04	456 R	-0-	-0-	-456	-0-			Y	-0-			5
05	4247 #	-0-	-0-	-4247	-0-			Y	-0-			5
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

ROMA, W. (WILCOX-10100)			78020 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178									
GONZALEZ, L.			WELL #:	1	RRCID ->	149384	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	9862 - 9942
02	DLQ G-10	1980	-0-	1980	1980	189	1	1789	2	Y	2	20
03	2500 N	2551	-0-	51	2031	256	1	2295	2	Y	-0-	20
04	3000 N	2478	-0-	-522	1509	274	1	2202	2	Y	2	22
05	3100 N	2729	-0-	-371	1138	289	1	2438	2	Y	2	24
06	3000 N	2369	-0-	-631	507	249	1	2119	2	Y	1	25
07	2542 N NO RPT	-0-	-0-	-2542	-0-	1	9			Y	NO RPT	25

MINITA GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	151692	COMPL. DATE	03/15/1994	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9946 - 10028
02	DLQ G-10	824	-0-	824	824	79	1	744	2	Y	1	8
03	1501 N	677	-0-	-824	-0-	68	1	609	2	Y	-0-	8
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	57	1	461	2	Y	-0-	8
05	899 N	603	-0-	-296	-0-	64	1	539	2	Y	-0-	8
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	70	1	596	2	Y	1	9
07	527 N NO RPT	-0-	-0-	-527	-0-	1	9			Y	NO RPT	9

NILO GU			WELL #:	3	RRCID ->	152565	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9982 - 10063
02	DLQ G-10	1594	-0-	1594	1594	152	1	1441	2	Y	1	10
03	2500 N	1456	-0-	-1044	550	146	1	1310	2	Y	-0-	10
04	1761 N	1211	-0-	-550	-0-	134	1	1076	2	Y	1	11
05	1767 N	1106	-0-	-661	-0-	117	1	988	2	Y	1	12
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	168	1	1426	2	Y	1	13
07	1240 N NO RPT	-0-	-0-	-1240	-0-	1	9			Y	NO RPT	13



ROMA, W. (WILCOX-10100)		//CONT.//		78020 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
NILO GU		WELL #:		4	RRCID ->	157709	COMPL. DATE	04/17/1996	TOTAL DEPTH	10455	PERF.	9936 - 10021	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2856 X	2255	-0-	-601	-0-	215 1	2038 2	2	N	2			20
03	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	296 1	2658 2	2	N	-0-			20
04	2850 X	2675	-0-	-175	-0-	296 1	2376 2	2	N	3			23
05	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	295 1	2486 2	2	N	2			25
06	2850 X	2667	-0-	-183	-0-	280 1	2386 2	2	N	1			26
07	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-	1 9			N	NO RPT			26
-----													
NILO GU		WELL #:		5 H	RRCID ->	238735	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10150 - 11120	
02	DLQ G-10	703	-0-	703	703	67 1	636 2	2	Y	-0-			-0-
03	1410 X	707	-0-	-703	-0-	71 1	636 2	2	Y	-0-			-0-
04	608 X	608	-0-	-0-	-0-	67 1	541 2	2	Y	-0-			-0-
05	775 X	670	-0-	-105	-0-	71 1	599 2	2	Y	-0-			-0-
06	750 X	622	-0-	-128	-0-	65 1	557 2	2	Y	-0-			-0-
07	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
NILO GU		WELL #:		6H	RRCID ->	242244	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	10054 - 11030	
02	DLQ G-10	2979	-0-	2979	2979	285 1	2694 2	2	Y	-0-			-0-
03	6041 X	3062	-0-	-2979	-0-	307 1	2755 2	2	Y	-0-			-0-
04	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	269 1	2159 2	2	Y	-0-			-0-
05	3534 X	2788	-0-	-746	-0-	296 1	2492 2	2	Y	-0-			-0-
06	3420 X	2496	-0-	-924	-0-	262 1	2234 2	2	Y	-0-			-0-
07	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
NILO GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	249519	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	10309	PERF.	10363 - 11952	
02	DLQ G-10	478	-0-	478	478	46 1	432 2	2	Y	-0-			-0-
03	983 N	505	-0-	-478	-0-	51 1	454 2	2	Y	-0-			-0-
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	43 1	343 2	2	Y	-0-			-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-			-0-
06	480 N	411	-0-	-69	-0-	43 1	368 2	2	Y	-0-			-0-
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
ROMEO, S. (GOVT WELLS)		78048 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: JIM HOGG				
THREE C EXPLORATION, LLC		857512											
HELLEN, C. W.		WELL #:		1	RRCID ->	062761	COMPL. DATE	05/14/1975	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	N/A	
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 1			N	-0-			-0-
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 1			N	-0-			-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 1			N	-0-			-0-
*05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ROMEO, S. (2660)		78048 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JIM HOGG				
THREE C EXPLORATION, LLC		857512											
HELLEN, C.W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	071768	COMPL. DATE	06/17/1977	TOTAL DEPTH	2855	PERF.	N/A	
02	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 1			N	-0-			-0-
03	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 1			N	-0-			-0-
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 1			N	-0-			-0-
*05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROMERO TRAP (R)		78073 710		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
POCO LLC		668802										
SHAFFER RANCH		WELL #: E 7		RRCID -> 278658		COMPL. DATE 01/31/2018		TOTAL DEPTH 6262 PERF. 4867 - 5075				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROMUR (HOUGHTON,LO.)		78080 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
BELLOW OPERATING CO., L. C.		063857										
ROOTS, MAYO		WELL #: 1		RRCID -> 075660		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 9333 PERF. 4430 - 4450				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROOKE (7100)		78123 886		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
WELDER, E. H. -E-		WELL #: 31		RRCID -> 168954		COMPL. DATE 06/13/1998		TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7214 - 7222				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WELDER, E.H. "C"		78123 886		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
		WELL #: 171		RRCID -> 174578		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7061 - 7121				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20

ROOKE, N. (6300)		78125 303		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
WELDER, E. H. "E"		WELL #: 19		RRCID -> 146121		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8505 PERF. 5434 - 5935				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROOKE, N. (6900)		78125 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
WELDER, E.H. -E-		WELL #: 29		RRCID -> 129406		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 8148 PERF. 6843 - 6850				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----														
ROSA MARIA (L. QUEEN CITY 7770)				78186 210	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR					
RLU OPERATING, LLC				714217										
GARZA				WELL #:	1	RRCID ->	148775	COMPL. DATE	11/12/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7772 - 7777		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566										
MUNOZ, IMELDA				WELL #:	1	RRCID ->	189882	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7184 - 8171		
02	9510	6225	-0-	-3285	-0-	4223	1	2002	3	N	-0-	85		
03	3979	3617	-0-	-362	-0-	148	1	3469	3	N	-0-	85		
04	3150	1503	-0-	-1647	-0-	349	1	1154	3	N	-0-	85		
05	3255	3103	-0-	-152	-0-	174	1	2929	3	N	-0-	85		
06	3150	2954	-0-	-196	-0-	177	1	2777	3	N	-0-	85		
07	3255	1805	-0-	-1450	-0-	152	1	1653	3	N	-0-	85		
-----														
ROSITA (WILCOX A-3)				78335 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL					
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784										
GREEN, O. W.				WELL #:	1	RRCID ->	252611	COMPL. DATE	07/14/2009	TOTAL DEPTH	13813	PERF.10080 - 10130		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30		
-----														
ROSITA (WILCOX P)				78335 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL					
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784										
WEATHERBY-WERNECKE "P" SAND G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	136522	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9460 - 9510		
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	-0-	62		
						13	4							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	62		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	62		
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	3	2	1	4	Y	-0-	62		
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-	62		
						3	4							
*07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	62		
-----														
WERNECKE, E. D.				WELL #:	3	RRCID ->	165277	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	15212	PERF.10026 - 10031		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		

ROBITA (WILCOX P) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. FROST NATIONAL BANK 65		//CONT.// 78335 500 //CONT.// 075784		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
		WELL #: 1		RRCID -> 168279		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9335 - 9364					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1456 X	678	-0-	-778	-0-	50	1	270	2	Y	-0-		65
						358	4						
03	1612 X	441	-0-	-1171	-0-	39	1	180	2	Y	-0-		65
						222	4						
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	305	2	Y	-0-		65
						17	4						
05	558 N	545	-0-	-13	-0-	35	1	408	2	Y	-0-		65
						102	4						
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	49	1	548	2	Y	-0-		65
						92	4						
*07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	53	1	619	2	Y	-0-		65
						115	4						
-----													
WEATHERBY-WERNECKE P SAND GU		WELL #: 2		RRCID -> 169942		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9454 - 9465					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
HUBBERD, A. R. 1		WELL #: 1		RRCID -> 170343		COMPL. DATE 09/20/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9830 - 9846					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 2		RRCID -> 194663		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13960 PERF. 9796 - 9806					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
GREENE, O.W.		WELL #: 5H		RRCID -> 247214		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9588 - 10984					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
-----													
WAGNER OIL COMPANY WERNECKE "B"		891175 WELL #: 2		RRCID -> 210521		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9770 - 9805					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
-----														
ROBITA, E. (WILCOX CONS.)		78336 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784		WELL #: 2		RRCID -> 167253		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 17000 PERF.16340 - 16360				
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
WEATHERBY, L.C. EAST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168923		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 17130 PERF.15920 - 15940						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 173788		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 16850 PERF.16073 - 16093						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
L. C. WEATHERBY EAST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 185835		COMPL. DATE 10/29/2001		TOTAL DEPTH 16355 PERF.15900 - 15920						
02	420 N	10	-0-	-410	-0-	1 1	4 2	N	-0-			-0-		
						5 4								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	24 2	N	-0-			-0-		
						2 4								
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	N	-0-			-0-		
						4 4								
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4 2	1 4	N	-0-			-0-		
*07	3100 N	3125	-0-	25	25	211 1	2458 2	N	-0-			-0-		
						456 4								
-----														
KEBO OIL & GAS, INC.		453170		RRCID -> 198220		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 16382 PERF.16254 - 16286						
BENAVIDES		WELL #: 1												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
ROSITA, E. (WILCOX CONS.)		//CONT.//		78336 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
CASAS				WELL #: 2	RRCID -> 195786	COMPL. DATE 02/28/2003	TOTAL DEPTH 16297	PERF.14156	- 14971						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ROSITA, NW (WILCOX CONS.)				78338 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL					
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784											
HUBBERD, A.R. G.U.				WELL #: 1	RRCID -> 067945	COMPL. DATE 08/31/1994	TOTAL DEPTH 12973	PERF.11494	- 11526						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 074899	COMPL. DATE 11/07/1977	TOTAL DEPTH 14676	PERF. N/A							
02	2800 N	60	-0-	-2740	1845	4 1	24 2	Y	-0-						-0-
03	1850 N	5	-0-	-1845	-0-	32 4	2 2	Y	-0-						-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	Y	-0-						-0-
05	14B DENY	23	-0-	23	23	1 4	17 2	Y	-0-						-0-
06	40 N	17	-0-	-23	-0-	2 4	14 2	Y	-0-						-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	2 1	20 2	Y	-0-						-0-
-----															
HUBBERD - FROST NAT'L. BANK G.U.				WELL #: 1	RRCID -> 075912	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 13593	PERF.13369	- 13488					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 081828	COMPL. DATE 03/09/1978	TOTAL DEPTH 15534	PERF.13633	- 13753						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 086087	COMPL. DATE 10/25/1979	TOTAL DEPTH 15100	PERF.14339	- 14381						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

-----															
ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL															
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784															
HUBBERD-FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094044 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11660 - 12004															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
02		9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	696	1	3759	2	Y	-0-			-0-
							4976	4							
03		9362 X	3161	-0-	-6201	-0-	276	1	1291	2	Y	-0-			-0-
							1594	4							
04		7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	360	1	6774	2	Y	-0-			-0-
							368	4							
05		14059 X	14059	-0-	-0-	-0-	893	1	10516	2	Y	-0-			-0-
							2650	4							
06		11790 X	8660	-0-	-3130	-0-	623	1	6884	2	Y	-0-			-0-
							1153	4							
*07		11077 X	11077	-0-	-0-	-0-	748	1	8712	2	Y	-0-			-0-
							1617	4							
-----															
WEATHERBY, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096324 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 14795 PERF. 9599 - 9609															
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125661 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 14702 PERF.13745 - 14413															
02		16520 X	6356	-0-	-10164	-0-	470	1	2533	2	N	-0-			-0-
							3353	4							
03		18290 X	-0-	-0-	-18290	-0-					N	-0-			-0-
04		17700 X	6	-0-	-17694	-0-	5	2	1	4	N	-0-			-0-
05		26108 X	26108	-0-	-0-	-0-	1658	1	19529	2	N	-0-			-0-
							4921	4							
06		22156 X	22156	-0-	-0-	-0-	1592	1	17613	2	N	-0-			-0-
							2951	4							
*07		23333 X	23333	-0-	-0-	-0-	1575	1	18352	2	N	-0-			-0-
							3406	4							
-----															
WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 127252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14750 PERF.13931 - 13987															
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HUBBERD - FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 8 RRCID -> 127594 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 14892 PERF.13334 - 13452															
02		2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	177	1	952	2	Y	-0-			-0-
							1260	4							
03		2356 X	1842	-0-	-514	-0-	161	1	752	2	Y	-0-			-0-
							929	4							
04		6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	323	1	6081	2	Y	-0-			-0-
							330	4							
05		11478 X	11478	-0-	-0-	-0-	729	1	8586	2	Y	-0-			-0-
							2163	4							
06		9929 X	9929	-0-	-0-	-0-	714	1	7893	2	Y	-0-			-0-
							1322	4							
*07		9847 X	9847	-0-	-0-	-0-	665	1	7745	2	Y	-0-			-0-
							1437	4							

ROSIITA, NW (WILCOX CONS.) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. WEATHERBY, L.C. GAS UNIT		//CONT.// 78338 500 //CONT.// 075784		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
WEATHERBY, L.C. GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	129882	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13320 - 13374
02	364 N	164	-0-	-200	-0-	12 1 87 4	65 2	Y	-0-	-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1 21 4	17 2	Y	-0-	-0-
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	27 1 28 4	514 2	Y	-0-	-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8 1 23 4	93 2	Y	-0-	-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	11 1 20 4	120 2	Y	-0-	-0-
*07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	26 1 56 4	300 2	Y	-0-	-0-
WEATHERBY, L.C. GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	133007	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL DEPTH	15270	PERF.14711 - 15182
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
L. C. WEATHERBY GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	136273	COMPL. DATE	05/29/1993	TOTAL DEPTH	14750	PERF.13916 - 14270
02	7140 X	5592	-0-	-1548	-0-	413 1 2950 4	2229 2	Y	-0-	-0-
03	7905 X	2012	-0-	-5893	-0-	176 1 1014 4	822 2	Y	-0-	-0-
04	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	143 1 149 4	2698 2	Y	-0-	-0-
05	8122 X	3453	-0-	-4669	-0-	219 1 651 4	2583 2	Y	-0-	-0-
06	7860 X	2919	-0-	-4941	-0-	210 1 389 4	2320 2	Y	-0-	-0-
07	6200 X	2578	-0-	-3622	-0-	174 1 376 4	2028 2	Y	-0-	-0-
HUBBERD-FROST NAT. BANK GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	137108	COMPL. DATE	01/25/1991	TOTAL DEPTH	13488	PERF.11680 - 11735
02	1988 N	462	-0-	-1526	-0-	34 1 244 4	184 2	N	-0-	-0-
03	776 X	776	-0-	-0-	-0-	68 1 391 4	317 2	N	-0-	-0-
04	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	117 1 121 4	2204 2	N	-0-	-0-
05	3317 X	1616	-0-	-1701	-0-	103 1 304 4	1209 2	N	-0-	-0-
06	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	267 1 496 4	2960 2	N	-0-	-0-
*07	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	241 1 521 4	2807 2	N	-0-	-0-
WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	137188	COMPL. DATE	01/14/1991	TOTAL DEPTH	17320	PERF.14830 - 15180
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	5	-0-	5	5	1 1	4 2	N	-0-	-0-



-----														
ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784														
WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138674 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14024 - 14159														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
02		84 N	23	-0-	-61	-0-	2 1	9 2	Y	-0-				-0-
							12 4							
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	3 2	Y	-0-				-0-
							4 4							
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	Y	-0-				-0-
05		31 N	11	-0-	-20	-0-	1 1	8 2	Y	-0-				-0-
							2 4							
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-				-0-
							1 4							
*07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	6 2	1 4	Y	-0-				-0-
-----														
WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139577 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13761 - 14122														
02		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	276 1	1491 2	Y	-0-				-0-
							1974 4							
03		2666 X	1213	-0-	-1453	-0-	106 1	495 2	Y	-0-				-0-
							612 4							
04		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	163 1	3073 2	Y	-0-				-0-
							169 4							
05		4092 X	3512	-0-	-580	-0-	223 1	2627 2	Y	-0-				-0-
							662 4							
06		3960 X	2872	-0-	-1088	-0-	206 1	2283 2	Y	-0-				-0-
							383 4							
07		4092 X	3781	-0-	-311	-0-	255 1	2974 2	Y	-0-				-0-
							552 4							
-----														
WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141315 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11586 - 11622														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U WELL #: 6 RRCID -> 153324 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11694 - 11710														
02		6636 X	6025	-0-	-611	-0-	445 1	2401 2	Y	-0-				-0-
							3179 4							
03		6448 X	1543	-0-	-4905	-0-	135 1	630 2	Y	-0-				-0-
							778 4							
04		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	216 1	4065 2	Y	-0-				-0-
							224 4							
05		8314 X	8314	-0-	-0-	-0-	528 1	6219 2	Y	-0-				-0-
							1567 4							
06		7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	518 1	5732 2	Y	-0-				-0-
							960 4							
07		6665 X	6631	-0-	-34	-0-	448 1	5215 2	Y	-0-				-0-
							968 4							
-----														
LLOYD, F. B. WELL #: 7 RRCID -> 153635 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11780 - 11795														
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
ROSAITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL													
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784													
HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U WELL #: 7 RRCID -> 156291 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11750 - 12050													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161390	COMPL. DATE 12/06/1999	TOTAL DEPTH 16250	PERF.14907 - 15182
02	6776 X	6302	-0-	-474	-0-	465 1	2512 2 N -0-
						3325 4	
03	7502 X	1064	-0-	-6438	-0-	94 1	434 2 N -0-
						536 4	
04	7260 X	5665	-0-	-1595	-0-	271 1	5113 2 N -0-
						281 4	
05	7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	481 1	5663 2 N -0-
						1427 4	
06	7260 X	5329	-0-	-1931	-0-	383 1	4236 2 N -0-
						710 4	
07	6975 X	6671	-0-	-304	-0-	450 1	5247 2 N -0-
						974 4	

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 161940	COMPL. DATE 02/07/1997	TOTAL DEPTH 16120	PERF.13985 - 15915
02	7112 X	6477	-0-	-635	-0-	479 1	2581 2 N -0-
						3417 4	
03	7874 X	2064	-0-	-5810	-0-	180 1	843 2 N -0-
						1041 4	
04	7710 X	7546	-0-	-164	-0-	361 1	6811 2 N -0-
						374 4	
05	8828 X	8828	-0-	-0-	-0-	560 1	6604 2 N -0-
						1664 4	
06	7710 X	6857	-0-	-853	-0-	493 1	5451 2 N -0-
						913 4	
07	7812 X	6838	-0-	-974	-0-	462 1	5378 2 N -0-
						998 4	

L.C. WEATHERBY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 170309	COMPL. DATE 12/29/2017	TOTAL DEPTH 14930	PERF. 9422 - 9440
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT -0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT -0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT -0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT -0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT -0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT -0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU		WELL #: 6		RRCID -> 180574	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 15848	PERF.14723 - 15315
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

ROBITA, NW (WILCOX CONS.) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. WEATHERBY-WEATHERBY GU		//CONT.// 78338 500 //CONT.// 075784		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
WEATHERBY-WEATHERBY GU		WELL #:	7	RRCID ->	188051	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	13467 - 15442	
02	4116 X	3165	-0-	-951	-0-	234 1 1670 4	1261 2	Y	-0-			-0-
03	4433 X	1072	-0-	-3361	-0-	94 1 540 4	438 2	Y	-0-			-0-
04	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	102 1 105 4	1922 2	Y	-0-			-0-
05	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	222 1 659 4	2615 2	Y	-0-			-0-
06	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	318 1 590 4	3522 2	Y	-0-			-0-
*07	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	254 1 550 4	2963 2	Y	-0-			-0-
WEATHERBY-WEATHERBY GU		WELL #:	8	RRCID ->	190030	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	16315	PERF.	13584 - 14480	
02	224 N	145	-0-	-79	-0-	11 1 76 4	58 2	Y	-0-			-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5 1 30 4	25 2	Y	-0-			-0-
04	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	67 1 69 4	1258 2	Y	-0-			-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	17 1 49 4	197 2	Y	-0-			-0-
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	43 1 80 4	478 2	Y	-0-			-0-
*07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	42 1 92 4	494 2	Y	-0-			-0-
WEATHERBY-WERNECKE GU		WELL #:	9	RRCID ->	190659	COMPL. DATE	08/10/2002	TOTAL DEPTH	15880	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GREENE, O. W.		WELL #:	4	RRCID ->	237120	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	12995	PERF.	11864 - 11884	
02	560 N	369	-0-	-191	-0-	27 1 195 4	147 2	Y	-0-			-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	17 1 94 4	76 2	Y	-0-			-0-
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	17 1 18 4	324 2	Y	-0-			-0-
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	30 1 88 4	350 2	Y	-0-			-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	21 1 38 4	228 2	Y	-0-			-0-
*07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	51 1 110 4	594 2	Y	-0-			-0-
MAGNUM PRODUCING, LP HOFFMAN 116		WELL #:	5	RRCID ->	226100	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	14233	PERF.	13676 - 13903	
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	16 1	779 2	N	-0-			-0-
03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	31 1	982 2	N	-0-			-0-
04	750 N	678	-0-	-72	-0-	30 1	648 2	N	-0-			-0-
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	30 1	563 2	N	-0-			-0-
*06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	30 1	651 2	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.//	78338 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//	521516								
HOFFMAN 116		WELL #:	3	RRCID ->	233961	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	13372 - 13887
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	64 1	2610 2	N	-0-		-0-
03	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	124 1	2901 2	N	-0-		-0-
04	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	120 1	2636 2	N	-0-		-0-
05	3051 N	3051	-0-	-0-	-0-	112 1	2939 2	N	-0-		-0-
*06	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	120 1	2615 2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RINCON PETROLEUM CORPORATION			712336					CNTY: DUVAL			
BISHOP CATTLE CO.		WELL #:	1	RRCID ->	255455	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12408 - 12632
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
VT VISTATEX ENERGY LLC			887723					CNTY: DUVAL			
PIEDRA NEGRA		WELL #:	01	RRCID ->	254437	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	12892 - 12910
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WAGNER OIL COMPANY			891175					CNTY: DUVAL			
WERNECKE, E. D. -A		WELL #:	1	RRCID ->	171982	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	15387	PERF.	13551 - 13638
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
E.D. WERNECKE G.U.		WELL #:	1	RRCID ->	171990	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	15492	PERF.	13626 - 13646
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WERNECKE "B"		WELL #:	1	RRCID ->	210402	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	13095 - 14247
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----  
 ROSITA, W. (WILCOX) 78341 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784  
 WERNECKE, ERNEST D. EAST WELL #: 1 RRCID -> 178013 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 18020 PERF.10622 - 10642

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	364 X	304	-0-	-60	-0-	23 1	121 2	N	-0-			87
						160 4						
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			87
04	390 X	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			87
05	403 X	227	-0-	-176	-0-	14 1	170 2	N	-0-			87
						43 4						
06	330 X	189	-0-	-141	-0-	14 1	150 2	N	-0-			87
						25 4						
*07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	N	-0-			87
						3 4						

-----  
 WAGNER OIL COMPANY 891175  
 HOFFMAN, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032172 COMPL. DATE 11/24/1963 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	84			84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84

-----  
 ROSS (700) 78369 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
 LANITA OIL, LLC 485320  
 LGU WELL #: 1 RRCID -> 284922 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 845 PERF. 614 - 734

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 ROSS (2400) 78369 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR  
 LANITA OIL, LLC 485320  
 LANITA WELL #: 1 RRCID -> 277124 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2067 - 2465

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 ROSS, N. (1580) 78374 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 REMCO OIL & GAS PRODUCTION, INC. 701520  
 BROCK WELL #: 1 RRCID -> 279535 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1414 - 1422

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROTTERSMAN (LOBO)			78485 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC			029652								
ROTTERSMAN			WELL #: 1		RRCID -> 086047		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 9852		PERF. 9402 - 9562
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ROTTERSMAN			WELL #: 2		RRCID -> 087798		COMPL. DATE 03/29/1980		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 9538 - 9624
02		616 N	386	-0-	-230	-0-	386	2		Y	-0-
03		651 N	502	-0-	-149	-0-	502	2		Y	-0-
04	DLQ	G-10	482	-0-	482		476	2	6	9	Y
05	DLQ	G-10	509	-0-	509		503	2	6	9	Y
06	DLQ	G-10	465	-0-	465		1456	2			Y
*07		1400 N	485	-0-	-915		541	2	4	9	Y
02		588 N	393	-0-	-195	-0-	393	2		Y	-0-
03		713 N	493	-0-	-220	-0-	493	2		Y	-0-
04	DLQ	G-10	468	-0-	468		462	2	6	9	Y
05	DLQ	G-10	447	-0-	447		915	2	4	9	Y
06	DLQ	G-10	425	-0-	425		1340	2			Y
*07		1400 N	445	-0-	-955		385	2	4	9	Y
BRUNI-SUMMERS			WELL #: 9		RRCID -> 164969		COMPL. DATE 09/14/1997		TOTAL DEPTH 9597		PERF. 9216 - 9246
02		443 N	443	-0-	-0-	-0-	437	2	6	9	Y
03		799 N	799	-0-	-0-	-0-	790	2	9	9	Y
04	DLQ	G-10	597	-0-	597		591	2	6	9	Y
05	DLQ	G-10	261	-0-	261		858	2			Y
06	DLQ	G-10	226	-0-	226		1084	2	2	9	Y
07	DLQ	G-10	746	-0-	746		1830	2	7	9	Y
02		1064 N	447	-0-	-617	-0-	447	2		Y	-0-
03		961 N	447	-0-	-514	-0-	447	2		Y	-0-
04	DLQ	G-10	751	-0-	751		742	2	9	9	Y
05	DLQ	G-10	651	-0-	651		1402	2	7	9	Y
06	DLQ	G-10	740	-0-	740		2142	2			Y
*07		1400 N	661	-0-	-739		1403	2	7	9	Y
ROTTERSMAN			WELL #: 26		RRCID -> 169617		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9362 - 9388
02		532 N	113	-0-	-419	-0-	113	2		Y	-0-
03		651 N	268	-0-	-383	-0-	268	2		Y	-0-
04	DLQ	G-10	174	-0-	174		172	2	2	9	Y
05	DLQ	G-10	190	-0-	190		364	2	2	9	Y
06	DLQ	G-10	181	-0-	181		545	2			Y
*07		762 N	217	-0-	-545	-0-	215	2	2	9	Y
ROTTERSMAN			WELL #: 28		RRCID -> 169634		COMPL. DATE 07/25/1998		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8528 - 8552
02		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		Y	-0-
03		713 N	531	-0-	-182	-0-	531	2		Y	-0-
04	DLQ	G-10	489	-0-	489		483	2	6	9	Y
05	DLQ	G-10	2175	-0-	2175		2664	2	21	9	Y
06	DLQ	G-10	3410	-0-	3410		6074	2			Y
*07		1400 N	2690	-0-	1290		7364	2	21	9	Y

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.//		78485 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652											
ROTTERSMAN		WELL #:		18	RRCID ->	170218	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7698 -	7702			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	224 N	60	-0-	-164	-0-		60	2			Y	-0-			-0-
03	434 N	72	-0-	-362	-0-		72	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	67	-0-	67		67	66	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	DLQ G-10	75	-0-	75		142	74	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
06	DLQ G-10	67	-0-	67		209	67	2			Y	-0-			-0-
*07	290 N	81	-0-	-209	-0-		80	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
-----															
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		13	RRCID ->	171067	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	9286	PERF. 7740 -	7804			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
GILL, F. J.		WELL #:		6	RRCID ->	171077	COMPL. DATE	11/21/1998	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8426 -	8454			
02	1792 N	1390	-0-	-402	-0-	1390	2				Y	-0-			2
03	1984 N	1750	-0-	-234	-0-	1750	2				Y	-0-			2
04	DLQ G-10	1744	-0-	1744		1744	1724	2	20	9	Y	18	18	1	2
05	DLQ G-10	1811	-0-	1811		3555	1793	2	18	9	Y	16	16	1	2
06	DLQ G-10	1593	-0-	1593		5148	1593	2			Y	-0-			2
*07	1400 N	1686	-0-	286	-0-	5434	1668	2	18	9	Y	16	16	1	2
-----															
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		12	RRCID ->	171101	COMPL. DATE	11/18/1998	TOTAL DEPTH	9588	PERF. 9194 -	9258			
02	1400 N	653	-0-	-747	-0-	646	2		7	9	N	6	6	1	5
03	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1090	2		12	9	N	11	11	1	5
04	1050 N	892	-0-	-158	-0-	884	2		8	9	N	7	7	1	5
05	713 N	508	-0-	-205	-0-	508	2				N	-0-			5
06	1080 N	798	-0-	-282	-0-	790	2		8	9	N	7	7	1	5
07	930 N	922	-0-	-8	-0-	914	2		8	9	N	7	7	1	5
-----															
ROTTERSMAN		WELL #:		25	RRCID ->	173312	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 8553 -	8562			
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2				Y	-0-			-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	49	-0-	49		49	48	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	DLQ G-10	26	-0-	26		75	26	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	56	-0-	56		131	56	2			Y	-0-			-0-
*07	180 N	49	-0-	-131	-0-	49	2				Y	-0-			-0-
-----															
ROTTERSMAN		WELL #:		29	RRCID ->	173313	COMPL. DATE	05/24/1999	TOTAL DEPTH	9238	PERF. 8818 -	8860			
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2				Y	-0-			-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	57	-0-	57		57	56	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	DLQ G-10	61	-0-	61		118	60	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
06	DLQ G-10	61	-0-	61		179	61	2			Y	-0-			-0-
*07	241 N	62	-0-	-179	-0-	61	2		1	9	Y	1	1	1	-0-
-----															
ROTTERSMAN		WELL #:		20	RRCID ->	173497	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	9980	PERF. 8671 -	9498			
02	2968 X	1529	-0-	-1439	-0-	1529	2				Y	-0-			57
03	3410 X	1057	-0-	-2353	-0-	1057	2				Y	-0-			57
04	DLQ G-10	811	-0-	811		811	802	2	9	9	Y	8	8	1	57
05	DLQ G-10	579	-0-	579		1390	573	2	6	9	Y	5	5	1	57
06	DLQ G-10	470	-0-	470		1860	470	2			Y	-0-			57
*07	2166 X	306	-0-	-1860	-0-	300	2		6	9	Y	5	5	1	57

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.//		78485 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652								
ROTTERSMAN		WELL #:		30	RRCID ->	173859	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	10047	PERF.	9674 - 9745
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	2		Y	-0-		-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	82	-0-	82	82	81	2	1	9	Y	1	-0-
05	DLQ G-10	91	-0-	91	173	90	2	1	9	Y	1	-0-
06	DLQ G-10	83	-0-	83	256	83	2		Y	-0-		-0-
*07	340 N	84	-0-	-256	-0-	83	2	1	9	Y	1	-0-
-----												
ROTTERSMAN		WELL #:		34	RRCID ->	176292	COMPL. DATE	03/04/2000	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9422 - 9454
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-		-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	201	-0-	201	201	199	2	2	9	Y	2	-0-
05	DLQ G-10	214	-0-	214	415	212	2	2	9	Y	2	-0-
06	DLQ G-10	193	-0-	193	608	193	2		Y	-0-		-0-
*07	809 N	201	-0-	-608	-0-	199	2	2	9	Y	2	-0-
-----												
ROTTERSMAN		WELL #:		33	RRCID ->	182737	COMPL. DATE	06/17/2000	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8783 - 9583
02	1232 N	906	-0-	-326	-0-	906	2		Y	-0-		-0-
03	1333 N	1236	-0-	-97	-0-	1236	2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1235	-0-	1235	1235	1221	2	14	9	Y	13	-0-
05	DLQ G-10	1269	-0-	1269	2504	1257	2	12	9	Y	11	-0-
06	DLQ G-10	1186	-0-	1186	3690	1186	2		Y	-0-		-0-
*07	1400 N	1238	-0-	-162	-0-	3528	2	12	9	Y	11	-0-
-----												
ROTTERSMAN		WELL #:		38	RRCID ->	182800	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8649 - 8680
02	700 N	408	-0-	-292	-0-	408	2		Y	-0-		-0-
03	744 N	477	-0-	-267	-0-	477	2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	537	-0-	537	537	530	2	7	9	Y	6	-0-
05	DLQ G-10	592	-0-	592	1129	586	2	6	9	Y	5	-0-
06	DLQ G-10	539	-0-	539	1668	539	2		Y	-0-		-0-
*07	1400 N	612	-0-	-788	-0-	880	2	6	9	Y	5	-0-
-----												
ROTTERSMAN		WELL #:		32	RRCID ->	186066	COMPL. DATE	09/29/2001	TOTAL DEPTH	10133	PERF.	8786 - 8927
02	112 N	54	-0-	-58	-0-	54	2		Y	-0-		-0-
03	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	81	-0-	81	81	80	2	1	9	Y	1	-0-
05	DLQ G-10	65	-0-	65	146	64	2	1	9	Y	1	-0-
06	DLQ G-10	122	-0-	122	268	122	2		Y	-0-		-0-
*07	357 N	89	-0-	-268	-0-	88	2	1	9	Y	1	-0-
-----												
GJM GAS UNIT I		WELL #:		1	RRCID ->	186071	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9708 - 9800
02	1148 N	169	-0-	-979	-0-	162	2	7	9	N	6	9
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	966	2	11	9	N	10	9
04	990 N	521	-0-	-469	-0-	517	2	4	9	N	4	9
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-		9
06	960 N	679	-0-	-281	-0-	672	2	7	9	N	6	9
*07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	592	2	4	9	N	4	9
-----												
GJM GAS UNIT I		WELL #:		2	RRCID ->	189383	COMPL. DATE	12/29/2001	TOTAL DEPTH	10804	PERF.	9488 - 9512
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	370	2	2	9	N	2	-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	373	2	3	9	N	3	-0-
04	300 N	264	-0-	-36	-0-	262	2	2	9	N	2	-0-
05	403 N	107	-0-	-296	-0-	107	2		N	-0-		-0-
06	360 N	354	-0-	-6	-0-	351	2	3	9	N	3	-0-
07	279 N	164	-0-	-115	-0-	163	2	1	9	N	1	-0-



ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.//		78485 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656								
MAYERS				WELL #: 4	RRCID -> 164369	COMPL. DATE 07/27/1997	TOTAL DEPTH 9885	PERF. 9226	- 9260			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MAYERS				WELL #: 5	RRCID -> 166273	COMPL. DATE 11/28/1997	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9252	- 9342			
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	174 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	175 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
04	DLQ G-10	84	-0-	84	84	83 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
05	DLQ G-10	22	-0-	22	106	22 2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	153	-0-	153	259	152 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*07	331 N	72	-0-	-259	-0-	71 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
-----												
ROTTERSMAN				WELL #: 19	RRCID -> 167151	COMPL. DATE 02/28/1998	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8790	- 8820			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
ROTTERSMAN				WELL #: 23	RRCID -> 174052	COMPL. DATE 07/10/1999	TOTAL DEPTH 9106	PERF. 8498	- 8652			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
ROTTERSMAN				WELL #: 35	RRCID -> 180532	COMPL. DATE 11/29/2000	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 8687	- 8776			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
GILL, F. J.				WELL #: 8	RRCID -> 182637	COMPL. DATE 02/25/2001	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8246	- 9303			
02	532 N	195	-0-	-337	-0-	195 2		Y	-0-			9
03	806 N	214	-0-	-592	-0-	214 2		Y	-0-			9
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	2	2 1		9
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	255 2	2 9	Y	2	2 1		9
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		Y	-0-			9
*07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	245 2	2 9	Y	2	2 1		9
-----												
MAYERS				WELL #: 9	RRCID -> 184944	COMPL. DATE 09/02/2001	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8740	- 9622			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.//		78485 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.//		029656											
MAYERS		WELL #:		8	RRCID -> 186073		COMPL. DATE 10/05/2001			TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8002 - 9610			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
02	1036 N	425	-0-	-611	-0-	419 2		6 9	N	5	5 1		2
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2			N	-0-			2
04	720 N	667	-0-	-53	-0-	661 2		6 9	N	5	5 1		2
05	465 N	334	-0-	-131	-0-	334 2			N	-0-			2
06	810 N	708	-0-	-102	-0-	701 2		7 9	N	6	6 1		2
*07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	742 2		7 9	N	6	6 1		2
-----													
MAYERS		WELL #:		13	RRCID -> 186736		COMPL. DATE 12/01/2001			TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8625 - 8668			
02	168 N	82	-0-	-86	-0-	81 2		1 9	N	1	1 1		-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	177 2		2 9	N	2	2 1		-0-
04	150 N	135	-0-	-15	-0-	134 2		1 9	N	1	1 1		-0-
05	93 N	49	-0-	-44	-0-	49 2			N	-0-			-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	181 2		2 9	N	2	2 1		-0-
*07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	170 2		1 9	N	1	1 1		-0-
-----													
MAYERS		WELL #:		7	RRCID -> 188875		COMPL. DATE 04/20/2002			TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8038 - 9326			
02	700 N	402	-0-	-298	-0-	399 2		3 9	Y	3	3 1		16
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	716 2		8 9	Y	7	7 1		16
04	DLQ G-10	545	-0-	545	545	541 2		4 9	Y	4	4 1		16
05	DLQ G-10	371	-0-	371	916	371 2			Y	-0-			16
06	DLQ G-10	452	-0-	452	1368	448 2		4 9	Y	4	4 1		16
*07	1400 N	555	-0-	-845	523	551 2		4 9	Y	4	4 1		16
-----													
GILL, F. J.		WELL #:		17	RRCID -> 190597		COMPL. DATE 06/21/2002			TOTAL DEPTH 10612 PERF. 8395 - 8514			
02	588 N	439	-0-	-149	-0-	439 2			Y	-0-			-0-
03	620 N	586	-0-	-34	-0-	586 2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	588	-0-	588	588	581 2		7 9	Y	6	6 1		-0-
05	DLQ G-10	624	-0-	624	1212	617 2		7 9	Y	6	6 1		-0-
06	DLQ G-10	557	-0-	557	1769	557 2			Y	-0-			-0-
*07	1400 N	604	-0-	-796	973	597 2		7 9	Y	6	6 1		-0-
-----													
MAYERS		WELL #:		10	RRCID -> 190617		COMPL. DATE 06/01/2002			TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8640 - 8728			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
MAYERS		WELL #:		14	RRCID -> 190932		COMPL. DATE 09/05/2002			TOTAL DEPTH 10147 PERF. 8665 - 9332			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
GILL, F. J.		WELL #:		18	RRCID -> 191685		COMPL. DATE 09/05/2002			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8486 - 8506			
02	1512 X	333	-0-	-1179	-0-	333 2			Y	-0-			12
03	1674 X	426	-0-	-1248	-0-	426 2			Y	-0-			12
04	DLQ G-10	487	-0-	487	487	481 2		6 9	Y	5	5 1		12
05	DLQ G-10	275	-0-	275	762	273 2		2 9	Y	2	2 1		12
06	DLQ G-10	343	-0-	343	1105	343 2			Y	-0-			12
*07	1400 N	658	-0-	-742	363	656 2		2 9	Y	2	2 1		12

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.//		78485 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.				460054										
SUMMERS, BRUNI		WELL #:		8	RRCID ->	168392	COMPL. DATE	03/09/1998	TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9516 - 9536					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SUMMERS, BRUNI		WELL #:		11	RRCID ->	178531	COMPL. DATE	06/20/2000	TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9710 - 9730					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
ROTTERSMAN (8500)				78485 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652										
ROTTERSMAN		WELL #:		1	RRCID ->	143721	COMPL. DATE	05/07/1993	TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8530 - 8585					
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-			-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	58	-0-	58	58	57	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	DLQ G-10	62	-0-	62	120	61	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
06	DLQ G-10	58	-0-	58	178	58	2			Y	-0-			-0-
*07	236 N	58	-0-	-178	-0-	57	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
-----														
SUMMERS, BRUNI		WELL #:		22	RRCID ->	196636	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8446 - 8460					
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-			7
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	N	1	1	1	7
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			7
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			7
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			7
*07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			7
-----														
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ROTTERSMAN		WELL #:		13	RRCID ->	129807	COMPL. DATE	01/17/1989	TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8638 - 8664					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ROTTERSMAN		WELL #:		21R	RRCID ->	171860	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8116 - 8190					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN (8500)		//CONT.//		78485 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.//		029656											
GILL, F. J.		WELL #:		15	RRCID ->	186644	COMPL. DATE	11/03/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8384 - 8396	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y	-0-			-0-
03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	53	-0-	53	53	52 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
05	DLQ	G-10	59	-0-	59	112	58 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
06	DLQ	G-10	58	-0-	58	170	58 2		Y	-0-			-0-
*07		229 N	59	-0-	-170	-0-	58 2	1 9	Y	1	1 1		-0-

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC				076425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
ROTTERSMAN		WELL #:		12	RRCID ->	122263	COMPL. DATE	09/28/1986	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8598 - 8768	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120

KILLAM OIL CO., LTD.				460054	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
SUMMERS, BRUNI		WELL #:		8	RRCID ->	178557	COMPL. DATE	06/09/2016	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8298 - 8304	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRUNI SUMMERS				WELL #:	9	RRCID ->	179106	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8378 - 8384
02	3444 X	2940	-0-	-504	-0-	124	1	2806	2	Y	9		67
03	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	10	9	3828	2	Y	18	48 1	37
04	3360 X	2550	-0-	-810	-0-	20	9	2506	2	Y	18		55
05	3441 X	2267	-0-	-1174	-0-	20	9	18	9	Y	16		71
06	3750 X	2366	-0-	-1384	-0-	2249	2	2193	2	Y	9	54 1	26
07	3875 X	3309	-0-	-566	-0-	163	1	3001	2	Y	27		53
						10	9						
						278	1						
						30	9						

ROTTERSMAN (9020)				78485 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		WELL #:		029652									
ROTTERSMAN		WELL #:		3	RRCID ->	098029	COMPL. DATE	12/03/1981	TOTAL DEPTH	9282	PERF.	9020 - 9106	
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-		-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	70	-0-	70	70	69	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
05	DLQ G-10	75	-0-	75	145	74	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
06	DLQ G-10	72	-0-	72	217	72	2		Y	-0-			-0-
*07	291 N	74	-0-	-217	-0-	73	2	1 9	Y	1	1 1		-0-

-----													
ROTTERSMAN (9020) //CONT.// 78485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656													
ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 104206 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9224 - 9377													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085													
MAYERS, BERTA WELL #: 1 RRCID -> 167562 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9054 - 9080													
02	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1242	2	32	9	N	29		69
03	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-		69
04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-		69
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	143	2	6	9	N	5		74
06	1740 N	1289	-0-	-451	-0-	1260	2	29	9	N	26		100
07	1116 N	395	-0-	-721	-0-	395	2			N	-0-		100
-----													
ROTTERSMAN (9700) 78485 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB													
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652													
ROTTERSMAN WELL #: 8 RRCID -> 127657 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9663 - 9788													
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-		-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	64	-0-	64	-0-	64	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
05	DLQ G-10	72	-0-	72	-0-	136	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
06	DLQ G-10	69	-0-	69	-0-	205	2			Y	-0-		-0-
*07	277 N	72	-0-	-205	-0-	71	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
-----													
ROWENA (HOCKLEY) 78714 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS													
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085													
SHAEFFER RANCH -A- WELL #: 10 RRCID -> 013173 COMPL. DATE 06/05/1958 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A													
02	3248 X	1775	-0-	-1473	-0-	20	1	1755	2	N	-0-		20
03	3596 X	3191	-0-	-405	-0-	20	1	3171	2	N	-0-		20
04	3540 X	2326	-0-	-1214	-0-	20	1	2306	2	N	-0-		20
05	3658 X	1615	-0-	-2043	-0-	15	1	1600	2	N	-0-		20
06	3090 X	90	-0-	-3000	-0-	1	1	89	2	N	-0-		20
07	3193 X	2420	-0-	-773	-0-	20	1	2400	2	N	-0-		20
-----													
ROWENA (2370) 78714 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS													
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925													
FREEBORN, SIDNEY ET. AL. WELL #: 6 RRCID -> 061059 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 2431 PERF. N/A													
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RUCIAS, N. (FB B)			78831 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
LA RUCIA RANCH			WELL #: 2		RRCID -> 083133		COMPL. DATE 03/03/1979			TOTAL DEPTH 11080 PERF.10157 - 10191			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
LA RUCIA RANCH			WELL #: 11		RRCID -> 170385		COMPL. DATE 09/06/1998			TOTAL DEPTH 12760 PERF.10360 - 10380			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
LA RUCIA RANCH			WELL #: 20		RRCID -> 204421		COMPL. DATE 09/01/2004			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10210 - 10716			
02	3248 X	2555	-0-	-693	-0-	2519	2	36 9	Y	33	39 1		21
03	3224 X	2855	-0-	-369	-0-	2788	2	67 9	Y	61	47 1		35
04	3120 X	2698	-0-	-422	-0-	2645	2	53 9	Y	48	61 1		22
05	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2796	2	70 9	Y	64	50 1		36
06	2760 X	2483	-0-	-277	-0-	2438	2	45 9	Y	41	50 1		27
07	2852 X	2148	-0-	-704	-0-	2083	2	65 9	Y	59	71 1		15
-----													
LA RUCIA RANCH			WELL #: 25		RRCID -> 209196		COMPL. DATE 03/16/2005			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10578			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
RUCIAS, N. (FB B V-17)			78831 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
LA RUCIA RANCH			WELL #: 12		RRCID -> 177164		COMPL. DATE 01/09/2000			TOTAL DEPTH 10300 PERF.10101 - 10161			
02	2968 X	1071	-0-	-1897	-0-	1032	2	39 9	Y	35	41 1		22
03	2108 X	1744	-0-	-364	-0-	1654	2	90 9	Y	82	60 1		44
04	1560 X	1387	-0-	-173	-0-	1318	2	69 9	Y	63	79 1		28
05	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1586	2	95 9	Y	86	66 1		48
06	1560 N	1458	-0-	-102	-0-	1399	2	59 9	Y	54	66 1		36
07	1426 N	1385	-0-	-41	-0-	1338	2	47 9	Y	43	64 1		15
-----													
LA RUCIA RANCH			WELL #: 13		RRCID -> 192232		COMPL. DATE 04/15/2001			TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9998 - 10380			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RUCIAS, N. (FB B V-17)		//CONT.//		78831 325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
LA RUCIA RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	195620	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	10615	PERF. 9596 - 9614
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	201480	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9771 - 9855
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB C V-17)				78831 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
LA RUCIA RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	125167	COMPL. DATE	08/22/1987	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9932 - 10011
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LA RUCIA G.U 2		WELL #:		21	RRCID ->	279663	COMPL. DATE	10/20/2015	TOTAL DEPTH	13340	PERF.10184 - 10221
02		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	Y	-0-	-0-
03		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	Y	-0-	-0-
04		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2	Y	-0-	-0-
05		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2	Y	-0-	-0-
06		720 N	687	-0-	-33	-0-	687	2	Y	-0-	-0-
07		713 N	632	-0-	-81	-0-	632	2	Y	-0-	-0-

RUCIAS, N. (FB E)				78831 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
LOPEZ, GLORIA G.		WELL #:		1	RRCID ->	084078	COMPL. DATE	08/13/1979	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9872 - 10004
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	112045	COMPL. DATE	07/19/1984	TOTAL DEPTH	10826	PERF. 9857 - 10127				
02		2716 X	1992	-0-	-724	-0-	1917	2	75	9	Y	68	87	1	42
03		2604 X	2208	-0-	-396	-0-	2074	2	134	9	Y	122	97	1	67
04		2160 X	1885	-0-	-275	-0-	1780	2	105	9	Y	95	123	1	39
05		2201 X	1989	-0-	-212	-0-	1848	2	141	9	Y	128	101	1	66
06		2130 N	1825	-0-	-305	-0-	1736	2	89	9	Y	81	100	1	47
07		1953 N	1582	-0-	-371	-0-	1468	2	114	9	Y	104	130	1	21

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.// 78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA RUCIA RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 115953		COMPL. DATE 12/20/2002			TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8820 - 9381				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	7084 X	5152	-0-	-1932	-0-	5072 2	80 9	Y	73	73	114 1	1	59
03	6944 X	5875	-0-	-1069	-0-	5785 2	90 9	Y	82	82	80 1	1	61
04	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5727 2	70 9	Y	64	64	91 1	1	34
05	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5566 2	95 9	Y	86	86	69 1	1	51
06	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	5333 2	59 9	Y	54	54	67 1	1	38
*07	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	4854 2	77 9	Y	70	70	87 1	1	21

LA RUCIA RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 167147		COMPL. DATE 02/20/1998			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9867 - 10532				
02	1820 X	1167	-0-	-653	-0-	1106 2	61 9	Y	55	55	79 1	1	38
03	1736 X	1613	-0-	-123	-0-	1523 2	90 9	Y	82	82	71 1	1	49
04	1590 X	1478	-0-	-112	-0-	1409 2	69 9	Y	63	63	85 1	1	27
05	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1497 2	94 9	Y	85	85	68 1	1	44
06	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1512 2	57 9	Y	52	52	65 1	1	31
07	1519 N	1485	-0-	-34	-0-	1428 2	57 9	Y	52	52	71 1	1	12

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 5		RRCID -> 194940		COMPL. DATE 04/23/2003			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #: 1		RRCID -> 195624		COMPL. DATE 06/02/2003			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10210 - 10435				
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 8		RRCID -> 196842		COMPL. DATE 08/24/2003			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10580 - 10660				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 1R		RRCID -> 198113		COMPL. DATE 07/06/2007			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9790 - 10303				
02	4480 X	4302	-0-	-178	-0-	211 1	4030 2	Y	55	55	72 1	1	31
						61 9							
03	4960 X	4643	-0-	-317	-0-	217 1	4362 2	Y	58	58	54 1	1	35
						64 9							
04	4800 X	4368	-0-	-432	-0-	176 1	4148 2	Y	40	40	52 1	1	23
						44 9							
05	4805 X	3779	-0-	-1026	-0-	163 1	3575 2	Y	37	37	27 1	1	33
						41 9							
06	4620 X	4280	-0-	-340	-0-	164 1	4083 2	Y	30	30	26 1	1	37
						33 9							
07	4774 X	4414	-0-	-360	-0-	187 1	4165 2	Y	56	56	51 1	1	42
						62 9							



RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.// 78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA RUCIA RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 199297		COMPL. DATE 12/16/2003			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9022 - 9615		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4559	2	63	9	Y	40
03	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3598	2	90	9	Y	52
04	4950 X	3758	-0-	-1192	-0-	3689	2	69	9	Y	30
05	5115 X	3707	-0-	-1408	-0-	3613	2	94	9	Y	47
06	4950 X	3429	-0-	-1521	-0-	3370	2	59	9	Y	34
07	5115 X	2268	-0-	-2847	-0-	2193	2	75	9	Y	17
-----											
LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #: 15		RRCID -> 199677		COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9564 - 9762		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
MARCELO DELUNA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200690		COMPL. DATE 02/05/2004			TOTAL DEPTH 11606 PERF.10560 - 11515		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----											
LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #: 2		RRCID -> 200847		COMPL. DATE 08/09/2005			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9975 - 10254		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #: 16		RRCID -> 201430		COMPL. DATE 07/27/2006			TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9567 - 9651		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
LA RUCIA RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 201949		COMPL. DATE 05/05/2004			TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9089 - 9902		
02	1148 X	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	20
03	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1882	2	90	9	Y	41
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24
05	DLQ G-10	757	-0-	757	757	722	2	35	9	Y	21
06	DLQ G-10	623	-0-	623	1380	611	2	12	9	Y	9
07	DLQ G-10	1135	-0-	1135	2515	1135	2			Y	-0-
-----											
LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #: 17		RRCID -> 203083		COMPL. DATE 05/11/2007			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9549 - 9668		
02	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	87	1	1658	2	N	68
03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	56	1	1132	2	N	68
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	34	1	807	2	N	68
05	1860 N	741	-0-	-1119	-0-	32	1	709	2	N	68
06	1140 N	1	-0-	-1139	-0-	1	2			N	68
*07	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	75	1	1676	2	N	68

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.// 78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA RUCIA RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 203844		COMPL. DATE 07/26/2004			TOTAL DEPTH 12493 PERF. 8992 - 11110			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
02	3836 X	3015	-0-	-821	-0-	2952	2	63 9	Y	57	79 1	39
03	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3694	2	90 9	Y	82	70 1	51
04	3300 X	3297	-0-	-3	-0-	3228	2	69 9	Y	63	85 1	29
05	3410 X	3322	-0-	-88	-0-	3228	2	94 9	Y	85	68 1	46
06	3300 X	2993	-0-	-307	-0-	2920	2	73 9	Y	66	74 1	38
07	3410 X	1657	-0-	-1753	-0-	1558	2	99 9	Y	90	107 1	21
-----												
LA RUCIA RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 206121		COMPL. DATE 03/29/2004			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9154 - 9716			
02	5404 X	1282	-0-	-4122	-0-	1259	2	23 9	Y	21	35 1	16
03	2821 X	1949	-0-	-872	-0-	1927	2	22 9	Y	20	22 1	14
04	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1870	2	18 9	Y	16	24 1	6
05	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2031	2	24 9	Y	22	17 1	11
06	1890 N	1839	-0-	-51	-0-	1824	2	15 9	Y	14	17 1	8
07	1953 N	1603	-0-	-350	-0-	1584	2	19 9	Y	17	22 1	3
-----												
LA RUCIA RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 206125		COMPL. DATE 10/23/2004			TOTAL DEPTH 13340 PERF.10629 - 11326			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
LA RUCIA RANCH		WELL #: 23		RRCID -> 207309		COMPL. DATE 01/13/2005			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10086 - 11216			
02	3556 X	2001	-0-	-1555	-0-	1921	2	80 9	Y	73	90 1	48
03	2635 X	2415	-0-	-220	-0-	2280	2	135 9	Y	123	97 1	74
04	2370 X	2245	-0-	-125	-0-	2140	2	105 9	Y	95	123 1	46
05	2449 X	2426	-0-	-23	-0-	2285	2	141 9	Y	128	101 1	73
06	2340 N	2103	-0-	-237	-0-	2014	2	89 9	Y	81	100 1	54
07	2325 N	1943	-0-	-382	-0-	1818	2	125 9	Y	114	138 1	30
-----												
LA RUCIA RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 209130		COMPL. DATE 02/21/2005			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9086 - 10510			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	9	-0-	9	9	9	2		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-		-0-
-----												
LA RUCIA RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 213836		COMPL. DATE 02/12/2013			TOTAL DEPTH 11696 PERF. 7196 - 7259			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LA RUCIA RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 218805		COMPL. DATE 04/07/2006			TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9236 - 10032			
02	3136 X	1912	-0-	-1224	-0-	1912	2		Y	-0-		-0-
03	2759 X	2493	-0-	-266	-0-	2493	2		Y	-0-		-0-
04	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2		Y	-0-		-0-
05	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2		Y	-0-		-0-
06	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2		Y	-0-		-0-
07	2511 N	1986	-0-	-525	-0-	1986	2		Y	-0-		-0-

-----														
RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.//		78831	425	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: BROOKS		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		14	RRCID ->	219631	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	9820	- 10214	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
02		17024 X	16730	-0-	-294	-0-	819	1	15658	2	N	230	304 1	112
							253	9						
03		18600 X	18022	-0-	-578	-0-	845	1	16979	2	N	180	187 1	105
							198	9						
04		18000 X	17159	-0-	-841	-0-	690	1	16291	2	N	162	195 1	72
							178	9						
05		18538 X	17965	-0-	-573	-0-	775	1	17049	2	N	128	96 1	104
							141	9						
06		17940 X	16976	-0-	-964	-0-	649	1	16197	2	N	118	98 1	124
							130	9						
07		18538 X	17602	-0-	-936	-0-	748	1	16610	2	N	222	200 1	146
							244	9						
-----														
LA RUCIA RANCH														
		WELL #:		28	RRCID ->	220503	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9764	- 10096	
02		4256 X	2958	-0-	-1298	-0-	2907	2	51	9	Y	46	52 1	19
03		4092 X	3590	-0-	-502	-0-	3500	2	90	9	Y	82	63 1	38
04		3960 X	3347	-0-	-613	-0-	3278	2	69	9	Y	63	81 1	20
05		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3594	2	94	9	Y	85	67 1	38
06		3480 X	3387	-0-	-93	-0-	3328	2	59	9	Y	54	66 1	26
07		3596 X	3101	-0-	-495	-0-	3029	2	72	9	Y	65	82 1	9
-----														
LA RUCIA RANCH														
		WELL #:		29	RRCID ->	222936	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	10245	PERF.	9149	- 9766	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	2667	-0-	2667	-0-	2619	2	48	9	Y	44	26 1	18
06		14B2 EXT	973	-0-	973	-0-	3640	2	29	9	Y	26	29 1	15
07		14B2 EXT	229	-0-	229	-0-	3869	2	33	9	Y	30	37 1	8
-----														
LA RUCIA RANCH														
		WELL #:		30	RRCID ->	235674	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10050	- 10192	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
SOUTH LEEVILLE, LLC														
		WELL #:		802612	K 4	RRCID ->	270441	COMPL. DATE	06/27/2013	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9400 - 10042	
02		17108 X	7622	-0-	-9486	-0-	526	1	6971	2	N	114		187
							125	9						
03		16492 X	8856	-0-	-7636	-0-	685	1	8046	2	N	114	179 1	122
							125	9						
04		13890 X	9590	-0-	-4300	-0-	801	1	8701	2	N	80		202
							88	9						
05		11842 X	8209	-0-	-3633	-0-	676	1	7494	2	N	35	182 1	55
							39	9						
06		11460 X	8412	-0-	-3048	-0-	669	1	7644	2	N	90		145
							99	9						
07		9920 X	9213	-0-	-707	-0-	855	1	8230	2	N	116	177 1	84
							128	9						

RUCIAS, N. (FB E) SOUTH LEEVILLE, LLC LA RUCIA		//CONT.// 78831 425 //CONT.// 802612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS				
		WELL #: K 6		RRCID -> 270773		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9392 - 9995				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	17444 X	11659	-0-	-5785	-0-	886	1	10701	2	N	65			192
03	17360 X	14824	-0-	-2536	-0-	1246	1	13466	2	N	102	179	1	115
04	16230 X	13589	-0-	-2641	-0-	1128	1	12255	2	N	187	182	1	120
05	15872 X	12829	-0-	-3043	-0-	1156	1	11508	2	N	150	183	1	87
06	19710 X	11862	-0-	-7848	-0-	946	1	10809	2	N	97			184
07	20367 X	12189	-0-	-8178	-0-	1138	1	10954	2	N	88	177	1	95

RUCIAS, N. (FB E V-17) HILCORP ENERGY COMPANY LOPEZ, GLORIA GARCIA		78831 427 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS				
		WELL #: 3		RRCID -> 093171		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 10806		PERF. 9284 - 9364				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	12264 X	12162	-0-	-102	-0-	601	1	11500	2	Y	55	73	1	24
03	13020 X	12179	-0-	-841	-0-	574	1	11541	2	Y	58	54	1	28
04	12600 X	11762	-0-	-838	-0-	476	1	11241	2	Y	41	52	1	17
05	13454 X	12335	-0-	-1119	-0-	535	1	11763	2	Y	34	25	1	26
06	13020 X	11913	-0-	-1107	-0-	457	1	11423	2	Y	30	26	1	30
07	13454 X	12378	-0-	-1076	-0-	531	1	11786	2	Y	55	51	1	34

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 2		RRCID -> 095617		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 10720		PERF. 9339 - 9520				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	9408 X	9308	-0-	-100	-0-	460	1	8787	2	Y	55	73	1	25
03	10323 X	10029	-0-	-294	-0-	472	1	9493	2	Y	58	54	1	29
04	9990 X	9648	-0-	-342	-0-	391	1	9212	2	Y	41	52	1	18
05	10292 X	10058	-0-	-234	-0-	436	1	9583	2	Y	35	26	1	27
06	9960 X	8843	-0-	-1117	-0-	339	1	8472	2	Y	29	25	1	31
07	10292 X	8644	-0-	-1648	-0-	370	1	8213	2	Y	55	51	1	35

HUERTA		WELL #: 1		RRCID -> 101367		COMPL. DATE 06/17/1982		TOTAL DEPTH 10554		PERF. 9851 - 9865				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPEZ, G. G.		WELL #: 8		RRCID -> 173946		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 5084 - 5158				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RUCIAS, N. (FB E V-17)			//CONT.// 78831 427		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
LOPEZ, GLORIA GARCIA			WELL #: 5		RRCID -> 195753		COMPL. DATE 04/23/2003			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LOPEZ SWD			WELL #: 1		RRCID -> 197821		COMPL. DATE 08/03/2006			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5633 - 5659			
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LOPEZ, GLORIA GARCIA			WELL #: 9		RRCID -> 201338		COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9690 - 9735			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
HUERTA			WELL #: 2		RRCID -> 216144		COMPL. DATE 07/25/2006			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9791 - 9814			
02	1008	N	509	-0-	-499	-0-	25	1	481	2	N	3	39
							3	9					
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	369	2	N	1	40
							1	9					
04	630	N	561	-0-	-69	-0-	23	1	538	2	N	-0-	40
05	558	N	460	-0-	-98	-0-	20	1	439	2	N	1	41
							1	9					
06	390	N	49	-0-	-341	-0-	2	1	47	2	N	-0-	41
07	589	N	429	-0-	-160	-0-	18	1	408	2	N	3	44
							3	9					
-----													
LOPEZ, GLORIA GARCIA			WELL #: 1B		RRCID -> 263509		COMPL. DATE 08/20/2011			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9411 - 9461			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MARCEL DELUNA GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 265632		COMPL. DATE 01/15/2012			TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9753 - 9852			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RUCIAS, N. (FB E V-17)		//CONT.//		78831 427	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C.				869989									
MARTINEZ GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	246004	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 2810 - 2842		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUCIAS, N. (FB E V-19 STRAY)				78831 429	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
DELUNA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	151418	COMPL. DATE	09/07/1994	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10931 - 10942		
02	6020	5906	-0-	-114	10445	291	1	5574	2	Y	37		171
						41	9						
03	6665	6141	-0-	-524	9921	289	1	5813	2	Y	35		206
						39	9						
04	6420	5762	-0-	-658	9263	233	1	5501	2	Y	25		231
						28	9						
05	6634	6059	-0-	-575	8688	262	1	5755	2	Y	38	184 1	85
						42	9						
06	6420	5773	-0-	-647	8041	221	1	5519	2	Y	30		115
						33	9						
*07	6634	5896	-0-	-738	7303	253	1	5610	2	Y	30		145
						33	9						

RUCIAS, N. (FB F V-17)				78831 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
LA RUCIA RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	106858	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	11349	PERF.10101 - 10156		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RUCIAS, N. (FB L)				78831 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
ATLAS OPERATING LLC				036587									
LOPEZ		WELL #:		5	RRCID ->	199594	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	12208	PERF.11813 - 11865		
02	644 N	522	-0-	-122	-0-	522	2		Y	-0-			-0-
03	682 N	464	-0-	-218	-0-	464	2		Y	-0-			-0-
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		Y	-0-			-0-
05	589 N	495	-0-	-94	-0-	495	2		Y	-0-			-0-
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		Y	-0-			-0-
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				Y	NO RPT			-0-

LOPEZ		WELL #:		4A	RRCID ->	204133	COMPL. DATE	07/14/2004	TOTAL DEPTH	12109	PERF.11622 - 11679		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RUCIAS, N. (V-15)		78832 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 10		RRCID -> 201323		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9430 - 10456								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 9		RRCID -> 204736		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 9735								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

HUERTA		WELL #: 1		RRCID -> 215124		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9153 - 9498								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 4		RRCID -> 265634		COMPL. DATE 11/20/2011		TOTAL DEPTH 11765 PERF. 9140 - 9160								
02	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	109 1	2079 2	N	27	45 1					15
03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	113 1	2272 2	N	32	32 1					15
04	2310	N	2293	-0-	-17	-0-	92 1	2177 2	N	22	29 1					8
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	106 1	2333 2	N	17	13 1					12
06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	90 1	2248 2	N	17	14 1					15
*07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	101 1	2253 2	N	28	26 1					17
							31 9									

RUFFLE (LOBO)		78869 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178														
FROST, P.M.		WELL #: 3		RRCID -> 108135		COMPL. DATE 11/02/1983		TOTAL DEPTH 11108 PERF. 9712 - 9733								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					14
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					14
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					14
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					14

RUTHIE H. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY DCR 82		79058 475 386310		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL								
WELL #: 2		RRCID -> 141136		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7022 - 7038									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) HILCORP ENERGY COMPANY ST CHARLES CO.		79609 375 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ARANSAS								
WELL #: 71		RRCID -> 116714		COMPL. DATE 10/10/2012		TOTAL DEPTH 11798		PERF. 9854 - 9979									
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	11	1	298	2	Y	-0-						-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	Y	-0-						-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	2	Y	-0-						-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-						-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-						-0-
*07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	Y	-0-						-0-

ST. CHARLES CO.		WELL #: 75		RRCID -> 156513		COMPL. DATE 05/19/2011			TOTAL DEPTH 11797			PERF. 10839 - 10855					
02	4536 X	3748	-0-	-788	-0-	132	1	3495	2	Y	110	105	1				42
03	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	185	1	4699	2	Y	180	171	1				51
04	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	198	1	4394	2	Y	171	162	1				60
05	4898 X	4081	-0-	-817	-0-	188	1	3783	2	Y	109	118	1				51
06	4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-	178	1			Y	-0-	51	1				-0-
07	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-	120	1			Y	-0-						-0-

ST. CHARLES CO.		WELL #: 87		RRCID -> 270893		COMPL. DATE 07/23/2013			TOTAL DEPTH 11800			PERF. 11360 - 11440					
02	15624 X	11250	-0-	-4374	-0-	406	1	10775	2	N	63	65	1				27
03	16988 X	15098	-0-	-1890	-0-	69	9	568	1	14405	2	114	108	1			33
04	15780 X	13444	-0-	-2336	-0-	125	9	556	1	12756	2	120	111	1			42
05	14694 X	13407	-0-	-1287	-0-	132	9	597	1	12687	2	112	107	1			47
06	14610 X	10078	-0-	-4532	-0-	123	9	540	1	9451	2	79	98	1			28
07	15097 X	13517	-0-	-1580	-0-	87	9	778	1	12620	2	108	99	1			37
						119	9										

ST. CHARLES CO.		WELL #: 92		RRCID -> 275311		COMPL. DATE 03/22/2018			TOTAL DEPTH 11625			PERF. 7947 - 8173					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-					-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3	2		N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-					-0-



ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
ST. CHARLES CO. WELL #: 104 RRCID -> 277603 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12156 - 12162												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	8344 X	6371	-0-	-1973	-0-	229	1	6072	2	N	64	66 1
						70	9					24
03	9238 X	8802	-0-	-436	-0-	329	1	8332	2	N	128	119 1
						141	9					33
04	8880 X	3106	-0-	-5774	-0-	128	1	2922	2	N	51	62 1
						56	9					22
05	8804 X	1288	-0-	-7516	-0-	58	1	1230	2	N	-0-	22 1
06	8520 X	2783	-0-	-5737	-0-	149	1	2601	2	N	30	23 1
						33	9					-0-
07	8804 X	4291	-0-	-4513	-0-	245	1	3982	2	N	58	49 1
						64	9					16
ST. CHARLES CO. WELL #: 99 RRCID -> 278180 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8338 - 8350												
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
ST. CHARLES CO. WELL #: 109 RRCID -> 280545 COMPL. DATE 07/24/2020 TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9506 - 9534												
02	47432 X	41	-0-	-47391	-0-	1	1	38	2	N	2	6 1
						2	9					1
03	35309 X	68	-0-	-35241	-0-	2	1	54	2	N	11	10 1
						12	9					2
04	14850 X	28	-0-	-14822	-0-	1	1	18	2	N	8	8 1
						9	9					2
05	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-	2 1
06	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
ST. CHARLES CO. WELL #: 103 RRCID -> 280990 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10814 - 10839												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
STATE TRACT 1 WELL #: 88 RRCID -> 282659 COMPL. DATE 08/09/2017 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11986 - 12012												
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	2	1 1
						2	9					1
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	1	1 1
						1	9					1
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-	1 1
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-	-0-
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-	-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	9	2	3	9	N	3	2 1

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER)		79609 378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
ST. CHARLES CO.		WELL #:	33	RRCID ->	149503	COMPL. DATE	09/29/2016	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	5860 - 5918
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ST. CHARLES CO.		WELL #:	79	RRCID ->	157177	COMPL. DATE	09/01/2016	TOTAL DEPTH	11127	PERF.	7844 - 7856
02	3080 X	1769	-0-	-1311	-0-	64	1	1705	2	Y	-0-
03	3410 X	3049	-0-	-361	-0-	116	1	2933	2	Y	-0-
04	3150 X	2784	-0-	-366	-0-	116	1	2668	2	Y	-0-
05	3255 X	2943	-0-	-312	-0-	132	1	2811	2	Y	-0-
06	3150 X	2434	-0-	-716	-0-	132	1	2302	2	Y	-0-
07	3038 X	2354	-0-	-684	-0-	137	1	2217	2	Y	-0-

ST. CHARLES CO.		WELL #:	86	RRCID ->	274788	COMPL. DATE	05/19/2014	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	8490 - 8508
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ST. CHARLES CO.		WELL #:	101	RRCID ->	280702	COMPL. DATE	06/10/2016	TOTAL DEPTH	9247	PERF.	8750 - 8850
02	51240 X	30679	-0-	-20561	-0-	1096	1	29088	2	N	450 394 1 147
03	53847 X	42427	-0-	-11420	-0-	1596	1	40461	2	N	336 378 1 105
04	49140 X	39401	-0-	-9739	-0-	1632	1	37424	2	N	314 310 1 109
05	47678 X	39640	-0-	-8038	-0-	1760	1	37445	2	N	395 356 1 148
06	45750 X	35874	-0-	-9876	-0-	1921	1	33610	2	N	312 363 1 97
07	42439 X	35662	-0-	-6777	-0-	2052	1	33298	2	N	284 282 1 99

ST. CHARLES CO.		WELL #:	102	RRCID ->	282442	COMPL. DATE	01/16/2021	TOTAL DEPTH	9157	PERF.	9050 - 9522
02	42131 X	42131	-0-	-0-	-0-	1483	1	39333	2	N	1195 1071 1 411
03	49227 X	49227	-0-	-0-	-0-	1804	1	45754	2	N	1517 1494 1 434
04	43213 X	43213	-0-	-0-	-0-	1746	1	40056	2	N	1283 1258 1 459
05	41688 X	41688	-0-	-0-	-0-	1816	1	38644	2	N	1116 1104 1 471
06	34762 X	34762	-0-	-0-	-0-	1833	1	32072	2	N	779 978 1 272
07	43927 X	31083	-0-	-12844	-0-	1761	1	28571	2	N	683 698 1 257

-----												
SALADO CREEK (3100)			79737 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.			789662									
GARCIA L&L CO.			WELL #: C 27		RRCID -> 275675		COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH 4108		PERF. 1659 - 1669	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
SAM FORDYCE			80038 001		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
FORDYCE OIL & GAS, LLC			275679									
FLORES SEABURY			WELL #: 1		RRCID -> 271329		COMPL. DATE 11/05/2013		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2520 - 2530	
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-	-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-	-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-	-0-
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SAM FORDYCE (WHEELER)			80038 125		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HIDALGO		
FORDYCE OIL & GAS, LLC			275679									
FLORES			WELL #: 1 C		RRCID -> 031248		COMPL. DATE 03/30/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	117
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	117
-----												
SAM FORDYCE (2300)			80038 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STARR		
FORDYCE OIL & GAS, LLC			275679									
WOOD, CONAN T			WELL #: 2C		RRCID -> 240345		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 2314 - 2324	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350				N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350				N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350				N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350				N	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-28350				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-28350				N	NO RPT	-0-
-----												
SAM FORDYCE (2500)			80038 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HIDALGO		
FORDYCE OIL & GAS, LLC			275679									
WOOD, CONAN T.			WELL #: 1		RRCID -> 038568		COMPL. DATE 02/09/1966		TOTAL DEPTH 3275		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		927				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		927				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		927				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		927				N	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		927				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		927				N	NO RPT	-0-
-----												
GUERRA, F.B. "M"			WELL #: 1		RRCID -> 050683		COMPL. DATE 06/03/1971		TOTAL DEPTH 3362		PERF. N/A	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY	981	-0-	981		981	2			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	139	-0-	139		1120	139	2		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	113	-0-	113		1233	113	2		N	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		1233				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1233				N	NO RPT	-0-

SAM FORDYCE (2640 SULLIVAN)  
FORDYCE OIL & GAS, LLC  
WOOD, CONAN T

80038 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
275679  
WELL #: 2T RRCID -> 247842 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2630 - 2644

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2	N	-0-			-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			-0-
04	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2	N	-0-			-0-
05	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAM FORDYCE (3050)  
RESS PRODUCTION CO.  
FLORES

80038 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO  
703465  
WELL #: 1 T RRCID -> 013877 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SAMANO (1ST RINCON)  
FLETCHER OPERATING, LLC  
SAMANO, M. "C"

80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
273611  
WELL #: 2 RRCID -> 173757 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6678

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAMANO

WELL #: 32 RRCID -> 191340 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 7166

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

SAMANO

WELL #: 28 RRCID -> 192578 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 7062

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

SAMANO

WELL #: 35 RRCID -> 193066 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 7290

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (1ST RINCON)													CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC																
SAMANO																
//CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 273611																
WELL #: 34 RRCID -> 193764 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 7458																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE			M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
-----																
SAMANO																
WELL #: 38 RRCID -> 195230 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7243 - 8436																
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04	12 N	8	-0-	-4	-0-		3	1	5	3	Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
-----																
RICHMOND																
WELL #: 3 RRCID -> 195236 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7502 - 7602																
02	T. A.	364	-0-	364	394		89	1	250	3	Y	23	1	8	26	
							25	9								
03	T. A.	68	-0-	68	462		20	1	48	3	Y	-0-			26	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	462						Y	-0-			26	
05	T. A.	490	-0-	490	952		130	1	360	3	Y	-0-			26	
*06	T. A.	559	-0-	559	1511		135	1	405	3	Y	17			43	
							19	9								
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1511						Y	NO RPT			43	
-----																
DE FLORES, M. S.																
WELL #: 2 RRCID -> 197005 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 10038																
02	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-		741	1	4881	3	Y	42	17	8	99	
							46	9								
03	4960 X	4327	-0-	-633	-0-		413	1	3806	3	Y	98	18	8	179	
							108	9								
04	4680 X	3780	-0-	-900	-0-		447	1	3303	3	Y	27	15	8	191	
							30	9								
05	6262 X	3512	-0-	-2750	-0-		490	1	3005	3	Y	15	14	8	192	
							17	9								
*06	DLQ G-10	4492	-0-	4492	4492		456	1	4030	3	Y	5			197	
							6	9								
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4492						Y	NO RPT			197	
-----																
DE FLORES, M. S.																
WELL #: 1 RRCID -> 197459 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 7000																
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

SAMANO (1ST RINCON)		//CONT.//		80086 460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
SAMANO		WELL #:		48	RRCID ->	198883	COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7150 - 9274
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	5			55
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
04		19 N	-19	-0-	-0-	-0-	6 1	N	13 3			55
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			55

SAMANO (2ND RINCON)		80086 470		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
SAMANO		WELL #:		25	RRCID ->	187498	COMPL. DATE	11/28/2001	TOTAL DEPTH	8640	PERF.	6896 - 8190
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		5600 X	-0-	-0-	-5600	-0-		Y	-0-			16
03		5642 X	4823	-0-	-819	-0-	573 1	Y	4250 3			16
04		5310 X	4538	-0-	-772	-0-	508 1	Y	3956 3		18 8	65
							74 9					
05		5456 X	3961	-0-	-1495	-0-	426 1	Y	3477 3		53 60 1 17 8	41
							58 9					
*06	DLQ	G-10	4338	-0-	4338	4338	443 1	Y	3841 3		49 15 8	75
							54 9					
07	DLQ	G-10	1992	-0-	1992	6330	215 1	Y	1749 3		25 34 1 7 8	59
							28 9					

SAMANO		WELL #:		31	RRCID ->	190201	COMPL. DATE	06/03/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7398 - 9708
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-		Y	-0-			-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-			-0-
04		567 N	567	-0-	-0-	-0-	199 1	Y	368 3			-0-
05		295 N	295	-0-	-0-	-0-	113 1	Y	182 3			-0-
*06	DLQ	G-10	197	-0-	197	197	60 1	Y	137 3			-0-
07	DLQ	G-10	102	-0-	102	299	35 1	Y	67 3			-0-

SAMANO		WELL #:		32	RRCID ->	191339	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	10622	PERF.	7052 - 9190
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

SAMANO		WELL #:		34	RRCID ->	192503	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	7624 - 8242
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #:		28	RRCID ->	192577	COMPL. DATE	07/01/2002	TOTAL DEPTH	9879	PERF.	7463 - 7614
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
COATES SS		WELL #: 3		RRCID -> 192586		COMPL. DATE 10/31/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7580 - 7775				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
SAMANO		WELL #: 35		RRCID -> 192977		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 9226				
02	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-		Y	-0-			19
03	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	1620 1	3724 3	Y	-0-		19
04	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	1798 1	3307 3	Y	18	15 8	22
							20 9					
05	4402	X	4316	-0-	-86	-0-	1642 1	2645 3	Y	26	13 8	35
							29 9					
*06	DLQ	G-10	5700	-0-	5700	5700	1717 1	3944 3	Y	35	16 8	54
							39 9					
07	DLQ	G-10	4299	-0-	4299	9999	1466 1	2799 3	Y	31	60 1 12 8	13
							34 9					
-----												
SAMANO		WELL #: 39		RRCID -> 194499		COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 7594				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SAMANO		WELL #: 40		RRCID -> 194532		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 7948				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SAMANO		WELL #: 42		RRCID -> 195233		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 7320 - 7256				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SAMANO		WELL #: 41		RRCID -> 195235		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 7024				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
SAMANO		WELL #: 38		RRCID -> 195615		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7687 - 7758		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RICHMOND		WELL #: 2		RRCID -> 195693		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 8035		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RICHMOND		WELL #: 3		RRCID -> 195772		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7996 - 8078		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BLISS		WELL #: 2		RRCID -> 196644		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7574 - 7596		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
DE FLORES, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 197461		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7348 - 7362		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RICHMOND		WELL #: 10		RRCID -> 197546		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 8210		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SAMANO		WELL #: 43		RRCID -> 197748		COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7738 - 8428		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-



SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
SAMANO		WELL #: 47		RRCID -> 198373		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7562 - 8472			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	4732 X	4616	-0-	-116	-0-	922 1	3562 3	N	120	185 1 13 8	210
						132 9					
03	4433 X	3902	-0-	-531	-0-	1148 1	2640 3	N	104	13 8	301
						114 9					
04	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	1282 1	2359 3	N	146	191 1 11 8	245
						161 9					
05	5115 X	2454	-0-	-2661	-0-	896 1	1444 3	N	104	177 1 7 8	165
						114 9					
*06	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	1554 1	3571 3	N	146	182 1 14 8	115
						161 9					
07	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-			N	NO RPT		115
-----											
SAMANO		WELL #: 49		RRCID -> 198917		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 9741 PERF. 7230 - 7338			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SAMANO		WELL #: 48		RRCID -> 199158		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7500 - 7510			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
ACEVEDO		WELL #: 1		RRCID -> 199564		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7882 - 7910			
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-	29	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	29	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	29	
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	29	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28	57	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	57	
-----											
RICHMOND		WELL #: 12		RRCID -> 200994		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8194 - 8228			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
KENT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202265		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7504 - 7918			
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-			N	-0-	20 7 16	
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	16	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	16	

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.//		80086	470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
COATES Y		WELL #:		2	RRCID ->	203056	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	9405	PERF. 6546 - 6566	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	203061	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	9506	PERF. 6262 - 6303	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	203062	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6206 - 6778	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	204768	COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 6554 - 6576	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
JUANA SALAS		WELL #:		1	RRCID ->	208269	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	10030	PERF. 7860 - 8450	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
RICHMOND		WELL #:		11	RRCID ->	199211	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 7684 - 7694	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SAMANO (FIFTH MASSIVE) FAULCONER, VERNON E., INC. MURCH, B. L.			80088 250 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
			WELL #:	16	RRCID ->	197042	COMPL. DATE	09/23/2003	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	8069 -	8706			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	5	1	93	2	Y	1	1	1			-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	9	1	111	2	Y	-0-					-0-
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					-0-
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-
*07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	Y	-0-					-0-
-----																
MURCH, B. L.			WELL #:	19	RRCID ->	197829	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8223 -	10014			
02	336 N	283	-0-	-53	-0-	14	1	263	2	Y	5	9	1			1
03	372 N	366	-0-	-6	-0-	26	1	331	2	Y	8	6	1			3
04	330 N	303	-0-	-27	-0-	23	1	273	2	Y	6	7	1			2
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	24	1	319	2	Y	7	6	1			3
06	360 N	344	-0-	-16	-0-	23	1	313	2	Y	7	6	1			4
*07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	27	1	314	2	Y	6	6	1			4
-----																
MURCH, B. L.			WELL #:	17	RRCID ->	198867	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	8514 -	10385			
02	2604 X	2021	-0-	-583	-0-	99	1	1886	2	Y	33	61	1			10
03	3069 X	2099	-0-	-970	-0-	149	1	1908	2	Y	38	31	1			17
04	2970 X	1714	-0-	-1256	-0-	129	1	1549	2	Y	33	38	1			12
05	3069 X	2462	-0-	-607	-0-	170	1	2241	2	Y	46	36	1			22
06	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	194	1	2679	2	Y	46	40	1			28
07	2232 X	2231	-0-	-1	-0-	173	1	2018	2	Y	36	36	1			28
-----																
MURCH, B. L.			WELL #:	20	RRCID ->	199293	COMPL. DATE	11/19/2003	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9682 -	10603			
02	1652 N	1306	-0-	-346	-0-	64	1	1221	2	Y	19	32	1			5
03	1767 N	1534	-0-	-233	-0-	109	1	1397	2	Y	25	19	1			11
04	1650 N	1389	-0-	-261	-0-	105	1	1259	2	Y	23	26	1			8
05	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	104	1	1380	2	Y	25	21	1			12
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	104	1	1439	2	Y	22	20	1			14
*07	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	120	1	1399	2	Y	22	20	1			16

SAMANO (FIFTH MASSIVE) FAULCONER, VERNON E., INC. MURCH, B.L.		//CONT.// //CONT.//	80088 250 263701	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	21	RRCID ->	200291	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	12311	PERF.	8282 - 10546		
02		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	102	1	1941	2	Y	40	91	1	15
03		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	187	1	2387	2	Y	56	46	1	25
04		2850 X	2310	-0-	-540	-0-	173	1	2081	2	Y	51	58	1	18
05		2790 X	2148	-0-	-642	-0-	147	1	1948	2	Y	48	41	1	25
06		2580 X	1366	-0-	-1214	-0-	90	1	1247	2	Y	26	30	1	21
07		2635 X	1627	-0-	-1008	-0-	126	1	1468	2	Y	30	29	1	22
				WELL #:	22	RRCID ->	200993	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	8530 - 10418		
02		1036 N	824	-0-	-212	-0-	38	1	734	2	Y	47	78	1	13
03		1085 N	864	-0-	-221	-0-	52	1	747	2	Y	54	43	1	24
04		990 N	726	-0-	-264	-0-	59	1	622	2	Y	47	54	1	17
05		899 N	852	-0-	-47	-0-	52	1	735	2	Y	55	45	1	27
06		840 N	775	-0-	-65	-0-	56	1	680	2	Y	42	41	1	28
07		744 N	718	-0-	-26	-0-	49	1	621	2	Y	40	39	1	29
				WELL #:	4	RRCID ->	201249	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	10708	PERF.	9558 - 10164		
02		4732 X	4468	-0-	-264	-0-	222	1	4236	2	Y	9			14
03		5239 X	4807	-0-	-432	-0-	10	1	4456	2	Y	3	12	1	5
04		6840 X	4058	-0-	-2782	-0-	348	1	3743	2	Y	4			9
05		7068 X	4532	-0-	-2536	-0-	311	1	4211	2	Y	2			11
06		6840 X	4549	-0-	-2291	-0-	4	1	4240	2	Y	2	9	1	4
07		4960 X	3734	-0-	-1226	-0-	319	1	3440	2	Y	-0-			4
				WELL #:	23	RRCID ->	201250	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	8372 - 10656		
02		1260 N	1059	-0-	-201	-0-	222	1	974	2	Y	31	57	1	9
03		1364 N	1362	-0-	-2	-0-	34	1	1215	2	Y	47	36	1	20
04		1260 N	1153	-0-	-107	-0-	95	1	1024	2	Y	40	46	1	14
05		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	52	1	1163	2	Y	45	37	1	22
06		1320 N	1247	-0-	-73	-0-	85	1	1125	2	Y	37	35	1	24
*07		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	44	1	1154	2	Y	39	36	1	27

SAMANO (FIFTH MASSIVE)		//CONT.// 80088 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701									
W. R. JACKSON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 217481		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 11849		PERF.10436 - 11620	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
02	672 N	634	-0-	-38	-0-	62 1	572 2	Y	-0-		13
03	775 N	662	-0-	-113	-0-	48 1	614 2	Y	-0-		13
04	720 N	508	-0-	-212	-0-	39 1	469 2	Y	-0-		13
05	713 N	621	-0-	-92	-0-	44 1	577 2	Y	-0-		13
06	630 N	568	-0-	-62	-0-	38 1	530 2	Y	-0-		13
*07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	48 1	559 2	Y	-0-		13

JACKSON, W.R. RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 219544		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9616 - 11022	
02	2240 X	2237	-0-	-3	-0-	218 1	2016 2	Y	3		132
03	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	213 1	2720 2	Y	-0-		132
04	3450 X	791	-0-	-2659	-0-	61 1	730 2	Y	-0-		132
05	3100 X	209	-0-	-2891	-0-	15 1	194 2	Y	-0-		132
06	2850 X	657	-0-	-2193	-0-	44 1	613 2	Y	-0-		132
07	2945 X	1089	-0-	-1856	-0-	86 1	1003 2	Y	-0-		132

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		RRCID -> 200286		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9562 - 9964	
GARCIA "A"		WELL #: 1									
02	252 N	1	-0-	-251	-0-	1 3		Y	-0-		4
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	48 1	358 3	Y	12	12 1	4
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	13 9	171 3	Y	11		15
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	22 1	135 3	Y	12		27
*06	510 N	187	-0-	-323	-0-	12 9	161 3	Y	6	20 1	13
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	16 1		Y	NO RPT		13
						7 9					

COATES Y		WELL #: 3		RRCID -> 200290		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10012 - 10222	
02	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	96 1	2311 3	Y	34	92 1	49
03	3100 N	3745	-0-	645	645	37 9	3263 3	Y	38	16 8	71
04	3000 N	2676	-0-	-324	321	42 9	2358 3	Y	14	53 1	21
05	2810 N	2489	-0-	-321	-0-	303 1	2201 3	Y	16	11 8	26
*06	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	15 9	1736 3	Y	16	7 8	35
07	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-	18 9		Y	NO RPT		35

GARCIA "B"		WELL #: 2		RRCID -> 200373		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9754 - 10284	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----  
 SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611  
 GARCIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 201431 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9814 - 10014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	476 N	160	-0-	-316	-0-	5 1	137 3	Y	16			20
						18 9						
03	496 N	229	-0-	-267	-0-	26 1	191 3	Y	11	28 1		3
						12 9						
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	43 1	330 3	Y	20			23
						22 9						
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	19 1	156 3	Y	15			38
						17 9						
*06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	44 1	376 3	Y	13	47 1		4
						14 9						
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT			4

-----  
 GARCIA "D" WELL #: 4 RRCID -> 202197 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9408 - 9638

02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	12 1	284 3	Y	-0-	9 7		42
						28 1	208 3	Y	12	45 1		9
						13 9						
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	28 1	212 3	Y	13			22
						14 9						
05	341 N	269	-0-	-72	-0-	27 1	219 3	Y	21			43
						23 9						
*06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	42 1	363 3	Y	13	45 1		11
						14 9						
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT			11

-----  
 SAMANO (FOURTH MASSIVE) 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8696 - 8964

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 MURCH, B. L. WELL #: 10 RRCID -> 191484 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7540 - 8772

02	336 N	301	-0-	-35	-0-	15 1	283 2	Y	3	6 1		1
						3 9						
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	29 1	369 2	Y	5	4 1		2
						6 9						
04	360 N	346	-0-	-14	-0-	26 1	314 2	Y	5	5 1		2
						6 9						
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	26 1	342 2	Y	5	4 1		3
						6 9						
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	24 1	335 2	Y	41	26 1		18
						45 9						
*07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	29 1	339 2	Y	43	35 1		26
						47 9						

-----															
SAMANO (FOURTH MASSIVE)			//CONT.//		80088 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
FAULCONER, VERNON E., INC.			//CONT.//		263701										
MURCH, B. L.			WELL #:		8	RRCID -> 191485			COMPL. DATE 06/27/2002			TOTAL DEPTH	9600 PERF. 7470 - 8957		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
-----															
02		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	112	1	2142	2	Y	34	56	1	9
							37	9							
03		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	184	1	2352	2	Y	43	34	1	18
							47	9							
04		2370 N	2205	-0-	-165	-0-	166	1	1997	2	Y	38	43	1	13
							42	9							
05		3100 N	3147	-0-	47	47	217	1	2871	2	Y	54	42	1	25
							59	9							
06		3000 N	3366	-0-	366	413	223	1	3076	2	Y	61	51	1	35
							67	9							
*07		3100 N	3369	-0-	269	682	260	1	3041	2	Y	62	55	1	42
							68	9							
-----															
MURCH, B. L.			WELL #:		9	RRCID -> 191486			COMPL. DATE 09/12/2002			TOTAL DEPTH	11004 PERF. 8238 - 8540		
02		2016 X	1762	-0-	-254	-0-	83	1	1589	2	Y	82	133	1	22
							90	9							
03		2387 X	2118	-0-	-269	-0-	145	1	1852	2	Y	110	85	1	47
							121	9							
04		2310 X	1725	-0-	-585	-0-	125	1	1499	2	Y	92	106	1	33
							101	9							
05		2387 X	1856	-0-	-531	-0-	123	1	1624	2	Y	99	83	1	49
							109	9							
06		2040 X	1818	-0-	-222	-0-	118	1	1630	2	Y	64	67	1	46
							70	9							
07		2108 X	1816	-0-	-292	-0-	137	1	1607	2	Y	65	63	1	48
							72	9							
-----															
MURCH, B. L.			WELL #:		11	RRCID -> 191856			COMPL. DATE 09/05/2002			TOTAL DEPTH	9200 PERF. 7464 - 8978		
02		737 N	737	-0-	-0-	-0-	36	1	690	2	Y	10	22	1	4
							11	9							
03		1085 N	997	-0-	-88	-0-	71	1	909	2	Y	15	12	1	7
							17	9							
04		990 N	770	-0-	-220	-0-	58	1	700	2	Y	11	14	1	4
							12	9							
05		806 N	770	-0-	-36	-0-	53	1	704	2	Y	12	10	1	6
							13	9							
06		960 N	760	-0-	-200	-0-	49	1	680	2	Y	28	20	1	14
							31	9							
07		806 N	776	-0-	-30	-0-	59	1	686	2	Y	28	24	1	18
							31	9							
-----															
MORSE			WELL #:		3	RRCID -> 195630			COMPL. DATE 09/14/2002			TOTAL DEPTH	11100 PERF. 8830 - 9776		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701  
 MURCH, B. L. WELL #: 14 RRCID -> 197403 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7418 - 7424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	7168 X	5560	-0-	-1608	-0-	270	1	5165	2	Y	114	189	31
						125	9						
03	7936 X	7358	-0-	-578	-0-	520	1	6651	2	Y	170	130	71
						187	9						
04	7170 X	6224	-0-	-946	-0-	465	1	5595	2	Y	149	167	53
						164	9						
05	7409 X	6643	-0-	-766	-0-	455	1	6014	2	Y	158	132	79
						174	9						
06	7110 X	6256	-0-	-854	-0-	416	1	5741	2	Y	90	100	69
						99	9						
07	7347 X	6638	-0-	-709	-0-	515	1	6017	2	Y	96	94	71
						106	9						

-----  
 MURCH, B.L. WELL #: 18 RRCID -> 197720 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6514 - 8386

02	2128 N	1648	-0-	-480	-0-	80	1	1528	2	Y	36	71	12
						40	9						
03	2232 N	2029	-0-	-203	-0-	143	1	1833	2	Y	48	39	21
						53	9						
04	1980 N	1762	-0-	-218	-0-	132	1	1583	2	Y	43	49	15
						47	9						
05	1829 N	1813	-0-	-16	-0-	124	1	1641	2	Y	44	37	22
						48	9						
06	1950 N	1795	-0-	-155	-0-	118	1	1632	2	Y	41	37	26
						45	9						
*07	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	151	1	1765	2	Y	45	40	31
						50	9						

-----  
 FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO 273611 WELL #: 19 RRCID -> 181984 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8556 - 9466

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

-----  
 SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 185551 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 8516

02	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	70	1	1690	3	Y	96	45	6	8	50
						106	9								
03	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	193	1	1425	3	Y	34	63	7	8	14
						37	9								
04	1710 N	1584	-0-	-126	-0-	178	1	1381	3	Y	23	6	8	31	
						25	9								
05	2077 N	1524	-0-	-553	-0-	164	1	1338	3	Y	20	23	6	8	22
						22	9								
*06	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	234	1	2033	3	Y	26	8	8	40	
						29	9								
*07	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	197	1	1602	3	Y	23	31	7	8	25
						25	9								

-----  
 SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185918 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

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



SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611  
 SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 186423 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 9220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	139	1	3332	3	Y	12	88 1	30 7 98
						13	9					12 8	
03	2852 X	2373	-0-	-479	-0-	276	1	2044	3	Y	48	90 1	10 8 46
						53	9						
04	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	339	1	2638	3	Y	45	12 8	79
						50	9						
05	3162 X	2341	-0-	-821	-0-	252	1	2054	3	Y	32	36 1	10 8 65
						35	9						
*06	3060 X	2095	-0-	-965	-0-	214	1	1856	3	Y	23	7 8	81
						25	9						
07	3162 X	1996	-0-	-1166	-0-	215	1	1753	3	Y	25	34 1	7 8 65
						28	9						

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 187150 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 9157

02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	42	1	999	3	Y	9	26 1	4 8 29
						10	9						
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	19	1	139	3	Y	3	6 1	1 8 25
						3	9						
04	870 N	803	-0-	-67	-0-	90	1	700	3	Y	12	3 8	34
						13	9						
05	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	310	1	2535	3	Y	38	44 1	12 8 16
						42	9						
*06	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	277	1	2400	3	Y	31	10 8	37
						34	9						
*07	3100 N	3493	-0-	393	393	377	1	3068	3	Y	44	60 1	13 8 8
						48	9						

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188311 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7888 - 8190

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

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 189685 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 8922

02	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	124	1	2971	3	N	33		202
						36	9						
03	3069 X	2699	-0-	-370	-0-	316	1	2343	3	N	36	188 1	50
						40	9						
04	2940 X	2456	-0-	-484	-0-	276	1	2145	3	N	32		82
						35	9						
05	3069 X	2246	-0-	-823	-0-	241	1	1969	3	N	33		115
						36	9						
*06	2970 X	2857	-0-	-113	-0-	292	1	2531	3	N	31		146
						34	9						
07	3069 X	2594	-0-	-475	-0-	281	1	2284	3	N	26		172
						29	9						

SAMANO (FOURTH MASSIVE)		//CONT.//		80088 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
DIELMANN		WELL #:		2	RRCID ->	189686	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	8254 - 9250	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			98
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			98
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
-----													
HART ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	189688	COMPL. DATE	03/06/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7494 - 9556	
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	30	1	716	3	Y	-0-	37 7	66
03	899 N	759	-0-	-140	-0-	85	1	632	3	Y	38		104
						42	9						
04	720 N	653	-0-	-67	-0-	70	1	541	3	Y	38	122 1	20
						42	9						
05	837 N	539	-0-	-298	-0-	55	1	451	3	Y	30		50
						33	9						
*06	900 N	669	-0-	-231	-0-	69	1	598	3	Y	2		52
						2	9						
07	682 N	653	-0-	-29	-0-	71	1	582	3	Y	-0-		52
-----													
COATES Y		WELL #:		2	RRCID ->	199583	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	7258 - 8190	
02	2548 X	2303	-0-	-245	-0-	90	1	2180	3	Y	30	87 1 8 8	46
						33	9						
03	2511 X	2146	-0-	-365	-0-	253	1	1869	3	Y	22	9 8	59
						24	9						
04	2430 X	2013	-0-	-417	-0-	228	1	1772	3	Y	12	41 1 8 8	22
						13	9						
05	2542 N	1752	-0-	-790	-0-	190	1	1550	3	Y	11	7 8	26
						12	9						
*06	2580 N	2301	-0-	-279	-0-	236	1	2045	3	Y	18	8 8	36
						20	9						
07	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT		36
-----													
COATES Y		WELL #:		1	RRCID ->	199584	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	9653	PERF.	7406 - 8540	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-		10
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		10
04	3000 N	3070	-0-	70	70	345	1	2690	3	Y	32	27 1 12 8	3
						35	9						
05	3100 N	4362	-0-	1262	1332	473	1	3859	3	Y	27	18 8	12
						30	9						
*06	1499 N	167	-0-	-1332	-0-	17	1	148	3	Y	2	1 8	13
						2	9						
07	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT		13
-----													
HART ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	201231	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	9709	PERF.	7578 - 8868	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE)		//CONT.// 80088 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611											
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 203059		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9258 - 9274					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARCIA "E"		WELL #: 5		RRCID -> 207077		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 11045 PERF. 10345 - 10660					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARCIA "B"		WELL #: 2		RRCID -> 225689		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8060 - 10284					
02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	34 1	804 3	Y	17				120
03	868 N	591	-0-	-277	-0-	19 9	495 3	Y	26	98 1			48
04	750 N	547	-0-	-203	-0-	29 9	457 3	Y	28				76
05	961 N	629	-0-	-332	-0-	59 1	512 3	Y	49				125
*06	720 N	641	-0-	-79	-0-	31 9	63 1	Y	20	69 1			76
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	54 9	64 1	Y	20				76
						22 9			Y	NO RPT			76

RICHMOND		WELL #: 13		RRCID -> 247717		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9830 - 9870					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
03	T. A.	537	-0-	537	-0-	158 1	371 3	Y	7				8
04	T. A.	2378	-0-	2378	-0-	8 9	1662 3	Y	41	33 1	8 8		8
05	T. A.	76	-0-	76	-0-	671 1	56 3	Y	-0-				8
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	45 9		Y	-0-				8
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20 1		Y	NO RPT				8

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		WELL #: 3		RRCID -> 218386		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8732 - 8880			
SLICK STATE "B"													
02	373 X	373	-0-	-0-	-0-	7 1	358 3	Y	7				86
03	3255 X	494	-0-	-2761	-0-	8 9	472 3	Y	12	17 1			81
04	3150 X	247	-0-	-2903	-0-	9 1	218 3	Y	23	22 1			82
05	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	13 9	759 3	Y	30	47 1			65
*06	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	4 1	761 3	Y	86	75 1			76
*07	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	25 9	811 3	Y	69	9 1			136
						461 1							
						33 9							
						279 1							
						95 9							
						328 1							
						76 9							

SAMANO (K SAND) FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO			80088 400 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
			WELL #:	34	RRCID ->	193921	COMPL. DATE	09/18/2002	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	6768 - 6804	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SAMANO			WELL #:	20	RRCID ->	194462	COMPL. DATE	01/01/2003	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	5552 - 6055	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SAMANO "C"			WELL #:	2	RRCID ->	194571	COMPL. DATE	09/18/2002	TOTAL DEPTH	8257	PERF.	6390 - 6408	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SAMANO			WELL #:	27	RRCID ->	195228	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	9030	PERF.	5770 - 7914	
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	32 1	775 3	Y	33	20 1	3 8	23	
03	899 N	769	-0-	-130	-0-	36 9	663 3	Y	15	29 1	3 8	6	
04	750 N	695	-0-	-55	-0-	89 1	605 3	Y	11	3 8		14	
05	930 N	640	-0-	-290	-0-	17 9	561 3	Y	9	10 1	3 8	10	
*06	DLQ G-10	798	-0-	798	798	78 1	706 3	Y	9	3 8		16	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	798	12 9		Y				16	
-----													
DE FLORES, M. S.			WELL #:	2	RRCID ->	215467	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	6247 - 6584	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SALINAS, FAUSTO ET AL			WELL #:	2	RRCID ->	242296	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	9667	PERF.	5970 - 6010	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9 7	21	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21	

SAMANO (K SAND)															
FLETCHER OPERATING, LLC															
FAUSTO SALINAS ET AL															
//CONT.// 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
//CONT.// 273611															
WELL #: 11 RRCID -> 245510 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 5409 - 5437															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SAMANO (MASSIVE 7200)															
FAULCONER, VERNON E., INC.															
MURCH, B. L.															
80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
263701															
WELL #: 7 RRCID -> 194829 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7560 - 8556															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	4340	X	2628	-0-	-1712	-0-	129	1	2465	2	Y	31	65	1	11
							34	9							
03	4650	X	2215	-0-	-2435	-0-	158	1	2026	2	Y	28	25	1	14
							31	9							
04	4410	X	1815	-0-	-2595	-0-	137	1	1652	2	Y	24	29	1	9
							26	9							
05	4464	X	3656	-0-	-808	-0-	253	1	3350	2	Y	48	36	1	21
							53	9							
06	4110	X	3811	-0-	-299	-0-	253	1	3490	2	Y	62	49	1	34
							68	9							
*07	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	297	1	3477	2	Y	63	55	1	42
							69	9							

MURCH, B. L.															
WELL #: 12 RRCID -> 194832 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7564 - 8526															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	756	N	1	-0-	-755	-0-	1	2		Y	-0-	2	1		-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-		2		Y	-0-				-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-				-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-				-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-				-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-				-0-

MURCH, B. L.															
WELL #: 15 RRCID -> 197406 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7642 - 8567															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	196	N	137	-0-	-59	-0-	7	1	127	2	Y	3	4	1	1
							3	9							
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	220	2	Y	5	4	1	2
							6	9							
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	262	2	Y	7	7	1	2
							8	9							
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	228	2	Y	6	5	1	3
							7	9							
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	219	2	Y	12	9	1	6
							13	9							
07	310	N	270	-0-	-40	-0-	20	1	236	2	Y	13	11	1	8
							14	9							

FLETCHER OPERATING, LLC															
SAMANO															
273611															
WELL #: 19 RRCID -> 182085 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7354 - 9466															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-				-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	6	1	47	3	Y	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-				-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-				-0-

SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
SAMANO		WELL #: 20		RRCID -> 183268		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 8467				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	1708 N	1200	-0-	-508	-0-	48 1	1152 3	N	-0-			119
03	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	254 1	1885 3	N	10	9 8		120
						11 9						
04	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	244 1	1902 3	N	-0-			120
05	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	158 1	1291 3	N	-0-			120
*06	2040 N	1586	-0-	-454	-0-	164 1	1422 3	N	-0-			120
*07	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	286 1	2323 3	N	21	10 8		131
						23 9						
-----												
SAMANO		WELL #: 21		RRCID -> 184524		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 2708 - 3190				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 185100		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7462 - 7540				
02	3192 X	2590	-0-	-602	-0-	101 1	2422 3	N	61	182 1	13 8	54
						67 9						
03	3379 X	1023	-0-	-2356	-0-	122 1	901 3	N	-0-			54
04	2970 X	377	-0-	-2593	-0-	43 1	334 3	N	-0-			54
05	3069 X	2101	-0-	-968	-0-	224 1	1829 3	N	44	9 8		89
						48 9						
*06	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	308 1	2676 3	N	58	11 8		136
						64 9						
07	2883 X	2756	-0-	-127	-0-	299 1	2434 3	N	21	10 8		147
						23 9						
-----												
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 185840		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 9717 PERF. 7553 - 7614				
02	2688 X	2284	-0-	-404	-0-	90 1	2155 3	N	35	8 8		152
						39 9						
03	2635 X	528	-0-	-2107	-0-	63 1	465 3	N	-0-			152
04	2520 X	101	-0-	-2419	-0-	11 1	90 3	N	-0-			152
05	2542 X	33	-0-	-2509	-0-	4 1	29 3	N	-0-			152
*06	2460 X	1676	-0-	-784	-0-	171 1	1487 3	N	16	6 8		162
						18 9						
07	2542 X	1449	-0-	-1093	-0-	159 1	1290 3	N	-0-			162
-----												
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 185899		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 7730				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SAMANO		WELL #: 23		RRCID -> 186382		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 7474				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
SAMANO		WELL #: 24		RRCID -> 187379		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 7561								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SALINAS		WELL #: 8		RRCID -> 187691		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 6412 - 7716								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
-----																
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 187880		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 7590								
02	420 N	355	-0-	-65	-0-	15	1	340	3	N	-0-					126
03	961 N	522	-0-	-439	-0-	62	1	460	3	N	-0-					126
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	77	1	597	3	N	2					128
						2	9									
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	48	1	389	3	N	-0-					128
*06	630 N	554	-0-	-76	-0-	57	1	494	3	N	3					131
						3	9									
*07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	82	1	667	3	N	33					164
						36	9									
-----																
SAMANO		WELL #: 25		RRCID -> 188314		COMPL. DATE 11/26/2001		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7182 - 7355								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SAMANO		WELL #: 27		RRCID -> 189367		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7014 - 7539								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SAMANO		WELL #: 29		RRCID -> 189988		COMPL. DATE 02/24/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 6978								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
SAMANO		WELL #: 26		RRCID -> 190607		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8162 - 8168		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SAMANO		WELL #: 32		RRCID -> 191342		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7930 - 8180		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SAMANO		WELL #: 37		RRCID -> 193948		COMPL. DATE 10/27/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6724		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3 1	19 3	Y		2
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2 1	10 3	Y		2
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 3	Y		2
*06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	12 3	Y		2
07	12 N	5	-0-	-7	-0-	1 1	4 3	Y		2
-----										
DIELMANN		WELL #: 1		RRCID -> 201032		COMPL. DATE 03/30/2002		TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 7600		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HART ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 201054		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 7616		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COATES Y		WELL #: 1		RRCID -> 202006		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 7449		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COATES Y		WELL #: 2		RRCID -> 203055		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 7362		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
HART ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	205948	COMPL. DATE	07/14/2002	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7686 - 7742
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136		CAPACITY		CNTY: STARR				
YTURRIA L & L		WELL #:		1	RRCID ->	192443	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6970 - 7110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)				80088 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
FAULCONER, VERNON E., INC.		WELL #:		263701								
MORSE		WELL #:		3	RRCID ->	191141	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	6912 - 9776
02	2464 X	-0-	-0-	-2464	-0-				Y	8		12
03	3999 X	165	-0-	-3834	-0-	12 1	151 2	Y		2	10 1	4
04	3870 X	18	-0-	-3852	-0-	2 9						
05	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	Y		1		5
06	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	1 9						
07	155 X	41	-0-	-114	-0-	436 1	5766 2	Y		38		43
						42 9						
						455 1	6285 2	Y		5	33 1	15
						6 9						
						3 1	38 2	Y		-0-		15

MORSE-FORSTER UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	195194	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	8585	PERF.	6805 - 6814
02	1400 N	1204	-0-	-196	-0-	96 1	1108 2	Y		-0-		3
03	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	126 1	1616 2	Y		-0-		3
04	1380 N	1368	-0-	-12	-0-	104 1	1256 2	Y		7		10
						8 9						
05	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	110 1	1454 2	Y		-0-		10
06	1680 N	1408	-0-	-272	-0-	95 1	1313 2	Y		-0-		10
07	1426 N	1356	-0-	-70	-0-	107 1	1249 2	Y		-0-		10

FLETCHER OPERATING, LLC				273611		CAPACITY		CNTY: STARR				
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	187883	COMPL. DATE	02/05/2002	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6892 - 6988
02	1008 N	1000	-0-	-8	-0-	39 1	942 3	N		17	3 8	94
						19 9						
03	992 N	703	-0-	-289	-0-	84 1	619 3	N		-0-		94
04	939 N	939	-0-	-0-	-0-	107 1	832 3	N		-0-		94
05	1116 N	911	-0-	-205	-0-	99 1	812 3	N		-0-		94
*06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	110 1	952 3	N		2		96
						2 9						
07	961 N	792	-0-	-169	-0-	87 1	705 3	N		-0-		96

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.// 80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
SAMANO		WELL #: 27		RRCID -> 189368		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 6285		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SAMANO		WELL #: 26		RRCID -> 190606		COMPL. DATE 12/23/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 7212		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SAMANO		WELL #: 33		RRCID -> 191518		COMPL. DATE 08/18/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 7330		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SAMANO		WELL #: 36		RRCID -> 192867		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 8728		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SAMANO		WELL #: 39		RRCID -> 194498		COMPL. DATE 12/15/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7897 - 8303		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
RICHMOND		WELL #: 1		RRCID -> 194845		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8322 - 8606		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BLISS		WELL #: 1		RRCID -> 195019		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9076 - 9166		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.// 80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
SAMANO		WELL #: 42		RRCID -> 195231		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 9422		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SAMANO		WELL #: 41		RRCID -> 195234		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 10129 PERF. 7726 - 7938		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SAMANO		WELL #: 38		RRCID -> 195616		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8102 - 8436		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RICHMOND		WELL #: 2		RRCID -> 195696		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8247 - 8439		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RICHMOND		WELL #: 3		RRCID -> 195704		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8300 - 8556		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RICHMOND		WELL #: 5		RRCID -> 196976		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 11375 PERF. 8372 - 9434		
02	924 N	-0-	-0-	-924	-0-		Y	-0-		52
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-		Y	-0-		52
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-		Y	-0-		52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		52
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		52
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		52

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611  
 RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 196983 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8386 - 10004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	919	1	2575	3	Y	125	9	8			268
03	2914 X	1112	-0-	-1802	-0-	138	9	764	3	Y	21	4	8			285
04	2910 X	885	-0-	-2025	-0-	23	9	626	3	Y	5	3	8			287
05	3007 X	186	-0-	-2821	-0-	6	9	135	3	Y	2	177	1	1	8	111
*06	2910 X	728	-0-	-2182	-0-	49	1	546	3	Y	-0-					111
07	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-	182	1			Y	NO RPT					111

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197055 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 7598

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

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197098 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 9814

02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					1
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	33	1	78	3	Y	2					3
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	2	9	38	3	Y	-0-	1	1			2
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	16	1	17	3	Y	-0-					2
*06	120 N	38	-0-	-82	-0-	6	1	28	3	Y	-0-					2
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	10	1			Y	NO RPT					2

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197408 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 10554

02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	162	1	1065	3	N	41	184	1	4	8	42
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	45	9	795	3	N	34	4	8			72
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	86	1	705	3	N	20	3	8			89
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	37	9	579	3	N	11	3	8			97
*06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	96	1	723	3	N	-0-					97
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	22	9			N	NO RPT					97

SAMANO WELL #: 45 RRCID -> 197794 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8382 - 8583

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	329	1	605	3	Y	-0-					-0-
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	332	1	535	3	Y	-0-					-0-
*06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	65	1	150	3	Y	-0-					-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.// 80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
ZAMORA RUIZ		WELL #: 3		RRCID -> 198221		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8542 - 8848				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	769	1	271	3	N	3	156
03	372 N	282	-0-	-90	-0-	3	9	254	3	N	-0-	156
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	28	1	259	3	N	6	162
05	372 N	270	-0-	-102	-0-	33	1	232	3	N	-0-	162
*06	330 N	319	-0-	-11	-0-	7	9	287	3	N	-0-	162
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	32	1			N	NO RPT	162
-----												
SAMANO		WELL #: 43		RRCID -> 198856		COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8062 - 8222				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SAMANO		WELL #: 46		RRCID -> 198860		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 7978				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RICHMOND		WELL #: 9		RRCID -> 200121		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8400 - 9320				
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	81	1	229	3	N	2	111
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	2	9	208	3	N	-0-	111
04	210 N	182	-0-	-28	-0-	88	1	130	3	N	-0-	111
05	341 N	211	-0-	-130	-0-	52	1	155	3	N	-0-	111
*06	330 N	273	-0-	-57	-0-	56	1	205	3	N	-0-	111
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	68	1			N	NO RPT	111
-----												
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 201434		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 6651				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HART ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 201853		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 7642				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)										CNTY: STARR						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY										
KENT GAS UNIT		//CONT.// 273611		WELL #: 1		RRCID -> 202367	COMPL. DATE 01/18/2004	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7887	- 8260						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SALINAS, FAUSTO ET AL										WELL #: 6		RRCID -> 203058	COMPL. DATE 09/30/2002	TOTAL DEPTH 9506	PERF. 6508	- 6593
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RICHMOND										WELL #: 6		RRCID -> 203849	COMPL. DATE 06/18/2004	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8470	- 9904
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SAMANO										WELL #: 37		RRCID -> 204362	COMPL. DATE 10/27/2002	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6254	- 6380
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HART ET AL										WELL #: 2		RRCID -> 206124	COMPL. DATE 10/11/2003	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 6584	- 6664
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JUANA SALAS										WELL #: 1		RRCID -> 208254	COMPL. DATE 11/04/2004	TOTAL DEPTH 10030	PERF. 7860	- 8450
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

-----  
 SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611  
 GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 229406 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 6886 - 7166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1316 N	-0-	-0-	-1316	-0-				Y	5	184	1	38
03	1426 N	1261	-0-	-165	-0-	150	1	1109	3	Y	2		40
04	1230 N	1142	-0-	-88	-0-	129	1	1002	3	Y	10		50
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	102	1	833	3	Y	-0-		50
*06	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	123	1	1070	3	Y	8		58
07	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-				Y	NO RPT			58

-----  
 SMITH PRODUCTION INC. 789662  
 RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 198865 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 8924

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 33 RRCID -> 203216 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 6930 - 6950

02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	17	1	902	3	Y	1		66
03	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	24	1	1314	3	Y	1		67
04	960 N	846	-0-	-114	-0-	15	1	830	3	Y	1		68
05	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	539	1	887	3	Y	-0-		68
*06	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	369	1	1004	3	Y	1	2 1	67
*07	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	385	1	952	3	Y	-0-		67

-----  
 SAMANO (THIRD MASSIVE) 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 MORSE WELL #: 3 RRCID -> 214772 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8523 - 8687

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

-----  
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611  
 SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185917 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

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

SAMANO (THIRD MASSIVE)			//CONT.//	80088 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.//	273611									
SAMANO			WELL #:	23	RRCID ->	186381	COMPL. DATE	09/11/2001	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	8038 - 8181	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
SAMANO			WELL #:	24	RRCID ->	187381	COMPL. DATE	08/24/2001	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	8243 - 8388	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
SAMANO			WELL #:	19	RRCID ->	187382	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	N/A	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
SAMANO			WELL #:	27	RRCID ->	188282	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL DEPTH	9030	PERF.	6102 - 7527	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
SAMANO			WELL #:	25	RRCID ->	188313	COMPL. DATE	11/24/2001	TOTAL DEPTH	8640	PERF.	7770 - 7844	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
SAMANO			WELL #:	29	RRCID ->	188318	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6854 - 7556	
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-				Y	-0-		74	
03	899 N	802	-0-	-97	-0-	95	1	707	3	Y		74	
04	750 N	708	-0-	-42	-0-	80	1	616	3	Y	11	82	
						12	9						
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	70	1	570	3	Y	9	78	
						10	9						
*06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	86	1	749	3	Y	10	85	
						11	9						
*07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	85	1	689	3	Y	10	79	
						11	9						



SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611												
SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191343 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8680 - 9190												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 199667 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 8612												
02	14B2	EXT	740	-0-	740	1351	27 1	650 3	Y	57		60
03	14B2	EXT	313	-0-	313	1664	63 9	261 3	Y	15		75
04	14B2	EXT	299	-0-	299	1963	35 1	247 3	Y	18	56 1	37
05	14B2	EXT	214	-0-	214	2177	17 9	179 3	Y	12		49
*06	14B2	EXT	266	-0-	266	2443	32 1	238 3	Y	1		50
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2443	20 9		Y	NO RPT		50
							22 1					
							13 9					
							27 1					
							1 9					
-----												
DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 200365 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 8284												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201033 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8350 - 8386												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201055 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8311 - 8390												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201855 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8406 - 8510												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

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

COATES Y		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		7972 -		8058	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE)		80089 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		8532 -		8916	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		

MORSE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		8595 -		10470	
02	5264 X	3358	-0-	-1906	-0-	161 1	3074 2	Y	112						167
03	5828 X	5268	-0-	-560	-0-	123 9	4886 2	Y	-0-	118 1					49
04	5370 X	4393	-0-	-977	-0-	382 1	4004 2	Y	51						100
05	5425 X	4422	-0-	-1003	-0-	333 1	4099 2	Y	12						112
06	5100 X	4721	-0-	-379	-0-	56 9	4368 2	Y	34	99 1					47
07	5270 X	4407	-0-	-863	-0-	310 1	4060 2	Y	-0-						47

MORSE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		8525 -		9953	
02	2100 N	1880	-0-	-220	-0-	13 9	1760 2	Y	25						37
03	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	28 9	2309 2	Y	6	30 1					13
04	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	181 1	2272 2	Y	9						22
05	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	7 9	2262 2	Y	2						24
06	2430 N	2159	-0-	-271	-0-	189 1	2005 2	Y	8	22 1					10
07	2573 N	2490	-0-	-83	-0-	10 9	2294 2	Y	-0-						10

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO		//CONT.//	80089 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR							
			273611										
			WELL #:	28	RRCID ->	188697	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	9879	PERF.	7032 -	9514
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02		1161 N	1161	-0-	-0-	234 1	904 3	Y	21	19 1	3 8	-0-	
03		3100 N	3405	-0-	305	1026 1	2359 3	Y	18	11 8		7	
04		1015 N	710	-0-	-305	250 1	460 3	Y	-0-			7	
05		575 N	575	-0-	-0-	219 1	352 3	Y	4	2 8		9	
*06		1082 X	1082	-0-	-0-	326 1	748 3	Y	7	3 8		13	
*07		569 X	569	-0-	-0-	194 1	371 3	Y	4	7 1	2 8	8	
-----													
SAMANO			WELL #:	31	RRCID ->	189734	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9218 -	9708
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
COATES SS			WELL #:	1	RRCID ->	189890	COMPL. DATE	08/24/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8134 -	9152
02		145 N	145	-0-	-0-	6 1	133 3	Y	5			5	
03		248 N	51	-0-	-197	6 1	45 3	Y	-0-			5	
04		30 N	16	-0-	-14	2 1	14 3	Y	-0-			5	
05		155 N	1	-0-	-154	1 3		Y	-0-			5	
*06		60 N	-0-	-0-	-60			Y	-0-			5	
07		31 N	-0-	-0-	-31			Y	-0-			5	
-----													
SAMANO			WELL #:	33	RRCID ->	191336	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7212 -	9416
02		504 N	84	-0-	-420	17 1	67 3	Y	-0-	1 1	5 7	-0-	
03		206 N	206	-0-	-0-	62 1	143 3	Y	1	1 8		-0-	
04		270 N	-0-	-0-	-270	1 9		Y	-0-			-0-	
05		93 N	-0-	-0-	-93			Y	-0-			-0-	
*06		240 N	-0-	-0-	-240			Y	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
COATES SS			WELL #:	2	RRCID ->	191392	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	8694 -	9858
02		1179 N	1179	-0-	-0-	47 1	1131 3	Y	1	12 7		47	
03		1426 N	975	-0-	-451	1 9	859 3	Y	-0-			47	
04		1050 N	738	-0-	-312	83 1	647 3	Y	7			54	
05		1302 N	760	-0-	-542	8 9	665 3	Y	13			67	
*06		1170 N	1039	-0-	-131	81 1	908 3	Y	24			91	
*07		939 N	939	-0-	-0-	14 9	823 3	Y	14			105	
						15 9							

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) FLETCHER OPERATING, LLC COATES SS		//CONT.// //CONT.//	80089 085 273611	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 191936	COMPL. DATE 08/15/2002	TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8981 - 9542						
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			27
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	Y	-0-			27
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	30	1	238	3	Y	3			30
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	3	9							
*06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	24	1	200	3	Y	4			34
07	279 N	204	-0-	-75	-0-	4	9							
						25	1	215	3	Y	5			39
						6	9							
						22	1	179	3	Y	3			42
						3	9							
SAMANO		WELL #: 30		RRCID -> 192695	COMPL. DATE 05/04/2002	TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9606 - 9640						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAMANO		WELL #: 35		RRCID -> 193073	COMPL. DATE 10/04/2002	TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9204 - 9226						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAMANO		WELL #: 42		RRCID -> 194651	COMPL. DATE 03/19/2003	TOTAL DEPTH 9825		PERF. 9202 - 9422						
02	2212 N	-0-	-0-	-2212	-0-					Y	-0-			57
03	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	691	1	1588	3	Y	12	8	8	61
04	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-	13	9							
05	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	790	1	1273	3	Y	14	6	8	61
*06	3000 N	3030	-0-	30	30	15	9							69
*07	2798 N	2768	-0-	-30	-0-	913	1	2097	3	Y	18	8	8	79
						20	9							
						944	1	1802	3	Y	20	44	1	8
						22	9							47
DE FLORES, M. S.		WELL #: 2		RRCID -> 197059	COMPL. DATE 07/11/2003	TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9886 - 10038						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAMANO		WELL #: 46		RRCID -> 197790	COMPL. DATE 07/06/2006	TOTAL DEPTH 10250		PERF. 7932 - 9280						
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	54	1	211	3	N	-0-	8	7	22
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	56	1	127	3	N	-0-			22
04	120 N	14	-0-	-106	-0-	5	1	9	3	N	-0-			22
05	124 N	21	-0-	-103	-0-	8	1	13	3	N	-0-			22
*06	120 N	59	-0-	-61	-0-	18	1	41	3	N	-0-			22
07	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT			22

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611  
 SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199160 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9266 - 9274

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

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264  
 DIAZ WELL #: 2 RRCID -> 201487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7316 - 7534

02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	31	1	391	2	Y	11					28
						12	9									
03	496 N	414	-0-	-82	-0-	29	1	374	2	Y	10					38
						11	9									
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	33	1	417	2	Y	43	68	1			13
						47	9									
05	496 N	374	-0-	-122	-0-	30	1	327	2	Y	15					28
						17	9									
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	44	1	408	2	Y	10					38
						11	9									
07	496 N	454	-0-	-42	-0-	29	1	381	2	Y	40	68	1			10
						44	9									

DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 207017 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7558 - 7571

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 209361 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6522 - 6542

02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	31 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 210536 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7437 - 7588

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

DIAZ WELL #: 4 RRCID -> 216014 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6211 - 6217

02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					10
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					10
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					10
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					10
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					10
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-	2	1			8

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701														
MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189729 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7586 - 8964														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3780 X	3058	-0-	-722	-0-	244	1	2814	2	Y	-0-			5
03	4092 X	3672	-0-	-420	-0-	266	1	3406	2	Y	-0-			5
04	3870 X	2998	-0-	-872	-0-	227	1	2736	2	Y	32			37
						35	9							
05	3782 X	3432	-0-	-350	-0-	241	1	3191	2	Y	-0-			37
06	3540 X	3337	-0-	-203	-0-	225	1	3112	2	Y	-0-			37
07	3658 X	3325	-0-	-333	-0-	262	1	3063	2	Y	-0-			37
-----														
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195629 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7819 - 7906														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FLETCHER OPERATING, LLC 273611														
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188713 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8370 - 8554														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 190125 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8030 - 8186														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	1009	-0-	1009	1009	306	1	703	3	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1009					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1009					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1009					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1009					Y	-0-			-0-
-----														
COATES SS WELL #: 1 RRCID -> 190139 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 8198														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190205 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7892 - 8752														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611													
SAMANO		WELL #:		33	RRCID ->	191519	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8220 -	8286				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
SAMANO		WELL #:		34	RRCID ->	192502	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	6768 -	8630				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
03		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-			
04		82 N	82	-0-	-0-	-0-	29	1	53	3	Y	-0-		-0-			
05		18 N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	3	Y	-0-		-0-			
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-			
-----																	
COATES SS		WELL #:		3	RRCID ->	192585	COMPL. DATE	08/31/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8981 -	9076				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
-----																	
SAMANO		WELL #:		36	RRCID ->	192866	COMPL. DATE	10/19/2002	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8084 -	9136				
02	2800	N	3363	-0-	563	563	689	1	2661	3	Y	12	55	1	24	7	-0-
							13	9									
03	2635	N	1147	-0-	-1488	-0-	346	1	794	3	Y	6	4	8			2
							7	9									
04	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					2
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					2
*06	2850	X	1613	-0-	-1237	-0-	486	1	1116	3	Y	10	4	8			8
							11	9									
07	2945	X	2816	-0-	-129	-0-	960	1	1834	3	Y	20	12	1	8	8	8
							22	9									
-----																	
SAMANO		WELL #:		35	RRCID ->	193071	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8054 -	8502				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
SAMANO		WELL #:		39	RRCID ->	194497	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	7526 -	10428				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
SAMANO		WELL #:		40	RRCID ->	194531	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	10698	PERF.	7536 - 8514
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	1384 1	5347 3	Y	82	110 1	19 8	-0-
03	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	1891 1	4348 3	Y	34	21 8		13
04	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	2115 1	3891 3	Y	22	18 8		17
05	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	2229 1	3591 3	Y	35	17 8		35
*06	4950 X	4881	-0-	-69	-0-	1470 1	3379 3	Y	29	14 8		50
07	5115 X	2960	-0-	-2155	-0-	1009 1	1927 3	Y	22	40 1	8 8	24
-----												
BLISS		WELL #:		1	RRCID ->	194556	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8402 - 9166
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-			Y	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 3	Y	-0-			23
*06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 3	Y	-0-			23
*07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 3	Y	-0-			23
-----												
SAMANO		WELL #:		41	RRCID ->	194647	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	10129	PERF.	6974 - 8510
02	1064 N	-0-	-0-	-1064	-0-			Y	-0-			17
03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	348 1	798 3	Y	-0-			17
04	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			Y	NO RPT			17
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	178 1	287 3	Y	2	1 8		18
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
*07	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	425 1	811 3	Y	9	15 1	3 8	9
-----												
RICHMOND		WELL #:		1	RRCID ->	194660	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8326 - 9572
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
-----												
RICHMOND		WELL #:		2	RRCID ->	194812	COMPL. DATE	02/08/2005	TOTAL DEPTH	10470	PERF.	7822 - 9512
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
DE FLORES, M. S.		WELL #:		1	RRCID ->	195639	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	8714 - 9220
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089	250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
RICHMOND		WELL #:		3	RRCID ->	195709	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9142 - 9173	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RICHMOND		WELL #:		5	RRCID ->	196977	COMPL. DATE	08/17/2003	TOTAL DEPTH	11375	PERF.	N/A	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RICHMOND		WELL #:		4	RRCID ->	197052	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	8754 - 9334	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DE FLORES, M. S.		WELL #:		2	RRCID ->	197057	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8890 - 9266	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RICHMOND		WELL #:		6	RRCID ->	197545	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8470 - 9904	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RICHMOND		WELL #:		10	RRCID ->	197549	COMPL. DATE	09/12/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9212 - 9222	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) FLETCHER OPERATING, LLC RICHMOND		//CONT.// 80089 250 //CONT.// 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
		WELL #: 7		RRCID -> 198216		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9194 - 9910				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1176 N	923	-0-	-253	-0-	242 1 3 9	678 3	Y	3	41 7	2 8	27
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	280 1 17 9	658 3	Y	15	3 8		39
04	1110 N	350	-0-	-760	-0-	99 1 4 9	247 3	Y	4	20 1	1 8	22
05	1023 N	545	-0-	-478	-0-	145 1 3 9	397 3	Y	3	2 8		23
*06	1080 N	535	-0-	-545	-0-	132 1 7 9	396 3	Y	6	2 8		27
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT			27
-----												
SAMANO		WELL #: 47		RRCID -> 198375		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 8472				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
SAMANO		WELL #: 43		RRCID -> 198857		COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8344 - 8428				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
RICHMOND		WELL #: 8		RRCID -> 198858		COMPL. DATE 10/19/2003		TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9298 - 9508				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
SAMANO		WELL #: 46		RRCID -> 198861		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8129 - 8224				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
RICHMOND		WELL #: 9		RRCID -> 200125		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9004 - 9320				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
KENT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	202369	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8838 - 9084
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH PRODUCTION INC.		789662				CAPACITY			CNTY: STARR			
RICHMOND		WELL #:		11	RRCID ->	199212	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8916 - 9455
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE)		80089 380		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
MORSE - FORSTER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	189730	COMPL. DATE	06/17/2002	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	8222 - 8916
02	3808 X	2750	-0-	-1058	-0-	220 1	2530 2	Y	-0-			15
03	4061 X	2755	-0-	-1306	-0-	200 1	2555 2	Y	-0-			15
04	3900 X	2660	-0-	-1240	-0-	203 1	2446 2	Y	10			25
						11 9						
05	3937 X	3341	-0-	-596	-0-	235 1	3106 2	Y	-0-			25
06	3510 X	3196	-0-	-314	-0-	216 1	2980 2	Y	-0-			25
*07	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	247 1	2885 2	Y	-0-			25

MORSE		WELL #:		2	RRCID ->	190442	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	8219 - 8338
02	1120 N	1079	-0-	-41	-0-	54 1	1021 2	Y	4			6
						4 9						
03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	84 1	1074 2	Y	1	5	1	2
						1 9						
04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	87 1	1047 2	Y	3			5
						3 9						
05	1209 N	398	-0-	-811	-0-	28 1	370 2	Y	-0-			5
06	1110 N	900	-0-	-210	-0-	60 1	831 2	Y	8	9	1	4
						9 9						
07	1178 N	1125	-0-	-53	-0-	89 1	1036 2	Y	-0-			4

FLETCHER OPERATING, LLC		273611				CAPACITY			CNTY: STARR			
SAMANO		WELL #:		28	RRCID ->	188714	COMPL. DATE	02/12/2002	TOTAL DEPTH	9879	PERF.	8986 - 9083
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COATES SS		WELL #:		1	RRCID ->	190138	COMPL. DATE	04/25/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8480 - 8588
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO		//CONT.// 80089 380 //CONT.// 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
		WELL #: 31		RRCID -> 190204		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9108 - 9184								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-						
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-						
-----																
RICHMOND				WELL #: 4		RRCID -> 197053		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9834 - 10004						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-						
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-						
-----																
RICHMOND				WELL #: 6		RRCID -> 197364		COMPL. DATE 09/08/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9805 - 9904						
02	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	921	1	2581	3	Y	108	9	8	103		
03	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	119	9	1089	1	Y	61	12	8	152		
04	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	67	9	904	1	Y	37	114	1	10	8	65
05	3720 X	3199	-0-	-521	-0-	41	9	848	1	Y	19	11	8	73		
*06	3600 X	3414	-0-	-186	-0-	21	9	843	1	Y	35	10	8	98		
07	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-	39	9			Y	NO RPT			98		
-----																
RICHMOND				WELL #: 10		RRCID -> 197550		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9746 - 9814						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
-----																
RICHMOND				WELL #: 8		RRCID -> 198100		COMPL. DATE 10/19/2003		TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A						
02	2856 X	-0-	-0-	-2856	-0-					Y	-0-			87		
03	3162 X	480	-0-	-2682	-0-	140	1	331	3	Y	8	2	8	93		
04	2790 X	264	-0-	-2526	-0-	9	9	75	1	Y	3	15	1	1	8	80
05	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	3	9	670	1	Y	16	9	8	87		
*06	1650 X	1368	-0-	-282	-0-	18	9	337	1	Y	14	4	8	97		
07	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-	15	9			Y	NO RPT			97		
-----																
RICHMOND				WELL #: 7		RRCID -> 198217		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9706 - 9910						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO		//CONT.// //CONT.//		80089 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
SAMANO		WELL #: 42		RRCID -> 211155	COMPL. DATE 03/19/2003	TOTAL DEPTH 9825	PERF. 8940	- 8990		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
SAMANO		WELL #: 46		RRCID -> 214021	COMPL. DATE 11/07/2003	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 8846	- 8886		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
SAMEDAN (FRIO) VTEX ENERGY, INC. STATE TRACT 818L		80090 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
STATE TRACT 818L		WELL #: A 1		RRCID -> 085547	COMPL. DATE 09/21/1977	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8586	- 9831		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	320		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	320		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	320		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	320		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	320		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	320		
STATE TRACT 818L		WELL #: F 1		RRCID -> 085548	COMPL. DATE 11/09/1978	TOTAL DEPTH 13000	PERF.10242	- 10257		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
STATE TRACT 818L		WELL #: F 2		RRCID -> 092493	COMPL. DATE 05/05/1980	TOTAL DEPTH 12150	PERF. 8962	- 10648		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
STATE TRACT 818L		WELL #: F 3		RRCID -> 092494	COMPL. DATE 05/05/1980	TOTAL DEPTH 10890	PERF. 9003	- 10704		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		

SAMEDAN (FRIO)		//CONT.//		80090 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
VTEX ENERGY, INC.		//CONT.//		887727						
STATE TRACT 818L		WELL #: A 7		RRCID -> 093473	COMPL. DATE 09/13/1980	TOTAL DEPTH 10313	PERF. 8696	- 9671		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
STATE TRACT 818L		WELL #: A 6		RRCID -> 093474	COMPL. DATE 09/04/1980	TOTAL DEPTH 10690	PERF. 8938	- 10092		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
STATE TRACT 818L		WELL #: A 5		RRCID -> 094002	COMPL. DATE 10/07/1980	TOTAL DEPTH 12251	PERF. 8837	- 10930		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
STATE TRACT 818L		WELL #: A 2		RRCID -> 094611	COMPL. DATE 10/17/1980	TOTAL DEPTH 12981	PERF. 10090	- 11554		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
STATE TRACT 818L		WELL #: A 4		RRCID -> 096205	COMPL. DATE 08/24/1980	TOTAL DEPTH 12150	PERF. 8943	- 11902		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SAN DIEGO, SW. (YEGUA B)		80178 502		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL				
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797								
GARCIA, ESTELLA		WELL #: 5		RRCID -> 122839	COMPL. DATE 09/19/1985	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5909	- 5920		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA B) //CONT.// 80178 502 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 B.P. PRODUCTIONS INC. //CONT.// 040797  
 GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 124331 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6230 - 6234

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

SAN DIEGO, SW. (YEGUA H) 80178 505 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797  
 BARKLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 222787 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6298 - 6302

02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	1	N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	1	N	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1	N	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-			-0-
*07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-			-0-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797  
 GARCIA, ESTELLA "A" WELL #: 3 RRCID -> 149568 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5897 - 5904

02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	39	1	1	9	N	1	232
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	39	1	1	9	N	1	233
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	41	1	1	9	N	1	234
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	40	1	1	9	N	1	235
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	41	1	1	9	N	1	236
*07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	40	1	1	9	N	1	237

GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 170569 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5850 - 5856

02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	38	1	1	9	N	1	236
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	38	1	1	9	N	1	237
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	40	1	1	9	N	1	238
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	39	1	1	9	N	1	239
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	38	1	1	9	N	1	240
*07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	39	1	1	9	N	1	241

SENDERO ENERGY INC. 766971  
 CANALES WELL #: 3 RRCID -> 179282 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6009 - 6014

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180222 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900)		//CONT.//		80178 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL						
SENDERO ENERGY INC.		//CONT.//		766971											
MCAFEE-BOX		WELL #:		1	RRCID ->	181607	COMPL. DATE	02/16/2001	TOTAL DEPTH	6626	PERF. 6155 - 6164				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	181764	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6101 - 6106				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SAN DIEGO, SW (YEGUA 6000)				80178 555	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL						
SENDERO ENERGY INC.				766971											
CANALES A		WELL #:		1	RRCID ->	178209	COMPL. DATE	07/11/2000	TOTAL DEPTH	6881	PERF. 6072 - 6078				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT				-0-
-----															
CANALES-MARTIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	182317	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6040 - 6106				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SAN DIEGO, SW (YEGUA 6150)				80178 562	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL						
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797											
GARCIA, GENARO		WELL #:		2	RRCID ->	197736	COMPL. DATE	10/17/2003	TOTAL DEPTH	6739	PERF. 6165 - 6180				
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	N	1				61
03	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-				61
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	N	1				62
05	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-				62
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	N	1				63
*07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-				63
-----															
SAN DIEGO, SW (YEGUA 6550)				80178 600	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL						
XOG OPERATING LLC				945921											
SHAMOUN		WELL #:		1	RRCID ->	272608	COMPL. DATE	09/13/2013	TOTAL DEPTH	6523	PERF. 6083 - 6087				
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2020



SAN FERNANDO (LOBO 9600) 80231 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178  
 SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 116782 COMPL. DATE 05/09/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 9618 - 9656

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	21 1	321 2	Y	-0-			-0-
03	372 N	72	-0-	-300	-0-	11 1	61 2	Y	-0-			-0-
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	76 1	428 2	Y	-0-			-0-
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	31 1	494 2	Y	-0-			-0-
06	60 N	20	-0-	-40	-0-	2 1	18 2	Y	-0-			-0-
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAN IDELFONSO (LOBO) 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 SCHWARZ WELL #: 3 RRCID -> 112634 COMPL. DATE 07/07/1984 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6224 - 6266

02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8 1	114 3	N	-0-			-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	9 1	96 3	N	-0-			-0-
04	120 N	92	-0-	-28	-0-	6 1	86 3	N	-0-			-0-
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	8 1	111 3	N	-0-			-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7 1	102 3	N	-0-			-0-
*07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	7 1	106 3	N	-0-			-0-

MALAKOFF-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 124134 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6166 - 6240

02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	46 1	597 3	N	-0-			100
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	71 1	737 3	N	-0-			100
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	67 1	875 3	N	-0-			100
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	60 1	888 3	N	-0-			100
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	56 1	815 3	N	-0-			100
*07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	73 1	1172 3	N	-0-			100

COG MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 125837 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6374 - 6441

02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	32 1	430 3	N	-0-			12
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	32 1	347 3	N	-0-			12
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	27 1	355 3	N	-0-			12
05	527 N	351	-0-	-176	-0-	22 1	329 3	N	-0-			12
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	27 1	372 3	N	-0-			12
07	403 N	362	-0-	-41	-0-	21 1	341 3	N	-0-			12

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 126826 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6302

02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			Y	-0-			2
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

MALAKOFF - PETERSON WELL #: 4 RRCID -> 127627 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5878 - 6148

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN IDELFONSO (LOBO)		//CONT.// 80237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
SCHWARZ		WELL #: 6		RRCID -> 128191		COMPL. DATE 06/23/1988		TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6049 - 6162								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JOHNSON		WELL #: 2		RRCID -> 130409		COMPL. DATE 09/25/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5884 - 5937								
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					3
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
-----																
SCHWARZ		WELL #: 7		RRCID -> 131679		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6378								
02	1008 N	732	-0-	-276	-0-	53	1	679	3	N	-0-					14
03	1023 N	748	-0-	-275	-0-	66	1	682	3	N	-0-					14
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	62	1	813	3	N	-0-					14
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	55	1	789	3	N	6					20
						7	9									
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	57	1	799	3	N	11					31
						12	9									
*07	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	59	1	952	3	N	10					41
						11	9									
-----																
COG MALAKOFF-PETERSON "A"		WELL #: 3-U		RRCID -> 135957		COMPL. DATE 07/07/1990		TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6174 - 6252								
02	952 N	762	-0-	-190	-0-	54	1	708	3	N	-0-					-0-
03	930 N	877	-0-	-53	-0-	78	1	799	3	N	-0-					-0-
04	840 N	775	-0-	-65	-0-	55	1	720	3	N	-0-					-0-
05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	55	1	811	3	N	-0-					-0-
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	62	1	875	3	N	-0-					-0-
*07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	65	1	1036	3	N	-0-					-0-
-----																
CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 150547		COMPL. DATE 06/04/1994		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6586 - 6626								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
C.D.U.		WELL #: 4		RRCID -> 152247		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6152 - 6165								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

SAN IDELFONSO (LOBO)		//CONT.//		80237 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
VELA		WELL #:		2	RRCID ->	155930	COMPL. DATE	10/20/1995	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	6422 - 6500		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
PLUGGED AND ABANDONED													05/08/2020	

WRIGHT, L. A. ET AL		WELL #:		14	RRCID ->	162977	COMPL. DATE	05/07/1997	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5426 - 5457
02	1652 X	-0-	-0-	-1652	-0-				Y	-0-		12
03	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-				Y	-0-		12
04	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-				Y	-0-		12
05	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-				Y	-0-		12
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12

JOHNSON		WELL #:		3	RRCID ->	165838	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7418 - 7486
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		WELL #:	1	RRCID ->	126644	COMPL. DATE	02/16/1988	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5907 - 6612
02	2828 X	2086	-0-	-742	-0-	232	1	1835	2	N	17		60
						19	9						
03	3038 X	2354	-0-	-684	-0-	260	1	2072	2	N	20		80
						22	9						
04	2910 X	2250	-0-	-660	-0-	259	1	1974	2	N	15		95
						17	9						
05	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	293	1	2220	2	N	17		112
						19	9						
06	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	282	1	2181	2	N	17		129
						19	9						
*07	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	330	1	2470	2	N	15		144
						17	9						

LINK RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	129388	COMPL. DATE	12/17/1988	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5794 - 6376
02	2212 N	2030	-0-	-182	-0-	228	1	1802	2	N	-0-	101
03	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	301	1	2400	2	N	-0-	101
04	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	284	1	2166	2	N	-0-	101
05	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	275	1	2082	2	N	-0-	101
06	2610 N	2538	-0-	-72	-0-	291	1	2247	2	N	-0-	101
07	2542 N	2100	-0-	-442	-0-	247	1	1853	2	N	-0-	101

SAN IDELFONSO (LOBO)		//CONT.//		80237 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701								
LINK RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	210970	COMPL. DATE	07/02/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6135 - 6163
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1652 N	1242	-0-	-410	-0-	139 1	1100 2	N	3		77
							3 9					
03		1922 N	1913	-0-	-9	-0-	213 1	1698 2	N	2		79
							2 9					
04		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	207 1	1574 2	N	2		81
							2 9					
05		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	208 1	1574 2	N	1		82
							1 9					
06		1860 N	1544	-0-	-316	-0-	177 1	1367 2	N	-0-		82
							198 1	1486 2	N	4		86
07		1829 N	1688	-0-	-141	-0-	4 9					

SAN MANUEL (8350)				80272 820	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
MAGNUM ENGINEERING COMPANY				521539								
GARZA, JUAN		WELL #:		2	RRCID ->	119599	COMPL. DATE	12/12/1985	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	3480 - 3510
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAN MANUEL (9600)				80272 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
MAGNUM ENGINEERING COMPANY				521539								
GARZA, JUAN A. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	111666	COMPL. DATE	04/05/1984	TOTAL DEPTH	9718	PERF.	9613 - 9632
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37

SAN RAMON (8300)				80359 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	225793	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL DEPTH	11508	PERF.	8048 - 8060
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	289631	COMPL. DATE	04/29/2017	TOTAL DEPTH	11155	PERF.	8280 - 8318
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90				N	-0-		-0-
03	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAN RAMON (8300)		//CONT.//		80359 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
WOODS CHRISTIAN		WELL #:		22	RRCID ->	141312	COMPL. DATE	06/16/1992	TOTAL DEPTH	13576	PERF. 8207 - 8273			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		756 N	615	-0-	-141	-0-	57 1	544 2	Y	13	12 0		2	
							14 9							
03		744 N	649	-0-	-95	-0-	52 1	579 2	Y	16	16 0		2	
							18 9							
04		725 N	725	-0-	-0-	-0-	73 1	638 2	Y	13	13 0		2	
							14 9							
05		749 N	749	-0-	-0-	-0-	77 1	649 2	Y	21	14 0		9	
							23 9							
06		725 N	725	-0-	-0-	-0-	79 1	627 2	Y	17	22 0		4	
							19 9							
*07		731 N	731	-0-	-0-	-0-	87 1	626 2	Y	16	16 0		4	
							18 9							

SAN ROMAN (JACKSON 7-K)				80373 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C.				667941							
GUERRA, H. P.		WELL #:		3	RRCID ->	040984	COMPL. DATE	11/14/1966	TOTAL DEPTH	3908	PERF. N/A
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAN ROMAN, W. (2000)				80379 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C.				667941							
GUERRA, V.H., ET AL		WELL #:		16	RRCID ->	074067	COMPL. DATE	11/14/1977	TOTAL DEPTH	4576	PERF. N/A
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)				80393 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEGUELLO OPERATING LLC				210225							
RIO GRANDE GAS UNIT II		WELL #:		2	RRCID ->	134140	COMPL. DATE	03/30/1990	TOTAL DEPTH	7597	PERF. 7544 - 7597
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RIO GRANDE GAS UNIT II		WELL #:		1	RRCID ->	134326	COMPL. DATE	04/04/1990	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 7956 - 7968
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO						
DEGUELLO OPERATING LLC //CONT.// 210225																
RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 7-L RRCID -> 148907 COMPL. DATE 11/15/1993										TOTAL DEPTH	9010	PERF. 8473 - 8714				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
RIO GRANDE GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 149408 COMPL. DATE 08/25/1995										TOTAL DEPTH	8950	PERF. 8225 - 8594				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HARDING, GLEN WELL #: 1 RRCID -> 154431 COMPL. DATE 06/09/1998										TOTAL DEPTH	9766	PERF. 7280 - 7312				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HARDING, GLEN WELL #: 2 RRCID -> 193585 COMPL. DATE 05/09/2000										TOTAL DEPTH	7802	PERF. 6534 - 6768				
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
-----																
HARDING, GLEN WELL #: 3 RRCID -> 193920 COMPL. DATE 02/11/2003										TOTAL DEPTH	8110	PERF. 6740 - 6760				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HARDING, GLEN WELL #: 5 RRCID -> 208348 COMPL. DATE 01/03/2005										TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6656 - 6748				
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701																	
ENGELMAN COMMUNITY -A- WELL #: 3 RRCID -> 013977 COMPL. DATE 05/28/1955 TOTAL DEPTH 6618 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
WILCOX, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 013984 COMPL. DATE 03/01/1953 TOTAL DEPTH 6623 PERF. N/A																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 4 RRCID -> 013995 COMPL. DATE 06/15/1950 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6505 - 6542																	
02	1848	N	677	-0-	-1171	-0-	273	1	378	2	Y	24	123	1			7
							26	9									
03	1798	N	748	-0-	-1050	-0-	190	1	558	2	Y	-0-					7
04	1890	N	465	-0-	-1425	-0-	103	1	317	2	Y	41					48
							45	9									
05	744	N	253	-0-	-491	-0-	195	1	58	2	Y	-0-					48
06	720	N	278	-0-	-442	-0-	113	1	158	2	Y	6					54
							7	9									
*07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	198	1	363	2	Y	-0-					54
-----																	
YOUNGBLOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014004 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
02	1820	N	345	-0-	-1475	-0-	144	1	199	2	N	2	162	1			6
							2	9									
03	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	725	1	2133	2	N	-0-					6
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	586	1	1811	2	N	34					40
							37	9									
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	344	1	102	2	N	-0-					40
06	1950	N	814	-0-	-1136	-0-	338	1	475	2	N	1					41
							1	9									
*07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	732	1	1342	2	N	15					56
							17	9									
-----																	
ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 5 RRCID -> 014022 COMPL. DATE 05/07/1962 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701													
CARDENAS, JOSEFA WELL #: 5 RRCID -> 033078 COMPL. DATE 04/08/1964 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02		1092 N	522	-0-	-570	-0-	213 1	295 2	Y	13	46 1		3
03		1085 N	58	-0-	-1027	-0-	14 9	43 2	Y	-0-			3
04		1080 N	7	-0-	-1073	-0-	15 1	5 2	Y	-0-			3
05		589 N	1	-0-	-588	-0-	2 1		Y	-0-			3
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	1 1		Y	-0-			3
07		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			3
-----													
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228													
DE CAVAZOS, C. C. WELL #: 5 RRCID -> 014021 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 16684 PERF. N/A													
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
DECAVAZOS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 122837 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7898 - 7906													
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
DECAVAZOS, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 124524 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8080 - 8096													
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
DECAVAZOS, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 137796 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6744 - 6756													
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179													
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 156123 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7638 - 7658													
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2021													



SAN YGNACIO (WILCOX) 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 BNR OPERATING, LLC 077577  
 GARZA, AMERICA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125326 COMPL. DATE 09/18/1987 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8849 - 9089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 SANTA MARIA WELL #: 1 RRCID -> 160745 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8988 - 8998

02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	108	1	1062	2	N	-0-			-0-
03	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	110	1	1131	2	N	-0-			-0-
04	1350 N	1227	-0-	-123	-0-	113	1	1114	2	N	-0-			-0-
05	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	115	1	1263	2	N	-0-			-0-
06	1200 N	1120	-0-	-80	-0-	108	1	1012	2	N	-0-			-0-
07	1271 N	922	-0-	-349	-0-	73	1	849	2	N	-0-			-0-

MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 161561 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8326 - 8568

02	1568 N	1450	-0-	-118	-0-	134	1	1316	2	N	-0-			-0-
03	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	144	1	1470	2	N	-0-			-0-
04	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	155	1	1526	2	N	-0-			-0-
05	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	141	1	1544	2	N	-0-			-0-
06	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	163	1	1520	2	N	-0-			-0-
07	1736 N	1052	-0-	-684	-0-	83	1	969	2	N	-0-			-0-

MERCURIO WELL #: 3 RRCID -> 165491 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8334 - 8494

02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	111	1	1094	2	N	-0-			-0-
03	1271 N	1230	-0-	-41	-0-	109	1	1121	2	N	-0-			-0-
04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	112	1	1109	2	N	-0-			-0-
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	112	1	1221	2	N	-0-			-0-
06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	121	1	1126	2	N	-0-			-0-
07	1271 N	805	-0-	-466	-0-	64	1	741	2	N	-0-			-0-

ACELA WELL #: 1 RRCID -> 165936 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8504 - 8587

02	168 N	77	-0-	-91	-0-	7	1	70	2	N	-0-			-0-
03	124 N	80	-0-	-44	-0-	7	1	73	2	N	-0-			-0-
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	8	1	81	2	N	-0-			-0-
05	93 N	48	-0-	-45	-0-	4	1	44	2	N	-0-			-0-
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	7	1	61	2	N	-0-			-0-
07	93 N	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-

MERCURIO WELL #: 4 RRCID -> 166627 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8257 - 8430

02	1232 N	1084	-0-	-148	-0-	100	1	984	2	N	-0-			-0-
03	1426 N	1270	-0-	-156	-0-	113	1	1157	2	N	-0-			-0-
04	1290 N	1275	-0-	-15	-0-	117	1	1158	2	N	-0-			-0-
05	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	113	1	1241	2	N	-0-			-0-
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	134	1	1255	2	N	-0-			-0-
07	1333 N	759	-0-	-574	-0-	60	1	699	2	N	-0-			-0-

SAN YGNACIO (WILCOX)		//CONT.// 80408 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
ADELFA		WELL #: 1		RRCID -> 167559		COMPL. DATE 03/29/1998			TOTAL DEPTH 8704 PERF. 6636 - 8336						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	32	1	315	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	31	1	322	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	30	1	292	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	372	N	323	-0-	-49	-0-	27	1	296	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	29	1	274	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	341	N	170	-0-	-171	-0-	13	1	157	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
LAURO		WELL #: 1		RRCID -> 168199		COMPL. DATE 04/28/1998			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8682 - 8861						
02	280	N	138	-0-	-142	-0-	13	1	125	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	22	1	228	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	300	N	205	-0-	-95	-0-	19	1	186	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	20	1	218	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	240	N	192	-0-	-48	-0-	19	1	173	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	217	N	129	-0-	-88	-0-	10	1	119	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
TREVINO, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 168511		COMPL. DATE 05/23/1998			TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8269 - 8399						
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	72	1	708	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	88	1	906	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	85	1	834	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	77	1	843	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	84	1	786	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	620	N	447	-0-	-173	-0-	35	1	412	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
SERAFIN		WELL #: 1		RRCID -> 169511		COMPL. DATE 06/18/1998			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8024 - 8651						
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	60	1	592	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	66	1	675	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	750	N	729	-0-	-21	-0-	67	1	662	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	68	1	740	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	720	N	684	-0-	-36	-0-	66	1	618	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	744	N	482	-0-	-262	-0-	38	1	444	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
TREVINO, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 175539		COMPL. DATE 10/15/2000			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8202 - 8572						
02	1708	N	1297	-0-	-411	-0-	120	1	1177	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1891	N	1560	-0-	-331	-0-	139	1	1421	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1770	N	1640	-0-	-130	-0-	151	1	1489	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	115	1	1255	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	164	1	1532	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1705	N	982	-0-	-723	-0-	78	1	904	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
TREVINO, J. B.		WELL #: 6		RRCID -> 179396		COMPL. DATE 09/20/2000			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8206 - 8592						
02	140	N	63	-0-	-77	-0-	6	1	57	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	155	N	99	-0-	-56	-0-	9	1	90	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	7	1	66	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
ACELA		WELL #: 2		RRCID -> 180289		COMPL. DATE 11/04/2000			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8495 - 8644						
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	35	1	348	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	31	1	319	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	40	1	399	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	24	1	261	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	32	1	300	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SAN YGNACIO (WILCOX)		//CONT.//		80408 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
TEXXCO ENERGY SERVICES INC				850917											
KING "B"				WELL #:	3A	RRCID ->	199474	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 3100 - 4200			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
KING "B"				WELL #:	4	RRCID ->	228087	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3360 - 4000			
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600)				80410 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313											
GUADALUPE				WELL #:	1	RRCID ->	186564	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8118 - 8295			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
TREVINO, J. B.				WELL #:	3	RRCID ->	173662	COMPL. DATE	07/02/1999	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 8136 - 8512			
02	840 N	751	-0-	-89	-0-	69	1	682	2	N	-0-				-0-
03	930 N	853	-0-	-77	-0-	76	1	777	2	N	-0-				-0-
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	77	1	761	2	N	-0-				-0-
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	73	1	803	2	N	-0-				-0-
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	83	1	773	2	N	-0-				-0-
07	868 N	429	-0-	-439	-0-	34	1	395	2	N	-0-				-0-
-----															
SERAFIN				WELL #:	2	RRCID ->	176273	COMPL. DATE	02/12/2000	TOTAL DEPTH	8880	PERF. 8401 - 8560			
02	280 N	273	-0-	-7	-0-	25	1	248	2	N	-0-				-0-
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	30	1	310	2	N	-0-				-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	36	1	356	2	N	-0-				-0-
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	32	1	349	2	N	-0-				-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	32	1	301	2	N	-0-				-0-
07	403 N	89	-0-	-314	-0-	7	1	82	2	N	-0-				-0-
-----															
TREVINO, J. B.				WELL #:	5	RRCID ->	177024	COMPL. DATE	09/11/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8180 - 8527			
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	67	1	657	2	N	-0-				-0-
03	775 N	764	-0-	-11	-0-	68	1	696	2	N	-0-				-0-
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	73	1	719	2	N	-0-				-0-
05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	85	1	930	2	N	-0-				-0-
06	750 N	720	-0-	-30	-0-	70	1	650	2	N	-0-				-0-
07	806 N	352	-0-	-454	-0-	28	1	324	2	N	-0-				-0-

SANCHEZ RANCH (QUEEN CITY 7300)		80426 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SANTA RITA HOLDINGS, LLC		748244										
SANCHEZ		WELL #: 1		RRCID -> 136259		COMPL. DATE 10/02/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7318 - 7334				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	113				N	NO RPT	-0-	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	113				N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/18/2021												

SANTA ANA (MARKS)		80810 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
SANTA ANA		WELL #: 1		RRCID -> 169296		COMPL. DATE 06/29/1998		TOTAL DEPTH 15543 PERF.12094 - 12246			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	204	-0-	204	204	101	1	103	2	Y	-0-
04	14B2 EXT	365	-0-	365	569	153	1	212	2	Y	-0-
05	14B2 EXT	432	-0-	432	1001	215	1	217	2	Y	-0-
06	14B2 EXT	356	-0-	356	1357	195	1	161	2	Y	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1357					Y	NO RPT

AMARILLA, ROSA		WELL #: 1		RRCID -> 169717		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12089 - 12156		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SANTA ANA (DAVIS)		WELL #: 1		RRCID -> 221935		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12448 - 12617			
02	756 N	735	-0-	-21	-0-	262	1	456	2	N	15
						17	9				67
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	260	1	267	2	N	20
						22	9				87
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	149	1	207	2	N	13
						14	9				100
05	806 N	467	-0-	-339	-0-	226	1	228	2	N	12
						13	9				112
06	540 N	432	-0-	-108	-0-	212	1	176	2	N	40
						44	9				152
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT
											152

SANTA ANA (SWEENEY 5)		80810 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931								
MEYERS		WELL #: 1		RRCID -> 216534		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9770 - 9780		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800)		80849 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297													
VERA TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 222410		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8780 - 8794							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	65				119
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	56				175

VERA TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 225848		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8802 - 8822							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				74
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				74
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				74
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				74
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				74
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60				134

VERA TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 226914		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7602 - 7610							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

VERA TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 231273		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8780 - 8806							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				134
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				134
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				134
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				134
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				134
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	58				192

SANTA FE (ZONE 4)		80863 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736													
SANTA FE RANCH "B"		WELL #: 202		RRCID -> 217177		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6590 - 6614							
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SANTA FE (12450)		80863 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736													
SANTA FE RANCH		WELL #: 123		RRCID -> 209862		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 14900 PERF.12206 - 12214							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

-----														
SANTA FE (12450)			//CONT.//		80863 950	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.			//CONT.//		411736									
SANTA FE RANCH			WELL #:		119	RRCID -> 290447		COMPL. DATE 02/17/2021		TOTAL DEPTH 14450		PERF. 12706 - 12726		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
02		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		11687	6102	-0-	-5585		5945 2	157 9	Y	Y	143	123 1		20
04		11310	3873	-0-	-7437		3832 2	41 9	Y	Y	37	40 1		17
05		11687	4102	-0-	-7585		3975 2	127 9	Y	Y	115	42 1		90
06		11310	3081	-0-	-8229		3022 2	59 9	Y	Y	54	68 1		76
07		11687	3394	-0-	-8293		3340 2	54 9	Y	Y	49	44 1		81
-----														
SANTA FE, EAST (7100)					80864 925	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.					411736									
SANTA FE RANCH			WELL #:		8	RRCID -> 182747		COMPL. DATE 02/26/2010		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5218 - 5582		
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SANTA FE, S. (MASSIVE 2ND)					80867 105	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.					411736									
SANTA FE RANCH			WELL #:		129	RRCID -> 287104		COMPL. DATE 07/18/2019		TOTAL DEPTH 14634		PERF. 8106 - 8116		
02		28448 #	11571	-0-	-16877		648 1	10710 2	Y	Y	194	168 1		458
							213 9							
03		31496 #	11966	-0-	-19530		11655 2	311 9	Y	Y	283	287 1		454
04		28200	14655	-0-	-13545		14466 2	189 9	Y	Y	172	185 1		441
05		22444 #	9205	-0-	-13239		9122 2	83 9	Y	Y	75	154 1		362
06		12390 #	5734	-0-	-6656		5514 2	220 9	Y	Y	200	251 1		311
07		15159 #	7040	-0-	-8119		6842 2	198 9	Y	Y	180	163 1		328
-----														
SANTA FE, SOUTH (ZONE 3)					80867 476	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.					411736									
SANTA FE RANCH "B"			WELL #:		201	RRCID -> 210427		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7008 - 7040		
02		3303 R	3303	-0-	-0-		188 1	3115 2	Y	Y	-0-			-0-
03		3793 R	3793	-0-	-0-		322 1	3471 2	Y	Y	-0-			-0-
04		4980	3124	-0-	-1856		337 1	2787 2	Y	Y	-0-			-0-
05		5146	3451	-0-	-1695		340 1	3111 2	Y	Y	-0-			-0-
06		4980	2041	-0-	-2939		243 1	1798 2	Y	Y	-0-			-0-
07		3782 #	1233	-0-	-2549		121 1	1112 2	Y	Y	-0-			-0-
-----														
SANTA MARIA (8350 FRIO)					80881 284	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION					216748									
SOMNITZ			WELL #:		1	RRCID -> 014075		COMPL. DATE 12/29/1959		TOTAL DEPTH 9000		PERF. N/A		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102

SANTA ROSA (10,700)			80924 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748										
MCGILL, H. F.			WELL #: 2		RRCID -> 014083		COMPL. DATE 07/10/1959			TOTAL DEPTH 11178 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
STEWART			WELL #: A 4		RRCID -> 151377		COMPL. DATE 08/17/1994			TOTAL DEPTH 11074 PERF.10818 - 10978			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
STEWART			WELL #: A 7		RRCID -> 156253		COMPL. DATE 11/28/1995			TOTAL DEPTH 10905 PERF.10660 - 10890			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
STEWART			WELL #: A 8		RRCID -> 160038		COMPL. DATE 09/06/1996			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10923			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
MCGILL, H.F. "A"			WELL #: 6		RRCID -> 161779		COMPL. DATE 02/06/1997			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11000 - 11170			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
MCGILL HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 272966		COMPL. DATE 01/25/2014			TOTAL DEPTH 11163 PERF.11082 - 11092			
02	2800 X	1869	-0-	-931	-0-	475	1	1374	2	N	18		67
						20	9						
03	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	775	1	2764	2	N	43		110
						47	9						
04	3000 X	2818	-0-	-182	-0-	704	1	2083	2	N	28		138
						31	9						
05	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	775	1	2780	2	N	5		143
						6	9						
06	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	711	1	2375	2	N	14		157
						15	9						
*07	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	775	1	2879	2	N	71	183 1	45
						78	9						

SANTA ROSA (10,700)		//CONT.//		80924 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY					
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701											
STEWART				WELL #:	1	RRCID ->	107482	COMPL. DATE	07/20/1983	TOTAL DEPTH	11465	PERF.	11193 - 11380		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		3556 X	1041	-0-	-2515	-0-	240	1	789	2	N	11			130
03		3069 X	2595	-0-	-474	-0-	460	1	2135	2	N	-0-			130
04		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	520	1	2462	2	N	-0-			130
05		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	620	1	3175	2	N	5			135
06		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	560	1	3235	2	N	42			177
*07		4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	620	1	3832	2	N	19	180	1	16
							21	9							

  

SANTA ROSA RANCH (VICKSBURG 6)				80932 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KENEDY					
DEWBE PETROLEUM CORPORATION				216748											
SANTA ROSA RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	244855	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12539 - 12601		
02		532 N	510	-0-	-22	-0-	65	1	422	2	N	21			111
03		541 N	541	-0-	-0-	-0-	23	9	54	1	N	19			130
04		570 N	500	-0-	-70	-0-	21	9	42	1	N	19			149
05		558 N	513	-0-	-45	-0-	21	9	44	1	N	12			161
06		593 N	593	-0-	-0-	-0-	44	1	51	1	N	16			177
07		527 N	498	-0-	-29	-0-	13	9	51	1	N	16			199
							18	9	39	1	N	22			
							24	9							

  

SANTELLANA (FRIO)				80943 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO					
DEWBE PETROLEUM CORPORATION				216748											
GUERRA				WELL #:	28	RRCID ->	252937	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	8578 - 8691		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	29	1	121	3	N	-0-			52
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52

  

SANTELLANA (6500)				80943 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
GUERRA, A. E.				WELL #:	56	RRCID ->	179719	COMPL. DATE	09/27/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	5954 - 5970		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

  

GUERRA, A. E.				WELL #:	22R	RRCID ->	266295	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	12665	PERF.	6650 - 6850
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



SANTPELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG)										80947 040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION										216748								
GUERRA, A.										WELL #:	3	RRCID ->	078725	COMPL. DATE	08/17/1978	TOTAL DEPTH	9006	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					(I)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
02		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	50	1	1053	2	Y	-0-			131			
03		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	90	1	1153	2	Y	-0-			131			
04		990 N	809	-0-	-181	-0-	72	1	737	2	Y	-0-			131			
05		1023 N	731	-0-	-292	-0-	65	1	666	2	Y	-0-			131			
06		990 N	887	-0-	-103	-0-	63	1	824	2	Y	-0-			131			
*07		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	93	1	1053	2	Y	-0-			131			

GUERRA, A. E.										WELL #:	10	RRCID ->	114105	COMPL. DATE	08/20/2000	TOTAL DEPTH	9490	PERF. 8426 - 8450
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			

GUERRA, E. E. JR.										WELL #:	7	RRCID ->	142254	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	16357	PERF. 7964 - 8348
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			

GUERRA, E. E. JR.										WELL #:	9	RRCID ->	151964	COMPL. DATE	04/10/2012	TOTAL DEPTH	15007	PERF. 3025 - 4700
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			

GUERRA, A. E.										WELL #:	2	RRCID ->	169797	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	11110	PERF. 8280 - 8680
02		140 N	84	-0-	-56	-0-	14	1	69	3	Y	1			3			
							1	9										
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3			
04		99 N	99	-0-	-0-	-0-	19	1	80	3	Y	-0-			3			
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			3			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3			
*07		166 N	166	-0-	-0-	-0-	33	1	132	3	Y	1			4			
							1	9										

GUERRA, A. E.										WELL #:	1	RRCID ->	173686	COMPL. DATE	09/12/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8230 - 8280
02		4200 X	2082	-0-	-2118	-0-	362	1	1712	3	Y	7			71			
							8	9										
03		4650 X	3491	-0-	-1159	-0-	701	1	2766	3	Y	22			93			
							24	9										
04		2820 X	2813	-0-	-7	-0-	532	1	2264	3	Y	15			108			
							17	9										
05		2914 X	2091	-0-	-823	-0-	317	1	1764	3	Y	9			117			
							10	9										
06		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	588	1	2739	3	Y	7			124			
							8	9										
*07		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	606	1	2354	3	Y	8			132			
							9	9										

SANTPELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748													
GUERRA, E. E. WELL #: 16 RRCID -> 184447 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8008 - 8530													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02		3024 X	2391	-0-	-633	-0-	139	1	2240 3	Y	11		116
03		3348 X	1382	-0-	-1966	-0-	12	9	1284 3	Y	19		135
04		3030 X	645	-0-	-2385	-0-	77	1	589 3	Y	15	54 1	96
05		3100 X	137	-0-	-2963	-0-	21	9	111 3	Y	17		113
06		2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-	39	1		Y	-0-		113
07		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-	17	9		Y	-0-		113
19							7	1					
							19	9					
CASA BLANCA 'B' WELL #: 1 RRCID -> 197744 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8348 - 8368													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
CASA BLANCA 'B' WELL #: 2 RRCID -> 201782 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8421 - 8440													
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
GUERRA WELL #: 24 RRCID -> 204559 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8112 - 8132													
02		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	176	1	831 3	Y	4		17
03		630 N	630	-0-	-0-	-0-	4	9	500 3	Y	4		21
04		840 N	718	-0-	-122	-0-	126	1	580 3	Y	4		25
05		1085 N	617	-0-	-468	-0-	134	1	523 3	Y	2		27
06		640 N	640	-0-	-0-	-0-	4	9	528 3	Y	1		28
07		744 N	662	-0-	-82	-0-	92	1	526 3	Y	2		30
							2	9					
GUERRA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 248790 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8493 - 8502													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		234
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		234
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		234
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		234
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		234
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		234

SANTPELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
GUERRA, A. E. WELL #: 53ST RRCID -> 172457 COMPL. DATE 12/04/2008										TOTAL DEPTH	14237	PERF.	7898 - 7910	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
GUERRA, A. E. WELL #: 41 RRCID -> 176251 COMPL. DATE 02/20/2000										TOTAL DEPTH	15000	PERF.	8056 - 8150	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
GUERRA, A. E. WELL #: 66 RRCID -> 180746 COMPL. DATE 04/20/2001										TOTAL DEPTH	8614	PERF.	6081 - 6174	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
GUERRA, A. E. WELL #: 69 RRCID -> 182325 COMPL. DATE 03/20/2001										TOTAL DEPTH	8365	PERF.	7909 - 8046	
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	20	1	319	2	Y	-0-			-0-
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	2	Y	-0-			-0-
04	360 N	330	-0-	-30	-0-	18	1	312	2	Y	-0-			-0-
05	372 N	325	-0-	-47	-0-	20	1	305	2	Y	-0-			-0-
06	330 N	314	-0-	-16	-0-	17	1	297	2	Y	-0-			-0-
*07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	2	Y	-0-			-0-
-----														
GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 234947 COMPL. DATE 12/14/2007										TOTAL DEPTH	14250	PERF.	8112 - 8158	
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	32	1	531	2	Y	-0-			-0-
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	36	1	532	2	Y	-0-			-0-
04	600 N	482	-0-	-118	-0-	26	1	456	2	Y	-0-			-0-
05	620 N	565	-0-	-55	-0-	35	1	530	2	Y	-0-			-0-
06	540 N	536	-0-	-4	-0-	30	1	506	2	Y	-0-			-0-
*07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	28	1	504	2	Y	-0-			-0-
-----														
GUERRA, A. E. WELL #: 90 RRCID -> 256615 COMPL. DATE 06/20/2008										TOTAL DEPTH	14080	PERF.	8084 - 8092	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT			-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 WALLIS ENERGY, INC. 893997  
 TIJERINA UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 047580 COMPL. DATE 09/27/1969 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600				Y	-0-			32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600				Y	-0-			32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600				Y	-0-			32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600				Y	-0-			32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600				Y	-0-			32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600				Y	-0-			32

TIJERINA UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 050953 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 8756 PERF. N/A

02		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		Y	-0-			43
03		930 N	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-			43
04		900 N	811	-0-	-89	-0-	811	2		Y	-0-			43
05		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2		Y	-0-			43
06		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2		Y	-0-			43
*07		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		Y	-0-			43

SANTELLANA, SOUTH (GUERRA) 80947 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 GUERRA, A.E. WELL #: 48 RRCID -> 163109 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 16724 PERF.14780 - 15316

02		312 N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	2	Y	-0-	3 1	4
03		310 N	158	-0-	-152	-0-	10	1	148	2	Y	-0-	4 1	-0-
04		990 N	24	-0-	-966	-0-	1	1	23	2	Y	-0-		-0-
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-		-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		-0-
*07		111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	-0-		-0-

SANTELLANA, SOUTH (LF-3) 80947 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 CASA BLANCA 'C' WELL #: 1 RRCID -> 213333 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7075 - 7080

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			111
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			111
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			111
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			111
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			111
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			111

SARITA (13-B) 81115 441 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 EAST, S.K. WELL #: 9 RRCID -> 255777 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 6430 - 6530

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

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.)		81116 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 70		RRCID -> 218530		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 17098 PERF.13778 - 13959								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 X	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 74		RRCID -> 220139		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 15900 PERF.13652 - 15326			
02	3304 X	2768	-0-	-536 B	-0-	211 1	2546 2	Y	10	11 1	17
03	3658 X	2210	-0-	-1448 B	-0-	228 1	1968 2	Y	13	9 1	21
04	3492 X	3492	-0-	-0- B	-0-	340 1	3137 2	Y	14	14 1	21
05	3268 X	3268	-0-	-0- B	-0-	253 1	2998 2	Y	15	10 1	26
06	3218 X	3218	-0-	-0- B	-0-	187 1	3012 2	Y	17	19 1	24
*07	3681 X	3681	-0-	-0- B	-0-	290 1	3378 2	Y	12	14 1	22

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 78		RRCID -> 223656		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 16500 PERF.14942 - 15700			
02	5040 X	4370	-0-	-670 B	-833924	331 1	3995 2	Y	40	44 1	69
03	5580 X	4741	-0-	-839 B	-833924	487 1	4207 2	Y	43	35 1	77
04	0 X	5990	-0-	5990 B	-827934	580 1	5351 2	Y	54	53 1	78
05	4836 X	4631	-0-	-205 B	-827934	355 1	4213 2	Y	57	39 1	96
06	4680 X	3793	-0-	-887 B	-827934	218 1	3506 2	Y	63	73 1	86
07	5425 X	540	-0-	-4885 B	-827934	40 1	467 2	Y	30	46 1	70

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 83		RRCID -> 228083		COMPL. DATE 03/31/2011		TOTAL DEPTH 17500 PERF.14110 - 14150			
02	14B2 EXT	478	-0-	478 B	828	37 1	441 2	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	313	-0-	313 B	1141	32 1	281 2	Y	-0-		-0-
04	1566 X	425	-0-	-1141 B	-0-	42 1	383 2	Y	-0-		-0-
05	527 N	453	-0-	-74 B	-0-	35 1	418 2	Y	-0-		-0-
06	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	30 1	484 2	Y	-0-		-0-
*07	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	41 1	483 2	Y	-0-		-0-

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 87		RRCID -> 229287		COMPL. DATE 04/15/2019		TOTAL DEPTH 16498 PERF.13832 - 13996			
02	476 X	397	-0-	-79 B	-0-	30 1	367 2	Y	-0-		-0-
03	527 X	156	-0-	-371 B	-0-	16 1	140 2	Y	-0-		-0-
04	450 N	329	-0-	-121 B	-0-	32 1	297 2	Y	-0-		-0-
05	434 N	389	-0-	-45 B	-0-	30 1	359 2	Y	-0-		-0-
06	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	26 1	421 2	Y	-0-		-0-
*07	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	28 1	322 2	Y	-0-		-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 88 RRCID -> 230533 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13673 - 13679															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)		CODE		CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 92 RRCID -> 235034 COMPL. DATE 04/20/2021 TOTAL DEPTH 17003 PERF.14240 - 14296															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-49274				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-49274				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	2592	-0-	2592	B	-46682	252	1	2322	2	Y	16	6	1	10
							18	9							
05	0 X	23914	-0-	23914	B	-22768	1853	1	22000	2	Y	55	18	1	47
							61	9							
*06	14402 X	37170	-0-	22768	B	-0-	2158	1	34789	2	Y	203	114	1	136
							223	9							
07	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	B	-0-				Y	NO RPT				136
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 89 RRCID -> 237166 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 17494 PERF.15340 - 16800															
02	1064 N	1005	-0-	-59	B	-0-	75	1	908	2	Y	20	22	1	36
							22	9							
03	970 N	970	-0-	-0-	B	-0-	97	1	841	2	Y	29	19	1	46
							32	9							
04	1129 N	1129	-0-	-0-	B	-0-	107	1	991	2	Y	28	29	1	45
							31	9							
05	1116 N	1090	-0-	-26	B	-0-	82	1	972	2	Y	33	22	1	56
							36	9							
06	1158 N	1158	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1048	2	Y	41	44	1	53
							45	9							
07	1178 N	1082	-0-	-96	B	-0-	83	1	965	2	Y	31	33	1	51
							34	9							
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 93 RRCID -> 241725 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 16345 PERF.13632 - 15396															
02	4424 X	4023	-0-	-401	B	-363023	306	1	3694	2	Y	21	22	1	33
							23	9							
03	4898 X	4569	-0-	-329	B	-363023	470	1	4067	2	Y	29	20	1	42
							32	9							
04	4620 X	4903	-0-	283	B	-362740	477	1	4395	2	Y	28	29	1	41
							31	9							
05	4464 X	4520	-0-	56	B	-362684	349	1	4142	2	Y	26	20	1	47
							29	9							
06	4410 X	4725	-0-	315	B	-362369	275	1	4427	2	Y	21	32	1	36
							23	9							
07	4898 X	5091	-0-	193	B	-362176	400	1	4665	2	Y	24	25	1	35
							26	9							
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 243247 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-354801				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-354801				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-354801				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-354801				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-354801				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-354801				Y	-0-				-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 96 RRCID -> 244609 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16215 - 17125

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304				Y	-0-					-0-

EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 85 RRCID -> 249347 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13756 - 15420

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (NOD B) 81116 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 EAST, S.K. WELL #: 7 RRCID -> 211439 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13535 PERF.10510 - 10570

02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	20	1	842	2	Y	-0-					-0-
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	20	1	760	2	Y	-0-					-0-
04	810 N	396	-0-	-414	-0-	12	1	384	2	Y	-0-					-0-
05	930 N	507	-0-	-423	-0-	16	1	491	2	Y	-0-					-0-
06	750 N	549	-0-	-201	-0-	19	1	530	2	Y	-0-					-0-
07	403 N	382	-0-	-21	-0-	13	1	369	2	Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (O-SAND) 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061  
 EAST, S.K. MRS. -B- WELL #: 46 RRCID -> 164324 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14461 - 14476

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 50 RRCID -> 169650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 14630 PERF.14105 - 14428

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	149	-0-	149	149	25	1	130	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	149					Y	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 EAST, S.K. WELL #: 2 RRCID -> 164558 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14014 - 14034

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (O-SAND) //CONT.// 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 EAST, S.K. WELL #: 4 RRCID -> 168495 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14504 - 14524

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. WELL #: 5 RRCID -> 174678 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14038 - 14180

02	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	105	1	4363	2	Y	138	156	1			63
						152	9									
03	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	129	1	4863	2	Y	140	165	1			38
						154	9									
04	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	144	1	4742	2	Y	149	144	1			43
						164	9									
05	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	146	1	4614	2	Y	136	142	1			37
						150	9									
06	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	140	1	3953	2	Y	110	94	1			53
						121	9									
*07	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	158	1	4515	2	Y	116	132	1			37
						128	9									

EAST, S.K. WELL #: 6 RRCID -> 182195 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14082 - 14122

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (FRIO) 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061  
 EAST, MRS. S. K. 'B' WELL #: 53 RRCID -> 170347 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 13825 PERF.12298 - 12750

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. 'B' WELL #: 201 RRCID -> 284838 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12520 - 12740

02	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	1320	1	4588	3	Y	175	174	1			69
						207	4									
03	6789 X	6135	-0-	-654	-0-	597	1	5279	3	Y	89	103	1			55
						161	4									
04	6750 X	5478	-0-	-1272	-0-	621	1	4718	3	Y	88	101	1			42
						42	4									
05	6975 X	5419	-0-	-1556	-0-	668	1	4643	3	Y	87	85	1			44
						12	4									
06	6750 X	4906	-0-	-1844	-0-	814	1	4200	3	Y	73	84	1			33
						80	9									
07	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					33



SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
EAST, S.K. WELL #: 42 RRCID -> 119158 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12232 - 12612														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	15876 X	15876	-0-	-0-	-0-	365	1	15249	2	Y	238	278	1	115
						262	9							
03	17453 X	16965	-0-	-488	-0-	433	1	16272	2	Y	236	283	1	68
						260	9							
04	18401 X	18401	-0-	-0-	-0-	534	1	17558	2	Y	281	266	1	83
						309	9							
05	17662 X	17662	-0-	-0-	-0-	535	1	16843	2	Y	258	267	1	74
						284	9							
06	17040 X	14876	-0-	-2164	-0-	501	1	14145	2	Y	209	178	1	105
						230	9							
07	18600 X	16465	-0-	-2135	-0-	547	1	15666	2	Y	229	258	1	76
						252	9							
EAST, S.K. WELL #: 3 RRCID -> 165619 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12693 - 13328														
02	280 X	280	-0-	-0-	-0-	6	1	274	2	Y	-0-			-0-
03	651 N	236	-0-	-415	-0-	6	1	230	2	Y	-0-			-0-
04	420 N	396	-0-	-24	-0-	12	1	384	2	Y	-0-			-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	11	1	349	2	Y	-0-			-0-
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	10	1	272	2	Y	-0-			-0-
07	403 N	318	-0-	-85	-0-	11	1	307	2	Y	-0-			-0-
EAST, S.K. WELL #: 10 RRCID -> 185851 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13895 PERF.12164 - 12178														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
EAST, S.K. WELL #: 8 RRCID -> 190426 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12796 - 13908														
02	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	172	1	7162	2	Y	192	209	1	85
						211	9							
03	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	199	1	7464	2	Y	187	220	1	52
						206	9							
04	8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	234	1	7689	2	Y	198	192	1	58
						218	9							
05	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	228	1	7196	2	Y	182	189	1	51
						200	9							
06	7350 X	6220	-0-	-1130	-0-	207	1	5851	2	Y	147	126	1	72
						162	9							
07	7595 X	6916	-0-	-679	-0-	227	1	6512	2	Y	161	182	1	51
						177	9							
EAST, S.K. WELL #: 11 RRCID -> 191092 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 13702 PERF.12070 - 13150														
02	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	61	1	2531	2	Y	-0-			-0-
03	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	64	1	2406	2	Y	-0-			-0-
04	2040 X	1187	-0-	-853	-0-	35	1	1152	2	Y	-0-			-0-
05	2883 X	1900	-0-	-983	-0-	58	1	1842	2	Y	-0-			-0-
06	2790 X	2068	-0-	-722	-0-	71	1	1997	2	Y	-0-			-0-
07	2883 X	1590	-0-	-1293	-0-	54	1	1536	2	Y	-0-			-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 EAST, S.K. WELL #: 12ST RRCID -> 204363 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 13425 PERF. 5296 - 5306

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. WELL #: 13ST RRCID -> 212461 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13310 - 13370

02	444 X	444	-0-	-0-	-0-	10	1	434	2	Y	-0-					-0-
03	4464 X	485	-0-	-3979	-0-	13	1	472	2	Y	-0-					-0-
04	4320 X	496	-0-	-3824	-0-	15	1	481	2	Y	-0-					-0-
05	3503 X	487	-0-	-3016	-0-	15	1	472	2	Y	-0-					-0-
06	1530 X	423	-0-	-1107	-0-	14	1	409	2	Y	-0-					-0-
07	527 X	477	-0-	-50	-0-	16	1	461	2	Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 71 RRCID -> 217225 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14730 PERF.12786 - 14570

02	6440 X	-0-	-0-	-6440	-0-					Y	-0-	31	1			-0-
03	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
06	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 72 RRCID -> 218284 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13406 - 14602

02	38500 X	13615	-0-	-24885	-0-	1040	1	12552	2	Y	21	28	1			46
03	42625 X	177	-0-	-42448	-0-	18	1	159	2	Y	-0-	14	1			32
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	1			-0-
05	32147 X	-0-	-0-	-32147	-0-					Y	-0-					-0-
06	26640 X	-0-	-0-	-26640	-0-					Y	-0-					-0-
07	15066 X	-0-	-0-	-15066	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 73 RRCID -> 220138 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13236 - 14510

02	2968 X	2557	-0-	-411	-0-	196	1	2361	2	Y	-0-					-0-
03	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	341	1	2945	2	Y	-0-					-0-
04	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	364	1	3352	2	Y	-0-					-0-
05	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	271	1	3211	2	Y	-0-					-0-
06	3180 X	3140	-0-	-40	-0-	183	1	2957	2	Y	-0-					-0-
07	3720 X	3685	-0-	-35	-0-	291	1	3394	2	Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 221480 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14356 - 14520

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

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.// 81116 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 76		RRCID -> 222222		COMPL. DATE 08/13/2006			TOTAL DEPTH 14800 PERF.13507 - 14646			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
02	3836 X	3134	-0-	-702	-0-	239 1	2886 2	Y	8	8 1		10
						9 9						
03	4247 X	3612	-0-	-635	-0-	373 1	3226 2	Y	12	7 1		15
						13 9						
04	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	371 1	3423 2	Y	11	11 1		15
						12 9						
05	3472 X	3059	-0-	-413	-0-	237 1	2809 2	Y	12	8 1		19
						13 9						
06	3510 X	2814	-0-	-696	-0-	164 1	2635 2	Y	14	15 1		18
						15 9						
07	3937 X	3482	-0-	-455	-0-	274 1	3196 2	Y	11	11 1		18
						12 9						
-----												
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 79		RRCID -> 226492		COMPL. DATE 02/27/2021			TOTAL DEPTH 13645 PERF.12421 - 12694			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 77		RRCID -> 226600		COMPL. DATE 12/11/2015			TOTAL DEPTH 14740 PERF.12192 - 12494			
02	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	83 1	1007 2	Y	-0-			-0-
03	1023 N	876	-0-	-147	-0-	91 1	785 2	Y	-0-			-0-
04	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	106 1	978 2	Y	-0-			-0-
05	1209 N	1068	-0-	-141	-0-	83 1	985 2	Y	-0-			-0-
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	66 1	1066 2	Y	-0-			-0-
07	1116 N	873	-0-	-243	-0-	69 1	804 2	Y	-0-			-0-
-----												
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 84		RRCID -> 228139		COMPL. DATE 07/02/2011			TOTAL DEPTH 13863 PERF.12276 - 12608			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
EAST, MRS. S. K. "B"		WELL #: 81		RRCID -> 228760		COMPL. DATE 06/02/2007			TOTAL DEPTH 14680 PERF.13714 - 14522			
02	3500 X	3172	-0-	-328	-0-	242 1	2919 2	Y	10	11 1		18
						11 9						
03	3875 X	3118	-0-	-757	-0-	322 1	2787 2	Y	8	8 1		18
						9 9						
04	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	394 1	3634 2	Y	13	12 1		19
						14 9						
05	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	280 1	3318 2	Y	17	10 1		26
						19 9						
06	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	208 1	3352 2	Y	21	21 1		26
						23 9						
*07	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	317 1	3700 2	Y	15	16 1		25
						17 9						

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.// 81116 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
EAST, S. K.		WELL #: 15R		RRCID -> 240981		COMPL. DATE 06/12/2020		TOTAL DEPTH 13914 PERF.12213 - 12245			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	36372 X	13936	-0-	-22436	-0-	321 1	13399 2	Y	196	303 1	128
						216 9					
03	31403 X	14727	-0-	-16676	-0-	376 1	14124 2	Y	206	268 1	66
						227 9					
04	7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	210 1	6889 2	Y	132	150 1	48
						145 9					
05	14353 X	7663	-0-	-6690	-0-	231 1	7261 2	Y	155	158 1	45
						171 9					
06	13890 X	7132	-0-	-6758	-0-	238 1	6719 2	Y	159	127 1	77
						175 9					
07	14353 X	6534	-0-	-7819	-0-	214 1	6143 2	Y	161	183 1	55
						177 9					
-----											
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 80		RRCID -> 249332		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 14349 PERF.13366 - 14222			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 97		RRCID -> 250557		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 14700 PERF.13712 - 14127			
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	10 1	117 2	Y	-0-	-0-	
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-	-0-	
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	-0-	
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
EAST, MRS. S. K. "B"		WELL #: 98		RRCID -> 251671		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 15815 PERF.13440 - 14250			
02	12320 X	10973	-0-	-1347	-0-	838 1	10120 2	Y	14	13 1	20
						15 9					
03	13640 X	10615	-0-	-3025	-0-	1099 1	9501 2	Y	14	11 1	23
						15 9					
04	13200 X	2989	-0-	-10211	-0-	291 1	2687 2	Y	10	14 1	19
						11 9					
05	12152 X	2558	-0-	-9594	-0-	197 1	2343 2	Y	16	10 1	25
						18 9					
06	11760 X	10191	-0-	-1569	-0-	595 1	9596 2	Y	-0-	25 1	-0-
07	12152 X	3236	-0-	-8916	-0-	256 1	2980 2	Y	-0-		-0-
-----											
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 86		RRCID -> 258083		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 16318 PERF.13748 - 13890			
02	5040 X	4506	-0-	-534	-0-	345 1	4161 2	Y	-0-	-0-	
03	5580 X	5163	-0-	-417	-0-	535 1	4628 2	Y	-0-	-0-	
04	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	606 1	5583 2	Y	-0-	-0-	
05	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	434 1	5156 2	Y	-0-	-0-	
06	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	325 1	5243 2	Y	-0-	-0-	
*07	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	497 1	5791 2	Y	-0-	-0-	
-----											
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 75		RRCID -> 261074		COMPL. DATE 11/12/2018		TOTAL DEPTH 17500 PERF.13610 - 14157			
02	2100 N	1754	-0-	-346	-0-	134 1	1620 2	N	-0-	-0-	
03	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	211 1	1823 2	N	-0-	-0-	
04	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	190 1	1752 2	N	-0-	-0-	
05	1953 N	1805	-0-	-148	-0-	140 1	1665 2	N	-0-	-0-	
06	1980 N	1970	-0-	-10	-0-	115 1	1855 2	N	-0-	-0-	
*07	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	166 1	1930 2	N	-0-	-0-	

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.//		81116 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #:		95	RRCID ->	262577	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	16593	PERF.	14374 - 14954
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #:		90	RRCID ->	262653	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	17070	PERF.	13290 - 13330
02	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	102	1	1237	2	N	-0-	-0-
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
04	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-	-0-
05	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MRS. S. K. EAST 'B'		WELL #:		91	RRCID ->	278523	COMPL. DATE	10/29/2020	TOTAL DEPTH	16656	PERF.	13272 - 13568
02	7000 X	4822	-0-	-2178	-0-	349	1	4211	2	Y	238	289 1 454
						262	9					
03	7750 X	5261	-0-	-2489	-0-	519	1	4488	2	Y	231	211 1 474
						254	9					
04	7500 X	5866	-0-	-1634	-0-	545	1	5022	2	Y	272	304 1 442
						299	9					
05	5487 X	5482	-0-	-5	-0-	404	1	4795	2	Y	257	200 1 499
						283	9					
06	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	320	1	5159	2	Y	220	328 1 391
						242	9					
*07	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	491	1	5727	2	Y	306	274 1 423
						337	9					

EAST, MRS. S.K. 'B'		WELL #:		70	RRCID ->	290147	COMPL. DATE	09/19/2020	TOTAL DEPTH	17098	PERF.	13336 - 13424
02	30884 X	2433	-0-	-28451	-0-	185	1	2227	2	N	19	78 1 121
						21	9					
03	34193 X	4177	-0-	-30016	-0-	431	1	3731	2	N	14	42 1 93
						15	9					
04	16530 X	4841	-0-	-11689	-0-	471	1	4341	2	N	26	49 1 70
						29	9					
05	8401 X	3475	-0-	-4926	-0-	267	1	3174	2	N	31	30 1 71
						34	9					
06	5070 X	2763	-0-	-2307	-0-	159	1	2559	2	N	41	53 1 59
						45	9					
07	4991 X	2669	-0-	-2322	-0-	208	1	2428	2	N	30	36 1 53
						33	9					

SARITA, W. (2000)		81119 100		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JIM WELLS				
LAMAY CORPORATION		484025										
MAY, L. C.		WELL #:		1	RRCID ->	096547	COMPL. DATE	07/22/1981	TOTAL DEPTH	3764	PERF.	1990 - 2000
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.)			81124 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC			370061									
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT			WELL #:	23	RRCID ->	114033	COMPL. DATE	11/02/1984	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 1978 - 1985	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
KENEDY, JOHN G. JR "M"			WELL #:	1	RRCID ->	116118	COMPL. DATE	03/05/1985	TOTAL DEPTH	2550	PERF. 2060 - 2076	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT			WELL #:	196	RRCID ->	118725	COMPL. DATE	10/03/1985	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 2190 - 2195	
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	150 1	522 3	Y	11	9 1		3
						24 4	12 9					
03	527 N	453	-0-	-74	-0-	44 1	391 3	Y	5	6 1		2
						12 4	6 9					
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	87 1	666 3	Y	9	9 1		2
						6 4	10 9					
05	775 N	456	-0-	-319	-0-	57 1	392 3	Y	5	6 1		1
						1 4	6 9					
06	450 N	435	-0-	-15	-0-	73 1	375 3	Y	4	5 1		-0-
						4 9						
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT			WELL #:	218	RRCID ->	150179	COMPL. DATE	05/31/1994	TOTAL DEPTH	9275	PERF. 2295 - 2303	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT			WELL #:	163	RRCID ->	166434	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 2298 - 2304	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT			WELL #:	144 F	RRCID ->	166821	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 2026 - 2032	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.//		81124 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.//		386310														
SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 307		RRCID -> 256950		COMPL. DATE 09/13/2017		TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7552 - 7557								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 306		RRCID -> 257069		COMPL. DATE 06/26/2020		TOTAL DEPTH 8427 PERF. 1760 - 1766								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 308		RRCID -> 257841		COMPL. DATE 07/10/2011		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6867 - 7998								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 305		RRCID -> 257951		COMPL. DATE 05/11/2011		TOTAL DEPTH 8952 PERF. 6819 - 6957								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 309		RRCID -> 264499		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 2176 - 2182								
02	980 X	225	-0-	-755	-0-	96	1	129	2	N	-0-					-0-
03	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	435	1	569	2	N	-0-					-0-
04	488 X	488	-0-	-0-	-0-	191	1	297	2	N	-0-					-0-
05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	644	1	791	2	N	-0-					-0-
06	960 N	883	-0-	-77	-0-	454	1	429	2	N	-0-					-0-
*07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	340	1	229	2	N	-0-					-0-
-----																
SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 304		RRCID -> 270892		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 8797 PERF. 2562 - 3154								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



SARNOSA (2100)		81130 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
BRALEX OPERATING LLC		088561								
WELL		WELL #: 8		RRCID -> 069088		COMPL. DATE 06/16/1993		TOTAL DEPTH 2547 PERF. 1658 - 1686		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WELL		WELL #: 16SW		RRCID -> 277165		COMPL. DATE 03/30/2015		TOTAL DEPTH 3529 PERF. 3360 - 3380		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SAXET		81283 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES		
ANDERSON OIL LTD.		022499								
HUMPHREY, M.B.		WELL #: D 5		RRCID -> 133494		COMPL. DATE 09/25/1989		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 1790 - 1951		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780								
LAWRENCE, R. M. & L. S.		WELL #: B 3		RRCID -> 158886		COMPL. DATE 05/04/1996		TOTAL DEPTH 5437 PERF. 3935 - 3943		
02	13 #	12	-0-	-1	-0-	12 3	N	-0-		-0-
03	15 #	11	-0-	-4	-0-	11 3	N	-0-		-0-
04	15 #	11	-0-	-4	-0-	11 3	N	-0-		-0-
05	15 #	10	-0-	-5	-0-	10 3	N	-0-		-0-
06	12 #	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-		-0-
07	12 #	9	-0-	-3	-0-	9 3	N	-0-		-0-
-----										
SAXET ( FRIO)		81283 012		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES		
ANDERSON OIL LTD.		022499								
ERIGAN-QUIROZ		WELL #: 4		RRCID -> 181168		COMPL. DATE 01/21/2001		TOTAL DEPTH 7362 PERF. 5244 - 5250		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SAXET ( HARVEY)		81283 024		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.		665642								
GUARANTY TITLE & TRUST		WELL #: 4 T		RRCID -> 180256		COMPL. DATE 06/03/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 9630		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SAXET ( 2,500)		81283 192		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780														
ISENSEE-WEST		WELL #: 1		RRCID -> 249349		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2470 - 2476								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLAS		81283 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780														
LAWRENCE		WELL #: 2		RRCID -> 290530		COMPL. DATE 10/30/2020		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A								
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET ( 2,600)		81283 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780														
LAWRENCE		WELL #: 2		RRCID -> 269800		COMPL. DATE 07/10/2011		TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2469 - 2472								
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

SAXET ( 3,900)		81283 384		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780														
ISENSEE		WELL #: 2		RRCID -> 268380		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5236 - 5266								
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET ( 5,700 FRIO)		81283 636		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: NUECES								
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780														
PERKINS-LAGASSE		WELL #: 4		RRCID -> 287367		COMPL. DATE 11/28/2018		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5702 - 5713								
02	1518	1400	-0-	-118 B	-1265	777	3	623	9	N	566	540	1			165
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -1265															
03	2232	1675	-0-	-557 B	-1822	882	3	793	9	N	721	549	1			337
04	1267	1305	-0-	38 B	-1784	699	3	606	9	N	551	548	1			340
05	1105	1049	-0-	-56 B	-1840	521	3	528	9	N	480	341	1			479
06	1620 N	-0-	-0-	-1620 B	-1840					N	537	675	1			341
07	1364 N	1561	-0-	197 B	-1643	933	3	628	9	N	571	709	1			203

ISENSEE		81283 384		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780														
PERKINS-LAGASSE		WELL #: 3		RRCID -> 290369		COMPL. DATE 03/11/2021		TOTAL DEPTH 10895 PERF. 5754 - 5764								
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1774	-0-	-0-	-1774 B	-1774					N	-0-					-0-
04	1007	4978	-0-	3971 B	2197	4892	3	86	9	N	78					78
05	878	325	-0-	-553 B	1644	75	3	250	9	N	227					305
06	5918	-0-	-0-	-5918 B	-4274					N	42					347
07	5146	-0-	-0-	-5146 B	-9420					N	-0-					347

SAXET ( 6,400 FRIO)		81283 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780								
PERKINS-LAGASSE		WELL #:	3	RRCID ->	254276	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	7476 PERF. 6504 - 6510	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179 3	N	-0-		-0-
03	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320 3	N	-0-		-0-
04	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230 3	N	-0-		-0-
05	1767 N	1619	-0-	-148	-0-	1619 3	N	-0-		-0-
06	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-		N	-0-		-0-
07	1767 N	783	-0-	-984	-0-	783 3	N	-0-		-0-

SAXET ( 8,500)		81283 744		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
ANDERSON OIL LTD.		022499								
BLISS, FRANK E.		WELL #:	22	RRCID ->	048006	COMPL. DATE	07/27/1995	TOTAL DEPTH	9232 PERF. 8490 - 8525	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAXET ( 9,920)		81283 804		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780								
MORGAN PROPERTIES		WELL #:	1	RRCID ->	209249	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	10666 PERF. 9933 - 10085	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SAXET, DEEP (M LOWER)		81284 111		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
SALVADOR OIL, LLC		744509								
WEIL "C"		WELL #:	7C	RRCID ->	224931	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	7653 PERF. 6930 - 7014	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		126
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		126
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		126
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		126
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		126
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		126
PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2021 - WELL PLUGGED 6-16-2021										

SAXET, DEEP (7400)		81284 555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES		
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.		665642								
GUARANTY TITLE & TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	132463	COMPL. DATE	10/13/1989	TOTAL DEPTH	8570 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-

SAXET, DEEP (7400) //CONT.// 81284 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES  
 SALVADOR OIL, LLC 744509  
 WEIL -C- WELL #: 8 RRCID -> 035470 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7378 - 7382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912		Y	NO RPT			103
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912		Y	NO RPT			103
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912		Y	NO RPT			103
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912		Y	NO RPT			103
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912		Y	NO RPT			103
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912		Y	NO RPT			103

SAXET, DEEP (9900) 81284 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642  
 GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200491 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9882 - 9920

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCHALEBEN (6900) 81406 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 SCHALEBAN WELL #: 5 RRCID -> 277423 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 5220 - 5230

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG) 81516 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 GUERRA, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 032795 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8464 - 8557

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA, E. E. JR. WELL #: 3S RRCID -> 050233 COMPL. DATE 04/05/1971 TOTAL DEPTH 8910 PERF. N/A

02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	45 1	724 3	Y	6			55
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	7 9	863 3	Y	9			64
04	1080 N	581	-0-	-499	-0-	51 1	536 3	Y	8	26 1		46
05	868 N	580	-0-	-288	-0-	10 9	537 3	Y	8			54
06	900 N	120	-0-	-780	-0-	36 1	107 3	Y	5			59
07	589 N	139	-0-	-450	-0-	9 9	123 2	Y	6			65

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG)										81516 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION										216748									
GUERRA, E. E.										WELL #: 10		RRCID -> 156305		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 15174		PERF. 8350 - 8380	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
-----																			
GUERRA, E. E. "A"										WELL #: 2		RRCID -> 160689		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 15987		PERF. 8366 - 8370	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
-----																			
SWOLI										WELL #: A 1		RRCID -> 284564		COMPL. DATE 07/26/2018		TOTAL DEPTH 14660		PERF. 8600 - 8608	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
-----																			
SCHMIDT (S-15)										81516 570		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION										216748									
MANN, J.C. GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 284641		COMPL. DATE 04/25/2017		TOTAL DEPTH 15950		PERF. 9076 - 9102	
02		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-				-0-				
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-			-0-				
04		60 N	23	-0-	-37	-0-	23	3		N	-0-				-0-				
05		62 N	12	-0-	-50	-0-	12	3		N	-0-				-0-				
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-			-0-				
*07		64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-			-0-				
-----																			
SCHMIDT (VICKSBURG 14600)										81516 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
WAGNER OIL COMPANY										891175									
BROWN, MARY MANLEY										WELL #: 1		RRCID -> 229070		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14264 - 14316	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
-----																			
SCHWARZ (FLORES)										81700 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CAPACITY		CNTY: WEBB	
DAKOTA OIL COMPANY										197406									
FLORES, DANIEL										WELL #: 1		RRCID -> 111473		COMPL. DATE 06/27/1984		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8356 - 8404	
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				84				
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				84				
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				84				
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				84				
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				84				
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				84				
-----																			
										PLUGGED AND ABANDONED		12/22/2014							

SCHWARZ (FLORES)		//CONT.//		81700 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
DAKOTA OIL COMPANY		//CONT.//		197406								
FLORES, DANIEL		WELL #:		RRCID ->	125170	COMPL. DATE	09/03/1987	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8263 - 8404	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			6
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			6
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			6
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			6
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			6
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			6
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2014												

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH				PERF. N/A	
FLORES, DANIEL 762		WELL #:		6	167446	04/13/1998		N/A	N/A				
02	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	839 1	5641 2	Y	46	160 1	22	
03	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	51 9 994 1	6871 2	Y	73		95	
04	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	80 9 956 1	7004 2	Y	93	170 1	18	
05	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	102 9 965 1	6505 2	Y	61		79	
06	7680	X	7080	-0-	-600	-0-	67 9 939 1	6053 2	Y	80		159	
07	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-	88 9		Y	NO RPT		159	

FLORES, DANIEL 546		WELL #:		7	RRCID ->	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH				PERF. 8658 - 8710	
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	72 1 4 9	486 2	Y	4	14 1	28	
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	84 1 7 9	582 2	Y	6		34	
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	67 1 7 9	490 2	Y	6	12 1	28	
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	62 1 4 9	415 2	Y	4		32	
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	88 1 9 9	565 2	Y	8		40	
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT		40	

SCHWARZ (LOBO)		81700 420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH				PERF. 7496 - 7700	
SCHWARZ, E.H.		WELL #:		12	128391	06/12/1988		8500	PERF.		7496 - 7700		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04	14B	DENY	205	-0-	205	205	205 2	N	-0-		-0-		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	205		N	-0-		-0-		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	205		N	-0-		-0-		
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	205		N	-0-		-0-		

SCHWARZ, E. H.		WELL #:		21	RRCID ->	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH				PERF. 8488 - 8504	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		

SCHWARZ (LOBO)		//CONT.//		81700 420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
ENCINA RESOURCES, LLC				251741										
LAS BLANCAS				WELL #: 1	RRCID -> 270043	COMPL. DATE 11/21/2012	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8024	- 8120					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51

SCHWARZ (LOBO 6)				81700 427	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
SCHWARZ				WELL #: 4	RRCID -> 116625	COMPL. DATE 03/08/1985	TOTAL DEPTH 6875	PERF. 6586	- 6682				
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	51 1	657 3	N	-0-				15
03	806 N	421	-0-	-385	-0-	36 1	385 3	N	-0-				15
04	840 N	714	-0-	-126	-0-	49 1	665 3	N	-0-				15
05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	61 1	892 3	N	-0-				15
06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	72 1	1012 3	N	-0-				15
*07	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	70 1	1126 3	N	-0-				15

MALAKOFF - PETERSON "A"				WELL #: 3 L	RRCID -> 135213	COMPL. DATE 07/06/1990	TOTAL DEPTH 6865	PERF. 6608	- 6640				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SCHWARZ (8700)				81700 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656									
SCHWARZ, E.H.				WELL #: 3	RRCID -> 080765	COMPL. DATE 03/08/1982	TOTAL DEPTH 11340	PERF. 8574	- 8602				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

SCHWARZ, E. H.				WELL #: 19	RRCID -> 170292	COMPL. DATE 07/30/1998	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8474	- 8494				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

DAKOTA OIL COMPANY				197406		CAPACITY			CNTY: WEBB				
FLORES, DANIEL				WELL #: 1	RRCID -> 083467	COMPL. DATE 02/16/1979	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8714	- 8722				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

SCHWARZ (8700)		//CONT.//		81700 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
ENCINA RESOURCES, LLC				251741							
LAS BLANCAS				WELL #: 1	RRCID -> 248826	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8700 - 8716	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		12
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2019 - W/O TO 04-270043,2/13											

HILCORP ENERGY COMPANY				386310		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LAS BLANCAS				WELL #: 1	RRCID -> 228287	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF. 8862 - 8982	
02	1008	N	705	-0-	-303	-0-	705	2	N	-0-	15
03	1023	N	456	-0-	-567	-0-	452	2	N	4	19
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	822	2	N	2	21
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1021	2	N	6	26
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1269	2	N	20	44
*07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	862	2	N	6	49

LAS BLANCAS				WELL #: 3ST	RRCID -> 256024	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	9719	PERF. 7454 - 7462	
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	11	2	N	-0-	31
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	31
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	31
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-	31
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-	31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31

SCHWARZ (8700-A)				81700 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
DAKOTA OIL COMPANY				197406							
FLORES, DANIEL				WELL #: 2	RRCID -> 084021	COMPL. DATE	07/05/1978	TOTAL DEPTH	9278	PERF. 9108 - 9112	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	73
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	73
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	73
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	73
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	73
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	73

SCHWARZ (10500)				81700 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652							
SCHWARZ, E.H.				WELL #: 5	RRCID -> 099181	COMPL. DATE	01/06/1982	TOTAL DEPTH	10585	PERF.10492 - 10506	
02	728	N	350	-0-	-378	-0-	350	2	N	-0-	-0-
03	806	N	312	-0-	-494	-0-	312	2	N	-0-	-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	388	2	N	4	-0-
05	403	N	385	-0-	-18	-0-	382	2	N	3	-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-	-0-
*07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	401	2	N	3	-0-

SCHWARZ, E.H.				WELL #: 6	RRCID -> 107114	COMPL. DATE	07/21/1984	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10456 - 10466	
02	2016	X	1553	-0-	-463	-0-	1553	2	Y	-0-	-0-
03	2232	X	2121	-0-	-111	-0-	2121	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	1406	-0-	1406	-0-	1389	2	Y	15	-0-
05	DLQ	G-10	3592	-0-	3592	-0-	3557	2	Y	32	-0-
06	DLQ	G-10	3339	-0-	3339	-0-	8337	2	Y	-0-	-0-
*07	1400	N	2883	-0-	1483	-0-	9820	2	Y	32	-0-



SCHWARZ (10500)		//CONT.//		81700 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652							
ROTTERSMAN		WELL #:		14	RRCID ->	135529	COMPL. DATE	08/13/1990	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10464 - 10472
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		5292 X	3644	-0-	-1648	-0-	3644 2				96
03		5859 X	5694	-0-	-165	-0-	5694 2				96
04	DLQ	G-10	5334	-0-	5334	5334	5272 2	62 9	Y	56 1	96
05	DLQ	G-10	4503	-0-	4503	9837	4459 2	44 9	Y	40 1	96
06	DLQ	G-10	3712	-0-	3712	13549	3712 2		Y	-0-	96
*07		18458 X	4909	-0-	-13549	-0-	4865 2	44 9	Y	40 1	96

SCHWARZ, E. H.		WELL #:		20	RRCID ->	171959	COMPL. DATE	01/17/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10402 - 10411
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	2	-0-	2	2	2 2		Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	42	-0-	42	44	42 2		Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	1	-0-	1	45	1 2		Y	-0-	-0-
*07		48 N	3	-0-	-45	-0-	3 2		Y	-0-	-0-

SCOTT & HOPPER		81752 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
VAQUERO OPERATING		882776									
SCOTT & HOPPER		WELL #:		15 T	RRCID ->	014114	COMPL. DATE	06/16/1995	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6565 - 6616
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SCOTT & HOPPER (FB-A 7780)		81752 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
ANDERSON OIL LTD.		022499									
GARCIA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	123493	COMPL. DATE	12/20/1985	TOTAL DEPTH	8612	PERF. 7783 - 7789
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TRAD/KALIFA		WELL #:		1	RRCID ->	137361	COMPL. DATE	03/02/1991	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7830 - 7837
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71

SCOTT & HOPPER (H-85)		81752 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
VAQUERO OPERATING		882776									
SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1		WELL #:		3 F	RRCID ->	121371	COMPL. DATE	12/06/1993	TOTAL DEPTH	8949	PERF. 7847 - 7854
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SCOTT & HOPPER (H-85)		//CONT.//		81752 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776								
SCOTT & HOPPER		WELL #:		52 F	RRCID ->	165728	COMPL. DATE	05/27/2002	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 7762 - 7778	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	23	-0-	23	23	23	3	Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	29	-0-	29	52	29	3	Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	11	-0-	11	63	11	3	Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	84	-0-	84	147	84	3	Y	-0-		-0-
-----												
SCOTT & HOPPER G.U. 1		WELL #:		5	RRCID ->	167771	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7824 - 7832	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
04	14B2	EXT	893	-0-	893	893	893	3	Y	-0-		4
05	14B2	EXT	348	-0-	348	1241	348	3	Y	-0-		4
06	14B2	EXT	537	-0-	537	1778	537	3	Y	-0-		4
07	14B2	EXT	604	-0-	604	2382	604	3	Y	-0-		4
-----												
SCOTT & HOPPER G.U. 1		WELL #:		7	RRCID ->	242509	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	8426	PERF. 7797 - 7812	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
-----												
SCOTT & HOPPER (I-14 & I-23)				81752 062	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
VAQUERO OPERATING				882776								
SCOTT & HOPPER FIELD GU #1		WELL #:		4	RRCID ->	151962	COMPL. DATE	05/14/1997	TOTAL DEPTH	8855	PERF. 8018 - 8052	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	327			Y	-0-		4
03		327 N	-0-	-0-	-327	-0-			Y	-0-		4
04		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3	Y	-0-		4
05		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	Y	-0-		4
06		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3	Y	-0-		4
*07		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	Y	-0-		4
-----												
SCOTT & HOPPER GAS UNIT #1		WELL #:		3D	RRCID ->	161046	COMPL. DATE	01/16/1997	TOTAL DEPTH	8949	PERF. 8078 - 8224	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	412			Y	-0-		4
03		412 N	-0-	-0-	-412	-0-			Y	-0-		4
04		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3	Y	-0-		4
05		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	Y	-0-		4
06		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3	Y	-0-		4
*07		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3	Y	-0-		4
-----												
SCOTT & HOPPER (I-34)				81752 063	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS				
VAQUERO OPERATING				882776								
SCOTT & HOPPER G.U. 1		WELL #:		6	RRCID ->	170020	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	8870	PERF. 8710 - 8718	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

-----

SCOTT & HOPPER (6100) 81752 095 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 VAQUERO OPERATING 882776  
 AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 F RRCID -> 192583 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6129 - 6132

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

-----

SCOTT & HOPPER (6400) 81752 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS  
 VAQUERO OPERATING 882776  
 SCOTT & HOPPER WELL #: 15 C RRCID -> 014119 COMPL. DATE 09/13/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

SCOTT & HOPPER (6500-A) 81752 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 VAQUERO OPERATING 882776  
 SCOTT & HOPPER WELL #: 21 RRCID -> 190657 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6366 - 6373

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10

-----

SCOTT & HOPPER (6600) 81752 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 VAQUERO OPERATING 882776  
 SCOTT & HOPPER WELL #: 48 D RRCID -> 189397 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6566 - 6572

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----

SCOTT & HOPPER (6800-A) 81752 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 VAQUERO OPERATING 882776  
 SCOTT & HOPPER WELL #: 34 D RRCID -> 089614 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6752 - 6760

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	15	-0-	15	15	15	3		Y	-0-			-0-
05	14B DENY	21	-0-	21	36	21	3		Y	-0-			-0-
06	14B DENY	37	-0-	37	73	37	3		Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73	73			Y	-0-			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
-----													
SCOTT & HOPPER (7000-A)		81752 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS					
VAQUERO OPERATING		882776		WELL #:		1 D		RRCID -> 162982		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6817 - 6839	
AMADO TRAD GAS UNIT #1													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		26
-----													
SCOTT & HOPPER (7700)		81752 868		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS					
ANDERSON OIL LTD.		022499		WELL #:		3		RRCID -> 168240		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7654 - 7683	
GARCIA GAS UNIT													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
SCOTT & HOPPER (7950)		81752 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS					
ANDERSON OIL LTD.		022499		WELL #:		1		RRCID -> 124610		COMPL. DATE 06/17/1987		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6220 - 6930	
GARCIA - ALMENDAREZ GAS UNIT													
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
SEELIGSON (COMBINED ZONES)		82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
LOGAS ENERGY, LLC		505860		WELL #:		4360C		RRCID -> 067828		COMPL. DATE 12/30/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
SEELIGSON UNIT													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
SEELIGSON UNIT		82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
SEELIGSON UNIT		505860		WELL #:		4325AT		RRCID -> 081487		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6082 - 6092	
SEELIGSON UNIT													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
SEELIGSON UNIT		82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
SEELIGSON UNIT		505860		WELL #:		1109		RRCID -> 265841		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5288 - 5941	
SEELIGSON UNIT													
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//	82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JIM WELLS						
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352									
SEELIGSON UNIT		WELL #:	0167 C	RRCID ->	013682	COMPL. DATE	04/14/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #:	0183AC	RRCID ->	013687	COMPL. DATE	04/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #:	0130B	RRCID ->	013688	COMPL. DATE	01/22/1958	TOTAL DEPTH	6055	PERF.	4856 - 4868	
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	29	1	322	3	Y	-0-
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	18	1	208	3	Y	-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	270	3	Y	-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	26	1	314	3	Y	-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	20	1	231	3	Y	-0-
07	310	N	270	-0-	-40	-0-	20	1	250	3	Y	-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #:	0125B	RRCID ->	013711	COMPL. DATE	05/12/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5325 - 5352	
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	3	Y	-0-
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	16	1	190	3	Y	-0-
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	14	1	174	3	Y	-0-
05	186	N	81	-0-	-105	-0-	6	1	75	3	Y	-0-
06	210	N	9	-0-	-201	-0-	1	1	8	3	Y	-0-
07	186	N	23	-0-	-163	-0-	2	1	21	3	Y	-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #:	0197AT	RRCID ->	013738	COMPL. DATE	12/01/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5679 - 5682	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #:	0127BC	RRCID ->	013741	COMPL. DATE	10/20/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	41	1	465	3	Y	-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	43	1	512	3	Y	-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	39	1	476	3	Y	-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	48	1	575	3	Y	-0-
06	540	N	516	-0-	-24	-0-	40	1	476	3	Y	-0-
07	527	N	520	-0-	-7	-0-	39	1	481	3	Y	-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #:	1127	RRCID ->	013746	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	6135	PERF.	5115 - 6530	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352								
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1419		RRCID -> 013757		COMPL. DATE 01/06/1958		TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5805 - 5855		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1761		RRCID -> 013759		COMPL. DATE 08/21/1958		TOTAL DEPTH 7402 PERF. 5799 - 5826		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1733T		RRCID -> 013769		COMPL. DATE 09/01/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5949 - 5960		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1660		RRCID -> 013774		COMPL. DATE 12/30/1957		TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6026 - 6036		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0126BT		RRCID -> 013779		COMPL. DATE 12/26/1957		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5950 - 5987		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0197AC		RRCID -> 032508		COMPL. DATE 07/26/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5522 - 5525		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0183AT		RRCID -> 032859		COMPL. DATE 04/03/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5523 - 5527		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1760		RRCID -> 033196		COMPL. DATE 06/04/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0131C		RRCID -> 033260		COMPL. DATE 09/03/1942		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5939 - 5950								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SEELIGSON UNIT		WELL #: 2004 T		RRCID -> 033975		COMPL. DATE 08/19/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5532 - 5542								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
-----																
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0127BT		RRCID -> 040661		COMPL. DATE 10/20/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5855 - 5862								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0126BC		RRCID -> 040762		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5247 - 5822								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	41	-0-	41	41	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
06	41 N	-0-	-0-	-41	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0167A		RRCID -> 049019		COMPL. DATE 06/17/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4571 - 4590								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0177A		RRCID -> 049020		COMPL. DATE 10/22/1996		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5473 - 5486								
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	33	1	369	3	Y	-0-					-0-
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	26	1	306	3	Y	-0-					-0-
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	36	1	439	3	Y	-0-					-0-
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	39	1	473	3	Y	-0-					-0-
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	35	1	413	3	Y	-0-					-0-
07	496 N	407	-0-	-89	-0-	31	1	376	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352													
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1407		RRCID -> 049038		COMPL. DATE 08/01/1970			TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5094 - 5106						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	Y	-0-				-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	211	3	Y	-0-				-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	Y	-0-				-0-
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	3	Y	-0-				-0-
06	210 N	168	-0-	-42	-0-	13	1	155	3	Y	-0-				-0-
07	186 N	128	-0-	-58	-0-	10	1	118	3	Y	-0-				-0-
-----															
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0154 T		RRCID -> 049144		COMPL. DATE 08/11/1970			TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4952 - 4960						
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-				-0-
-----															
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0110 U		RRCID -> 049150		COMPL. DATE 07/07/1970			TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5060 - 5088						
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	51	1	574	3	Y	-0-				-0-
03	775 N	613	-0-	-162	-0-	48	1	565	3	Y	-0-				-0-
04	810 N	588	-0-	-222	-0-	45	1	543	3	Y	-0-				-0-
05	682 N	605	-0-	-77	-0-	46	1	559	3	Y	-0-				-0-
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	47	1	558	3	Y	-0-				-0-
07	620 N	605	-0-	-15	-0-	46	1	559	3	Y	-0-				-0-
-----															
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1710		RRCID -> 050529		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4910 - 4920						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4341A		RRCID -> 056588		COMPL. DATE 01/10/1951			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4872 - 4882						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
SEELIGSON UNIT		WELL #: 2004 C		RRCID -> 059439		COMPL. DATE 09/01/1974			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1440T		RRCID -> 059743		COMPL. DATE 02/11/1972			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6054 - 6072						
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	203	3	Y	-0-				-0-
03	217 N	180	-0-	-37	-0-	14	1	166	3	Y	-0-				-0-
04	240 N	116	-0-	-124	-0-	9	1	107	3	Y	-0-				-0-
05	248 N	94	-0-	-154	-0-	7	1	87	3	Y	-0-				-0-
06	180 N	42	-0-	-138	-0-	3	1	39	3	Y	-0-				-0-
07	124 N	14	-0-	-110	-0-	1	1	13	3	Y	-0-				-0-



SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352  
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0133 C RRCID -> 059905 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5436 - 5452

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0144 C RRCID -> 060931 COMPL. DATE 02/11/1975 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5873 - 5890

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0153A RRCID -> 061632 COMPL. DATE 02/20/1950 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4560 - 4660

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0148 RRCID -> 061704 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5840 - 5850

02	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	144	1	1616	3	Y	36	23	1			25
						40	9									
03	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	130	1	1529	3	Y	42	52	1			15
						46	9									
04	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	124	1	1493	3	Y	38	26	1			27
						42	9									
05	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	125	1	1513	3	Y	17	20	1			24
						19	9									
06	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	139	1	1652	3	Y	15	33	1			6
						17	9									
07	1705 N	1487	-0-	-218	-0-	111	1	1359	3	Y	15	14	1			7
						17	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0138 RRCID -> 061984 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4575 - 4613

02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	28	1	317	3	Y	-0-					-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	23	1	276	3	Y	-0-					-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	3	Y	-0-					-0-
05	279 N	222	-0-	-57	-0-	17	1	205	3	Y	-0-					-0-
06	300 N	221	-0-	-79	-0-	17	1	204	3	Y	-0-					-0-
*07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	45	1	554	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1414 RRCID -> 063032 COMPL. DATE 07/31/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5166 - 5183

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352								
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1116 C		RRCID -> 063033		COMPL. DATE 08/06/1975		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5509 - 5523		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	126 1	20	20 1	12	
						22 9				
03	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	135 1	25	22 1	15	
						28 9				
04	1860 N	1535	-0-	-325	-0-	116 1	24	24 1	15	
						26 9				
05	1736 N	1568	-0-	-168	-0-	118 1	26	23 1	18	
						29 9				
06	1680 N	1493	-0-	-187	-0-	114 1	28	24 1	22	
						31 9				
*07	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	132 1	25	34 1	13	
						28 9				

  

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0159		RRCID -> 064744		COMPL. DATE 01/08/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5180 - 5188	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

  

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0804		RRCID -> 064924		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4818 - 5846	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

  

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4349AC		RRCID -> 065339		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6140 - 6152	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

  

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0110 L		RRCID -> 066281		COMPL. DATE 04/16/1976		TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5625 - 5636	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

  

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0154C		RRCID -> 067681		COMPL. DATE 02/21/1944		TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352								
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4304C		RRCID -> 067698		COMPL. DATE 02/13/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0167T		RRCID -> 067717		COMPL. DATE 04/14/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1727		RRCID -> 067742		COMPL. DATE 03/04/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4304T		RRCID -> 067768		COMPL. DATE 09/07/1942		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0170T		RRCID -> 067818		COMPL. DATE 05/28/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1680C		RRCID -> 067844		COMPL. DATE 04/28/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4313AL		RRCID -> 067916		COMPL. DATE 02/22/1943		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1415		RRCID -> 067925	COMPL. DATE 01/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0141BU		RRCID -> 068206	COMPL. DATE 09/03/1976	TOTAL DEPTH	6213	PERF.	N/A							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SEELIGSON UNIT		WELL #: 130		RRCID -> 069661	COMPL. DATE 04/28/2008	TOTAL DEPTH	6002	PERF.	4600	-	4630					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0141T		RRCID -> 070560	COMPL. DATE 02/07/1977	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	N/A							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0142B		RRCID -> 071863	COMPL. DATE 06/12/1981	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	N/A							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SEELIGSON UNIT		WELL #: 125A		RRCID -> 079060	COMPL. DATE 09/30/1978	TOTAL DEPTH	5886	PERF.	5380	-	5390					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4051C		RRCID -> 079511	COMPL. DATE 06/16/2011	TOTAL DEPTH	6145	PERF.	5765	-	5769					
02	14B2 EXT	323	-0-	323	2078	29	1	294	3	Y	-0-					-0-
03	2086 X	8	-0-	-2078	-0-	3	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	1110 N	100	-0-	-1010	-0-	10	1	90	3	Y	-0-					-0-
05	372 N	86	-0-	-286	-0-	9	1	77	3	Y	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	Y	-0-					-0-
07	93 N	6	-0-	-87	-0-	3	1	3	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1431		RRCID -> 079526		COMPL. DATE 01/26/1948			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	23 1	263 3	Y	-0-			-0-
03	310 N	115	-0-	-195	-0-	9 1	106 3	Y	-0-			-0-
04	270 N	227	-0-	-43	-0-	17 1	210 3	Y	-0-			-0-
05	310 N	234	-0-	-76	-0-	18 1	216 3	Y	-0-			-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	16 1	193 3	Y	-0-			-0-
07	248 N	241	-0-	-7	-0-	18 1	223 3	Y	-0-			-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1402		RRCID -> 079531		COMPL. DATE 05/13/2009			TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5478 - 5488			
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	22 1	252 3	Y	-0-			-0-
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	31 1	360 3	Y	-0-			-0-
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	23 1	281 3	Y	-0-			-0-
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	24 1	294 3	Y	-0-			-0-
06	390 N	334	-0-	-56	-0-	26 1	308 3	Y	-0-			-0-
*07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	24 1	289 3	Y	-0-			-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0141C		RRCID -> 080486		COMPL. DATE 02/07/1977			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5898 - 5904			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0606		RRCID -> 083107		COMPL. DATE 12/19/1948			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5954 - 5999			
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	16 1	177 3	Y	-0-			-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	18 1	214 3	Y	-0-			-0-
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	16 1	191 3	Y	-0-			-0-
05	217 N	213	-0-	-4	-0-	16 1	197 3	Y	-0-			-0-
06	210 N	205	-0-	-5	-0-	16 1	189 3	Y	-0-			-0-
*07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	17 1	206 3	Y	-0-			-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1419 T		RRCID -> 085734		COMPL. DATE 12/07/1979			TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6096 - 6099			
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1747		RRCID -> 085750		COMPL. DATE 09/18/1979			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6050 - 6064			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0109BC		RRCID -> 086969		COMPL. DATE 02/16/1980			TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0141B		RRCID -> 087123		COMPL. DATE 03/13/1980			TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5026 - 5032					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	Y	-0-			-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	Y	-0-			-0-
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	11	1	138	3	Y	-0-			-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	Y	-0-			-0-
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	11	1	134	3	Y	-0-			-0-
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	11	1	131	3	Y	-0-			-0-
-----														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1699		RRCID -> 088816		COMPL. DATE 07/19/1980			TOTAL DEPTH 6699 PERF. 5510 - 5525					
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-			-0-
03	186 N	101	-0-	-85	-0-	8	1	93	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	3	Y	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-			-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	3	Y	-0-			-0-
*07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	-0-			-0-
-----														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 155A		RRCID -> 090537		COMPL. DATE 10/19/1980			TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5881 - 5888					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1139		RRCID -> 093350		COMPL. DATE 05/02/1981			TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5891 - 5918					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 2501		RRCID -> 093835		COMPL. DATE 05/28/1981			TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5153 - 5170					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4031		RRCID -> 097232		COMPL. DATE 10/03/1981			TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5836 - 5856					
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	46	1	513	3	Y	-0-			-0-
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	47	1	550	3	Y	-0-			-0-
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	45	1	536	3	Y	-0-			-0-
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	46	1	561	3	Y	-0-			-0-
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	54	1	639	3	Y	-0-			-0-
*07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	46	1	557	3	Y	-0-			-0-
-----														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1646		RRCID -> 097506		COMPL. DATE 11/05/1981			TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5152 - 5164					
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	23	1	262	3	Y	-0-			-0-
03	403 N	335	-0-	-68	-0-	26	1	309	3	Y	-0-			-0-
04	360 N	299	-0-	-61	-0-	23	1	276	3	Y	-0-			-0-
05	310 N	298	-0-	-12	-0-	23	1	275	3	Y	-0-			-0-
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	29	1	340	3	Y	-0-			-0-
*07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	43	1	523	3	Y	-0-			-0-



-----  
 SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352  
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 RRCID -> 112568 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 4920 - 4926

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
 SEELIGSON UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 113162 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5812 - 5858

02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	Y	-0-					-0-
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	-0-					-0-
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					-0-
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	Y	-0-					-0-
*07		174 N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	3	Y	-0-					-0-

-----  
 SEELIGSON UNIT WELL #: 1642 RRCID -> 113817 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5216 - 5246

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0145B RRCID -> 115958 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4960 - 5887

02		14B2 EXT	755	-0-	755	3910	62	1	693	3	Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	700	-0-	700	4610	55	1	645	3	Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	421	-0-	421	5031	32	1	389	3	Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	535	-0-	535	5566	41	1	494	3	Y	-0-					-0-
06		3000 N	506	-0-	-2494	3072	39	1	467	3	Y	-0-					-0-
*07		3100 N	221	-0-	-2879	193	17	1	204	3	Y	-0-					-0-

-----  
 SEELIGSON UNIT WELL #: 1416 RRCID -> 116603 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5875 - 5905

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0193A RRCID -> 116701 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5137 - 5835

02		358 N	358	-0-	-0-	-0-	29	1	329	3	Y	-0-					-0-
03		403 N	242	-0-	-161	-0-	19	1	223	3	Y	-0-					-0-
04		420 N	250	-0-	-170	-0-	19	1	231	3	Y	-0-					-0-
05		403 N	237	-0-	-166	-0-	18	1	219	3	Y	-0-					-0-
06		240 N	234	-0-	-6	-0-	18	1	216	3	Y	-0-					-0-
*07		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	103	1	1256	3	Y	-0-					-0-

-----  
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0124B RRCID -> 121643 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5644 - 5920

02		686 N	686	-0-	-0-	-0-	56	1	630	3	Y	-0-					-0-
03		662 N	662	-0-	-0-	-0-	52	1	610	3	Y	-0-					-0-
04		505 N	505	-0-	-0-	-0-	39	1	466	3	Y	-0-					-0-
05		563 N	563	-0-	-0-	-0-	43	1	520	3	Y	-0-					-0-
06		630 N	476	-0-	-154	-0-	37	1	439	3	Y	-0-					-0-
*07		618 N	618	-0-	-0-	-0-	47	1	571	3	Y	-0-					-0-



-----														
SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS														
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352														
SEELIGSON UNIT WELL #: 0134 RRCID -> 122418 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 5876 - 5890														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SEELIGSON UNIT WELL #: 2404 RRCID -> 123960 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 4197 - 4208														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SEELIGSON UNIT WELL #: 4026 RRCID -> 124160 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5072 - 5835														
02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	93	1	1046	3	Y	28	20	1	21
						31	9							
03	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	112	1	1316	3	Y	33	30	1	24
						36	9							
04	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	100	1	1208	3	Y	31	32	1	23
						34	9							
05	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	104	1	1254	3	Y	32	32	1	23
						35	9							
06	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	108	1	1281	3	Y	31	31	1	23
						34	9							
07	1395 N	621	-0-	-774	-0-	46	1	565	3	Y	9	17	1	15
						10	9							
-----														
SEELIGSON UNIT WELL #: 1902 RRCID -> 124461 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5408 - 5436														
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	27	1	299	3	Y	-0-			-0-
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	32	1	381	3	Y	-0-			-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	29	1	355	3	Y	-0-			-0-
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	33	1	394	3	Y	-0-			-0-
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	32	1	382	3	Y	-0-			-0-
*07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	33	1	404	3	Y	-0-			-0-
-----														
SEELIGSON UNIT WELL #: 1104 RRCID -> 124875 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5128 - 5807														
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	221	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	189	-0-	-28	-0-	15	1	174	3	Y	-0-			-0-
04	240 N	141	-0-	-99	-0-	11	1	130	3	Y	-0-			-0-
05	279 N	122	-0-	-157	-0-	9	1	113	3	Y	-0-			-0-
06	180 N	79	-0-	-101	-0-	6	1	73	3	Y	-0-			-0-
07	155 N	80	-0-	-75	-0-	6	1	74	3	Y	-0-			-0-
-----														
SEELIGSON UNIT WELL #: 1423 RRCID -> 124981 COMPL. DATE 08/16/1987 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5930 - 5950														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) SUE-ANN OPERATING, L.C. SEELIGSON UNIT		//CONT.// 82126 005 //CONT.// 828352		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1102		RRCID -> 125171		COMPL. DATE 09/08/1987			TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5155 - 5165			
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	73	1	818 3	Y	-0-	-0-	
03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	77	1	905 3	Y	-0-	-0-	
04	960 N	785	-0-	-175	-0-	60	1	725 3	Y	-0-	-0-	
05	992 N	879	-0-	-113	-0-	67	1	812 3	Y	-0-	-0-	
06	960 N	768	-0-	-192	-0-	60	1	708 3	Y	-0-	-0-	
*07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	68	1	834 3	Y	-0-	-0-	
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1115		RRCID -> 125454		COMPL. DATE 05/22/2010			TOTAL DEPTH 6249 PERF. 4850 - 5519			
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38 3	Y	-0-	-0-	
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38 3	Y	-0-	-0-	
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	3	1	33 3	Y	-0-	-0-	
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30 3	Y	-0-	-0-	
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29 3	Y	-0-	-0-	
*07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37 3	Y	-0-	-0-	
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1801		RRCID -> 125586		COMPL. DATE 04/16/2008			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5411 - 5422			
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176 3	Y	-0-	-0-	
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	21	1	249 3	Y	-0-	-0-	
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	237 3	Y	-0-	-0-	
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	21	1	256 3	Y	-0-	-0-	
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	23	1	275 3	Y	-0-	-0-	
*07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	24	1	290 3	Y	-0-	-0-	
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1121		RRCID -> 125982		COMPL. DATE 12/05/1987			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 5944			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1640		RRCID -> 126217		COMPL. DATE 01/05/1988			TOTAL DEPTH 6137 PERF. 5533 - 5542			
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	18	1	206 3	Y	-0-	-0-	
03	496 N	300	-0-	-196	-0-	23	1	277 3	Y	-0-	-0-	
04	300 N	245	-0-	-55	-0-	19	1	226 3	Y	-0-	-0-	
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266 3	Y	-0-	-0-	
06	300 N	277	-0-	-23	-0-	22	1	255 3	Y	-0-	-0-	
*07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	20	1	249 3	Y	-0-	-0-	
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4235 A		RRCID -> 126326		COMPL. DATE 01/26/1988			TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4940 - 4952			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1602		RRCID -> 126655		COMPL. DATE 03/02/1988			TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4916 - 4928			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE		CODE		CODE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0198		RRCID -> 126916		COMPL. DATE 03/24/1988			TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5368 - 5386			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1647		RRCID -> 127005		COMPL. DATE 04/10/1988			TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5708 - 5724			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1149		RRCID -> 127232		COMPL. DATE 05/10/1988			TOTAL DEPTH 7334 PERF. 4745 - 4758			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0801		RRCID -> 127280		COMPL. DATE 05/10/1988			TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5062 - 5083			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0194		RRCID -> 128052		COMPL. DATE 07/28/1988			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5138 - 5182			
02	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	130	1	1459	3	Y	18	128
						20	9					
03	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	191	1	2247	3	Y	11	139
						12	9					
04	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	185	1	2230	3	Y	11	150
						12	9					
05	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	187	1	2256	3	Y	10	160
						11	9					
06	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	195	1	2311	3	Y	7	167
						8	9					
07	2511 N	1038	-0-	-1473	-0-	78	1	951	3	Y	8	175
						9	9					

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352													
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0102 B		RRCID ->	128194	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	6175	PERF.	4890 - 6101				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	676	3	Y	-0-			-0-
03	992 N	764	-0-	-228	-0-	-0-	60	1	704	3	Y	-0-			-0-
04	1050 N	846	-0-	-204	-0-	-0-	65	1	781	3	Y	-0-			-0-
05	806 N	791	-0-	-15	-0-	-0-	60	1	731	3	Y	-0-			-0-
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	749	3	Y	-0-			-0-
*07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1268	3	Y	-0-			-0-
-----															
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0136 B		RRCID ->	128389	COMPL. DATE	08/17/1988	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	5104 - 5129				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0100A		RRCID ->	129597	COMPL. DATE	12/21/1988	TOTAL DEPTH	6252	PERF.	5334 - 5359				
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	1	-0-	-123	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
04	60 N	3	-0-	-57	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0168 A		RRCID ->	129598	COMPL. DATE	11/23/1988	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5802 - 5816				
02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1168	3	Y	8			129
03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	1494	3	Y	6			135
04	1470 N	1360	-0-	-110	-0-	-0-	104	1	1249	3	Y	6	119	1	22
05	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1405	3	Y	5			27
06	1590 N	1508	-0-	-82	-0-	-0-	117	1	1387	3	Y	4			31
07	1395 N	1196	-0-	-199	-0-	-0-	90	1	1102	3	Y	4			35
-----															
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1609		RRCID ->	130702	COMPL. DATE	05/02/1989	TOTAL DEPTH	6129	PERF.	5383 - 5388				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0156 A		RRCID ->	131648	COMPL. DATE	07/12/1989	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	4570 - 4600				
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	378	3	Y	-0-			-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	375	3	Y	-0-			-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	305	3	Y	-0-			-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	283	3	Y	-0-			-0-
06	390 N	316	-0-	-74	-0-	-0-	25	1	291	3	Y	-0-			-0-
*07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	652	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352								
SEELIGSON UNIT		WELL #:		4355 A	RRCID ->	132570	COMPL. DATE	11/16/1989	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5873 - 5897
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1147	RRCID ->	133356	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	4722 - 4733
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1413	RRCID ->	133812	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	6165	PERF.	5472 - 5480
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	195	3	Y	-0-
03	217 N	108	-0-	-109	-0-	-0-	8	1	100	3	Y	-0-
04	210 N	48	-0-	-162	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	Y	-0-
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	272	3	Y	-0-
*07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	328	3	Y	-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0199	RRCID ->	135215	COMPL. DATE	02/01/1990	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5532 - 5538
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	391	3	Y	-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	350	3	Y	-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	284	3	Y	-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	269	3	Y	-0-
06	360 N	303	-0-	-57	-0-	-0-	24	1	279	3	Y	-0-
07	310 N	103	-0-	-207	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1633 A	RRCID ->	135216	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6063 - 6130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0137B	RRCID ->	135288	COMPL. DATE	07/13/1990	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	5357 - 5376
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	515	3	Y	-0-
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	435	3	Y	-0-
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	389	3	Y	-0-
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	482	3	Y	-0-
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	402	3	Y	-0-
*07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	442	3	Y	-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1607T	RRCID ->	136512	COMPL. DATE	09/01/1990	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5383 - 5393
02	1288 X	273	-0-	-1015	-0-	-0-	22	1	251	3	Y	-0-
03	1426 X	399	-0-	-1027	-0-	-0-	31	1	368	3	Y	-0-
04	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-	-0-					Y	-0-
05	1054 X	4	-0-	-1050	-0-	-0-	4	3			Y	-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-					Y	-0-
*07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	418	3	Y	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352													
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0197		RRCID -> 136768		COMPL. DATE 01/11/1991			TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5316 - 5340						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0143B		RRCID -> 136876		COMPL. DATE 03/06/1978			TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A						
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	572	3	Y	6			28
							7	9							
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	693	3	Y	6			34
							7	9							
04	780 N	687	-0-	-93	-0-	-0-	52	1	628	3	Y	6			40
							7	9							
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	661	3	Y	6			46
							7	9							
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	681	3	Y	4			50
							4	9							
*07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	700	3	Y	3			53
							3	9							
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0109BT		RRCID -> 138191		COMPL. DATE 03/25/1991			TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5140 - 5156						
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	232	3	Y	-0-			-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	261	3	Y	-0-			-0-
04	180 N	70	-0-	-110	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-			-0-
05	186 N	89	-0-	-97	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	-0-			-0-
06	270 N	97	-0-	-173	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-			-0-
*07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0149B		RRCID -> 138227		COMPL. DATE 04/10/1991			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5597 - 5632						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4374		RRCID -> 139863		COMPL. DATE 11/11/1991			TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6040 - 6052						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0189		RRCID -> 139942		COMPL. DATE 11/01/1991			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5380			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	69 1	775 3	Y	13			109
						14 9						
03	961 N	821	-0-	-140	-0-	63 1	747 3	Y	10			119
						11 9						
04	900 N	808	-0-	-92	-0-	61 1	736 3	Y	10			129
						11 9						
05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	85 1	1033 3	Y	13			142
						14 9						
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	76 1	903 3	Y	8			150
						9 9						
07	837 N	750	-0-	-87	-0-	56 1	688 3	Y	5			155
						6 9						
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0903		RRCID -> 141091		COMPL. DATE 11/21/1991			TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5475 - 5485			
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	26 1	294 3	Y	-0-			-0-
03	403 N	293	-0-	-110	-0-	23 1	270 3	Y	-0-			-0-
04	360 N	239	-0-	-121	-0-	18 1	221 3	Y	-0-			-0-
05	341 N	241	-0-	-100	-0-	18 1	223 3	Y	-0-			-0-
06	270 N	243	-0-	-27	-0-	19 1	224 3	Y	-0-			-0-
07	248 N	223	-0-	-25	-0-	17 1	206 3	Y	-0-			-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 2602		RRCID -> 143584		COMPL. DATE 12/18/1992			TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4233 - 4240			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0189A		RRCID -> 144016		COMPL. DATE 01/22/1993			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4964 - 4970			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0116		RRCID -> 144344		COMPL. DATE 02/18/1993			TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5270 - 5290			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1417		RRCID -> 145498		COMPL. DATE 03/16/2008			TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5502 - 5512			
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	90 1	1006 3	Y	-0-			-0-
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	110 1	1293 3	Y	-0-			-0-
04	1320 N	1306	-0-	-14	-0-	100 1	1206 3	Y	-0-			-0-
05	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	106 1	1285 3	Y	-0-			-0-
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	107 1	1262 3	Y	-0-			-0-
*07	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	117 1	1431 3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352									
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0905		RRCID -> 146247		COMPL. DATE 12/22/2010			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5034 - 5098		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	41	1	456	3	Y	-0-
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	47	1	554	3	Y	-0-
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	40	1	487	3	Y	-0-
05	558 N	543	-0-	-15	-0-	41	1	502	3	Y	-0-
06	570 N	526	-0-	-44	-0-	41	1	485	3	Y	-0-
*07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	44	1	538	3	Y	-0-
-----											
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0802		RRCID -> 146509		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4408 - 4678		
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	Y	-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	3	Y	-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	Y	-0-
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	3	Y	-0-
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	20	1	234	3	Y	-0-
*07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	21	1	251	3	Y	-0-
-----											
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1600AT		RRCID -> 155635		COMPL. DATE 08/20/1995			TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6090 - 6105		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0113		RRCID -> 157597		COMPL. DATE 02/04/1996			TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5383 - 5797		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----											
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0160A		RRCID -> 158174		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5950		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----											
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1721		RRCID -> 160058		COMPL. DATE 08/03/1996			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5797 - 5817		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----											
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1639A		RRCID -> 161034		COMPL. DATE 09/11/2009			TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5504 - 5541		
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	Y	-0-
03	217 N	187	-0-	-30	-0-	15	1	172	3	Y	-0-
04	210 N	154	-0-	-56	-0-	12	1	142	3	Y	-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	Y	-0-
06	180 N	140	-0-	-40	-0-	11	1	129	3	Y	-0-
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	11	1	137	3	Y	-0-



SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352											
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1150		RRCID -> 164388		COMPL. DATE 07/07/2009			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5412 - 5822				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	263	-0-	263	263	21	1	242	3	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	282	-0-	282	545	22	1	260	3	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	245	-0-	245	790	19	1	226	3	Y	-0-		-0-
06	1018 N	228	-0-	-790	-0-	18	1	210	3	Y	-0-		-0-
*07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	24	1	297	3	Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1406		RRCID -> 235673		COMPL. DATE 02/14/1976			TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A				
02	T. A.	22	-0-	22	196	2	1	20	3	Y	-0-		55
03	T. A.	3	-0-	3	199	3	3			Y	-0-		55
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	199					Y	-0-		55
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	199					Y	-0-		55
06	199 N	-0-	-0-	-199	-0-					Y	-0-		55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		55

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1802C		RRCID -> 243768		COMPL. DATE 07/07/2008			TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5154 - 5174				
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	3	Y	-0-		-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	22	1	262	3	Y	-0-		-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	258	3	Y	-0-		-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	22	1	260	3	Y	-0-		-0-
06	270 N	257	-0-	-13	-0-	20	1	237	3	Y	-0-		-0-
07	279 N	273	-0-	-6	-0-	21	1	252	3	Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0146B		RRCID -> 256212		COMPL. DATE 03/30/2010			TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5961 - 5974				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0139B		RRCID -> 257042		COMPL. DATE 12/08/2010			TOTAL DEPTH 7497 PERF. 5387 - 5882				
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-		35
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		35
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		35
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		35

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0112		RRCID -> 257930		COMPL. DATE 10/05/2010			TOTAL DEPTH 6587 PERF. 5559 - 5763					
02	2212 X	1969	-0-	-243	-0-	159	1	1789	3	Y	19	14	1	16
						21	9							
03	2449 X	2007	-0-	-442	-0-	155	1	1830	3	Y	20	28	1	8
						22	9							
04	2340 X	1516	-0-	-824	-0-	115	1	1383	3	Y	16	12	1	12
						18	9							
05	2418 X	2208	-0-	-210	-0-	167	1	2020	3	Y	19	14	1	17
						21	9							
06	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	155	1	1838	3	Y	16	28	1	5
						18	9							
*07	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	158	1	1930	3	Y	16	14	1	7
						18	9							

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1622A		RRCID -> 258641		COMPL. DATE 11/03/2010			TOTAL DEPTH 9264 PERF. 5822 - 6040					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	17	1	195	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	11	1	127	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	210	N	134	-0-	-76	-0-	10	1	124	3	Y	-0-	-0-	-0-
*07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	Y	-0-	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0173A		RRCID -> 261224		COMPL. DATE 04/25/2011			TOTAL DEPTH 6731 PERF. 5408 - 5415					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1697		RRCID -> 261226		COMPL. DATE 02/05/2009			TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5481 - 5879						
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	39	1	441	3	Y	50	47	1	16
							55	9							
03	744	N	598	-0-	-146	-0-	42	1	491	3	Y	59	68	1	7
							65	9							
04	630	N	470	-0-	-160	-0-	34	1	406	3	Y	27	21	1	13
							30	9							
05	589	N	468	-0-	-121	-0-	33	1	404	3	Y	28	34	1	7
							31	9							
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	39	1	460	3	Y	28	25	1	10
							31	9							
*07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	42	1	507	3	Y	29	34	1	5
							32	9							

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4037		RRCID -> 261249		COMPL. DATE 04/18/2011			TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5493 - 5909					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1502		RRCID -> 279310		COMPL. DATE 03/06/1978			TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5467 - 5854						
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	45	1	508	3	Y	72	168	1	64
							79	9							
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	61	1	722	3	Y	200	164	1	100
							220	9							
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	52	1	622	3	Y	68			168
							75	9							
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	51	1	613	3	Y	50	163	1	55
							55	9							
06	960	N	685	-0-	-275	-0-	53	1	632	3	Y	-0-			55
07	775	N	639	-0-	-136	-0-	46	1	558	3	Y	32			87
							35	9							

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4241A		RRCID -> 281938		COMPL. DATE 12/19/1987			TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5922 - 5958			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	Y	-0-	-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	9	1	101	3	Y	-0-	-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	Y	-0-	-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-	-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	Y	-0-	-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	9	1	111	3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0195		RRCID -> 281967		COMPL. DATE 10/18/1945			TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5943 - 5955			
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	37	1	420	3	Y	95	74 1 81
03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	105	9	984	3	Y	108	147 1 42
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	119	9	845	3	Y	101	70 1 73
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	70	1	1090	3	Y	96	77 1 92
06	1140 N	1117	-0-	-23	-0-	111	9	951	3	Y	78	144 1 26
*07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	80	1	1026	3	Y	77	70 1 33
						86	9					
						84	1					
						85	9					

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
EOG RESOURCES, INC.		253162										
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C182		RRCID -> 058111		COMPL. DATE 11/10/1973			TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6656 - 6670			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C197 F		RRCID -> 097148		COMPL. DATE 10/15/1981			TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6474 - 6482			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C 51		RRCID -> 139943		COMPL. DATE 06/25/1996			TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6380 - 6767			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

LOGAS ENERGY, LLC		505860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
SEELIGSON, K. R.		WELL #: C 7 C		RRCID -> 013809		COMPL. DATE 05/12/1959			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6833 - 6845			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860								
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C190 F		RRCID -> 087899		COMPL. DATE 11/08/1979		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6256 - 6552		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C204 C		RRCID -> 090616		COMPL. DATE 03/17/1983		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6074 - 6279		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
REMORA OPERATING, LLC		701613		RRCID -> 127455		COMPL. DATE 05/04/1992		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6646 - 6704		
DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 59								
02	504 N	276	-0-	-228	-0-	37 1	238 3	Y	1	27
						1 9				
03	558 N	386	-0-	-172	-0-	64 1	322 3	Y	-0-	27
04	540 N	390	-0-	-150	-0-	66 1	324 3	Y	-0-	27
05	310 N	174	-0-	-136	-0-	30 1	144 3	Y	-0-	27
06	360 N	105	-0-	-255	-0-	14 1	91 3	Y	-0-	27
07	403 N	24	-0-	-379	-0-	3 1	21 3	Y	-0-	27
-----										
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		RRCID -> 039152		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6414 - 6597		
DUNLAP, B. H.		WELL #: 64								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
DUNLAP, B. H.		WELL #: 67L		RRCID -> 039780		COMPL. DATE 07/22/1966		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6628 - 6638		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DUNLAP, B. H.		WELL #: 67MU		RRCID -> 039781		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6280 - 6430		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	6784	-0-	6784	6784	513 1	6271 3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352  
 SEELIGSON, A. A. WELL #: 8 U RRCID -> 041344 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6165

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	97 1 1 9	1088 3	Y	1		5
03	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	129 1 1 9	1525 3	Y	1		6
04	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	118 1 1 9	1427 3	Y	1		7
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	105 1	1270 3	Y	-0-		7
06	1590 N	1414	-0-	-176	-0-	110 1 1 9	1303 3	Y	1		8
07	1612 N	1514	-0-	-98	-0-	115 1	1399 3	Y	-0-		8

CANALES, P. WELL #: 118U RRCID -> 041787 COMPL. DATE 04/06/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANALES, P. WELL #: 118 L RRCID -> 041824 COMPL. DATE 04/07/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

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

CANALES, P. WELL #: 117 RRCID -> 041934 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 19640 PERF. 6595 - 6927

02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	31 1	437 3	Y	-0-		-0-
03	713 N	651	-0-	-62	-0-	44 1	607 3	Y	-0-		-0-
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	37 1	553 3	Y	-0-		-0-
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	48 1	719 3	Y	-0-		-0-
06	630 N	550	-0-	-80	-0-	36 1	514 3	Y	-0-		-0-
07	620 N	329	-0-	-291	-0-	25 1	304 3	Y	-0-		-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 238 U RRCID -> 054770 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6538 - 6586

02	14B2 EXT	1646	-0-	1646	2985	132 1 32 9	1482 3	Y	29		52
03	14B2 EXT	249	-0-	249	3234	19 1	230 3	Y	-0-		52
04	14B2 EXT	533	-0-	533	3767	41 1	492 3	Y	-0-		52
05	14B2 EXT	1997	-0-	1997	5764	150 1 36 9	1811 3	Y	33		85
06	3000 N	883	-0-	-2117	3647	68 1 6 9	809 3	Y	5		90
*07	3100 N	1059	-0-	-2041	1606	80 1	979 3	Y	-0-		90

CANALES, P. WELL #: 129 RRCID -> 057256 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6409 - 6483

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352									
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C116 T		RRCID -> 058337		COMPL. DATE 03/10/1974		TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6785 - 6800			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----											
MILLER, J. W.		WELL #: 42		RRCID -> 060359		COMPL. DATE 12/18/1974		TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6440 - 6448			
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	-0-
03	155 N	73	-0-	-82	-0-	5	1	68	3	Y	-0-
04	120 N	12	-0-	-108	-0-	1	1	11	3	Y	-0-
05	93 N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	3	Y	-0-
06	60 N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	3	Y	-0-
07	12 N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	3	Y	-0-
-----											
DUNLAP, B. H.		WELL #: 69A		RRCID -> 064485		COMPL. DATE 10/07/2002		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6140 - 6273			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: 4392A		RRCID -> 076375		COMPL. DATE 08/19/1977		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
SEELIGSON, A.A.		WELL #: 9 U		RRCID -> 089118		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6083 - 6268			
02	T. A.	4667	-0-	4667	8459	382	1	4282	3	Y	3
											4
03	T. A.	6211	-0-	6211	14670	486	1	5719	3	Y	5
											9
04	T. A.	5035	-0-	5035	19705	386	1	4647	3	Y	2
											11
05	T. A.	4727	-0-	4727	24432	361	1	4364	3	Y	2
											13
06	28697 X	4265	-0-	-24432	-0-	332	1	3932	3	Y	1
											14
07	6200 X	4886	-0-	-1314	-0-	370	1	4515	3	Y	1
											15
-----											
DUNLAP, B.H.		WELL #: 63		RRCID -> 097516		COMPL. DATE 10/29/1981		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6737 - 6748			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352														
SEELIGSON, A.A.		WELL #: 232		RRCID -> 121705		COMPL. DATE 06/28/1986		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6482 - 6494								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SEELIGSON, A.A.		WELL #: 7		RRCID -> 122237		COMPL. DATE 09/17/1986		TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6117 - 6137								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CANALES, P.		WELL #: 112		RRCID -> 124063		COMPL. DATE 05/08/1987		TOTAL DEPTH 6789 PERF. 6745 - 6765								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SEELIGSON, A.A.		WELL #: 211		RRCID -> 129800		COMPL. DATE 02/03/1989		TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6298 - 6327								
02	2856 X	2334	-0-	-522	-0-	190	1	2135	3	Y	8					22
						9	9									
03	3162 X	3099	-0-	-63	-0-	242	1	2845	3	Y	11					33
						12	9									
04	3060 X	2923	-0-	-137	-0-	224	1	2693	3	Y	5					38
						6	9									
05	3162 X	2948	-0-	-214	-0-	225	1	2719	3	Y	4					42
						4	9									
06	3300 X	2761	-0-	-539	-0-	215	1	2544	3	Y	2					44
						2	9									
07	3100 X	2721	-0-	-379	-0-	206	1	2512	3	Y	3					47
						3	9									
-----																
SEELIGSON, A.A.		WELL #: 18		RRCID -> 129981		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6092 - 6106								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SEELIGSON, A.A.		WELL #: 51		RRCID -> 133023		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6602 - 6614								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352									
SEELIGSON, A. A.		WELL #: 157		RRCID -> 136614		COMPL. DATE 09/25/1990		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6469 - 6493	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	6583	-0-	6583	27225	436 1	6140 3	N	6		28
						7 9					
03	14B2 EXT	7274	-0-	7274	34499	525 1	6739 3	N	9		37
						10 9					
04	14B2 EXT	6252	-0-	6252	40751	450 1	5796 3	N	5		42
						6 9					
05	14B2 EXT	6965	-0-	6965	47716	440 1	6521 3	N	4		46
						4 9					
06	14B2 EXT	6691	-0-	6691	54407	452 1	6237 3	N	2		48
						2 9					
07	14B2 EXT	6728	-0-	6728	61135	456 1	6270 3	N	2		51
						2 9					
-----											
SEELIGSON, A. A.		WELL #: 235		RRCID -> 136791		COMPL. DATE 12/18/1990		TOTAL DEPTH 7501		PERF. 6195 - 6205	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SEELIGSON, A. A.		WELL #: 248		RRCID -> 137139		COMPL. DATE 01/28/1991		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 6580 - 6600	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SEELIGSON, A. A.		WELL #: 87		RRCID -> 137157		COMPL. DATE 02/02/1991		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6552 - 6586	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DUNLAP, B. H.		WELL #: 66		RRCID -> 137379		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6367 - 6704	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SEELIGSON, A. A.		WELL #: 76		RRCID -> 138422		COMPL. DATE 08/17/1994		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6769 - 7020	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		82126 006	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352									
SEELIGSON, A.A.		WELL #:		84	RRCID ->	147148	COMPL. DATE	09/10/1993	TOTAL DEPTH	7923	PERF.	6523 - 6530	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		83	RRCID ->	147474	COMPL. DATE	09/08/1993	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6488 - 6496
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		84	RRCID ->	148600	COMPL. DATE	02/20/1994	TOTAL DEPTH	7923	PERF.	6476 - 6493
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		247	RRCID ->	148604	COMPL. DATE	04/04/1995	TOTAL DEPTH	7781	PERF.	6196 - 6492
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	38 1	428 3	Y	3			5
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	51 1	603 3	Y	2			7
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	47 1	571 3	Y	1			8
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	45 1	543 3	Y	1			9
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	47 1	555 3	Y	-0-			9
*07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	51 1	625 3	Y	-0-			9

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		201	RRCID ->	148773	COMPL. DATE	07/29/1994	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6348 - 6433
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SEGUNDO (OLMOS)		82168 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
MIDDLETON OIL COMPANY		565000										
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:			RRCID ->	083493	COMPL. DATE	07/26/1979	TOTAL DEPTH	7144	PERF.	6913 - 7029
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27

PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2005

OIL AND GAS DIVISION

SEJITA (BAZAN) 82204 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
TRINITY GAS CORPORATION 870230  
CASEY, JACK WELL #: 12 RRCID -> 041097 COMPL. DATE 01/11/1967 TOTAL DEPTH 7805 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					180
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

SEJITA (HOCKLEY 1ST) 82204 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
TRINITY GAS CORPORATION 870230  
CASEY, JACK WELL #: 15 RRCID -> 043695 COMPL. DATE 12/13/1967 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 143633 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5244 - 5252

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
03	837 X	816	-0-	-21	-0-	816	2			N	-0-					-0-
04	930 X	810	-0-	-120	-0-	810	2			N	-0-					-0-
05	1116 X	995	-0-	-121	-0-	995	2			N	-0-					-0-
06	1080 X	853	-0-	-227	-0-	853	2			N	-0-					-0-
07	1116 X	919	-0-	-197	-0-	919	2			N	-0-					-0-

SEJITA (HOCKLEY 2ND) 82204 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
TRINITY GAS CORPORATION 870230  
YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 014153 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

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

PEREZ, GUILLERMO WELL #: 2 RRCID -> 071294 COMPL. DATE 04/21/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3248 X	1748	-0-	-1500	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
03	3658 X	633	-0-	-3025	-0-	633	2			N	-0-					-0-
04	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
05	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
06	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
*07	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					-0-

SEJITA (YEGUA, UP.) 82204 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
TRINITY GAS CORPORATION 870230  
BAZAN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 036077 COMPL. DATE 01/10/1965 TOTAL DEPTH 7844 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1272	2	9	9	N	8					123
03	1364 N	896	-0-	-468	-0-	882	2	14	9	N	13					136
04	1380 N	1121	-0-	-259	-0-	1112	2	9	9	N	8					144
05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1415	2	17	9	N	15					159
06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1436	2	9	9	N	8					167
07	1147 N	1042	-0-	-105	-0-	1035	2	7	9	N	6					173

SEJITA (YEGUA, UP.)		//CONT.//		82204 830	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL				
TRINITY GAS CORPORATION		//CONT.//		870230									
GARCIA, OVIDIO		WELL #:		1	RRCID ->	222445	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	6142 - 6152	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3750	-0-	-0-	-3750	1784				N	-0-			8
03	1784	-0-	-0-	-1784	-0-				N	-0-			8
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

SEJITA, EAST				82205 001	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL				
SOLO OPERATING SERVICES, LLC				801184									
BARRERA, HOMER ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	200047	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	1860	PERF.	1141 - 1157	
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEJITA, EAST (550)				82205 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL				
SOLO OPERATING SERVICES, LLC				801184									
RAMIREZ, H.		WELL #:		2	RRCID ->	242248	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	800	PERF.	625 - 628	
02	56 N	22	-0-	-34	-0-	2	1	20	2	N			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N			-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	N			-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	N			-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N			-0-
*07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	N			-0-

SEJITA, EAST ( 800)				82205 264	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL				
SOLO OPERATING SERVICES, LLC				801184									
BARRERA, HOMER ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	233983	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	1850	PERF.	711 - 715	
02	140 N	88	-0-	-52	-0-	10	1	78	2	N			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N			-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	157	2	N			-0-
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	2	N			-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	2	N			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N			-0-

BARRERA, HOMER ET AL				WELL #:	5	RRCID ->	241974	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	885	PERF.	726 - 729
02	140 N	95	-0-	-45	-0-	11	1	84	2	N			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N			-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	2	N			-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	2	N			-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	N			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N			-0-

SEJITA, EAST (1000)				82205 330	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL				
SOLO OPERATING SERVICES, LLC				801184									
MAMA NA PARTNERSHIP		WELL #:		2A	RRCID ->	222326	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	1410	PERF.	1003 - 1010	
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	4	1	29	2	N			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	20	1	211	2	N			-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206	2	N			-0-
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	29	1	287	2	N			-0-
*07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	41	1	403	2	N			-0-

SEJITA, EAST (1000) //CONT.// 82205 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 SOLO OPERATING SERVICES, LLC //CONT.// 801184  
 MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 6A RRCID -> 252109 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 1263 PERF. 1130 - 1140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	140 N	81	-0-	-59	-0-	9 1	72 2	N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
04	150 N	69	-0-	-81	-0-	6 1	63 2	N	-0-			-0-
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	8 1	80 2	N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9 1	93 2	N	-0-			-0-
*07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	12 1	121 2	N	-0-			-0-

SEJITA, EAST (1170) 82205 462 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL  
 SOLO OPERATING SERVICES, LLC 801184  
 MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 4A RRCID -> 244511 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1054 - 1060

02	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
04	156 R	156	-0-	-0-	-0-	13 1	143 2	N	-0-			-0-
05	96 R	96	-0-	-0-	-0-	8 1	88 2	N	-0-			-0-
06	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-

SEJITA, EAST (1220) 82205 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 SOLO OPERATING SERVICES, LLC 801184  
 W. W. H. M. & H. INC., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 195479 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1212 - 1226

02	28 N	17	-0-	-11	-0-	2 1	15 2	N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-			-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	1 1	5 2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-

RAMIREZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 204315 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1133 - 1150

02	28 N	9	-0-	-19	-0-	1 1	8 2	N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 2	N	-0-			-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5 1	54 2	N	-0-			-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3 1	25 2	N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 1A RRCID -> 222335 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2207 PERF. 1241 - 1250

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEJITA, EAST (1300) 82205 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 TRINITY GAS CORPORATION 870230  
 BAZAN WELL #: 5 RRCID -> 190557 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1360 - 1362

02	784 N	681	-0-	-103	-0-	681 2		N	-0-			-0-
03	868 N	480	-0-	-388	-0-	480 2		N	-0-			-0-
04	810 N	787	-0-	-23	-0-	787 2		N	-0-			-0-
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-			-0-
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2		N	-0-			-0-
07	806 N	794	-0-	-12	-0-	794 2		N	-0-			-0-

SEJITA, EAST (1300)		//CONT.//		82205 630	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL		
TRINITY GAS CORPORATION		//CONT.//		870230						
PLANT SITE		WELL #:		2	RRCID -> 198924	COMPL. DATE 12/08/2003	TOTAL DEPTH	2025 PERF.	996 -	998
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PLANT SITE		WELL #:		1	RRCID -> 239157	COMPL. DATE 01/09/2008	TOTAL DEPTH	2100 PERF.	1226 -	1230
02	700 N	579	-0-	-121	-0-	579 2	N	-0-		-0-
03	713 N	438	-0-	-275	-0-	438 2	N	-0-		-0-
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2	N	-0-		-0-
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2	N	-0-		-0-
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2	N	-0-		-0-
07	744 N	709	-0-	-35	-0-	709 2	N	-0-		-0-

SEJITA, NE (2150)		82207 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC		848561								
SORGENTE		WELL #:		2	RRCID -> 281134	COMPL. DATE 09/05/2014	TOTAL DEPTH	3200 PERF.	2136 -	2140
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SEJITA, WEST		82211 001		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C.		190708								
VILLARREAL		WELL #:		1	RRCID -> 245754	COMPL. DATE 05/01/2008	TOTAL DEPTH	6500 PERF.	5402 -	5405
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SERAFIN (WILCOX 5800)		82259 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
SERAFIN		WELL #:		1	RRCID -> 111671	COMPL. DATE 05/01/1984	TOTAL DEPTH	9808 PERF.	5783 -	5788
02	14B2 EXT	777	-0-	777	60241	777 2	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	915	-0-	915	61156	915 2	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	860	-0-	860	62016	860 2	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	2098	-0-	2098	64114	2098 2	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	2303	-0-	2303	66417	2303 2	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	2305	-0-	2305	68722	2305 2	N	-0-		-0-

-----												
SERAFIN (WILCOX 5800) //CONT.// 82259 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178												
URIBE WELL #: 1 RRCID -> 128602 COMPL. DATE 09/17/1988 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5756 - 5770												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
02		1232 N	942	-0-	-290	-0-	942 2		N	-0-		24
03		1054 N	1018	-0-	-36	-0-	1018 2		N	-0-		24
04		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	171 1	1007 2	N	-0-		24
05		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	174 1	1133 2	N	2		26
							2 9					
06		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	171 1	1022 2	N	-0-		26
07		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT		26
-----												
SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB) 82381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313												
GORMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157260 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 14980 PERF.13180 - 13430												
-----												
02		1736 N	807	-0-	-929	-0-	52 1	755 3	N	-0-		1
03		2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	199 1	2796 3	N	-0-		1
04		1860 N	1685	-0-	-175	-0-	136 1	1549 3	N	-0-		1
05		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	221 1	2263 3	N	-0-		1
06		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	200 1	1887 3	N	-0-		1
*07		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	223 1	2150 3	N	-0-		1
-----												
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197743 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13218 - 13582												
-----												
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 3	N	-0-		-0-
03		155 N	123	-0-	-32	-0-	8 1	115 3	N	-0-		-0-
04		120 N	52	-0-	-68	-0-	4 1	48 3	N	-0-		-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
06		254 N	254	-0-	-0-	-0-	24 1	230 3	N	-0-		-0-
*07		134 N	134	-0-	-0-	-0-	13 1	121 3	N	-0-		-0-
-----												
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220102 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13123 - 13254												
-----												
02		84 N	34	-0-	-50	-0-	2 1	32 3	N	-0-		-0-
03		186 N	130	-0-	-56	-0-	9 1	121 3	N	-0-		-0-
04		180 N	128	-0-	-52	-0-	11 1	117 3	N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06		261 N	261	-0-	-0-	-0-	25 1	236 3	N	-0-		-0-
*07		171 N	171	-0-	-0-	-0-	17 1	154 3	N	-0-		-0-
-----												
REMORA OPERATING, LLC 701613												
EXXON - LICHTENBERGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 109428 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13236 - 13469												
-----												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 265872 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13280 - 13500												
-----												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE C)										82381 056		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
COLUMBUS ENERGY, LLC										169313							
HUMBLE FEE GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 201475		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 13740 PERF.13570 - 13582	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
HUMBLE FEE GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 218000		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13524 - 13544	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND)										82381 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
COLUMBUS ENERGY, LLC										169313							
GORMAN, J. W. GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 094447		COMPL. DATE 05/13/1981		TOTAL DEPTH 16553 PERF.15068 - 15134	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
-----																	
ARCO ETAL HUMBLE FEE GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 101266		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 15520 PERF.15173 - 15240	
02	36400	X	36017	-0-	-383	-0-	2728	1	33289	3	N	-0-		19			
03	43820	X	43820	-0-	-0-	-0-	2999	1	40821	3	N	-0-		19			
04	41546	X	41546	-0-	-0-	-0-	3586	1	37960	3	N	-0-		19			
05	43619	X	43619	-0-	-0-	-0-	3995	1	39624	3	N	-0-		19			
06	42132	X	42132	-0-	-0-	-0-	4025	1	38107	3	N	-0-		19			
07	40300	X	40267	-0-	-33	-0-	3834	1	36433	3	N	-0-		19			
-----																	
HAZLEWOOD GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 102892		COMPL. DATE 11/28/1982		TOTAL DEPTH 15650 PERF.15230 - 15298	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
HAZLEWOOD GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 106182		COMPL. DATE 06/06/1983		TOTAL DEPTH 15350 PERF.15098 - 15176	
02	22008	X	21688	-0-	-320	-0-	1652	1	20036	3	N	-0-		11			
03	25402	X	25402	-0-	-0-	-0-	1738	1	23664	3	N	-0-		11			
04	25020	X	23855	-0-	-1165	-0-	2059	1	21796	3	N	-0-		11			
05	25854	X	25138	-0-	-716	-0-	2303	1	22835	3	N	-0-		11			
06	25020	X	24424	-0-	-596	-0-	2334	1	22090	3	N	-0-		11			
07	25389	X	23248	-0-	-2141	-0-	2200	1	21048	3	N	-0-		11			

SEVEN SISTERS, EAST (0-55)		82381 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
HAZLEWOOD GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	108578	COMPL. DATE	10/11/1983	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14702 - 14813						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN)		82381 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
WELDER LEASE		WELL #:	2	RRCID ->	102473	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	14000	PERF.11535 - 11581						
02	1064 N	379	-0-	-685	-0-	24	1	355	3	N	-0-					1
03	1178 N	906	-0-	-272	-0-	63	1	843	3	N	-0-					1
04	1080 N	715	-0-	-365	-0-	60	1	655	3	N	-0-					1
05	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	145	1	1469	3	N	-0-					1
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	128	1	1213	3	N	-0-					1
*07	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	118	1	1142	3	N	-0-					1

ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT		82381 126		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
		169313														
		WELL #:	5	RRCID ->	285507	COMPL. DATE	07/28/2018	TOTAL DEPTH	15000	PERF.11287 - 11314						
02	13804 X	11210	-0-	-2594	-0-	886	1	10324	3	N	-0-					4
03	15283 X	11812	-0-	-3471	-0-	809	1	11003	3	N	-0-					4
04	15270 X	7086	-0-	-8184	-0-	573	1	6513	3	N	-0-					4
05	15779 X	6901	-0-	-8878	-0-	612	1	6289	3	N	-0-					4
06	15270 X	3768	-0-	-11502	-0-	354	1	3414	3	N	-0-					4
07	12400 X	265	-0-	-12135	-0-	26	1	239	3	N	-0-					4

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
EXXON-LICHTENBERGER FEE		169313														
		WELL #:	10	RRCID ->	262006	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	16097	PERF.12114 - 13328						
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	-0-					-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	57	1	93	3	N	-0-					-0-
05	0 N	150	-0-	150	-0-	31	1	119	3	N	-0-					-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	41	1	109	3	N	-0-					-0-
*07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	50	1	105	3	N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN B)		82381 126		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	248270	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	15000	PERF.11382 - 11402						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E (REAGAN D FB 1)		82381 128		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
REMORA OPERATING, LLC		701613														
EXXON-LICHTENBERGER FEE		WELL #:	9	RRCID ->	178155	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12076 - 12152						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-



SEVEN SISTERS, E. (REAGAN SEG 1)		82381 135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313											
HAZELWOOD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 124751		COMPL. DATE 12/19/1995			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11363 - 11496				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		924 N	401	-0-	-523	-0-	25 1	376 3	N	-0-			1
03		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	71 1	980 3	N	-0-			1
04		1080 N	479	-0-	-601	-0-	39 1	440 3	N	-0-			1
05		476 N	476	-0-	-0-	-0-	44 1	432 3	N	-0-			1
06		1020 N	864	-0-	-156	-0-	81 1	783 3	N	-0-			1
*07		813 N	813	-0-	-0-	-0-	77 1	736 3	N	-0-			1
-----													
REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL				
EXXON-LICHTENBERGER FEE		WELL #: 5		RRCID -> 177642		COMPL. DATE 06/22/2000			TOTAL DEPTH 15780 PERF.11358 - 11370				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
SEVEN SISTERS, E. (2ND MASSIVE)		82381 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313											
HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 221133		COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 14250 PERF.10512 - 10524				
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SEVEN SISTERS, EAST ( 9500)		82381 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313											
ARCO ET AL-HUMBLE FEE		WELL #: 1		RRCID -> 048643		COMPL. DATE 06/15/1970			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9510 - 9572				
02	9688 X	3424	-0-	-6264	-0-	215 1	3209 3	Y	-0-				4
03	11057 X	11057	-0-	-0-	-0-	754 1	10303 3	Y	-0-				4
04	10301 X	10301	-0-	-0-	-0-	878 1	9423 3	Y	-0-				4
05	10628 X	10628	-0-	-0-	-0-	967 1	9661 3	Y	-0-				4
06	11247 X	11247	-0-	-0-	-0-	1076 1	10171 3	Y	-0-				4
07	11067 X	10228	-0-	-839	-0-	969 1	9259 3	Y	-0-				4
-----													
ARCO-HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 208235		COMPL. DATE 02/18/2005			TOTAL DEPTH 15303 PERF. 9664 - 9684				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
LAKESHORE OPERATING, LLC		483460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL				
WELDER 385		WELL #: 1		RRCID -> 210308		COMPL. DATE 01/06/2005			TOTAL DEPTH 14820 PERF. 9570 - 9706				
02	1960 N	1783	-0-	-177	-0-	124 1	1659 2	N	-0-				94
03	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	146 1	2232 3	N	-0-				94
04	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	189 1	2281 3	N	-0-				94
05	3100 N	3462	-0-	362	362	279 1	3183 3	N	-0-				94
06	2576 N	2214	-0-	-362	-0-	196 1	2018 2	N	-0-				94
07	2170 N	2121	-0-	-49	-0-	180 1	1941 3	N	-0-				94

SEVEN SISTERS, EAST ( 9500)		//CONT.//		82381 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL		
REMORA OPERATING, LLC				701613							
EXXON-LICHTENBERGER FEE		WELL #:		6	RRCID -> 264228	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	13479	PERF.	9810 - 9830
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		952 X	-0-	-0-	-952	-0-		N	-0-		-0-
03		1054 X	1045	-0-	-9	-0-	95 1	N	-0-		-0-
04		670 N	670	-0-	-0-	-0-	256 1	N	-0-		-0-
05		0 N	965	-0-	965	-0-	202 1	N	-0-		-0-
06		1020 N	945	-0-	-75	-0-	261 1	N	-0-		-0-
*07		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	327 1	N	-0-		-0-

SEVEN SISTERS, EAST (10000)				82381 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL		
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313							
WELDER, J. F. HEIRS -F-		WELL #:		1	RRCID -> 047222	COMPL. DATE	09/11/1969	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	N/A
02		8036 X	2250	-0-	-5786	-0-	142 1	Y	-0-		-0-
03		9114 X	1577	-0-	-7537	-0-	104 1	Y	-0-		-0-
04		8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-		Y	-0-		-0-
05		8649 X	-0-	-0-	-8649	-0-		Y	-0-		-0-
06		5490 X	-0-	-0-	-5490	-0-		Y	-0-		-0-
07		2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-		Y	-0-		-0-

ARCO HUMBLE FEE		WELL #:		4	RRCID -> 217459	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	12603	PERF.	10026 - 10038
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SEVEN SISTERS, NE. (10000)				82382 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL		
REMORA OPERATING, LLC				701613							
LICHTENBERGER FEE		WELL #:		11	RRCID -> 168921	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	9932 - 10190
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SEVEN SISTERS, S. (MASSIVE)				82384 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL		
REMORA OPERATING, LLC				701613							
WELDER GU 217		WELL #:		1 T	RRCID -> 212263	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10768	PERF.	10232 - 10712
02		6132 X	4828	-0-	-1304	-0-	812 1	Y	75	182 1	292
							83 9				
03		6634 X	6247	-0-	-387	-0-	526 1	Y	84		376
							92 9				
04		5940 X	5851	-0-	-89	-0-	506 1	Y	50		426
							55 9				
05		6138 X	6111	-0-	-27	-0-	716 1	Y	184	178 1	432
							202 9				
06		5940 X	5656	-0-	-284	-0-	578 1	Y	71	177 1	326
							78 9				
07		6138 X	5923	-0-	-215	-0-	621 1	Y	78		404
							86 9				

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.)		82384 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
REMORA OPERATING, LLC		701613									
EXXON STATE		WELL #: 2		RRCID -> 197442		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 14550 PERF.13996 - 14356			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WELDER HEIRS 215		WELL #: 3		RRCID -> 200016		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13700 - 14578			
02	1008 X	728	-0-	-280	-0-	125	1	603	3	N	-0-
03	1240 X	1112	-0-	-128	-0-	95	1	1017	3	N	-0-
04	1110 N	1061	-0-	-49	-0-	93	1	968	3	N	-0-
05	806 N	1268	-0-	462	-0-	149	1	1119	3	N	-0-
06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	127	1	1097	3	N	-0-
*07	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	132	1	1111	3	N	-0-
-----											
EXXON STATE		WELL #: 5		RRCID -> 218808		COMPL. DATE 07/06/2019		TOTAL DEPTH 14800 PERF.12600 - 12927			
02	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	452	1	2193	3	N	-0-
03	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	166	1	1781	3	N	-0-
04	835 X	835	-0-	-0-	-0-	73	1	762	3	N	-0-
05	0 X	2782	-0-	2782	-0-	326	1	2456	3	N	-0-
06	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	125	1	1081	3	N	-0-
*07	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	207	1	1737	3	N	-0-
-----											
WELDER HEIRS 71		WELL #: 1		RRCID -> 228137		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 14645 PERF.14323 - 14357			
02	1120 N	853	-0-	-267	-0-	146	1	707	3	N	-0-
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	100	1	1069	3	N	-0-
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	93	1	969	3	N	-0-
05	930 N	993	-0-	63	-0-	120	1	873	3	N	-0-
06	1140 N	943	-0-	-197	-0-	98	1	845	3	N	-0-
07	1085 N	953	-0-	-132	-0-	101	1	852	3	N	-0-
-----											
EXXON STATE		WELL #: 6		RRCID -> 237423		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 16500 PERF.13500 - 14334			
02	17808 X	1113	-0-	-16695	-0-	190	1	923	3	N	-0-
03	21886 X	17325	-0-	-4561	-0-	1480	1	15845	3	N	-0-
04	21180 X	20614	-0-	-566	-0-	1801	1	18813	3	N	-0-
05	21886 X	6266	-0-	-15620	-0-	760	1	5506	3	N	-0-
06	16770 X	14136	-0-	-2634	-0-	1465	1	12671	3	N	-0-
07	21297 X	12707	-0-	-8590	-0-	1352	1	11355	3	N	-0-
-----											
WELDER HEIRS 71		WELL #: 3		RRCID -> 242068		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 14928 PERF.13840 - 14636			
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	139	1	673	3	N	-0-
03	837 N	698	-0-	-139	-0-	60	1	638	3	N	-0-
04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	109	1	1021	3	N	-0-
05	837 N	1100	-0-	263	-0-	133	1	967	3	N	-0-
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	116	1	1007	3	N	-0-
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	89	1	748	3	N	-0-
-----											
WELDER HEIRS 71		WELL #: 4		RRCID -> 245156		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 14900 PERF.12588 - 13058			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

-----												
SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DUVAL		
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613												
EXXON STATE WELL #: 7 RRCID -> 246546 COMPL. DATE 06/08/2008										TOTAL DEPTH	14850	PERF.13668 - 14498
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		4760 X	3717	-0-	-1043	-0-	636 1	3081 3	N	-0-		-0-
03		5270 X	4978	-0-	-292	-0-	425 1	4553 3	N	-0-		-0-
04		5100 X	2781	-0-	-2319	-0-	243 1	2538 3	N	-0-		-0-
05		5270 X	3455	-0-	-1815	-0-	408 1	3047 3	N	-0-		-0-
06		5100 X	2671	-0-	-2429	-0-	277 1	2394 3	N	-0-		-0-
07		4991 X	2656	-0-	-2335	-0-	283 1	2373 3	N	-0-		-0-
-----												
SEVEN SISTERS,W.(WILCOX I,N.) 82387 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DUVAL		
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688												
SLING WELL #: 2 RRCID -> 233192 COMPL. DATE 12/29/2007										TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9165 - 9264
02		4200 X	2702	-0-	-1498	-0-	2616 2	86 9	N	78	180 1	733
03		4588 X	2226	-0-	-2362	-0-	2165 2	61 9	N	55		788
04		4710 X	608	-0-	-4102	-0-	569 2	39 9	N	35		823
05		4867 X	1164	-0-	-3703	-0-	1139 2	25 9	N	23		846
06		4710 X	2050	-0-	-2660	-0-	2024 2	26 9	N	24	35 1	835
07		3007 X	2669	-0-	-338	-0-	2650 2	19 9	N	17		852
-----												
SLING WELL #: 3 RRCID -> 237672 COMPL. DATE 01/17/2008										TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8076 - 8086
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
ROSENTHAL, STANLEY H. ESTATE OF 728830												
SERNA, R. WELL #: 14 RRCID -> 111620 COMPL. DATE 05/28/1984										TOTAL DEPTH	8930	PERF. 7844 - 7864
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
-----												
SEVENTY-SIX (FRIO) 82415 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: DUVAL		
JURA ENERGY OPERATING LLC 448223												
DCRC -A- NCT-12 WELL #: 1 RRCID -> 014198 COMPL. DATE 11/15/1953										TOTAL DEPTH	2410	PERF. N/A
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SHAMROCK COVE, E. (8150) 82638 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES		
TR OFFSHORE, LLC 863725												
SUSSER WELL #: 2 RRCID -> 176443 COMPL. DATE 02/03/2000										TOTAL DEPTH	9409	PERF. 8151 - 8200
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54 7	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHELL POINT (G-1) 82956 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
LAMAY CORPORATION 484025  
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2 WELL #: 2 U RRCID -> 102472 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8316 - 8348

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

SHELL POINT (MID. H) 82956 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
LAMAY CORPORATION 484025  
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR. 2 WELL #: 2 L RRCID -> 124926 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8662 - 8668

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2021

SHELL POINT (5-B) 82956 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
LAMAY CORPORATION 484025  
MUSTANG ISLAND STATE PARK TRACT2 WELL #: 1 RRCID -> 214035 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 7953 - 7963

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			161
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			161
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			161
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			161
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			161
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			161

SHELL POINT (6A) 82956 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
LAMAY CORPORATION 484025  
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2 WELL #: 4 RRCID -> 118857 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 3414 - 3482

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHIELD (FRIO D) 83230 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471  
GASPER RICE - WATERS WELL #: 1 RRCID -> 277042 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 6843 - 6846

02	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/03/2021

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925  
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014262 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHIELD (FRIO F)		83230 264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925									
OCKER, B.		WELL #: 3 F		RRCID -> 014264		COMPL. DATE 05/13/1962		TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHIELD (LOWER VICKSBURG)		83230 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
PERMIAN NATURAL RESOURCES		655818									
DEAL, JACK GAS UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 129067		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 17613 PERF.14798 - 14950			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
MERRIMAN, GEORGE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 131463		COMPL. DATE 07/13/1989		TOTAL DEPTH 16550 PERF.14920 - 15230			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MERRIMAN, GEORGE		WELL #: 2		RRCID -> 259416		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 15415 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHIELD (7500)		83230 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925									
OCKER, BENNETT		WELL #: 1		RRCID -> 049073		COMPL. DATE 10/26/1970		TOTAL DEPTH 10103 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700)		83398 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
FROST TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 153706		COMPL. DATE 10/23/1994		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6790 - 6813			
02	168 N	33	-0-	-135	-0-	33	2	N	NO RPT		-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	NO RPT		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	N	NO RPT		-0-
*06	150 N	29	-0-	-121	-0-	29	2	N	NO RPT		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700) //CONT.// 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327  
 FROST TRUST WELL #: 7 RRCID -> 154749 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6733 - 6747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	336 N	62	-0-	-274	-0-	62 2		N	-0-			-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
05	62 N	15	-0-	-47	-0-	15 2		N	-0-			-0-
*06	270 N	59	-0-	-211	-0-	59 2		N	-0-			-0-
*07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			-0-

DESPAIN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 160334 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6696

02	168 N	33	-0-	-135	-0-	33 2		N	-0-			38
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-			38
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			38
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-			38
*06	150 N	34	-0-	-116	-0-	34 2		N	-0-			38
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

FROST TRUST 29 WELL #: 1 RRCID -> 203510 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6803 - 6828

02	252 N	44	-0-	-208	-0-	44 2		N	-0-			-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05	62 N	11	-0-	-51	-0-	11 2		N	-0-			-0-
*06	180 N	42	-0-	-138	-0-	42 2		N	-0-			-0-
*07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-			-0-

FROST TRUST -17- WELL #: 1 RRCID -> 208834 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6777 - 6896

02	252 N	49	-0-	-203	-0-	49 2		N	-0-			-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05	62 N	12	-0-	-50	-0-	12 2		N	-0-			-0-
*06	210 N	46	-0-	-164	-0-	46 2		N	-0-			-0-
*07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-			-0-

SINTON, NORTH (2400) 83754 476 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO  
 DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688  
 WELDER "C" WELL #: 3 RRCID -> 135532 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2951 - 2998

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINTON, NORTH (5550) 83754 748 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178  
 BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 252131 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5464 - 5472

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINTON, WEST (SHALLOW) 83760 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313  
 BAYDER, E. WELL #: 12 RRCID -> 151773 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 2794 PERF. 1531 - 1533

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SINTON SHALLOW, WEST (1900) 83774 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO  
 WALLIS ENERGY, INC. 893997  
 SIMS, A. LOY WELL #: 5 RRCID -> 036337 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SIRENA (UPPER WILCOX) 83789 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB  
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178  
 EL VIEJITO "B" WELL #: 5 RRCID -> 246532 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8148 - 8178

02	3699	66	-0-	-3633	1233	8	1	58	2	Y	-0-				52
03	1233 R	-0-	-0-	-1233	-0-					Y	-0-	34	1		18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				18
06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	201	1	1422	2	Y	6				24
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		7	9		Y	NO RPT				24

SLICK RANCH (YEGUA) 84085 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 113 RRCID -> 172153 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 14175 - 14195

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SMALL COWBOY (LOBO 6) 84204 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 100 RRCID -> 144337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8242 - 8276

02	1904 N	1578	-0-	-326	-0-	86	1	1492	2	N	-0-				4
03	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	111	1	1914	2	N	-0-				4
04	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	95	1	1651	2	N	-0-				4
05	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	111	1	1851	2	N	-0-				4
06	1950 N	1811	-0-	-139	-0-	101	1	1710	2	N	-0-				4
07	1798 N	1383	-0-	-415	-0-	75	1	1308	2	N	-0-				4



-----														
SON OF ZUNI, S. (VXBG)			84602 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.			253162											
KING RANCH LAGUNA LARGA			WELL #: 890		RRCID -> 275996		COMPL. DATE 03/30/2014			TOTAL DEPTH 14510 PERF.12707 - 13722				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
02	1988 N	1859	-0-	-129	-0-	4 1	1801 2	Y	49	50 1			18	
03	2139 N	445	-0-	-1694	-0-	54 9	431 2	Y	12	27 1			3	
04	2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-	1 1		Y	-0-	3 1			-0-	
05	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-	13 9		Y	-0-				-0-	
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
-----														
SOUTH BAY (FRIO K-6)			84703 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES				
LAMAR OIL & GAS, INC.			483925											
STATE TRACT 284			WELL #: 1		RRCID -> 211536		COMPL. DATE 06/26/2005			TOTAL DEPTH 13060 PERF.11702 - 11827				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
-----														
SOUTH HARBOUR ISLAND (C-2)			84735 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES				
LAMAR OIL & GAS, INC.			483925											
STATE TRACT NO. 312			WELL #: 1		RRCID -> 092740		COMPL. DATE 02/23/1981			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9176 - 9181				
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
-----														
SOUTHLAND			84756 001		ASSOCIATED		49B			CNTY: DUVAL				
GARZACO OPERATING, LLC			296672											
SOUTHLAND LIFE INS.			WELL #: 41		RRCID -> 175464		COMPL. DATE 04/01/1960			TOTAL DEPTH 5509 PERF. 3751 - 3763				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
-----														
SOUTHLAND (COLE, LOWER)			84756 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL				
GARZACO OPERATING, LLC			296672											
SOUTHLAND LIFE			WELL #: 44		RRCID -> 030986		COMPL. DATE 11/08/1960			TOTAL DEPTH 5397 PERF. N/A				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SOUTHLAND (PETTUS 5300)		84756 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
SOUTHLAND		WELL #:	63	RRCID ->	173399	COMPL. DATE	05/29/1999	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	5244 - 5254	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2408	3487	-0-	1079	4862	788 1	2673 2	N	24		208
03		2666	4456	-0-	1790	6652	26 9	3565 2	N	42		250
04		2580	4015	-0-	1435	8087	46 9	3153 2	N	52		302
05		2666	3983	-0-	1317	9404	57 9	3128 2	N	-0-		302
06		2580	1056	-0-	-1524	7880	855 1	259 2	N	1		303
*07		15280	5033	-0-	-10247	-0-	796 1	4148 2	N	32	169 1	166
							1 9					
							35 9					

SOUTHLAND (QUEEN CITY)		84756 567		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
SOUTHLAND		WELL #:	65	RRCID ->	170168	COMPL. DATE	07/06/1998	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9462 - 9486	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SOUTHLAND (TEDDLIE)		84756 625		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861										
SOUTHLAND LIFE		WELL #:	22	RRCID ->	014333	COMPL. DATE	08/26/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		6
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		6
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		6
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		6
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		6
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		6
		PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2018										

GARZACO OPERATING, LLC		296672		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
SOUTHLAND LIFE		WELL #:	23	RRCID ->	014331	COMPL. DATE	04/19/1952	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	N/A	
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SOUTHLAND LIFE		WELL #:	42	RRCID ->	014332	COMPL. DATE	10/19/1946	TOTAL DEPTH	5393	PERF.	3800 - 3806	
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SOUTHLAND (TEDDLIE) GARZACO OPERATING, LLC SOUTHLAND LIFE		//CONT.// //CONT.//		84756 625 296672	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPARTAN (8800 FRIO LOWER) POCO LLC SOUTHWEST TEXAS CORP				84960 960 668802	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	28868	8884	-0-	-19984	29166	8793	2	91	9	N	83			246
03	31961	7174	-0-	-24787	4379	7051	2	123	9	N	112	204	1	154
04	18960 #	9605	-0-	-9355	-0-	9471	2	134	9	N	122			276
05	19158 #	376	-0-	-18782	-0-	370	2	6	9	N	5	177	1	104
06	15030 #	-0-	-0-	-15030	-0-					N	-0-			104
07	9920 #	-0-	-0-	-9920	-0-					N	-0-			104

SPRINT, S. (FRIO A) MODENA OPERATING LLC SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #1				85387 250 573221	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/08/2021 - WELL PLUGGED 3-8-2021														

SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT # 2				WELL #:	1	RRCID ->	053640	COMPL. DATE	10/17/1972	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			40

SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #3				WELL #:	1	RRCID ->	120342	COMPL. DATE	02/26/1985	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	7890 - 7910	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STARR BRITE W (3900) NYE EXPLORATION & PROD, L.L.C. MARTIN				85669 400 616967	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/23/2021														

STARR BRITE W (4470)		85669 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671								
HINOJOSA "B"		WELL #: 1		RRCID -> 160681		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 6007 PERF. 4479 - 4483		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HINOJOSA "A"		WELL #: 1U		RRCID -> 200692		COMPL. DATE 03/09/2004		TOTAL DEPTH 6026 PERF. 4440 - 4450		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
STARR BRITE, W. (4900)		85669 540		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL		
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671								
HINOJOSA "B"		WELL #: 2		RRCID -> 154787		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 7818 PERF. 4967 - 4973		
02	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-		-0-
03	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-		-0-
04	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-		-0-
05	186 #	71	-0-	-115	-0-	71 2	N	-0-		-0-
06	180 #	78	-0-	-102	-0-	78 2	N	-0-		-0-
07	186 #	7	-0-	-179	-0-	7 2	N	-0-		-0-
-----										
M. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164409		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 5007 - 5010		
02	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-		-0-
03	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-		-0-
04	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-		-0-
05	155 #	52	-0-	-103	-0-	52 2	N	-0-		-0-
06	150 #	74	-0-	-76	-0-	74 2	N	-0-		-0-
07	186 #	7	-0-	-179	-0-	7 2	N	-0-		-0-
-----										
HINOJOSA "A"		WELL #: 1U		RRCID -> 254521		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5006 - 5010		
02	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-		-0-
03	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-		-0-
04	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-		-0-
05	217 #	90	-0-	-127	-0-	90 2	N	-0-		-0-
06	210 #	89	-0-	-121	-0-	89 2	N	-0-		-0-
07	217 #	8	-0-	-209	-0-	8 2	N	-0-		-0-

STARR BRITE, W. (5380)		85669 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL									
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671															
BARRERA "B"		WELL #: 3		RRCID -> 120001		COMPL. DATE 12/13/1985		TOTAL DEPTH 7273 PERF. 5381 - 5398									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
M. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 158932		COMPL. DATE 03/17/1996		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5344 - 5348									
02		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05		186 N	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07		186 N	11	-0-	-175	-0-	11	2			N	-0-					-0-
HINOJOSA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 160594		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 7324 PERF. 5334 - 5342									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LOONEY, C. R. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 163848		COMPL. DATE 07/27/1997		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5222									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LOONEY		WELL #: 2		RRCID -> 249086		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5321 - 5335									
02		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05		217 N	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07		217 N	15	-0-	-202	-0-	15	2			N	-0-					-0-
LEMBCKE OIL & GAS LLC.		496235		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL									
MONTEMAYOR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 239724		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 7360 PERF. 5332 - 5358									
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (5980)		85669 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL									
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671															
HINOJOSA "A"		WELL #: 1 L		RRCID -> 101124		COMPL. DATE 07/24/1982		TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5840 - 5981									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HINOJOSA, G.C.		WELL #: 2		RRCID -> 112388		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5952 - 5955									
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
-----																	
STARR BRITE, W. (6970 YEGUA)		85669 785		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL									
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671															
RAMIREZ, M. GAS UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 114825		COMPL. DATE 12/30/1984		TOTAL DEPTH 7707 PERF. 6970 - 6984									
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
HINOJOSA "A"		WELL #: 2 U		RRCID -> 164947		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7006 - 7020									
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
STARR BRITE, W. (7080 YEGUA)		85669 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL									
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671															
HINOJOSA "A"		WELL #: 2 U		RRCID -> 110533		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7082 - 7092									
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
RAMIREZ, M. GAS UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 114784		COMPL. DATE 12/30/1984		TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7092 - 7107									
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA)		//CONT.//		85669 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL								
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		//CONT.//		072671												
HINOJOSA "A"		WELL #:		2 L	RRCID -> 164946	COMPL. DATE 02/20/1997	TOTAL DEPTH 7780	PERF. 7176	- 7185							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HINOJOSA		WELL #:		4	RRCID -> 226378	COMPL. DATE 05/01/2007	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LEMBECKE OIL & GAS LLC.		496235		2	RRCID -> 116848	COMPL. DATE 05/13/1985	TOTAL DEPTH 7395	PERF. 7156	- 7172							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SCORPION OPERATING, INC.		758492		1	RRCID -> 115061	COMPL. DATE 01/26/1985	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7130	- 7146							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
STARR BRITE, W. (7215 YEGUA)		85669 815		2 L	RRCID -> 110532	COMPL. DATE 04/16/1984	TOTAL DEPTH 7780	PERF. 7215	- 7227							
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
STARR COUNTY, NE. (K-1 GAS 4204)		85673 500		520265	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR									
MACERO MINERALS, INC.		520265														
PENA, MARCOS		WELL #:			RRCID -> 074767	COMPL. DATE 01/11/1978	TOTAL DEPTH 4690	PERF. N/A								
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
-----																
PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/30/2007																

STARR, NORTH (7000)		85690 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179										
SAENZ, NOE		WELL #: 1		RRCID -> 103130		COMPL. DATE 10/25/1982		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7015 - 7018				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274			N	NO RPT			-0-

STEDMAN ISLAND		85771 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
REDFISH BAY PROPERTIES		WELL #: 2		RRCID -> 142434		COMPL. DATE 06/08/1992		TOTAL DEPTH 9026 PERF. 7940 - 7949				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

STEDMAN ISLAND(C-1)		85771 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925										
STATE TRACT 309 UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 162686		COMPL. DATE 03/03/1997		TOTAL DEPTH 11512 PERF. 7718 - 8934				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		RRCID -> 142269		COMPL. DATE 08/07/1992		TOTAL DEPTH 10212 PERF. 8886 - 8894				
REDFISH BAY PROPERTIES, LTD.		WELL #: 1										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEDMAN ISLAND (C-2)		85771 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925												
STATE TRACT 309		WELL #: 1		RRCID -> 179245		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8768 - 8880						
02	3104	2952	-0-	-152	-0-	178	1	2763	3	Y	10	18	1	4
						11	9							
03	3778	3439	-0-	-339	-0-	175	1	3246	3	Y	16	7	1	13
						18	9							
04	3000	3231	-0-	231	231	180	1	3036	3	Y	14	17	1	10
						15	9							
05	3571	3220	-0-	-351	-0-	204	1	3001	3	Y	14	10	1	14
						15	9							
06	3000	2880	-0-	-120	-0-	179	1	2684	3	Y	15	18	1	11
						17	9							
*07	3100	2818	-0-	-282	-0-	186	1	2615	3	Y	15	8	1	18
						17	9							



STEDMAN ISLAND (C-2A)		85771 101		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925									
STATE TRACT 277		WELL #:	3	RRCID ->	209200	COMPL. DATE	03/26/2005	TOTAL DEPTH	10644	PERF.	9226 - 9386
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STEDMAN ISLAND (C-5)		85771 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925									
STATE TRACT 309 UNIT		WELL #:	2 L	RRCID ->	129234	COMPL. DATE	11/25/1988	TOTAL DEPTH	11512	PERF.	9189 - 9220
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	3	Y	-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	Y	34
						37	9				12
04	120 N	56	-0-	-64	-0-	3	1	50	3	Y	3
						3	9				16
05	248 N	148	-0-	-100	-0-	10	1	138	3	Y	-0-
06	180 N	145	-0-	-35	-0-	8	1	116	3	Y	4
						21	9				15
*07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	3
						4	9				1

STEDMAN ISLAND (C-6)		85771 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925									
STATE OF TEXAS 53065		WELL #:	1	RRCID ->	064598	COMPL. DATE	12/19/1975	TOTAL DEPTH	10382	PERF.	N/A
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEDMAN ISLAND (D-6)		85771 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925									
STATE TRACT 277		WELL #:	2	RRCID ->	201452	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10420 - 10440
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STEDMAN ISLAND (8120 FRIO)		85771 795		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925									
STATE TRACT 309 UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	148527	COMPL. DATE	01/26/1994	TOTAL DEPTH	8831	PERF.	8638 - 8717
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	7	1	117	3	Y	-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	Y	-0-
04	150 N	125	-0-	-25	-0-	7	1	118	3	Y	-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	Y	-0-
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	8	1	127	3	Y	-0-
*07	124 N	100	-0-	-24	-0-	7	1	93	3	Y	-0-

STEDMAN ISLAND (8120 FRIO)		//CONT.//		85771 795	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES			
LAMAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		483925									
STATE TRACT 308		WELL #:		2	RRCID ->	179722	COMPL. DATE	09/30/2000	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	7268 -	8123
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2856 X	2588	-0-	-268	-0-	141	1	2180	3	Y	243	423 1	96
						267	9						
03	3348 X	2450	-0-	-898	-0-	107	1	1985	3	Y	325	151 1	270
						358	9						
04	3240 X	1788	-0-	-1452	-0-	89	1	1497	3	Y	184	287 1	167
						202	9						
05	3348 X	1145	-0-	-2203	-0-	60	1	885	3	Y	182	143 1	206
						200	9						
06	2220 X	2098	-0-	-122	-0-	114	1	1702	3	Y	256	286 1	176
						282	9						
*07	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	145	1	2047	3	Y	283	141 1	318
						311	9						

STATE TRACT 308		WELL #:		1	RRCID ->	261031	COMPL. DATE	12/01/1996	TOTAL DEPTH	8394	PERF.	9088 -	9116
02	3080 X	827	-0-	-2253	-0-	45	1	704	3	Y	71	86 1	20
						78	9						
03	1364 X	714	-0-	-650	-0-	35	1	657	3	Y	20	14 1	26
						22	9						
04	780 X	639	-0-	-141	-0-	35	1	584	3	Y	18	28 1	16
						20	9						
05	930 X	517	-0-	-413	-0-	31	1	461	3	Y	23	16 1	23
						25	9						
06	600 N	562	-0-	-38	-0-	34	1	507	3	Y	19	26 1	16
						21	9						
*07	620 N	597	-0-	-23	-0-	37	1	524	3	Y	33	15 1	34
						36	9						

STEDMAN ISLAND (8300 SD)		85771 810		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES			
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925										
STATE TRACT 277		WELL #:		1	RRCID ->	255567	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	N/A
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	35	1	532	3	Y	-0-	-0-
03	713 N	401	-0-	-312	-0-	20	1	381	3	Y	-0-	-0-
04	660 N	445	-0-	-215	-0-	25	1	420	3	Y	-0-	-0-
05	620 N	423	-0-	-197	-0-	27	1	396	3	Y	-0-	-0-
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	40	1	584	3	Y	-0-	-0-
*07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	46	1	642	3	Y	-0-	-0-

STILLMAN (DEEP CONS.)		86133 010		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY			
EOG RESOURCES, INC.		253162										
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		3	RRCID ->	034734	COMPL. DATE	12/03/1964	TOTAL DEPTH	13055	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592				N	NO RPT		-0-

KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN		WELL #:		90D	RRCID ->	175439	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	5210 -	5460
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

STILLMAN (DEEP CONS.)														//CONT.// 86133 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
EOG RESOURCES, INC.														//CONT.// 253162									
MULA STILLMAN UNIT NO. 1														WELL #: 1		RRCID -> 222929		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 14300		PERF.12595 - 13208	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE									
02	14672 X	14420	-0-	-252	-0-	514 1	13858 2	Y	44	39 1			24										
03	16461 X	15826	-0-	-635	-0-	48 9	1021 1	Y	45	25 1			44										
04	15930 X	15664	-0-	-266	-0-	50 9	657 1	Y	39	39 1			44										
05	16461 X	15557	-0-	-904	-0-	43 9	797 1	Y	37	42 1			39										
06	15540 X	15240	-0-	-300	-0-	41 9	955 1	Y	38	64 1			13										
07	16182 X	15207	-0-	-975	-0-	42 9	1029 1	Y	43	26 1			30										
						47 9																	
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN														WELL #: 514		RRCID -> 267364		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 14495		PERF.12710 - 14084	
02	6468 X	1326	-0-	-5142	-0-	45 1	1202 2	Y	72	96 1			38										
03	7161 X	482	-0-	-6679	-0-	79 9	31 1	Y	6	38 1			6										
04	2910 X	313	-0-	-2597	-0-	7 9	13 1	Y	3	5 1			4										
05	3007 X	235	-0-	-2772	-0-	3 9	12 1	Y	3	4 1			3										
06	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-	3 9		Y	-0-	3 1			-0-										
*07	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	353 1	4846 2	Y	82	24 1			58										
						90 9																	
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN														WELL #: 513ST		RRCID -> 271415		COMPL. DATE 09/26/2013		TOTAL DEPTH 13550		PERF.12118 - 13326	
02	52442 X	52442	-0-	-0-	-0-	1855 1	49888 2	Y	635	578 1			339										
03	56079 X	122	-0-	-55957	-0-	699 9	8 1	Y	2	339 1			2										
04	64860 X	13813	-0-	-51047	-0-	2 9	574 1	Y	192	2 1			192										
05	67022 X	14008	-0-	-53014	-0-	211 9	712 1	Y	191	184 1			199										
06	64860 X	13799	-0-	-51061	-0-	210 9	858 1	Y	195	326 1			68										
07	58063 X	13909	-0-	-44154	-0-	215 9	931 1	Y	217	132 1			153										
						239 9																	
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN														WELL #: 526		RRCID -> 286617		COMPL. DATE 08/29/2018		TOTAL DEPTH 13679		PERF.10982 - 11804	
02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-			Y	-0-				-0-										
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-				-0-										
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-										
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-										
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-										
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-										

STILLMAN (DEEP CONS.)		//CONT.//		86133 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736										
SANTA FE RANCH MULA PASTURE		WELL #:		16	RRCID ->	200372	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10940	- 10950		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	21552 X	21552	-0-	-0-	-0-	1676	1	19819	2	Y	52	95	1	73
						57	9							
03	22413 X	21416	-0-	-997	-0-	1883	1	19467	2	Y	60			133
						66	9							
04	21120 X	19682	-0-	-1438	-0-	1794	1	17823	2	Y	59	93	1	99
						65	9							
05	23033 X	19260	-0-	-3773	-0-	1711	1	17529	2	Y	18	71	1	46
						20	9							
06	22290 X	18617	-0-	-3673	-0-	1680	1	16885	2	Y	47			93
						52	9							
07	23033 X	19359	-0-	-3674	-0-	1669	1	17617	2	Y	66	69	1	90
						73	9							
-----														
SANTA FE RANCH MULA PASTURE		WELL #:		53	RRCID ->	280852	COMPL. DATE	06/10/2016	TOTAL DEPTH	12270	PERF.10903	- 11058		
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	247	2	Y	10	1	1	9
						11	9							
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	19	1	194	2	Y	-0-			9
						19	1							
04	240 X	164	-0-	-76	-0-	15	1	148	2	Y	1	1	1	9
						1	9							
05	310 X	206	-0-	-104	-0-	18	1	182	2	Y	5	7	1	7
						6	9							
06	300 X	189	-0-	-111	-0-	16	1	164	2	Y	8			15
						9	9							
07	310 X	210	-0-	-100	-0-	17	1	182	2	Y	10	10	1	15
						11	9							
-----														
SANTA FE RANCH MULA PASTURE		WELL #:		18	RRCID ->	282022	COMPL. DATE	01/30/2021	TOTAL DEPTH	12745	PERF.11075	- 11129		
02	19880 X	17542	-0-	-2338	-0-	1363	1	16105	2	Y	67	84	1	63
						74	9							
03	22010 X	16974	-0-	-5036	-0-	1490	1	15399	2	Y	77			140
						85	9							
04	24090 X	16047	-0-	-8043	-0-	1462	1	14523	2	Y	56	89	1	107
						62	9							
05	24893 X	17383	-0-	-7510	-0-	1539	1	15769	2	Y	68	105	1	70
						75	9							
06	18810 X	17373	-0-	-1437	-0-	1565	1	15731	2	Y	70			140
						77	9							
07	19437 X	18344	-0-	-1093	-0-	1578	1	16656	2	Y	100	104	1	136
						110	9							
-----														
SANTA FE RANCH MULA PASTURE		WELL #:		107	RRCID ->	286736	COMPL. DATE	02/07/2019	TOTAL DEPTH	13963	PERF.12305	- 12800		
02	222096 X	174937	-0-	-47159	-0-	174612	2	325	9	N	295	526	1	109
03	257703 X	168490	-0-	-89213	-0-	168145	2	345	9	N	314	186	1	237
04	249390 X	144727	-0-	-104663	-0-	144434	2	293	9	N	266	192	1	311
05	257703 X	106288	-0-	-151415	-0-	106071	2	217	9	N	197	184	1	324
06	215910 X	126063	-0-	-89847	-0-	125819	2	244	9	N	222	182	1	364
07	193688 X	121354	-0-	-72334	-0-	121131	2	223	9	N	203	187	1	380

STILLMAN (SHALLOW)		86133 952		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY	
EOG RESOURCES, INC.		253162							
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #: S 1WD		RRCID -> 076156		COMPL. DATE 08/17/2015		TOTAL DEPTH 5579 PERF. 3635 - 4307	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #: 520		RRCID -> 274968		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8408 - 8420		
02	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	212 1	5705 2	Y	49 53 1	26
03	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	437 1	6310 2	Y	6 26 1	6
04	6510 X	6229	-0-	-281	-0-	262 1	5963 2	Y	4 5 1	5
05	6727 X	2741	-0-	-3986	-0-	141 1	2598 2	Y	2 5 1	2
06	6540 X	775	-0-	-5765	-0-	49 1	725 2	Y	1 3 1	-0-
07	6758 X	386	-0-	-6372	-0-	26 1	360 2	Y	-0-	-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736		RRCID -> 084111		COMPL. DATE 12/15/1986		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5100 - 5140		
SANTA FE RANCH MULA PASTURE		WELL #: 13								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE		WELL #: 31D		RRCID -> 092080		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4090 - 5293		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE		WELL #: 33		RRCID -> 094452		COMPL. DATE 04/13/1981		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5654 - 5667		
02	3920 X	260	-0-	-3660	-0-	20 1	240 2	Y	-0-	-0-
03	4340 X	205	-0-	-4135	-0-	18 1	187 2	Y	-0-	-0-
04	4200 X	312	-0-	-3888	-0-	28 1	284 2	Y	-0-	-0-
05	357 X	357	-0-	-0-	-0-	31 1	324 2	Y	2 1 1	1
06	434 X	434	-0-	-0-	-0-	39 1	392 2	Y	3	4
*07	412 X	412	-0-	-0-	-0-	35 1	374 2	Y	3 3 1	4

SANTA FE RANCH MULA PASTURE (PF)		WELL #: 1		RRCID -> 106745		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

STILLMAN (SHALLOW)		//CONT.//		86133 952	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.//		411736									
SANTA FE RANCH MULA PASTURE		WELL #:		39	RRCID ->	165519	COMPL. DATE	01/15/1997	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	5663 - 5677	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)				86182 476	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
SMITH PRODUCTION INC.				789662									
SLATOR RANCH		WELL #:		G 1	RRCID ->	190115	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	10809	PERF.	9500 - 10192	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	972 N	972	-0-	-0-	-0-	135	1	822 2	Y	14			64
						15	9						
03	1612 N	1276	-0-	-336	-0-	155	1	1106 2	Y	14			78
						15	9						
04	DLQ G-10	1279	-0-	1279	1279	174	1	1097 2	Y	7			85
						8	9						
05	2686 N	1407	-0-	-1279	-0-	170	1	1217 2	Y	18			103
						20	9						
06	1230 N	936	-0-	-294	-0-	126	1	806 2	Y	4	73 1		34
						4	9						
*07	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	185	1	1342 2	Y	15			49
						17	9						

SLATOR RANCH		WELL #:		J 1	RRCID ->	195641	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10203 - 10257	
02	1484 N	1302	-0-	-182	-0-	182	1	1106 2	Y	13			51
						14	9						
03	1891 N	1673	-0-	-218	-0-	203	1	1447 2	Y	21			72
						23	9						
04	DLQ G-10	1586	-0-	1586	1586	216	1	1358 2	Y	11			83
						12	9						
05	3000 N	1658	-0-	-1342	244	200	1	1428 2	Y	27			110
						30	9						
06	1681 N	1437	-0-	-244	-0-	193	1	1236 2	Y	7	110 1		7
						8	9						
07	1643 N	1509	-0-	-134	-0-	180	1	1305 2	Y	22			29
						24	9						

SLATOR RANCH		WELL #:		H 2	RRCID ->	199215	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10492 - 10644
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		H 3	RRCID ->	202502	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10390 - 10534
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
SLATOR RANCH		WELL #: M 1		RRCID -> 206780		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 10815		PERF. 9604 - 10468				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
							CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLATOR RANCH		WELL #: L 1		RRCID -> 207057		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 10877		PERF.10526 - 10694				
02	672 N	651	-0-	-21	-0-	86	1	564	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	744 N	732	-0-	-12	-0-	102	1	627	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
04	DLQ G-10	702	-0-	702	702	95	1	605	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
05	1420 X	718	-0-	-702	-0-	96	1	618	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
06	720 X	635	-0-	-85	-0-	75	1	557	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
07	744 X	662	-0-	-82	-0-	75	1	583	2	Y	4	3	1	1
						4	9							

SLATOR RANCH		WELL #: U 1		RRCID -> 210696		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 11016		PERF. 9965 - 10735				
02	2940 X	2670	-0-	-270	-0-	375	1	2278	2	Y	15			23
						17	9							
03	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	401	1	2855	2	Y	5	21	1	7
						6	9							
04	DLQ G-10	4012	-0-	4012	4012	547	1	3446	2	Y	17			24
						19	9							
05	7044 X	3032	-0-	-4012	-0-	372	1	2656	2	Y	4	21	1	7
						4	9							
06	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	408	1	2614	2	Y	5			12
						6	9							
*07	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	420	1	3053	2	Y	13	21	1	4
						14	9							

SLATOR RANCH		WELL #: H 4		RRCID -> 211273		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 11110		PERF.10342 - 10818				
02	2268 N	2216	-0-	-52	-0-	293	1	1919	2	Y	4	6	1	4
						4	9							
03	2511 N	2462	-0-	-49	-0-	341	1	2096	2	Y	23	25	1	2
						25	9							
04	DLQ G-10	2732	-0-	2732	2732	368	1	2345	2	Y	17	18	1	1
						19	9							
05	5582 X	2850	-0-	-2732	-0-	381	1	2439	2	Y	27	28	1	-0-
						30	9							
06	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	307	1	2286	2	Y	21	18	1	3
						23	9							
*07	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	321	1	2482	2	Y	24	18	1	9
						26	9							

SLATOR RANCH		WELL #: H 5		RRCID -> 212822		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10320 - 10472				
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	92	1	601	2	Y	-0-			-0-
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	106	1	651	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	729	-0-	729	729	99	1	630	2	Y	-0-			-0-
05	1479 N	750	-0-	-729	-0-	101	1	649	2	Y	-0-			-0-
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	86	1	637	2	Y	-0-			-0-
*07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	86	1	662	2	Y	-0-			-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		86182 476	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662										
SLATOR RANCH		WELL #: J 2		RRCID ->	214081	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10002	- 10724			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	186	2	Y	-0-		-0-
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	-0-	30	1	214	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	261	-0-	261	261	-0-	36	1	225	2	Y	-0-		-0-
05	498 N	237	-0-	-261	-0-	-0-	29	1	208	2	Y	-0-		-0-
06	240 N	237	-0-	-3	-0-	-0-	32	1	205	2	Y	-0-		-0-
07	279 N	240	-0-	-39	-0-	-0-	29	1	211	2	Y	-0-		-0-
-----														
SLATOR RANCH		WELL #: S 1		RRCID ->	214137	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10370	- 10790			
02	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	-0-	1912	1	5531	2	Y	-0-		-0-
03	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	-0-	1616	1	6369	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	6406	-0-	6406	6406	-0-	1552	1	4854	2	Y	-0-		-0-
05	12564 X	6158	-0-	-6406	-0-	-0-	1600	1	4558	2	Y	-0-		-0-
06	7980 X	5841	-0-	-2139	-0-	-0-	1379	1	4462	2	Y	-0-		-0-
07	8246 X	5826	-0-	-2420	-0-	-0-	1428	1	4398	2	Y	-0-		-0-
-----														
SLATOR RANCH		WELL #: S 2		RRCID ->	215174	COMPL. DATE	04/25/2017	TOTAL DEPTH	11165	PERF. 9704	- 9727			
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	79	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	86	-0-	86	86	-0-	21	1	65	2	Y	-0-		-0-
05	162 N	76	-0-	-86	-0-	-0-	20	1	56	2	Y	-0-		-0-
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	-0-	17	1	55	2	Y	-0-		-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	-0-	19	1	58	2	Y	-0-		-0-
-----														
SLATOR RANCH		WELL #: V 1		RRCID ->	219673	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	11460	PERF.10972	- 11196			
02	4060 X	3627	-0-	-433	-0-	-0-	932	1	2695	2	Y	-0-		-0-
03	4495 X	4125	-0-	-370	-0-	-0-	835	1	3290	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	3604	-0-	3604	3604	-0-	873	1	2731	2	Y	-0-		-0-
05	6991 X	3387	-0-	-3604	-0-	-0-	880	1	2507	2	Y	-0-		-0-
06	3990 X	3303	-0-	-687	-0-	-0-	780	1	2523	2	Y	-0-		-0-
07	4123 X	3736	-0-	-387	-0-	-0-	916	1	2820	2	Y	-0-		-0-
-----														
BMT/K&H		WELL #: N 2		RRCID ->	219889	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10616	- 10760			
02	8008 X	7854	-0-	-154	-0-	-0-	1057	1	6771	2	Y	24		66
							26	9						
03	8866 X	8677	-0-	-189	-0-	-0-	733	1	7915	2	Y	26		92
							29	9						
04	DLQ G-10	8862	-0-	8862	8862	-0-	1181	1	7668	2	Y	12	93 1	11
							13	9						
05	18091 X	9229	-0-	-8862	-0-	-0-	1390	1	7819	2	Y	18		29
							20	9						
06	8430 X	5331	-0-	-3099	-0-	-0-	1067	1	4264	2	Y	-0-		29
*07	10415 X	10415	-0-	-0-	-0-	-0-	669	1	9685	2	Y	55		84
							61	9						



STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662													
SLATOR RANCH WELL #: U 2 RRCID -> 219890 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10780													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	911	1	5538	2	Y	20		35
03	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	22	9	908	1	Y	5	27 1	13
04	DLQ G-10	7371	-0-	7371	7371	6	9	1006	1	Y	23		36
05	13801 X	6430	-0-	-7371	-0-	25	9	789	1	Y	5	27 1	14
06	7140 X	5442	-0-	-1698	-0-	6	9	734	1	Y	6		20
07	7471 X	6559	-0-	-912	-0-	7	9	792	1	Y	18	28 1	10
						20	9						
-----													
SLATOR RANCH WELL #: T 1 RRCID -> 219920 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10924 - 11032													
02	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	316	1	914	2	Y	-0-		7
03	1395 N	1290	-0-	-105	-0-	261	1	1029	2	Y	-0-		7
04	DLQ G-10	1213	-0-	1213	1213	294	1	919	2	Y	-0-		7
05	2472 N	1259	-0-	-1213	-0-	327	1	932	2	Y	-0-		7
06	1260 N	1206	-0-	-54	-0-	285	1	921	2	Y	-0-		7
07	1240 N	1233	-0-	-7	-0-	302	1	931	2	Y	-0-		7
-----													
SLATOR RANCH WELL #: W 1 RRCID -> 220890 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9658 - 9692													
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	6	1	18	2	Y	-0-		-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	10	1	39	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	26	-0-	26	26	6	1	20	2	Y	-0-		-0-
05	56 N	30	-0-	-26	-0-	8	1	22	2	Y	-0-		-0-
06	60 N	9	-0-	-51	-0-	2	1	7	2	Y	-0-		-0-
*07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	12	1	38	2	Y	-0-		-0-
-----													
SLATOR RANCH WELL #: V 2 RRCID -> 221181 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11404													
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	119	1	344	2	Y	-0-		-0-
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	138	1	543	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	597	-0-	597	597	145	1	452	2	Y	-0-		-0-
05	1239 N	642	-0-	-597	-0-	167	1	475	2	Y	-0-		-0-
06	660 N	609	-0-	-51	-0-	144	1	465	2	Y	-0-		-0-
*07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	160	1	493	2	Y	-0-		-0-
-----													
SLATOR RANCH WELL #: U 3 RRCID -> 221508 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9995 - 10598													
02	2520 X	904	-0-	-1616	-0-	128	1	776	2	Y	-0-		-0-
03	2790 X	860	-0-	-1930	-0-	106	1	754	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	879	-0-	879	879	120	1	759	2	Y	-0-		-0-
05	1528 N	649	-0-	-879	-0-	80	1	569	2	Y	-0-		-0-
06	840 N	639	-0-	-201	-0-	86	1	553	2	Y	-0-		-0-
07	899 N	798	-0-	-101	-0-	97	1	701	2	Y	-0-		-0-
-----													
SLATOR RANCH WELL #: X 1 RRCID -> 222346 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10598 - 10616													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
BMT/K&H WELL #: N 3 RRCID -> 222385 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10614 - 10776															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02		6832 X	6055	-0-	-777	-0-	817	1	5238	2	Y	-0-		-0-	
03		7564 X	7117	-0-	-447	-0-	603	1	6514	2	Y	-0-		-0-	
04	DLQ	G-10	6736	-0-	6736	6736	899	1	5837	2	Y	-0-		-0-	
05		13796 X	7060	-0-	-6736	-0-	1066	1	5994	2	Y	-0-		-0-	
06		6900 X	5058	-0-	-1842	-0-	1012	1	4046	2	Y	-0-		-0-	
07		7130 X	5448	-0-	-1682	-0-	352	1	5096	2	Y	-0-		-0-	
-----															
SLATOR RANCH WELL #: W 2 RRCID -> 222417 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9774 - 10720															
02		7140 X	6687	-0-	-453	-0-	1718	1	4969	2	Y	-0-		16	
03		8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	1696	1	6687	2	Y	-0-		16	
04	DLQ	G-10	6123	-0-	6123	6123	1483	1	4639	2	Y	1		17	
05		13592 X	7469	-0-	-6123	-0-	1940	1	5528	2	Y	1		18	
06		8100 X	6827	-0-	-1273	-0-	1612	1	5215	2	Y	-0-		18	
07		8370 X	6482	-0-	-1888	-0-	1589	1	4893	2	Y	-0-		18	
-----															
SLATOR RANCH WELL #: U 4 RRCID -> 222672 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9964 - 10028															
02		8176 X	7093	-0-	-1083	-0-	998	1	6064	2	Y	28		57	
03		8370 X	8027	-0-	-343	-0-	986	1	7032	2	Y	8	38	1	27
04	DLQ	G-10	5310	-0-	5310	5310	722	1	4554	2	Y	31		58	
05		13787 X	8477	-0-	-5310	-0-	1041	1	7428	2	Y	7	37	1	28
06		7920 X	7702	-0-	-218	-0-	1038	1	6654	2	Y	9		37	
*07		8532 X	8532	-0-	-0-	-0-	1030	1	7476	2	Y	24	38	1	23
-----															
BMT K&H WELL #: 1AC RRCID -> 222780 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10492 - 10895															
02		3640 X	2805	-0-	-835	-0-	379	1	2426	2	Y	-0-		-0-	
03		4030 X	3380	-0-	-650	-0-	286	1	3094	2	Y	-0-		-0-	
04	DLQ	G-10	3316	-0-	3316	3316	443	1	2873	2	Y	-0-		-0-	
05		6786 X	3470	-0-	-3316	-0-	524	1	2946	2	Y	-0-		-0-	
06		3480 X	2504	-0-	-976	-0-	501	1	2003	2	Y	-0-		-0-	
*07		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	230	1	3332	2	Y	-0-		-0-	
-----															
SLATOR RANCH WELL #: S 4 RRCID -> 223024 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10167 - 10874															
02		308 N	304	-0-	-4	-0-	78	1	226	2	Y	-0-		-0-	
03		372 N	349	-0-	-23	-0-	71	1	278	2	Y	-0-		-0-	
04	DLQ	G-10	333	-0-	333	333	81	1	252	2	Y	-0-		-0-	
05		671 N	338	-0-	-333	-0-	88	1	250	2	Y	-0-		-0-	
06		330 N	314	-0-	-16	-0-	74	1	240	2	Y	-0-		-0-	
*07		378 N	378	-0-	-0-	-0-	93	1	285	2	Y	-0-		-0-	

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
 SLATOR RANCH WELL #: V 3 RRCID -> 223026 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 11099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4760 X	4029	-0-	-731	-0-	1035	1	2994	2	Y	-0-			-0-
03	4712 X	4161	-0-	-551	-0-	842	1	3319	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3787	-0-	3787	3787	917	1	2870	2	Y	-0-			-0-
05	7838 X	4051	-0-	-3787	-0-	1052	1	2998	2	Y	1			1
						1	9							
06	4320 X	4101	-0-	-219	-0-	968	1	3133	2	Y	-0-			1
07	4464 X	4361	-0-	-103	-0-	1069	1	3292	2	Y	-0-			1

SLATOR RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 223797 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10747 - 10901

02	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	1034	1	2993	2	Y	-0-			-0-
03	4154 X	3676	-0-	-478	-0-	744	1	2932	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4036	-0-	4036	4036	978	1	3058	2	Y	-0-			-0-
05	8309 X	4273	-0-	-4036	-0-	1110	1	3163	2	Y	-0-			-0-
06	4320 X	3859	-0-	-461	-0-	911	1	2948	2	Y	-0-			-0-
07	4464 X	4038	-0-	-426	-0-	990	1	3048	2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: W 3 RRCID -> 223799 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10674 - 10823

02	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	377	1	1090	2	Y	-0-			-0-
03	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	296	1	1166	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1405	-0-	1405	1405	340	1	1065	2	Y	-0-			-0-
05	2838 N	1433	-0-	-1405	-0-	372	1	1061	2	Y	-0-			-0-
06	1410 N	1381	-0-	-29	-0-	326	1	1055	2	Y	-0-			-0-
07	1457 N	1425	-0-	-32	-0-	349	1	1076	2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: T 2 RRCID -> 223929 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10803 - 10849

02	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	346	1	1002	2	Y	-0-			27
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	174	1	688	2	Y	-0-			27
04	DLQ G-10	618	-0-	618	618	150	1	468	2	Y	-0-			27
05	1163 N	545	-0-	-618	-0-	142	1	403	2	Y	-0-			27
06	860 N	860	-0-	-0-	-0-	203	1	657	2	Y	-0-			27
07	651 N	501	-0-	-150	-0-	123	1	378	2	Y	-0-			27

BARROCITO, B. M. WELL #: 6 RRCID -> 226702 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10880

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLATOR RANCH WELL #: W 4 RRCID -> 226743 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10763

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
SLATOR RANCH		WELL #: V 4		RRCID -> 227123		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10919 - 11053			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	952 N	943	-0-	-9	-0-	242	1	701	2	Y	-0-
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	208	1	818	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	1011	-0-	1011	1011	245	1	766	2	Y	-0-
05	2080 N	1069	-0-	-1011	-0-	278	1	791	2	Y	-0-
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	244	1	788	2	Y	-0-
*07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	259	1	799	2	Y	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: T 3		RRCID -> 227777		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 11263 PERF.10945 - 11056			
02	252 N	234	-0-	-18	-0-	60	1	174	2	N	3
03	248 N	236	-0-	-12	-0-	48	1	188	2	N	3
04	240 N	213	-0-	-27	-0-	52	1	161	2	N	3
05	248 N	215	-0-	-33	-0-	56	1	159	2	N	3
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	3
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	3

SLATOR RANCH		WELL #: X 2		RRCID -> 228225		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9567 - 10232			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BARROCITO, B. M.		WELL #: 7		RRCID -> 229048		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10809 - 10950			
02	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	615	1	3089	2	Y	-0-
03	3503 X	869	-0-	-2634	-0-	134	1	735	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	556	-0-	556	556	73	1	483	2	Y	-0-
05	6536 X	5980	-0-	-556	-0-	352	1	5628	2	Y	-0-
06	6120 X	4756	-0-	-1364	-0-	366	1	4390	2	Y	-0-
07	4092 X	1900	-0-	-2192	-0-	219	1	1638	2	Y	39
						43	9				25 1
											14

BMT-BARROCITO		WELL #: 1		RRCID -> 230382		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10666 - 10865			
02	6244 X	5508	-0-	-736	-0-	914	1	4590	2	Y	4
						4	9				15
03	6913 X	5006	-0-	-1907	-0-	769	1	4230	2	Y	6
						7	9				21
04	DLQ G-10	4371	-0-	4371	4371	575	1	3794	2	Y	2
						2	9				13 1
05	11822 X	7451	-0-	-4371	-0-	438	1	7001	2	Y	11
						12	9				21
06	8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	619	1	7427	2	Y	3
						3	9				13 1
*07	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	734	1	5491	2	Y	1
						1	9				12

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662													
SLATOR RANCH WELL #: U 5 RRCID -> 230384 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10494 - 10594													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	11144 X	10328	-0-	-816	-0-	1452	1	8825	2	Y	46		103
03	12462 X	12104	-0-	-358	-0-	1487	1	10602	2	Y	14	63 1	54
04	DLQ G-10	10947	-0-	10947	10947	1491	1	9399	2	Y	52		106
05	22401 X	11454	-0-	-10947	-0-	1406	1	10037	2	Y	10	62 1	54
06	12150 X	10214	-0-	-1936	-0-	1376	1	8820	2	Y	16		70
07	12090 X	11145	-0-	-945	-0-	1344	1	9757	2	Y	40	64 1	46
-----													
SLATOR RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 232971 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10116 - 10340													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
SLATOR RANCH WELL #: T 4 RRCID -> 233148 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10852 - 10986													
02	2744 X	2643	-0-	-101	-0-	679	1	1964	2	Y	-0-		13
03	3038 X	2497	-0-	-541	-0-	505	1	1992	2	Y	-0-		13
04	DLQ G-10	2920	-0-	2920	2920	695	1	2175	2	Y	45		58
05	5729 X	2809	-0-	-2920	-0-	712	1	2029	2	Y	62		120
06	2820 X	2784	-0-	-36	-0-	657	1	2127	2	Y	-0-	22 1	98
07	3007 X	2902	-0-	-105	-0-	711	1	2191	2	Y	-0-		98
-----													
BARROCITO, B.M. WELL #: 9 RRCID -> 233198 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10030 - 10952													
02	4928 X	2778	-0-	-2150	-0-	461	1	2317	2	Y	-0-		-0-
03	4774 X	2615	-0-	-2159	-0-	402	1	2213	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	2264	-0-	2264	2264	298	1	1966	2	Y	-0-		-0-
05	4355 X	2091	-0-	-2264	-0-	123	1	1968	2	Y	-0-		-0-
06	3510 X	2988	-0-	-522	-0-	230	1	2758	2	Y	-0-		-0-
*07	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	413	1	3087	2	Y	-0-		-0-
-----													
BMT-BARROCITO WELL #: 2 RRCID -> 234055 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 9571													
02	3052 X	2867	-0-	-185	-0-	468	1	2351	2	Y	44		103
03	3286 X	3283	-0-	-3	-0-	495	1	2724	2	Y	58		161
04	DLQ G-10	2968	-0-	2968	2968	388	1	2559	2	Y	19	129 1	51
05	6081 X	3113	-0-	-2968	-0-	176	1	2818	2	Y	108		159
06	3180 X	2891	-0-	-289	-0-	220	1	2642	2	Y	26	127 1	58
07	3286 X	2931	-0-	-355	-0-	345	1	2583	2	Y	3		61

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
SLATOR RANCH WELL #: S 5 RRCID -> 235078 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 10858												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		2772 X	474	-0-	-2298	-0-	122 1	352 2		Y	-0-	-0-
03		2976 X	944	-0-	-2032	-0-	191 1	753 2		Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-				Y	-0-	-0-
07		930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-				Y	NO RPT	-0-
SLATOR RANCH WELL #: S 6 RRCID -> 236383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10896 - 11018												
02		2492 N	2155	-0-	-337	-0-	547 1	1583 2		Y	23	122
							25 9					
03		2542 N	2385	-0-	-157	-0-	483 1	1902 2		Y	-0-	122
04	DLQ	G-10	2311	-0-	2311	2311	560 1	1751 2		Y	-0-	122
05		4843 X	2532	-0-	-2311	-0-	643 1	1831 2		Y	53	175
							58 9					
06		2550 X	2189	-0-	-361	-0-	515 1	1667 2		Y	6	158 1 23
							7 9					
07		2387 X	2378	-0-	-9	-0-	582 1	1792 2		Y	4	27
							4 9					
BARROCITO, B.M. WELL #: 10 RRCID -> 237452 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9446 - 9784												
02		3052 X	2474	-0-	-578	-0-	400 1	2009 2		Y	59	75 1 61
							65 9					
03		3317 X	2956	-0-	-361	-0-	445 1	2446 2		Y	59	49 1 71
							65 9					
04	DLQ	G-10	3057	-0-	3057	3057	395 1	2605 2		Y	52	50 1 73
							57 9					
05		6116 X	3059	-0-	-3057	-0-	176 1	2818 2		Y	59	49 1 83
							65 9					
06		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	218 1	2621 2		Y	48	74 1 57
							53 9					
07		3162 X	2885	-0-	-277	-0-	335 1	2507 2		Y	39	25 1 71
							43 9					
SLATOR RANCH WELL #: 1AB RRCID -> 238136 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10248 - 10606												
02		1092 N	964	-0-	-128	-0-	132 1	803 2		Y	26	48
							29 9					
03		1209 N	812	-0-	-397	-0-	99 1	703 2		Y	9	36 1 21
							10 9					
04	DLQ	G-10	887	-0-	887	887	117 1	738 2		Y	29	50
							32 9					
05		1634 N	747	-0-	-887	-0-	91 1	649 2		Y	6	35 1 21
							7 9					
06		780 N	540	-0-	-240	-0-	72 1	458 2		Y	9	30
							10 9					
07		930 N	859	-0-	-71	-0-	101 1	734 2		Y	22	36 1 16
							24 9					
SLATOR RANCH WELL #: S 7 RRCID -> 240376 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10972 - 11103												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
 SLATOR RANCH WELL #: W 5 RRCID -> 241076 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10328 - 10700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	532 N	511	-0-	-21	-0-	131	1	380	2	Y	-0-			-0-
03	589 N	491	-0-	-98	-0-	99	1	392	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	725	-0-	725	-0-	176	1	549	2	Y	-0-			-0-
05	1458 N	733	-0-	-725	-0-	190	1	543	2	Y	-0-			-0-
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	151	1	487	2	Y	-0-			-0-
07	744 N	331	-0-	-413	-0-	81	1	250	2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242899 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10356 - 10470

02	1344 N	1155	-0-	-189	-0-	292	1	863	2	Y	-0-			10
03	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	177	1	1345	2	Y	-0-			10
04	DLQ G-10	912	-0-	912	-0-	44	1	868	2	Y	-0-			10
05	2228 N	1316	-0-	-912	-0-	164	1	1152	2	Y	-0-			10
06	1470 N	1365	-0-	-105	-0-	208	1	1157	2	Y	-0-			10
*07	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	191	1	1158	2	Y	20			30
						22	9							

MARTINEZ MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 243740 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10330 - 11214

02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	231	1	683	2	Y	-0-			15
03	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	169	1	1283	2	Y	-0-			15
04	DLQ G-10	1135	-0-	1135	-0-	54	1	1081	2	Y	-0-			15
05	2302 N	1167	-0-	-1135	-0-	146	1	1021	2	Y	-0-			15
06	1410 N	957	-0-	-453	-0-	146	1	811	2	Y	-0-			15
07	1178 N	969	-0-	-209	-0-	134	1	812	2	Y	21			36
						23	9							

BARROCITO, B. M. WELL #: 12 RRCID -> 243921 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9306 - 9903

02	3696 X	2510	-0-	-1186	-0-	411	1	2067	2	Y	29	37	1	2
						32	9							
03	4092 X	2511	-0-	-1581	-0-	381	1	2097	2	Y	30	25	1	7
						33	9							
04	DLQ G-10	2272	-0-	2272	-0-	295	1	1948	2	Y	26	25	1	8
						29	9							
05	4391 X	2119	-0-	-2272	-0-	123	1	1964	2	Y	29	24	1	13
						32	9							
06	3810 X	2343	-0-	-1467	-0-	178	1	2139	2	Y	24	37	1	-0-
						26	9							
07	2790 X	2217	-0-	-573	-0-	259	1	1937	2	Y	19	12	1	7
						21	9							

BARROCITO, B.M. WELL #: 13 RRCID -> 246987 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9366 - 9468

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
BARROCITO, B.M. WELL #: 14 RRCID -> 246992 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9336 - 9686												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE			
02	13412 X	12677	-0-	-735	-0-	2062 1	10359 2	Y	233	298 1		153
03	14849 X	14176	-0-	-673	-0-	256 9	2141 1	11771 2	Y	240	198 1	195
04	DLQ G-10	13824	-0-	13824	13824	264 9	1791 1	11809 2	Y	204	198 1	201
05	28180 X	14356	-0-	-13824	-0-	224 9	830 1	13266 2	Y	236	195 1	242
06	13740 X	13731	-0-	-9	-0-	260 9	1040 1	12478 2	Y	194	297 1	139
07	14291 X	13541	-0-	-750	-0-	213 9	1576 1	11796 2	Y	154	99 1	194
						169 9						
BARROCITO, B. M. WELL #: 15 RRCID -> 247788 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9324 - 9850												
02	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	689 1	3464 2	Y	59	75 1		4
03	4588 X	4480	-0-	-108	-0-	65 9	679 1	3735 2	Y	60	49 1	15
04	DLQ G-10	3889	-0-	3889	3889	66 9	505 1	3328 2	Y	51	50 1	16
05	7982 X	4093	-0-	-3889	-0-	56 9	237 1	3791 2	Y	59	49 1	26
06	4530 X	4151	-0-	-379	-0-	65 9	315 1	3782 2	Y	49	74 1	1
07	4681 X	4495	-0-	-186	-0-	54 9	527 1	3947 2	Y	19	12 1	8
						21 9						
BARROCITO, B. M. WELL #: 16 RRCID -> 249417 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9346 - 9712												
02	2016 X	1265	-0-	-751	-0-	210 1	1055 2	Y	-0-			-0-
03	2232 X	1476	-0-	-756	-0-	227 1	1249 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1300	-0-	1300	1300	171 1	1129 2	Y	-0-			-0-
05	2833 X	1533	-0-	-1300	-0-	90 1	1443 2	Y	-0-			-0-
06	1800 X	1169	-0-	-631	-0-	90 1	1079 2	Y	-0-			-0-
07	1488 X	1487	-0-	-1	-0-	175 1	1312 2	Y	-0-			-0-
BMT K&H WELL #: N 5 RRCID -> 249502 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9616 - 10890												
02	2996 X	2768	-0-	-228	-0-	374 1	2394 2	Y	-0-			-0-
03	3224 X	2691	-0-	-533	-0-	228 1	2463 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2844	-0-	2844	2844	380 1	2464 2	Y	-0-			-0-
05	5534 X	2690	-0-	-2844	-0-	406 1	2284 2	Y	-0-			-0-
06	3030 X	1769	-0-	-1261	-0-	354 1	1415 2	Y	-0-			-0-
*07	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	249 1	3601 2	Y	-0-			-0-
MARTINEZ MINERALS WELL #: 4ST RRCID -> 251834 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9565 - 11292												
02	3164 X	3026	-0-	-138	-0-	766 1	2260 2	Y	-0-			-0-
03	3503 X	2925	-0-	-578	-0-	340 1	2585 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2999	-0-	2999	2999	143 1	2856 2	Y	-0-			-0-
05	6087 X	3088	-0-	-2999	-0-	386 1	2702 2	Y	-0-			-0-
06	3240 X	2800	-0-	-440	-0-	426 1	2374 2	Y	-0-			-0-
07	3348 X	2995	-0-	-353	-0-	425 1	2570 2	Y	-0-			-0-



STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
BMT-BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 253372 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9520 - 11010														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1232 N	1110	-0-	-122	-0-	184 1	926 2	Y		-0-			-0-
03		1147 N	957	-0-	-190	-0-	147 1	810 2	Y		-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1176	-0-	1176	1176	155 1	1021 2	Y		-0-			-0-
05		2268 N	1092	-0-	-1176	-0-	64 1	1028 2	Y		-0-			-0-
06		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	86 1	1036 2	Y		-0-			-0-
07		1209 N	1197	-0-	-12	-0-	141 1	1056 2	Y		-0-			-0-
-----														
BARROCITO, B. M. WELL #: 17 RRCID -> 254022 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9356 - 9806														
02		3808 X	3257	-0-	-551	-0-	541 1	2716 2	Y		-0-			-0-
03		4216 X	3568	-0-	-648	-0-	549 1	3019 2	Y		-0-			-0-
04	DLQ	G-10	3362	-0-	3362	3362	443 1	2919 2	Y		-0-			-0-
05		6831 X	3469	-0-	-3362	-0-	204 1	3265 2	Y		-0-			-0-
06		3570 X	3286	-0-	-284	-0-	253 1	3033 2	Y		-0-			-0-
07		3596 X	3259	-0-	-337	-0-	384 1	2875 2	Y		-0-			-0-
-----														
SLATOR RANCH WELL #: T 5 RRCID -> 254959 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. N/A														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BARROCITO, B. M. WELL #: 18 RRCID -> 255207 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9306 - 9824														
02		756 N	514	-0-	-242	-0-	85 1	429 2	Y		-0-			-0-
03		744 N	638	-0-	-106	-0-	98 1	540 2	Y		-0-			-0-
04	DLQ	G-10	578	-0-	578	578	76 1	502 2	Y		-0-			-0-
05		1099 N	521	-0-	-578	-0-	31 1	490 2	Y		-0-			-0-
06		641 N	641	-0-	-0-	-0-	49 1	592 2	Y		-0-			-0-
07		589 N	580	-0-	-9	-0-	68 1	512 2	Y		-0-			-0-
-----														
SLATOR RANCH WELL #: S 8 RRCID -> 255787 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10922														
02		2324 X	2181	-0-	-143	-0-	560 1	1621 2	Y		-0-			-0-
03		2573 X	2431	-0-	-142	-0-	492 1	1939 2	Y		-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1475	-0-	1475	1475	357 1	1118 2	Y		-0-			-0-
05		3389 X	1914	-0-	-1475	-0-	497 1	1417 2	Y		-0-			-0-
06		2490 X	2174	-0-	-316	-0-	513 1	1661 2	Y		-0-			-0-
07		2418 X	2082	-0-	-336	-0-	510 1	1572 2	Y		-0-			-0-
-----														
BMT-BARROCITO WELL #: 4 RRCID -> 256225 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 9634														
02		5152 X	4882	-0-	-270	-0-	808 1	4057 2	Y		15			15
							17 9							
03		4526 X	2238	-0-	-2288	-0-	341 1	1874 2	Y		21			36
							23 9							
04	DLQ	G-10	2059	-0-	2059	2059	270 1	1781 2	Y		7	43 1		-0-
							8 9							
05		5869 X	3810	-0-	-2059	-0-	222 1	3546 2	Y		38			38
							42 9							
06		5220 X	2010	-0-	-3210	-0-	154 1	1847 2	Y		8	44 1		2
							9 9							
07		5394 X	1731	-0-	-3663	-0-	204 1	1524 2	Y		3			5
							3 9							

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB						
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																
BMT K&H WELL #: N 4 RRCID -> 256293 COMPL. DATE 10/08/2010										TOTAL DEPTH	11172	PERF.10870	-	10928		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
BMT K&H WELL #: 4AC RRCID -> 256399 COMPL. DATE 08/19/2010										TOTAL DEPTH	11200	PERF.10800	-	10886		
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	103	1	662	2	Y	-0-					1
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	66	1	710	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10	709	-0-	709	709	95	1	614	2	Y	-0-					1
05	1409 N	700	-0-	-709	-0-	106	1	594	2	Y	-0-					1
06	750 N	414	-0-	-336	-0-	83	1	331	2	Y	-0-					1
*07	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	70	1	1012	2	Y	-0-					1
-----																
BARROCITO, B. M. WELL #: 20 RRCID -> 256681 COMPL. DATE 03/28/2017										TOTAL DEPTH	11550	PERF. 9520	-	10040		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
BMT-BARROCITO WELL #: 6 RRCID -> 257070 COMPL. DATE 12/01/2010										TOTAL DEPTH	10295	PERF. 9443	-	9642		
02	3024 X	2848	-0-	-176	-0-	473	1	2375	2	Y	-0-					-0-
03	3348 X	3206	-0-	-142	-0-	493	1	2713	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2784	-0-	2784	2784	367	1	2417	2	Y	-0-					-0-
05	5589 X	2805	-0-	-2784	-0-	165	1	2640	2	Y	-0-					-0-
06	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	241	1	2887	2	Y	-0-					-0-
07	3193 X	3067	-0-	-126	-0-	362	1	2705	2	Y	-0-					-0-
-----																
BMT K&H WELL #: 1AE RRCID -> 257227 COMPL. DATE 10/15/2010										TOTAL DEPTH	11300	PERF.10872	-	11039		
02	2268 N	1410	-0-	-858	-0-	190	1	1220	2	Y	-0-					-0-
03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	121	1	1312	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1536	-0-	1536	1536	205	1	1331	2	Y	-0-					-0-
05	3000 N	1473	-0-	-1527	-0-	222	1	1251	2	Y	-0-					-0-
06	1380 N	1187	-0-	-193	-0-	238	1	949	2	Y	-0-					-0-
*07	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	111	1	1599	2	Y	-0-					-0-
-----																
SLATOR RANCH WELL #: V 5 RRCID -> 257744 COMPL. DATE 11/25/2010										TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9714	-	11166		
02	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	1462	1	4229	2	Y	-0-					8
03	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	1286	1	5069	2	Y	-0-					8
04	DLQ G-10	5095	-0-	5095	5095	1234	1	3861	2	Y	-0-					8
05	10671 X	5576	-0-	-5095	-0-	1449	1	4127	2	Y	-0-					8
06	6150 X	5540	-0-	-610	-0-	1308	1	4232	2	Y	-0-					8
07	6355 X	5482	-0-	-873	-0-	1344	1	4138	2	Y	-0-					8

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WEBB			
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
SLATOR RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 259304 COMPL. DATE 03/31/2017												TOTAL DEPTH	10255	PERF.	9940 - 10044
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		20104 X	17948	-0-	-2156	-0-	6849	1	11099	2	Y	-0-		56	
03		24056 X	22632	-0-	-1424	-0-	5084	1	17468	2	Y	73	77 1	52	
							80	9							
04	DLQ	G-10	14040	-0-	14040	14040	3774	1	10266	2	Y	-0-		52	
05	DLQ	G-10	18257	-0-	18257	32297	2339	1	15918	2	Y	-0-		52	
06	DLQ	G-10	19826	-0-	19826	52123	3100	1	16726	2	Y	-0-		52	
*07		74535 X	22412	-0-	-52123	-0-	4012	1	18400	2	Y	-0-		52	
-----															
BMT K&H WELL #: 2AE RRCID -> 260273 COMPL. DATE 11/07/2010												TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10162 - 11100
02		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	618	1	3962	2	Y	-0-		-0-	
03		6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	513	1	5540	2	Y	-0-		-0-	
04	DLQ	G-10	5148	-0-	5148	5148	687	1	4461	2	Y	-0-		-0-	
05		9626 X	4478	-0-	-5148	-0-	676	1	3802	2	Y	-0-		-0-	
06		4560 X	2895	-0-	-1665	-0-	579	1	2316	2	Y	-0-		-0-	
07		4712 X	4542	-0-	-170	-0-	294	1	4248	2	Y	-0-		-0-	
-----															
BMT K&H WELL #: 3AE RRCID -> 261139 COMPL. DATE 04/15/2011												TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10084 - 11206
02		2240 X	2071	-0-	-169	-0-	280	1	1791	2	Y	-0-		-0-	
03		2976 X	2240	-0-	-736	-0-	190	1	2050	2	Y	-0-		-0-	
04	DLQ	G-10	2080	-0-	2080	2080	278	1	1802	2	Y	-0-		-0-	
05		4186 X	2106	-0-	-2080	-0-	318	1	1788	2	Y	-0-		-0-	
06		2220 X	1446	-0-	-774	-0-	289	1	1157	2	Y	-0-		-0-	
*07		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	173	1	2510	2	Y	-0-		-0-	
-----															
BARROCITO, B. M. WELL #: 21 RRCID -> 262005 COMPL. DATE 12/19/2016												TOTAL DEPTH	11210	PERF.	9505 - 9858
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----															
BMT K&H WELL #: 4AE RRCID -> 262424 COMPL. DATE 08/16/2011												TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10330 - 11068
02		4536 X	3962	-0-	-574	-0-	531	1	3405	2	Y	24		56	
							26	9							
03		5022 X	4385	-0-	-637	-0-	369	1	3986	2	Y	27		83	
							30	9							
04	DLQ	G-10	3130	-0-	3130	3130	416	1	2702	2	Y	11	93 1	1	
							12	9							
05		7389 X	4259	-0-	-3130	-0-	640	1	3599	2	Y	18		19	
							20	9							
06		4290 X	2869	-0-	-1421	-0-	574	1	2295	2	Y	-0-		19	
*07		10676 X	10676	-0-	-0-	-0-	686	1	9928	2	Y	56		75	
							62	9							

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
BARROCITO, B. M. WELL #: 22 RRCID -> 263126 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9462 - 10708														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	124	1	623	2	Y	58	75	1	41
						64	9							
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	98	1	537	2	Y	60	49	1	52
						66	9							
04	DLQ G-10	654	-0-	654	654	79	1	518	2	Y	52	50	1	54
						57	9							
05	1301 N	647	-0-	-654	-0-	34	1	548	2	Y	59	49	1	64
						65	9							
06	690 N	615	-0-	-75	-0-	43	1	519	2	Y	48	74	1	38
						53	9							
07	682 N	606	-0-	-76	-0-	69	1	516	2	Y	19	12	1	45
						21	9							
-----														
BMT K&H WELL #: 5AE RRCID -> 266653 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 11543 PERF.10172 - 11282														
02	1484 X	1193	-0-	-291	-0-	161	1	1032	2	Y	-0-			-0-
03	1643 X	1110	-0-	-533	-0-	94	1	1016	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1578	-0-	1578	1578	211	1	1367	2	Y	-0-			-0-
05	3067 X	1489	-0-	-1578	-0-	225	1	1264	2	Y	-0-			-0-
06	1080 N	900	-0-	-180	-0-	180	1	720	2	Y	-0-			-0-
07	1643 N	1518	-0-	-125	-0-	98	1	1420	2	Y	-0-			-0-
-----														
BARROCITO, B. M. WELL #: 23 RRCID -> 266798 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9438 - 9585														
02	1652 N	1584	-0-	-68	-0-	263	1	1321	2	Y	-0-			-0-
03	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	268	1	1473	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1558	-0-	1558	1558	205	1	1353	2	Y	-0-			-0-
05	3000 N	1629	-0-	-1371	187	96	1	1533	2	Y	-0-			-0-
06	1760 N	1573	-0-	-187	-0-	121	1	1452	2	Y	-0-			-0-
07	1612 N	1601	-0-	-11	-0-	189	1	1412	2	Y	-0-			-0-
-----														
SLATOR RANCH WELL #: V 6 RRCID -> 288874 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10065 - 10100														
02	19936 X	3563	-0-	-16373	-0-	915	1	2648	2	Y	-0-			13
03	24459 X	18476	-0-	-5983	-0-	3739	1	14737	2	Y	-0-			13
04	DLQ G-10	16802	-0-	16802	16802	4068	1	12727	2	Y	6			19
						7	9							
05	DLQ G-10	13339	-0-	13339	30141	3463	1	9866	2	Y	9			28
						10	9							
06	DLQ G-10	10208	-0-	10208	40349	2410	1	7798	2	Y	-0-	3	1	25
*07	45334 X	4985	-0-	-40349	-0-	1222	1	3763	2	Y	-0-			25
-----														
SLATOR RANCH WELL #: A 6 RRCID -> 288966 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9890 - 9940														
02	47264 X	30210	-0-	-17054	-0-	3905	1	25611	2	Y	631	828	1	192
						694	9							
03	45756 X	32900	-0-	-12856	-0-	4553	1	27996	2	Y	319	341	1	170
						351	9							
04	DLQ G-10	29183	-0-	29183	29183	3926	1	24989	2	Y	244	259	1	155
						268	9							
05	DLQ G-10	32506	-0-	32506	61689	4336	1	27757	2	Y	375	468	1	62
						413	9							
06	DLQ G-10	30649	-0-	30649	92338	3595	1	26728	2	Y	296	256	1	102
						326	9							
*07	123049 X	30711	-0-	-92338	-0-	3471	1	26864	2	Y	342	258	1	186
						376	9							

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662													
SLATOR RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 288970 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9870													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	27972 X	15653	-0-	-12319	-0-	2062	1	13525	2	Y	60	79 1	24
03	30969 X	17991	-0-	-12978	-0-	2475	1	15215	2	Y	274	293 1	5
04	DLQ G-10	16028	-0-	16028	16028	2145	1	13651	2	Y	211	216 1	-0-
05	DLQ G-10	15655	-0-	15655	31683	2067	1	13234	2	Y	322	322 1	-0-
06	DLQ G-10	14223	-0-	14223	45906	1653	1	12291	2	Y	254	220 1	34
*07	59801 X	13895	-0-	-45906	-0-	1553	1	12019	2	Y	294	222 1	106
-----													
SLATOR RANCH WELL #: V 7 RRCID -> 288997 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10265 - 10442													
02	2716 X	1067	-0-	-1649	-0-	274	1	793	2	Y	-0-		3
03	3999 X	2598	-0-	-1401	-0-	526	1	2072	2	Y	-0-		3
04	DLQ G-10	1145	-0-	1145	1145	277	1	867	2	Y	1		4
05	DLQ G-10	1794	-0-	1794	2939	466	1	1328	2	Y	-0-		4
06	DLQ G-10	1588	-0-	1588	4527	375	1	1213	2	Y	-0-		4
*07	5694 X	1167	-0-	-4527	-0-	286	1	881	2	Y	-0-		4
-----													
SLATOR RANCH WELL #: L 2 RRCID -> 289296 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8808 - 8828													
02	5068 X	3215	-0-	-1853	-0-	424	1	2781	2	Y	9	12 1	2
03	4743 X	3282	-0-	-1461	-0-	453	1	2783	2	Y	42	44 1	-0-
04	DLQ G-10	2774	-0-	2774	2774	372	1	2367	2	Y	32	32 1	-0-
05	DLQ G-10	2943	-0-	2943	5717	390	1	2499	2	Y	49	49 1	-0-
06	DLQ G-10	2680	-0-	2680	8397	313	1	2325	2	Y	38	33 1	5
*07	10962 X	2565	-0-	-8397	-0-	288	1	2227	2	Y	45	34 1	16
-----													
WAGNER OIL COMPANY 891175													
SLATOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 281261 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 11498 PERF. 9528 - 9930													
02	2604 X	1688	-0-	-916	-0-	118	1	1547	2	Y	21		144
03	3224 X	2234	-0-	-990	-0-	146	1	2053	2	Y	32	101 1	75
04	3120 X	2291	-0-	-829	-0-	165	1	2103	2	Y	21		96
05	3224 X	2073	-0-	-1151	-0-	149	1	1892	2	Y	29		125
06	2160 X	1699	-0-	-461	-0-	120	1	1535	2	Y	40		165
07	2356 X	1836	-0-	-520	-0-	119	1	1684	2	Y	30	102 1	93
-----													
SLATOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 282575 COMPL. DATE 07/03/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9066 - 9102													
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	2	1	17	2	N	-0-		-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-		-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	2	N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-

STRAKE DEEP (CARRIZO P-2)		86464 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474									
CAMDEN-DRISCOLL RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	179566	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9573 - 9621
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244		N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
EXXON - YATES RANCH FEE "D"		WELL #:	11	RRCID ->	162089	COMPL. DATE	02/10/1997	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9590 - 9843
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STRAKE DEEP (CARRIZO -R-)		86464 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
REMORA OPERATING, LLC		WELL #:	9	RRCID ->	160687	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9993 - 10000
EXXON-YATES RANCH FEE "D"											
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

EXXON-YATES RANCH FEE "D"		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
WELL #:		7	RRCID ->	251149	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9875 - 9888	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

STRAKE, NORTH DEEP (WIL-CAR P)		86468 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		WELL #:	1	RRCID ->	196960	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9478 - 9508
DRISCOLL RANCH											
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STRATTON (AUSTIN, UPPER, SW)		86508 043		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELL #:	19 F	RRCID ->	232758	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	7595	PERF.	6790 - 6796
RIVERS, "A"											
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	43 1	407 3	N	-0-		-0-
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	43 1	512 3	N	-0-		-0-
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	46 1	599 3	N	-0-		-0-
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	95 1	729 3	N	-0-		-0-
*06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	62 1	657 3	N	-0-		-0-
*07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	76 1	804 3	N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 7		RRCID -> 013603		COMPL. DATE 12/12/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 5515								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #: P123CT		RRCID -> 055676		COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 29 B		RRCID -> 140927		COMPL. DATE 12/01/1996		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6554 - 6566								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #: P282		RRCID -> 156691		COMPL. DATE 06/21/1999		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7606 - 8076								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 88		RRCID -> 157495		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5373 - 5393								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 89		RRCID -> 158242		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5302 - 5387								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 92DF		RRCID -> 159716		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5116 - 6229								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 94DF		RRCID ->	160129	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	7020 PERF. 5036 - 5457				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
KING RANCH STRATTON		WELL #: P241		RRCID ->	160484	COMPL. DATE	09/23/1996	TOTAL DEPTH	7150 PERF. 6420 - 6452				
02	3584 X	3222	-0-	-362	-0-	403 1	2773 2	Y	42	34 1			29
03	4185 X	3539	-0-	-646	-0-	46 9	3100 2	Y	30	52 1			7
04	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	33 9	3904 2	Y	19				26
05	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	21 9	4559 2	Y	23	38 1			11
06	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	574 1	4553 2	Y	15	16 1			10
*07	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	25 9	5466 2	Y	69	50 1			29
						17 9							
						74 9							
						76 9							
-----													
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 93DF		RRCID ->	160683	COMPL. DATE	10/27/1999	TOTAL DEPTH	7020 PERF. 5160 - 6730				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----													
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 96DF		RRCID ->	164743	COMPL. DATE	02/04/2002	TOTAL DEPTH	6975 PERF. 5238 - 6892				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 95DF		RRCID ->	165450	COMPL. DATE	11/14/2005	TOTAL DEPTH	7030 PERF. 4287 - 5356				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----													
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 98DF		RRCID ->	166108	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	7010 PERF. 6771 - 6970				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-





STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 86		RRCID -> 215166		COMPL. DATE 06/12/2013		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5727 - 5990								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KING RANCH STRATTON		WELL #: P289		RRCID -> 215426		COMPL. DATE 02/23/2012		TOTAL DEPTH 9325 PERF. 6964 - 6990								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KING RANCH STRATTON		WELL #: P291		RRCID -> 223506		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7526 - 7962								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KING RANCH STRATTON		WELL #: P292		RRCID -> 224325		COMPL. DATE 05/15/2011		TOTAL DEPTH 9392 PERF. 7695 - 7701								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KING RANCH STRATTON		WELL #: P290		RRCID -> 227226		COMPL. DATE 02/26/2011		TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7782 - 7787								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
-----																
KING RANCH STRATTON		WELL #: P805		RRCID -> 261819		COMPL. DATE 09/09/2011		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8467 - 8792								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
KING RANCH STRATTON		WELL #: P801		RRCID -> 262507		COMPL. DATE 09/09/2011		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9804 - 9986								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KING RANCH STRATTON		WELL #: P841		RRCID -> 267432		COMPL. DATE 02/27/2013		TOTAL DEPTH 11723 PERF. 11064 - 11392								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
-----																
KING RANCH STRATTON		WELL #: P863		RRCID -> 270329		COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH 11125 PERF. 10292 - 10394								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KING RANCH STRATTON		WELL #: A934		RRCID -> 281502		COMPL. DATE 10/18/2016		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A								
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KING RANCH STRATTON		WELL #: A933		RRCID -> 281515		COMPL. DATE 10/03/2016		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KING RANCH STRATTON		WELL #: A936		RRCID -> 281562		COMPL. DATE 09/20/2016		TOTAL DEPTH 6679 PERF. N/A								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KING RANCH STRATTON		WELL #: A935		RRCID -> 281762		COMPL. DATE 10/31/2016		TOTAL DEPTH 6805 PERF. N/A								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES		
LAMAY CORPORATION				484025							
PONDROM, L. G.		WELL #:			RRCID -> 032882	COMPL. DATE	03/02/1964	TOTAL DEPTH	5726	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	125	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	125	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	125	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	125	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	125	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	125	
PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2019											

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635		RRCID -> 093385			COMPL. DATE 04/07/1981			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8024 - 8040		
UNION CENTRAL "B"		WELL #:		19								
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-	-0-		
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-	-0-		
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-		
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2	N	-0-	-0-		
*06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2	N	-0-	-0-		
*07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2	N	-0-	-0-		

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		RRCID -> 013437			COMPL. DATE 09/11/1962			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
DRYDEN, J. W.		WELL #:		1								
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3	N	-0-	-0-		
03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3	N	-0-	-0-		
04	2160 N	1576	-0-	-584	-0-	1576	3	N	-0-	-0-		
05	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3	N	-0-	-0-		
*06	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3	N	-0-	-0-		
*07	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3	N	-0-	-0-		

WARDNER, G. P.		WELL #:		38	RRCID -> 013440			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5420 - 6155		
02	2996 X	520	-0-	-2476	-0-	520	3	N	-0-	-0-			
03	3317 X	674	-0-	-2643	-0-	674	3	N	-0-	-0-			
04	3120 X	990	-0-	-2130	-0-	990	3	N	-0-	-0-			
05	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3	N	-0-	-0-			
*06	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3	N	-0-	-0-			
*07	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	3	N	-0-	-0-			

S. A. J. S. L. B. -B-		WELL #:		1 C	RRCID -> 013457			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5605 - 6676		
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-	-0-			
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	-0-			
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-			
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-	-0-			
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3	N	-0-	-0-			
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3	N	-0-	-0-			

TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #:		2	RRCID -> 013458			COMPL. DATE 09/14/1946			TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5498 - 6635		
02	2800 N	2213	-0-	-587	326	123	1	2090	3	N	-0-		
03	3082 N	2756	-0-	-326	-0-	124	1	2632	3	N	-0-		
04	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	103	1	2449	3	N	-0-		
05	2418 N	2329	-0-	-89	-0-	269	1	2060	3	N	-0-		
06	2340 N	2258	-0-	-82	-0-	196	1	2062	3	N	-0-		
07	2418 N	2210	-0-	-208	-0-	191	1	2019	3	N	-0-		

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
WARDNER, G. P.		WELL #: 34		RRCID -> 013459		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6726		PERF. 5390 - 6667						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
*07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
-----																
RIVERS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 013463		COMPL. DATE 09/13/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5261 - 6822						
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	N	-0-					-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	217	3	N	-0-					-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	3	N	-0-					-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
-----																
UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #: 1		RRCID -> 013502		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7195		PERF. 5515 - 6110						
02	2800 N	1615	-0-	-1185	2363	90	1	1525	3	N	-0-					-0-
03	3100 N	2011	-0-	-1089	1274	90	1	1921	3	N	-0-					-0-
04	3000 N	2376	-0-	-624	650	96	1	2280	3	N	-0-					-0-
05	2356 N	1706	-0-	-650	-0-	197	1	1509	3	N	-0-					-0-
*06	3000 N	3913	-0-	913	913	339	1	3574	3	N	-0-					-0-
*07	3100 N	7104	-0-	4004	4917	613	1	6491	3	N	-0-					-0-
-----																
WARDNER, G. P.		WELL #: 6		RRCID -> 013531		COMPL. DATE 11/24/1955		TOTAL DEPTH 6431		PERF. 3820 - 4080						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WARDNER, G. P.		WELL #: 104		RRCID -> 013539		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5445 - 6085						
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
-----																
WARDNER, G. P.		WELL #: 88		RRCID -> 013546		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7299		PERF. 5099 - 5767						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WARDNER, G. P.		WELL #: 33		RRCID -> 013547		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5290 - 5920						
02	2800 N	303	-0-	-2497	37122	303	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	435	-0-	-2665	34457	435	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	463	-0-	-2537	31920	463	3			N	-0-					-0-
05	3100 N	2336	-0-	-764	31156	2336	3			N	-0-					-0-
*06	3000 N	2211	-0-	-789	30367	2211	3			N	-0-					-0-
*07	3100 N	2133	-0-	-967	29400	2133	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
WARDNER, G. P.		WELL #:		90	RRCID ->	013584	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7311	PERF.	5374 - 5778	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
02	2800 N	477	-0-	-2323	42175	143 1	334 3	N	-0-	-0-			-0-
03	3100 N	624	-0-	-2476	39699	144 1	480 3	N	-0-	-0-			-0-
04	3000 N	571	-0-	-2429	37270	121 1	450 3	N	-0-	-0-			-0-
05	3100 N	2097	-0-	-1003	36267	242 1	1855 3	N	-0-	-0-			-0-
*06	3000 N	1973	-0-	-1027	35240	171 1	1802 3	N	-0-	-0-			-0-
*07	3100 N	748	-0-	-2352	32888	64 1	684 3	N	-0-	-0-			-0-
-----													
WARDNER, G. P.		WELL #:		104	RRCID ->	013597	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6152	PERF.	5342 - 5503	
02	2582 N	428	-0-	-2154	-0-	131 1	297 3	N	-0-	-0-			-0-
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	132 1	386 3	N	-0-	-0-			-0-
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	112 1	484 3	N	-0-	-0-			-0-
05	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	239 1	1827 3	N	-0-	-0-			-0-
*06	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	165 1	1742 3	N	-0-	-0-			-0-
*07	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	150 1	1593 3	N	-0-	-0-			-0-
-----													
S. A. J. S. L. B. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	036007	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5149 - 6392	
02	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513 3		N	-0-	-0-			-0-
03	3100 N	3165	-0-	65	65	3165 3		N	-0-	-0-			-0-
04	2894 N	2829	-0-	-65	-0-	2829 3		N	-0-	-0-			-0-
05	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382 3		N	-0-	-0-			-0-
*06	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250 3		N	-0-	-0-			-0-
*07	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350 3		N	-0-	-0-			-0-
-----													
DRYDEN, J. W.		WELL #:		5	RRCID ->	036437	COMPL. DATE	06/25/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-	-0-			-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-	-0-			-0-
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-	-0-			-0-
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-	-0-			-0-
*06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-	-0-			-0-
07	496 N	484	-0-	-12	-0-	484 3		N	-0-	-0-			-0-
-----													
WARDNER, G. P.		WELL #:		111	RRCID ->	040602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	5202 - 5796	
02	2800 N	373	-0-	-2427	9890	109 1	264 3	N	-0-	-0-			-0-
03	3100 N	489	-0-	-2611	7279	110 1	379 3	N	-0-	-0-			-0-
04	3000 N	571	-0-	-2429	4850	121 1	450 3	N	-0-	-0-			-0-
05	3100 N	1958	-0-	-1142	3708	226 1	1732 3	N	-0-	-0-			-0-
*06	3000 N	1949	-0-	-1051	2657	169 1	1780 3	N	-0-	-0-			-0-
*07	3100 N	2028	-0-	-1072	1585	175 1	1853 3	N	-0-	-0-			-0-
-----													
WARDNER, G. P.		WELL #:		116	RRCID ->	049109	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5614	PERF.	4065 - 5476	
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	53 1	128 3	N	-0-	-0-			-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	53 1	166 3	N	-0-	-0-			-0-
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	61 1	261 3	N	-0-	-0-			-0-
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	118 1	903 3	N	-0-	-0-			-0-
*06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	82 1	864 3	N	-0-	-0-			-0-
*07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	82 1	867 3	N	-0-	-0-			-0-
-----													
WARDNER, G.P.		WELL #:		66	RRCID ->	051701	COMPL. DATE	11/25/1971	TOTAL DEPTH	8071	PERF.	N/A	
02	2800 N	221	-0-	-2579	434332	73 1	148 3	N	-0-	-0-			-0-
03	3100 N	260	-0-	-2840	431492	73 1	187 3	N	-0-	-0-			-0-
04	3000 N	78	-0-	-2922	428570	78 1		N	-0-	-0-			-0-
05	3100 N	1238	-0-	-1862	426708	143 1	1095 3	N	-0-	-0-			-0-
*06	3000 N	1123	-0-	-1877	424831	97 1	1026 3	N	-0-	-0-			-0-
*07	3100 N	1129	-0-	-1971	422860	97 1	1032 3	N	-0-	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
TEXON ROYALTY CO. -B-		WELL #: 3 T		RRCID -> 055066		COMPL. DATE 04/26/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	4	1	N	-0-		-0-
06	90 N	24	-0-	-66	-0-	1	1	N	-0-		-0-
*07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-		-0-
-----											
WARDNER, G.P.		WELL #: 89		RRCID -> 058853		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5662 - 5802	
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-		-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-		-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-		-0-
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-		-0-
*06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-		-0-
*07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-		-0-
-----											
WARDNER, G.P.		WELL #: 121		RRCID -> 064011		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7324		PERF. 4575 - 6090	
02	2800 N	414	-0-	-2386	189114	124	1	N	-0-		-0-
03	3100 N	501	-0-	-2599	186515	125	1	N	-0-		-0-
04	3000 N	728	-0-	-2272	184243	137	1	N	-0-		-0-
05	3100 N	2287	-0-	-813	183430	264	1	N	-0-		-0-
*06	3000 N	2251	-0-	-749	182681	195	1	N	-0-		-0-
*07	3100 N	2310	-0-	-790	181891	199	1	N	-0-		-0-
-----											
WARDNER, G.P.		WELL #: 122		RRCID -> 065040		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5104 - 5634	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WARDNER, G.P.		WELL #: 79		RRCID -> 068869		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6375 - 6585	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CAGE, W.T. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 081836		COMPL. DATE 04/07/1979		TOTAL DEPTH 7028		PERF. 6154 - 6162	
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3	N	-0-		-0-
03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3	N	-0-		-0-
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3	N	-0-		-0-
05	930 N	733	-0-	-197	-0-	733	3	N	-0-		-0-
06	930 N	729	-0-	-201	-0-	729	3	N	-0-		-0-
07	961 N	798	-0-	-163	-0-	798	3	N	-0-		-0-
-----											
WARDNER, G.P.		WELL #: 37		RRCID -> 081930		COMPL. DATE 04/17/1979		TOTAL DEPTH 6760		PERF. 5537 - 5566	
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-		-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-		-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-		-0-
*06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
07	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	3	N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 2 J		RRCID -> 083631		COMPL. DATE 08/02/1979			TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5458 - 6120					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-			-0-
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-			-0-
04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-			-0-
05	837 N	721	-0-	-116	-0-	721	3			N	-0-			-0-
06	810 N	707	-0-	-103	-0-	707	3			N	-0-			-0-
*07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-			-0-
-----														
WARDNER, G.P.		WELL #: 141		RRCID -> 084377		COMPL. DATE 10/05/1979			TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5402 - 6034					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-
-----														
TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 084653		COMPL. DATE 10/01/1979			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5546 - 6578					
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	25	1	423	3	N	-0-			-0-
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	25	1	533	3	N	-0-			-0-
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	27	1	633	3	N	-0-			-0-
05	496 N	442	-0-	-54	-0-	51	1	391	3	N	-0-			-0-
06	540 N	410	-0-	-130	-0-	36	1	374	3	N	-0-			-0-
07	682 N	416	-0-	-266	-0-	36	1	380	3	N	-0-			-0-
-----														
WARDNER, G.P.		WELL #: 151		RRCID -> 093837		COMPL. DATE 10/22/2003			TOTAL DEPTH 7682 PERF. 5204 - 5214					
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-			-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-			-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-			-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	40	1	305	3	N	-0-			-0-
*06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	28	1	298	3	N	-0-			-0-
*07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	30	1	319	3	N	-0-			-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 75		RRCID -> 096060		COMPL. DATE 08/13/1981			TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5495 - 5508					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
JONES, EVA M. MRS.		WELL #: 2		RRCID -> 096062		COMPL. DATE 06/05/1981			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5176 - 5192					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-			-0-
*06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-			-0-
*07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-			-0-



STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
WARDNER, G. P.		WELL #: 77		RRCID -> 100162		COMPL. DATE 04/02/1982		TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5478 - 5496								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WARDNER, G.P.		WELL #: 150		RRCID -> 105129		COMPL. DATE 04/21/1983		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 5178 - 5339								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CAGE, W.T. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 108506		COMPL. DATE 12/02/1983		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5648 - 6618								
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	270 N	232	-0-	-38	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
-----																
UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #: 13		RRCID -> 110761		COMPL. DATE 03/27/1984		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5450 - 5636								
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	30	1	509	3	N	-0-					-0-
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	30	1	641	3	N	-0-					-0-
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	32	1	760	3	N	-0-					-0-
05	589 N	416	-0-	-173	-0-	48	1	368	3	N	-0-					-0-
06	660 N	412	-0-	-248	-0-	36	1	376	3	N	-0-					-0-
07	806 N	417	-0-	-389	-0-	36	1	381	3	N	-0-					-0-
-----																
RIVERS -A-		WELL #: 17		RRCID -> 112720		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 7766 PERF. 5609 - 5684								
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	250	3	N	-0-					-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	27	1	315	3	N	-0-					-0-
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	29	1	368	3	N	-0-					-0-
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	56	1	429	3	N	-0-					-0-
*06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	36	1	379	3	N	-0-					-0-
07	403 N	371	-0-	-32	-0-	32	1	339	3	N	-0-					-0-
-----																
DRYDEN, J.W.		WELL #: 9		RRCID -> 113351		COMPL. DATE 09/19/1984		TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6176 - 6192								
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
-----																
WARDNER, G.P.		WELL #: 163		RRCID -> 113987		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5552 - 5656						
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
*06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
*07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
DRYDEN, J.W.		WELL #: 4		RRCID -> 114964		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6549 - 6559				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-			-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-			-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-			-0-
05	217 N	16	-0-	-201	-0-	16	3	N	-0-			-0-
06	240 N	56	-0-	-184	-0-	56	3	N	-0-			-0-
07	310 N	25	-0-	-285	-0-	25	3	N	-0-			-0-
-----												
GRUENE, O.A.		WELL #: 7		RRCID -> 118052		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7478 PERF. 5450 - 6144				
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-			-0-
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3	N	-0-			-0-
04	1230 N	1226	-0-	-4	-0-	1226	3	N	-0-			-0-
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3	N	-0-			-0-
*06	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3	N	-0-			-0-
07	1271 N	1237	-0-	-34	-0-	1237	3	N	-0-			-0-
-----												
BUTTS, J.B.		WELL #: 4		RRCID -> 118480		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5570 - 5596				
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	N	-0-	-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	N	-0-	-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	N	-0-	-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	24	1	157	3	N	-0-	-0-
*06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	18	1	163	3	N	-0-	-0-
*07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	31	1	301	3	N	-0-	-0-
-----												
DRYDEN, J.W.		WELL #: 6		RRCID -> 123332		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10957 PERF. 5284 - 5390				
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-			-0-
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-			-0-
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3	N	-0-			-0-
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-			-0-
*06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3	N	-0-			-0-
07	744 N	725	-0-	-19	-0-	725	3	N	-0-			-0-
-----												
WARDNER, G.P.		WELL #: 157		RRCID -> 123490		COMPL. DATE 02/02/1987		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 6808 - 7227				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MOSLEY DRYDEN		WELL #: 2		RRCID -> 125319		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8045 PERF. 5458 - 6998				
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3	N	-0-			-0-
03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3	N	-0-			-0-
04	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3	N	-0-			-0-
05	1364 N	1134	-0-	-230	-0-	1134	3	N	-0-			-0-
06	1320 N	1013	-0-	-307	-0-	1013	3	N	-0-			-0-
07	1364 N	1121	-0-	-243	-0-	1121	3	N	-0-			-0-
-----												
WARDNER, G.P.		WELL #: 135		RRCID -> 125584		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 9251 PERF. 7696 - 7716				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
BUTTS, J.B.		WELL #: 5		RRCID -> 125778		COMPL. DATE 10/30/1987		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6074 - 6100			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	40	1	411	3	N	-0-
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	40	1	521	3	N	-0-
04	690 N	643	-0-	-47	-0-	43	1	600	3	N	-0-
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	71	1	462	3	N	-0-
*06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	108	1	994	3	N	-0-
*07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	119	1	1166	3	N	-0-
-----											
SELLERS, W.S. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 125933		COMPL. DATE 10/16/1987		TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6244 - 6275			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-	
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
-----											
WARDNER, G.P.		WELL #: 32		RRCID -> 126238		COMPL. DATE 04/05/2010		TOTAL DEPTH 7251 PERF. 5033 - 5462			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
-----											
WARDNER, G. P.		WELL #: 172		RRCID -> 126505		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6700 - 6936			
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-	
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-	
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	N	-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3		N	-0-	
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-	
-----											
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 24 F		RRCID -> 126739		COMPL. DATE 02/29/1988		TOTAL DEPTH 7944 PERF. 5516 - 6120			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-	
*06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-	
*07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-	
-----											
DRYDEN, J.W.		WELL #: 10		RRCID -> 126741		COMPL. DATE 02/26/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5280 - 5574			
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-	
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-	
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-	
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-	
*06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-	
*07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-	
-----											
WOFFORD, BUSH -B-		WELL #: 3		RRCID -> 126829		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 6941			
02	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3		N	-0-	
03	3100 N	3584	-0-	484	484	3584	3		N	-0-	
04	3000 N	3244	-0-	244	728	3244	3		N	-0-	
05	3063 N	2335	-0-	-728	-0-	2335	3		N	-0-	
*06	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3		N	-0-	
*07	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3		N	-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
GRUENE, O.A.		WELL #: 12		RRCID -> 127037		COMPL. DATE 11/09/1994		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5704 - 6152			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-	-0-	-0-
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-	-0-	-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-	-0-	-0-
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-	-0-	-0-

  

WARDNER, G.P.		WELL #: 178		RRCID -> 127595		COMPL. DATE 06/01/1988		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7463 - 7478			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

  

WARDNER, G.P.		WELL #: 154		RRCID -> 127632		COMPL. DATE 05/09/1998		TOTAL DEPTH 7640 PERF. 5374 - 5501			
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	75	1	1 3	N	-0-	-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	75	1	1 3	N	-0-	-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	80	1	1 3	N	-0-	-0-
05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	120	1	920 3	N	-0-	-0-
*06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	96	1	1012 3	N	-0-	-0-
*07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	91	1	968 3	N	-0-	-0-

  

TEXON ROYALTY -B-		WELL #: 9		RRCID -> 127821		COMPL. DATE 07/01/1988		TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5564 - 6823			
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	47	1	932 3	N	-0-	-0-
03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	67	1	1259 3	N	-0-	-0-
04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	62	1	1173 3	N	-0-	-0-
05	1085 N	637	-0-	-448	-0-	51	1	586 3	N	-0-	-0-
06	1290 N	620	-0-	-670	-0-	38	1	582 3	N	-0-	-0-
07	1271 N	768	-0-	-503	-0-	57	1	711 3	N	-0-	-0-

  

BUSH - WOFFORD -B-		WELL #: 4		RRCID -> 128017		COMPL. DATE 06/23/1988		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6940 - 6955			
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3		N	-0-	-0-
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3		N	-0-	-0-
04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3		N	-0-	-0-
05	744 N	578	-0-	-166	-0-	578	3		N	-0-	-0-
06	720 N	533	-0-	-187	-0-	533	3		N	-0-	-0-
07	744 N	575	-0-	-169	-0-	575	3		N	-0-	-0-

  

MOSLEY & DRYDEN -A-		WELL #: 3		RRCID -> 128018		COMPL. DATE 07/01/1988		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6685 - 6995			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

  

GRUENE, O.A.		WELL #: 11		RRCID -> 128131		COMPL. DATE 02/18/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5682 - 7154			
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-	-0-
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-	-0-
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3		N	-0-	-0-
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3		N	-0-	-0-
*06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3		N	-0-	-0-
*07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3		N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
BUTTS, J.B.		WELL #: 7		RRCID -> 128192		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5613 - 5882		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 3	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3 3		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	3	-0-	3	6	3 3		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	1	-0-	1	7	1 3		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	22	-0-	22	29	2 1	20 3	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	41	-0-	41	70	4 1	37 3	N	-0-	-0-
-----										
JONES, MRS. EVA M.		WELL #: 5		RRCID -> 128385		COMPL. DATE 09/01/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6776 - 7116		
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-	-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-	-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-	-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-	-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 3		N	-0-	-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-	-0-
-----										
WARDNER, G.P.		WELL #: 194		RRCID -> 128571		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5582 - 6120		
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	12 1	24 3	N	-0-	-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	12 1	30 3	N	-0-	-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 1		N	-0-	-0-
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	52 1	397 3	N	-0-	-0-
*06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	38 1	405 3	N	-0-	-0-
*07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	36 1	383 3	N	-0-	-0-
-----										
WARDNER, G.P.		WELL #: 188		RRCID -> 128756		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4644 - 4937		
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	22 1	49 3	N	-0-	-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	22 1	63 3	N	-0-	-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	23 1	100 3	N	-0-	-0-
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	52 1	395 3	N	-0-	-0-
*06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	39 1	406 3	N	-0-	-0-
*07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	35 1	371 3	N	-0-	-0-
-----										
HAGAN & STEWART		WELL #: 5		RRCID -> 128873		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6921		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
WARDNER, G.P.		WELL #: 201		RRCID -> 129022		COMPL. DATE 11/04/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6345 - 6716		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
GRUENE, O.A.		WELL #: 20		RRCID -> 129387		COMPL. DATE 07/19/1988		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6550 - 7078		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
WARDNER, G.P.		WELL #: 186		RRCID -> 129543		COMPL. DATE 06/16/1988		TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6972 - 7059		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 3	N		-0-
*06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	N		-0-
*07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5 1	51 3	N		-0-
-----										
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 27 F		RRCID -> 129955		COMPL. DATE 06/10/1988		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6002 - 6916		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N		-0-
*06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N		-0-
*07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N		-0-
-----										
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 32 D		RRCID -> 130048		COMPL. DATE 10/13/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 6928		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N		-0-
*06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N		-0-
*07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N		-0-
-----										
WARDNER, G.P.		WELL #: 204		RRCID -> 130101		COMPL. DATE 02/13/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6897 - 6907		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
WARDNER, G.P.		WELL #: 192		RRCID -> 130105		COMPL. DATE 02/10/1989		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5444 - 5456		
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 1		N		-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 1		N		-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 1		N		-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	40 1	304 3	N		-0-
*06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	33 1	350 3	N		-0-
*07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	31 1	332 3	N		-0-
-----										
WARDNER, G.P.		WELL #: 185 F		RRCID -> 130439		COMPL. DATE 09/01/1988		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6195 - 6818		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
GRUENE, O.A.		WELL #: 18		RRCID -> 130618		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5467 - 7276		
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N		-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N		-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N		-0-
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N		-0-
*06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N		-0-
*07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
WARDNER, G.P.		WELL #: 176		RRCID -> 130697		COMPL. DATE 08/23/1989		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5355 - 6610								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
WARDNER, G.P.		WELL #: 205		RRCID -> 130698		COMPL. DATE 11/04/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5895 - 6593								
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-				-0-
*06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-				-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				-0-
-----																
WARDNER, G.P.		WELL #: 195		RRCID -> 130705		COMPL. DATE 10/19/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6629 - 6658								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
WARDNER, G.P.		WELL #: 148		RRCID -> 130719		COMPL. DATE 04/01/1989		TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6395 - 6404								
02	2800	N	271	-0-	-2529	92968	81	1	190	3	N	-0-				-0-
03	3100	N	355	-0-	-2745	90223	82	1	273	3	N	-0-				-0-
04	3000	N	411	-0-	-2589	87634	87	1	324	3	N	-0-				-0-
05	3100	N	1257	-0-	-1843	85791	145	1	1112	3	N	-0-				-0-
*06	3000	N	1370	-0-	-1630	84161	119	1	1251	3	N	-0-				-0-
*07	3100	N	1421	-0-	-1679	82482	123	1	1298	3	N	-0-				-0-
-----																
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 25 F		RRCID -> 130771		COMPL. DATE 05/02/1989		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5470 - 5562								
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-				-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-				-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-				-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-				-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-				-0-
*07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-				-0-
-----																
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 29 F		RRCID -> 130780		COMPL. DATE 04/03/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6151 - 6175								
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-				-0-
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-				-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-				-0-
05	1054	N	612	-0-	-442	-0-	612	3			N	-0-				-0-
06	1140	N	708	-0-	-432	-0-	708	3			N	-0-				-0-
07	1178	N	793	-0-	-385	-0-	793	3			N	-0-				-0-
-----																
GRUENE, O.A.		WELL #: 21		RRCID -> 130901		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5825 - 7280								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
DRYDEN, J.W.		WELL #: 12		RRCID -> 131106		COMPL. DATE 01/18/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6570 - 7036								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TEXON ROYALTY CO.		WELL #: 8		RRCID -> 131808		COMPL. DATE 02/11/1989		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6111 - 6738								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ELLIFF, J.S.		WELL #: 28		RRCID -> 131809		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6939								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
-----																
RIVERS -A-		WELL #: 18 F		RRCID -> 131939		COMPL. DATE 07/10/1989		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5504 - 5786								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BUTTS, J.B.		WELL #: 8		RRCID -> 131989		COMPL. DATE 08/17/1996		TOTAL DEPTH 7555 PERF. 5319 - 6283								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BUTTS, J.B.		WELL #: 10		RRCID -> 133008		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 8049 PERF. 5270 - 5370								
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
04	90 N	27	-0-	-63	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
*07	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
-----																
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: F 10		RRCID -> 133018		COMPL. DATE 11/15/1989		TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5640 - 5668								
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
05	961 N	915	-0-	-46	-0-	915	3			N	-0-					-0-
*06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
*07	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-



-----														
STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: F 6 T RRCID -> 133020 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 5642 - 5700														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----														
02		293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-			-0-
03		398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-			-0-
04		510 N	360	-0-	-150	-0-	-0-	360	3	N	-0-			-0-
05		310 N	274	-0-	-36	-0-	-0-	274	3	N	-0-			-0-
06		390 N	336	-0-	-54	-0-	-0-	336	3	N	-0-			-0-
*07		419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-			-0-
-----														
TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: F 2 RRCID -> 133138 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5454 - 5490														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 4 RRCID -> 133146 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5466 - 5690														
02		2800 N	1884	-0-	-916	73643	-0-	105	1	1779	3	N	-0-	-0-
03		3100 N	2345	-0-	-755	72888	-0-	105	1	2240	3	N	-0-	-0-
04		3000 N	2772	-0-	-228	72660	-0-	112	1	2660	3	N	-0-	-0-
05		3100 N	1793	-0-	-1307	71353	-0-	207	1	1586	3	N	-0-	-0-
*06		3000 N	1762	-0-	-1238	70115	-0-	153	1	1609	3	N	-0-	-0-
*07		3100 N	1832	-0-	-1268	68847	-0-	158	1	1674	3	N	-0-	-0-
-----														
RIVERS -A- WELL #: 19 D RRCID -> 133359 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 5283 - 5627														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
RIVERS -A- WELL #: 20 D RRCID -> 133517 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 5638 - 5770														
02		728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	658	3	N	-0-	-0-
03		898 N	898	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	828	3	N	-0-	-0-
04		969 N	969	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	899	3	N	-0-	-0-
05		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	958	3	N	-0-	-0-
*06		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1053	3	N	-0-	-0-
*07		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	1155	3	N	-0-	-0-
-----														
S.A.J.S.L.B. WELL #: 3 RRCID -> 133643 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5230 - 5888														
02		509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-		-0-
03		641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-		-0-
04		760 N	760	-0-	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-		-0-
05		558 N	456	-0-	-102	-0-	-0-	456	3		N	-0-		-0-
06		540 N	328	-0-	-212	-0-	-0-	328	3		N	-0-		-0-
07		558 N	330	-0-	-228	-0-	-0-	330	3		N	-0-		-0-
-----														
BUTTS, J.B. WELL #: 12 RRCID -> 133660 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5278 - 5286														
02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-		-0-
03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-		-0-
04		125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-		-0-
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-		-0-
*06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-		-0-
*07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035															
WARDNER, G.P.		WELL #: 197		RRCID -> 133704		COMPL. DATE 05/17/1994			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6364 - 7342								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WARDNER, G.P.		WELL #: 106		RRCID -> 133796		COMPL. DATE 02/18/1990			TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5284 - 5346								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 31		RRCID -> 133868		COMPL. DATE 01/19/1990			TOTAL DEPTH 8073 PERF. 5574 - 6193								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
TEXON ROYALTY CO.		WELL #: F 3		RRCID -> 133927		COMPL. DATE 03/06/1990			TOTAL DEPTH 6398 PERF. 5428 - 5466								
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	763	3	N	-0-					-0-
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	960	3	N	-0-					-0-
04	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1139	3	N	-0-					-0-
05	899 N	858	-0-	-41	-0-	-0-	99	1	759	3	N	-0-					-0-
06	960 N	752	-0-	-208	-0-	-0-	65	1	687	3	N	-0-					-0-
07	1240 N	808	-0-	-432	-0-	-0-	70	1	738	3	N	-0-					-0-
-----																	
CAGE, W.T. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 134330		COMPL. DATE 04/20/1990			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 7064								
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	5 N	1	-0-	-4	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	7 N	1	-0-	-6	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	7 N	1	-0-	-6	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
-----																	
TEXON ROYALTY "B"		WELL #: 8		RRCID -> 134359		COMPL. DATE 04/19/1990			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5566 - 6159								
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1553	3	N	-0-					-0-
03	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	2098	3	N	-0-					-0-
04	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1956	3	N	-0-					-0-
05	1829 N	1108	-0-	-721	-0-	-0-	89	1	1019	3	N	-0-					-0-
06	2160 N	1128	-0-	-1032	-0-	-0-	69	1	1059	3	N	-0-					-0-
07	2139 N	1208	-0-	-931	-0-	-0-	89	1	1119	3	N	-0-					-0-
-----																	
TEXON ROYALTY CO.		WELL #: F 7		RRCID -> 134360		COMPL. DATE 04/19/1990			TOTAL DEPTH 6834 PERF. 5490 - 5533								
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	451	3	N	-0-					-0-
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	569	3	N	-0-					-0-
04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	971	3	N	-0-					-0-
05	527 N	214	-0-	-313	-0-	-0-	25	1	189	3	N	-0-					-0-
06	570 N	374	-0-	-196	-0-	-0-	32	1	342	3	N	-0-					-0-
07	1054 N	233	-0-	-821	-0-	-0-	20	1	213	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
BUTTS, J.B.		WELL #: 11		RRCID -> 134374		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7978		PERF. 5071 - 6932				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	3	N	-0-			-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	N	-0-			-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	200	3	N	-0-			-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	29	1	188	3	N	-0-			-0-
*06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	22	1	201	3	N	-0-			-0-
*07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	22	1	217	3	N	-0-			-0-
-----														
UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #: 11		RRCID -> 135136		COMPL. DATE 05/16/1992		TOTAL DEPTH 6744		PERF. 5510 - 5990				
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	36	1	621	3	N	-0-			-0-
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	37	1	782	3	N	-0-			-0-
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	39	1	928	3	N	-0-			-0-
05	713 N	650	-0-	-63	-0-	75	1	575	3	N	-0-			-0-
06	780 N	625	-0-	-155	-0-	54	1	571	3	N	-0-			-0-
07	992 N	422	-0-	-570	-0-	36	1	386	3	N	-0-			-0-
-----														
WARDNER, G.P.		WELL #: 179		RRCID -> 135138		COMPL. DATE 04/27/1990		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5222 - 6434				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
RIVERS -B-		WELL #: 4		RRCID -> 135219		COMPL. DATE 07/09/1990		TOTAL DEPTH 5803		PERF. 5630 - 5788				
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-			-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-			-0-
*06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-			-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	N	-0-			-0-
-----														
ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #: 40 F		RRCID -> 136694		COMPL. DATE 09/27/1990		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6910 - 6928				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-			-0-
*06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-			-0-
*07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-			-0-
-----														
WARDNER, G.P.		WELL #: 215		RRCID -> 136773		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7423		PERF. 5546 - 6476				
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	32	1	72	3	N	-0-			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	32	1	93	3	N	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	34	1	146	3	N	-0-			-0-
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	55	1	423	3	N	-0-			-0-
*06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	43	1	455	3	N	-0-			-0-
*07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	37	1	392	3	N	-0-			-0-
-----														
WARDNER, G.P.		WELL #: 213		RRCID -> 136827		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5440 - 6538				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	N	-0-			-0-
*06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-			-0-
*07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #: 23		RRCID -> 137375		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 7506 PERF. 5176 - 6888			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3	N	-0-	-0-	
*06	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3	N	-0-	-0-	
*07	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3	N	-0-	-0-	
-----											
WARDNER, G.P.		WELL #: 214		RRCID -> 138291		COMPL. DATE 09/19/1990		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6534 - 6610			
02	3108 X	554	-0-	-2554	-0-	166	1	388	3	N	-0-
03	3441 X	725	-0-	-2716	-0-	167	1	558	3	N	-0-
04	2400 X	755	-0-	-1645	-0-	160	1	595	3	N	-0-
05	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-
*06	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	253	1	2669	3	N	-0-
*07	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	257	1	2721	3	N	-0-
-----											
WARDNER, G.P.		WELL #: 216		RRCID -> 138295		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5504 - 5752			
02	2800 N	532	-0-	-2268	98203	163	1	369	3	N	-0-
03	3100 N	642	-0-	-2458	95745	164	1	478	3	N	-0-
04	3000 N	775	-0-	-2225	93520	146	1	629	3	N	-0-
05	3100 N	2901	-0-	-199	93321	335	1	2566	3	N	-0-
*06	3000 N	2788	-0-	-212	93109	242	1	2546	3	N	-0-
*07	3100 N	2834	-0-	-266	92843	244	1	2590	3	N	-0-
-----											
DRYDEN, J. W.		WELL #: 7		RRCID -> 138421		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 7791 PERF. 5940 - 5982			
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-
-----											
TEXON ROYALTY CO.		WELL #: 5 C		RRCID -> 139912		COMPL. DATE 10/29/1991		TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5644 - 5700			
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WARDNER, G. P.		WELL #: 217		RRCID -> 143623		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5692 - 6186			
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	43	1	101	3	N	-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	43	1	145	3	N	-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	46	1	172	3	N	-0-
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	88	1	672	3	N	-0-
*06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	64	1	679	3	N	-0-
*07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	68	1	724	3	N	-0-
-----											
WARDNER, G. P.		WELL #: 218		RRCID -> 143748		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6242 - 6770			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035												
WARDNER, G. P.		WELL #:		220	RRCID ->	144075	COMPL. DATE	02/11/1993	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6534 - 6812				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	170222					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	170222					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	170222					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	170222					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	170222					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	170222					N	-0-					-0-
-----																
BUTTS, J. B.		WELL #:		13	RRCID ->	144975	COMPL. DATE	04/15/1993	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6502 - 6510				
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
04	90 N	10	-0-	-80	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WARDNER, G. P.		WELL #:		228	RRCID ->	146678	COMPL. DATE	09/16/1993	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6552 - 6659				
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	10	1	23	3	N	-0-					-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	3	N	-0-					-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	11	1	40	3	N	-0-					-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
*06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	169	3	N	-0-					-0-
07	62 N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
-----																
WARDNER, G.P.		WELL #:		227	RRCID ->	147157	COMPL. DATE	10/04/1993	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6530 - 6629				
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	40	1	93	3	N	-0-					-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	40	1	134	3	N	-0-					-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	43	1	159	3	N	-0-					-0-
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	83	1	632	3	N	-0-					-0-
*06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	55	1	583	3	N	-0-					-0-
07	217 N	96	-0-	-121	-0-	8	1	88	3	N	-0-					-0-
-----																
WARDNER, G. P.		WELL #:		223	RRCID ->	147397	COMPL. DATE	03/22/1995	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7091 - 7291				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WARDNER, G. P.		WELL #:		233	RRCID ->	148913	COMPL. DATE	06/24/1994	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5678 - 5692				
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
*06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
*07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
-----																
WARDNER, G. P.		WELL #:		189	RRCID ->	148954	COMPL. DATE	03/15/1994	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	6298 - 6494				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
WARDNER, G.P.		WELL #: 226		RRCID -> 149062		COMPL. DATE 05/03/1997		TOTAL DEPTH 7338 PERF. 5773 - 6575			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	51	1	120	3	N	-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	52	1	173	3	N	-0-
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	55	1	205	3	N	-0-
05	886 N	886	-0-	-0-	-0-	102	1	784	3	N	-0-
*06	876 N	876	-0-	-0-	-0-	76	1	800	3	N	-0-
*07	894 N	894	-0-	-0-	-0-	77	1	817	3	N	-0-
-----											
WARDNER, G. P.		WELL #: 238-F		RRCID -> 149765		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7106 - 7111			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
WARDNER, G. P.		WELL #: 237		RRCID -> 150043		COMPL. DATE 04/12/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6892 - 6896			
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1		N	-0-	-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1		N	-0-	-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	1		N	-0-	-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-	-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-	-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-	-0-
-----											
WARDNER, G. P.		WELL #: 225		RRCID -> 150044		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5774 - 6609			
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-	-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-	-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-	-0-
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3		N	-0-	-0-
*06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3		N	-0-	-0-
*07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-	-0-
-----											
WARDNER, G. P.		WELL #: 231-D		RRCID -> 150529		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6296 - 6458			
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-
*06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-
*07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-
-----											
WARDNER, G. P.		WELL #: 224		RRCID -> 150534		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4564 - 5226			
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-	-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-	-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-	-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-	-0-
*06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-	-0-
*07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-	-0-
-----											
WARDNER, G. P.		WELL #: 239		RRCID -> 150568		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5190 - 5208			
02	2800 N	170	-0-	-2630	125930	168	1	2	3	N	-0-
03	3100 N	172	-0-	-2928	123002	169	1	3	3	N	-0-
04	3000 N	267	-0-	-2733	120269	262	1	5	3	N	-0-
05	3100 N	2084	-0-	-1016	119253	241	1	1843	3	N	-0-
*06	3000 N	2078	-0-	-922	118331	180	1	1898	3	N	-0-
*07	3100 N	3057	-0-	-43	118288	264	1	2793	3	N	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
WARDNER, G.P.		WELL #: 236		RRCID -> 152538		COMPL. DATE 10/10/1994			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5778 - 5784					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	18 1	43 3	N	-0-		-0-			-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	18 1	61 3	N	-0-		-0-			-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	20 1	73 3	N	-0-		-0-			-0-
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	36 1	278 3	N	-0-		-0-			-0-
*06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	25 1	258 3	N	-0-		-0-			-0-
*07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	24 1	251 3	N	-0-		-0-			-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 241		RRCID -> 160201		COMPL. DATE 11/07/1996			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6680 - 6687					
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-		-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-		-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 1		N	-0-		-0-			-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	20 1	152 3	N	-0-		-0-			-0-
*06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	14 1	152 3	N	-0-		-0-			-0-
*07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	17 1	180 3	N	-0-		-0-			-0-
-----														
TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #: F 16		RRCID -> 160665		COMPL. DATE 10/04/1996			TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5700 - 5812					
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3 1	56 3	N	-0-		-0-			-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3 1	70 3	N	-0-		-0-			-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4 1	84 3	N	-0-		-0-			-0-
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	4 1	33 3	N	-0-		-0-			-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	5 1	53 3	N	-0-		-0-			-0-
07	93 N	52	-0-	-41	-0-	4 1	48 3	N	-0-		-0-			-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 247		RRCID -> 161144		COMPL. DATE 06/07/1997			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5758 - 5780					
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	53 1	124 3	N	-0-		-0-			-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	53 1	178 3	N	-0-		-0-			-0-
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	57 1	212 3	N	-0-		-0-			-0-
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	68 1	525 3	N	-0-		-0-			-0-
*06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	54 1	564 3	N	-0-		-0-			-0-
*07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	57 1	604 3	N	-0-		-0-			-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 246		RRCID -> 161151		COMPL. DATE 01/02/1997			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6366 - 6370					
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-		-0-			-0-
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3		N	-0-		-0-			-0-
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3		N	-0-		-0-			-0-
05	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2942 3		N	-0-		-0-			-0-
*06	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2907 3		N	-0-		-0-			-0-
*07	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	2939 3		N	-0-		-0-			-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 245		RRCID -> 161156		COMPL. DATE 12/13/1996			TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6150 - 6588					
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	78 1	182 3	N	-0-		-0-			-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	79 1	262 3	N	-0-		-0-			-0-
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	84 1	311 3	N	-0-		-0-			-0-
05	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	151 1	1160 3	N	-0-		-0-			-0-
*06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	36 1	382 3	N	-0-		-0-			-0-
07	403 N	126	-0-	-277	-0-	11 1	115 3	N	-0-		-0-			-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 248		RRCID -> 161308		COMPL. DATE 01/10/1997			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7000 - 7006					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	N	-0-		-0-			-0-
*06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	N	-0-		-0-			-0-
*07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	N	-0-		-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
WARDNER, G. P.		WELL #: 243		RRCID -> 161417		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6292 - 6742								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WARDNER, G. P.		WELL #: 249		RRCID -> 161785		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5491 - 6163								
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	48000					N	-0-					-0-
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	44900					N	-0-					-0-
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	41900					N	-0-					-0-
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	38800					N	-0-					-0-
*06	3000 N	-0-	-0-	-3000	35800					N	-0-					-0-
*07	3100 N	-0-	-0-	-3100	32700					N	-0-					-0-
-----																
WARDNER, G. P.		WELL #: 250		RRCID -> 161815		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6369 - 6281								
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	12	1	27	3	N	-0-					-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	12	1	39	3	N	-0-					-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	12	1	46	3	N	-0-					-0-
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	25	1	188	3	N	-0-					-0-
*06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	17	1	184	3	N	-0-					-0-
*07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	3	N	-0-					-0-
-----																
U.C.L.I.		WELL #: 14		RRCID -> 162227		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6302 - 6317								
02	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	81	1	1384	3	N	-0-					-0-
03	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	82	1	1742	3	N	-0-					-0-
04	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	87	1	2069	3	N	-0-					-0-
05	1612 N	1319	-0-	-293	-0-	152	1	1167	3	N	-0-					-0-
06	1770 N	1375	-0-	-395	-0-	119	1	1256	3	N	-0-					-0-
07	2232 N	1309	-0-	-923	-0-	113	1	1196	3	N	-0-					-0-
-----																
WARDNER, G. P.		WELL #: 258		RRCID -> 163736		COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5450 - 6562								
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
*06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
-----																
WARDNER, G. P.		WELL #: 256		RRCID -> 164077		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6136 - 6144								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
U.C.L.I.		WELL #: 15		RRCID -> 165366		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6296 - 6370								
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	N	-0-					-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	11	1	253	3	N	-0-					-0-
05	186 N	156	-0-	-30	-0-	18	1	138	3	N	-0-					-0-
06	210 N	110	-0-	-100	-0-	10	1	100	3	N	-0-					-0-
07	279 N	111	-0-	-168	-0-	10	1	101	3	N	-0-					-0-



STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
WARDNER, G. P.		WELL #: 253		RRCID -> 165449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5278 - 5284		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1				-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1				-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1				-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7 1	54 3			-0-
*06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4 1	38 3			-0-
*07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 1	57 3			-0-
-----										
WARDNER, G. P.		WELL #: 260		RRCID -> 166788		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7276		
02	2800 N	314	-0-	-2486	22183	96 1	218 3	N		-0-
03	3100 N	138	-0-	-2962	19221	35 1	103 3	N		-0-
04	3000 N	198	-0-	-2802	16419	37 1	161 3	N		-0-
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	13319			N		-0-
*06	3000 N	-0-	-0-	-3000	10319			N		-0-
*07	3100 N	-0-	-0-	-3100	7219			N		-0-
-----										
DRYDEN, J.W.		WELL #: 13 F		RRCID -> 172733		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5439 - 6162		
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N		-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N		-0-
04	90 N	25	-0-	-65	-0-	25 3		N		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N		-0-
-----										
WARDNER, G. P.		WELL #: 263		RRCID -> 174341		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 9228 PERF. 835 - 8846		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	134			N		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	134			N		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	134			N		-0-
05	14B2 EXT	17	-0-	17	151	17 3		N		-0-
06	14B2 EXT	11	-0-	11	162	11 3		N		-0-
07	14B2 EXT	12	-0-	12	174	12 3		N		-0-
-----										
WARDNER, G. P.		WELL #: 267		RRCID -> 174887		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7670 - 7676		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1492			N		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1492			N		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1492			N		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1492			N		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1492			N		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1492			N		-0-
-----										
CAGE, W. T. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 175449		COMPL. DATE 11/13/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5650 - 6098		
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N		-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N		-0-
04	1500 N	232	-0-	-1268	-0-	232 3		N		-0-
05	217 N	78	-0-	-139	-0-	78 3		N		-0-
06	240 N	88	-0-	-152	-0-	88 3		N		-0-
07	248 N	112	-0-	-136	-0-	112 3		N		-0-
-----										
WARDNER, G. P.		WELL #: 234 D		RRCID -> 175596		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5254 - 5632		
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 1		N		-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 1		N		-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 1		N		-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	29 1	223 3	N		-0-
*06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	24 1	249 3	N		-0-
*07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	28 1	296 3	N		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
BERTRAM HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	175674	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	7834 - 7878	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			N	-0-		-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			N	-0-		-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-		-0-
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	75	1	486	3	N	-0-		-0-
*06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	45	1	415	3	N	-0-		-0-
*07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	37	1	363	3	N	-0-		-0-
-----													
GRUENE, O. A.		WELL #:		25	RRCID ->	175676	COMPL. DATE	12/28/1999	TOTAL DEPTH	8151	PERF.	6644 - 8114	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
WARDNER, G. P.		WELL #:		268	RRCID ->	176252	COMPL. DATE	01/01/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8136 - 8166	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
BUTTS, J. B.		WELL #:		17	RRCID ->	176360	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	8283	PERF.	5182 - 5206	
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	23	1	240	3	N	-0-		-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	23	1	304	3	N	-0-		-0-
04	420 N	375	-0-	-45	-0-	25	1	350	3	N	-0-		-0-
05	279 N	220	-0-	-59	-0-	29	1	191	3	N	-0-		-0-
06	330 N	244	-0-	-86	-0-	24	1	220	3	N	-0-		-0-
*07	403 N	266	-0-	-137	-0-	25	1	241	3	N	-0-		-0-
-----													
U.C.L.I.		WELL #:		16	RRCID ->	180508	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5230 - 5258	
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	60	1	1016	3	N	-0-		-0-
03	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	60	1	1280	3	N	-0-		-0-
04	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	64	1	1521	3	N	-0-		-0-
05	1178 N	542	-0-	-636	-0-	63	1	479	3	N	-0-		-0-
06	1290 N	651	-0-	-639	-0-	56	1	595	3	N	-0-		-0-
07	1643 N	713	-0-	-930	-0-	61	1	652	3	N	-0-		-0-
-----													
WOFFORD, BUSH "D"		WELL #:		5	RRCID ->	180516	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	8506	PERF.	7668 - 8164	
02	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-		-0-
03	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-		-0-
04	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-		-0-
05	1705 N	955	-0-	-750	-0-	955	3			N	-0-		-0-
*06	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-		-0-
07	1705 N	1686	-0-	-19	-0-	1686	3			N	-0-		-0-
-----													
KEESE		WELL #:		1	RRCID ->	181646	COMPL. DATE	02/27/2001	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7958 - 7968	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-		-0-
*06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-		-0-
*07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
WARDNER, G. P.		WELL #: 298		RRCID -> 182754		COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5206 - 6332					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MOSLEY-DRYDEN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 182793		COMPL. DATE 04/10/2001			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7086 - 7091					
02	14B2	EXT	56	-0-	56	146	56	3		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	70	-0-	70	216	70	3		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	84	-0-	84	300	84	3		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	36	-0-	36	336	36	3		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	23	-0-	23	359	23	3		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	21	-0-	21	380	21	3		N	-0-			-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 310		RRCID -> 183144		COMPL. DATE 03/06/2002			TOTAL DEPTH 6532 PERF. 5554 - 5592					
02	3080	X	354	-0-	-2726	-0-	106	1	248	3	N	-0-		-0-
03	3410	X	464	-0-	-2946	-0-	107	1	357	3	N	-0-		-0-
04	1710	X	537	-0-	-1173	-0-	114	1	423	3	N	-0-		-0-
05	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	222	1	1699	3	N	-0-		-0-
*06	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	166	1	1748	3	N	-0-		-0-
*07	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	164	1	1738	3	N	-0-		-0-
-----														
DRYDEN, J. W.		WELL #: 16		RRCID -> 183464		COMPL. DATE 05/30/2001			TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5546 - 5550					
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
*07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
-----														
CAGE		WELL #: C 2		RRCID -> 183850		COMPL. DATE 06/10/2001			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5818 - 5830					
02	2800	N	1780	-0-	-1020	51239	1780	3		N	-0-			-0-
03	3100	N	2418	-0-	-682	50557	2418	3		N	-0-			-0-
04	3000	N	2188	-0-	-812	49745	2188	3		N	-0-			-0-
05	3100	N	1555	-0-	-1545	48200	1555	3		N	-0-			-0-
*06	3000	N	1273	-0-	-1727	46473	1273	3		N	-0-			-0-
*07	3100	N	1891	-0-	-1209	45264	1891	3		N	-0-			-0-
-----														
WARDNER, G.P.		WELL #: 251		RRCID -> 189546		COMPL. DATE 05/01/2002			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6301 - 6308					
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3		N	-0-			-0-
*06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-			-0-
*07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-			-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 277		RRCID -> 189665		COMPL. DATE 06/20/2002			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6338 - 6620					
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	10	1	20	3	N	-0-		-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	10	1	25	3	N	-0-		-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-		-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	149	3	N	-0-		-0-
*06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	3	N	-0-		-0-
*07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
WARDNER, G. P.		WELL #:		202 D	RRCID ->	194240	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5652 - 6306	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
WARDNER, G. P.		WELL #:		311	RRCID ->	197027	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6872	PERF.	5677 - 6570	
02	2800 N	443	-0-	-2357	42950	133	1	310	3	N	-0-		-0-
03	3100 N	580	-0-	-2520	40430	134	1	446	3	N	-0-		-0-
04	3000 N	630	-0-	-2370	38060	134	1	496	3	N	-0-		-0-
05	3100 N	2396	-0-	-704	37356	277	1	2119	3	N	-0-		-0-
*06	3000 N	2317	-0-	-683	36673	201	1	2116	3	N	-0-		-0-
*07	3100 N	2348	-0-	-752	35921	202	1	2146	3	N	-0-		-0-
-----													
WARDNER, G. P.		WELL #:		313	RRCID ->	197706	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	5382 - 6014	
02	2800 N	338	-0-	-2462	7810	101	1	237	3	N	-0-		-0-
03	3100 N	442	-0-	-2658	5152	102	1	340	3	N	-0-		-0-
04	3000 N	512	-0-	-2488	2664	109	1	403	3	N	-0-		-0-
05	3100 N	1752	-0-	-1348	1316	202	1	1550	3	N	-0-		-0-
*06	3000 N	1745	-0-	-1255	61	151	1	1594	3	N	-0-		-0-
*07	1841 N	1780	-0-	-61	-0-	153	1	1627	3	N	-0-		-0-
-----													
WARDNER, G. P.		WELL #:		312	RRCID ->	199156	COMPL. DATE	09/07/2003	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	5404 - 5551	
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	63	1	147	3	N	-0-		-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	63	1	212	3	N	-0-		-0-
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	68	1	251	3	N	-0-		-0-
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	66	1	505	3	N	-0-		-0-
*06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	78	1	820	3	N	-0-		-0-
*07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	71	1	754	3	N	-0-		-0-
-----													
WARDNER, G. P.		WELL #:		320	RRCID ->	200293	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	5282 - 6552	
02	3640 X	667	-0-	-2973	-0-	204	1	463	3	N	-0-		-0-
03	4030 X	806	-0-	-3224	-0-	205	1	601	3	N	-0-		-0-
04	2880 X	956	-0-	-1924	-0-	180	1	776	3	N	-0-		-0-
05	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	405	1	3102	3	N	-0-		-0-
*06	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	300	1	3159	3	N	-0-		-0-
*07	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	297	1	3152	3	N	-0-		-0-
-----													
U.C.L.I.		WELL #:		19	RRCID ->	200294	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	6964	PERF.	4742 - 6230	
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	282	3	N	-0-		-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	3	N	-0-		-0-
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	18	1	422	3	N	-0-		-0-
05	341 N	259	-0-	-82	-0-	30	1	229	3	N	-0-		-0-
06	360 N	268	-0-	-92	-0-	23	1	245	3	N	-0-		-0-
07	465 N	272	-0-	-193	-0-	23	1	249	3	N	-0-		-0-
-----													
WARDNER, G. P.		WELL #:		317	RRCID ->	200374	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	6944	PERF.	5082 - 6515	
02	2800 N	504	-0-	-2296	63088	151	1	353	3	N	-0-		-0-
03	3100 N	660	-0-	-2440	60648	152	1	508	3	N	-0-		-0-
04	3000 N	663	-0-	-2337	58311	141	1	522	3	N	-0-		-0-
05	3100 N	2676	-0-	-424	57887	309	1	2367	3	N	-0-		-0-
*06	3000 N	2672	-0-	-328	57559	232	1	2440	3	N	-0-		-0-
*07	3100 N	2678	-0-	-422	57137	231	1	2447	3	N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
WARDNER, G. P.		WELL #: 316		RRCID -> 201234		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6542 - 6552			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	63	1	147	3	N	-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	63	1	212	3	N	-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	53	1	198	3	N	-0-
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	102	1	782	3	N	-0-
*06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	93	1	976	3	N	-0-
*07	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	95	1	1003	3	N	-0-
-----											
WARDNER, G. P.		WELL #: 321		RRCID -> 201235		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6338 - 6670			
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	8	1	19	3	Y	-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	3	Y	-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	3	Y	-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	3	Y	-0-
*06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	Y	-0-
*07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	Y	-0-
-----											
WARDNER, G. P.		WELL #: 314		RRCID -> 201248		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6618			
02	2800 N	448	-0-	-2352	49221	134	1	314	3	N	-0-
03	3100 N	587	-0-	-2513	46708	135	1	452	3	N	-0-
04	3000 N	621	-0-	-2379	44329	132	1	489	3	N	-0-
05	3100 N	2330	-0-	-770	43559	269	1	2061	3	N	-0-
*06	3000 N	2299	-0-	-701	42858	199	1	2100	3	N	-0-
*07	3100 N	2371	-0-	-729	42129	204	1	2167	3	N	-0-
-----											
WARDNER, G. P.		WELL #: 315		RRCID -> 201962		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6494 - 6544			
02	2800 N	288	-0-	-2512	25673	86	1	202	3	N	-0-
03	3100 N	377	-0-	-2723	22950	87	1	290	3	N	-0-
04	3000 N	437	-0-	-2563	20387	93	1	344	3	N	-0-
05	3100 N	1581	-0-	-1519	18868	183	1	1398	3	N	-0-
*06	3000 N	1502	-0-	-1498	17370	130	1	1372	3	N	-0-
*07	3100 N	1527	-0-	-1573	15797	132	1	1395	3	N	-0-
-----											
BUTTS, J. B.		WELL #: 20		RRCID -> 202138		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6466 - 6556			
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	4	1	29	3	N	-0-
06	60 N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	3	N	-0-
07	93 N	32	-0-	-61	-0-	3	1	29	3	N	-0-
-----											
WARDNER, G. P.		WELL #: 319		RRCID -> 202139		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4842 - 6678			
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	23	1	54	3	N	-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	23	1	78	3	N	-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	25	1	93	3	N	-0-
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	46	1	356	3	N	-0-
*06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	31	1	327	3	N	-0-
*07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	29	1	307	3	N	-0-
-----											
WARDNER, G.P.		WELL #: 323		RRCID -> 202841		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6574 - 6580			
02	2940 X	581	-0-	-2359	-0-	174	1	407	3	N	-0-
03	3255 X	761	-0-	-2494	-0-	175	1	586	3	N	-0-
04	2310 X	588	-0-	-1722	-0-	125	1	463	3	N	-0-
05	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	341	1	2608	3	N	-0-
*06	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	247	1	2596	3	N	-0-
*07	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	254	1	2692	3	N	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
WARDNER, G. P.		WELL #: 326		RRCID -> 203064		COMPL. DATE 06/23/2004			TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6270 - 6776					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	51	1	1	3	N	-0-	-0-	-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	1	1	3	N	-0-	-0-	-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	55	1	1	3	N	-0-	-0-	-0-
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	97	1	745	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	83	1	869	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	99	1	1047	3	N	-0-	-0-	-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 324		RRCID -> 203226		COMPL. DATE 07/29/2004			TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5404 - 6138					
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	28	1	66	3	N	-0-	-0-	-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	28	1	95	3	N	-0-	-0-	-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	30	1	112	3	N	-0-	-0-	-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	62	1	475	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	47	1	499	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	48	1	509	3	N	-0-	-0-	-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 325		RRCID -> 203241		COMPL. DATE 06/09/2004			TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6456 - 6530					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
-----														
BUTTS, J. B.		WELL #: 22		RRCID -> 203516		COMPL. DATE 08/15/2004			TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6420 - 6560					
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	23	1	240	3	N	-0-	-0-	-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	23	1	304	3	N	-0-	-0-	-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	25	1	350	3	N	-0-	-0-	-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	49	1	315	3	N	-0-	-0-	-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	-0-	-0-
*07	279	N	62	-0-	-217	-0-	6	1	56	3	N	-0-	-0-	-0-
-----														
WARDNER G. P		WELL #: 230 F		RRCID -> 203536		COMPL. DATE 10/02/2003			TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5354 - 5782					
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
-----														
DRYDEN, J.W.		WELL #: 17		RRCID -> 204118		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6452 - 6824					
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-	-0-	-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-	-0-	-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-	-0-	-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-	-0-	-0-
*06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-	-0-	-0-
*07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-	-0-	-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 327		RRCID -> 204120		COMPL. DATE 08/28/2004			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6418 - 7008					
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	7	1	14	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	7	1	17	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-	-0-	-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	-0-	-0-	-0-
*07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	-0-	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
WARDNER, G. P.		WELL #: 318		RRCID -> 204257		COMPL. DATE 05/07/2004			TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5160 - 6584					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	2800	N	365	-0-	-2435	14684	109 1	256 3	N	N	-0-			-0-
03	3100	N	478	-0-	-2622	12062	110 1	368 3	N	N	-0-			-0-
04	3000	N	554	-0-	-2446	9616	118 1	436 3	N	N	-0-			-0-
05	3100	N	2001	-0-	-1099	8517	231 1	1770 3	N	N	-0-			-0-
*06	3000	N	1968	-0-	-1032	7485	171 1	1797 3	N	N	-0-			-0-
*07	3100	N	1997	-0-	-1103	6382	172 1	1825 3	N	N	-0-			-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 328		RRCID -> 204441		COMPL. DATE 09/11/2004			TOTAL DEPTH 7352 PERF. 5330 - 7018					
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	18 1	37 3	N	N	-0-			-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	18 1	47 3	N	N	-0-			-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20 1		N	N	-0-			-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	32 1	245 3	N	N	-0-			-0-
*06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	24 1	254 3	N	N	-0-			-0-
*07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9 1	99 3	N	N	-0-			-0-
-----														
WARDNER G P		WELL #: 330		RRCID -> 204909		COMPL. DATE 10/27/2004			TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6834 - 6915					
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 1		N	N	-0-			-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 1		N	N	-0-			-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 1		N	N	-0-			-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	31 1	237 3	N	N	-0-			-0-
*06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	24 1	251 3	N	N	-0-			-0-
*07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	19 1	201 3	N	N	-0-			-0-
-----														
WARDNER G.P.		WELL #: 332		RRCID -> 205610		COMPL. DATE 11/09/2004			TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5216 - 6544					
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	93 1	1581 3	N	N	-0-			-0-
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	94 1	1991 3	N	N	-0-			-0-
04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	100 1	2365 3	N	N	-0-			-0-
05	1860	N	1656	-0-	-204	-0-	191 1	1465 3	N	N	-0-			-0-
06	2010	N	1649	-0-	-361	-0-	143 1	1506 3	N	N	-0-			-0-
07	2542	N	1633	-0-	-909	-0-	141 1	1492 3	N	N	-0-			-0-
-----														
WARDNER, G. P.		WELL #: 331		RRCID -> 205656		COMPL. DATE 05/10/2010			TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6001 - 6078					
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	N	-0-			-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	N	-0-			-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 3	N	N	-0-			-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 3	N	N	-0-			-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	2 1	21 3	N	N	-0-			-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	2 1	23 3	N	N	-0-			-0-
-----														
WARDNER G.P.		WELL #: 333		RRCID -> 205956		COMPL. DATE 11/05/2004			TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5442 - 6582					
02	3332	X	645	-0-	-2687	-0-	197 1	448 3	N	N	-0-			-0-
03	3689	X	780	-0-	-2909	-0-	199 1	581 3	N	N	-0-			-0-
04	2820	X	407	-0-	-2413	-0-	77 1	330 3	N	N	-0-			-0-
05	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	441 1	3380 3	N	N	-0-			-0-
*06	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	333 1	3508 3	N	N	-0-			-0-
*07	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	328 1	3481 3	N	N	-0-			-0-
-----														
WARDNER, G.P.		WELL #: 335		RRCID -> 206010		COMPL. DATE 12/08/2004			TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5090 - 6602					
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	41 1	97 3	N	N	-0-			-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	42 1	139 3	N	N	-0-			-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	45 1	165 3	N	N	-0-			-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	78 1	595 3	N	N	-0-			-0-
*06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	57 1	604 3	N	N	-0-			-0-
*07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	61 1	652 3	N	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)												CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																			
WARDNER, G.P.																			
//CONT.// 86508 170																			
//CONT.// 879035																			
WELL #: 337												RRCID -> 206076		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 6895		PERF. 4822 - 6500	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE		
02		2800 N	592	-0-	-2208	151055		181	1	411	3	N	-0-				-0-		
03		3100 N	714	-0-	-2386	148669		182	1	532	3	N	-0-				-0-		
04		3000 N	473	-0-	-2527	146142		89	1	384	3	N	-0-				-0-		
05		3100 N	3219	-0-	119	146261		372	1	2847	3	N	-0-				-0-		
*06		3000 N	3196	-0-	196	146457		277	1	2919	3	N	-0-				-0-		
*07		3100 N	3238	-0-	138	146595		279	1	2959	3	N	-0-				-0-		
-----																			
WARDNER, G.P.																			
WELL #: 336												RRCID -> 206079		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 4860 - 6580	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
-----																			
WARDNER, G.P.																			
WELL #: 334												RRCID -> 206459		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 4810 - 6834	
02		4004 X	781	-0-	-3223	-0-		239	1	542	3	N	-0-				-0-		
03		4433 X	944	-0-	-3489	-0-		241	1	703	3	N	-0-				-0-		
04		3300 X	908	-0-	-2392	-0-		171	1	737	3	N	-0-				-0-		
05		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-		489	1	3747	3	N	-0-				-0-		
*06		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-		369	1	3883	3	N	-0-				-0-		
*07		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-		374	1	3963	3	N	-0-				-0-		
-----																			
WARDNER, G. P.																			
WELL #: 339												RRCID -> 206626		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 6921		PERF. 5454 - 6626	
02		2800 N	326	-0-	-2474	5006		100	1	226	3	N	-0-				-0-		
03		3100 N	393	-0-	-2707	2299		100	1	293	3	N	-0-				-0-		
04		2867 N	568	-0-	-2299	-0-		107	1	461	3	N	-0-				-0-		
05		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-		162	1	1243	3	N	-0-				-0-		
*06		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-		154	1	1625	3	N	-0-				-0-		
*07		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-		154	1	1637	3	N	-0-				-0-		
-----																			
WARDNER, G. P.																			
WELL #: 338												RRCID -> 206689		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH 6895		PERF. 5434 - 6576	
02		4676 X	949	-0-	-3727	-0-		290	1	659	3	N	-0-				-0-		
03		5177 X	1147	-0-	-4030	-0-		292	1	855	3	N	-0-				-0-		
04		3900 X	615	-0-	-3285	-0-		116	1	499	3	N	-0-				-0-		
05		5117 X	5117	-0-	-0-	-0-		591	1	4526	3	N	-0-				-0-		
*06		5126 X	5126	-0-	-0-	-0-		445	1	4681	3	N	-0-				-0-		
*07		4672 X	4672	-0-	-0-	-0-		403	1	4269	3	N	-0-				-0-		
-----																			
TEXON ROYALTY																			
WELL #: 19												RRCID -> 207924		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 6990		PERF. 6096 - 6260	
02		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-		65	1	1102	3	N	-0-				-0-		
03		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-		65	1	1387	3	N	-0-				-0-		
04		3000 N	3652	-0-	652	652		148	1	3504	3	N	-0-				-0-		
05		1813 N	1161	-0-	-652	-0-		134	1	1027	3	N	-0-				-0-		
06		1410 N	1200	-0-	-210	-0-		104	1	1096	3	N	-0-				-0-		
07		2077 N	1161	-0-	-916	-0-		100	1	1061	3	N	-0-				-0-		
-----																			
WARDNER G.P.																			
WELL #: 270												RRCID -> 208059		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 5180 - 6256	
02		51 N	51	-0-	-0-	-0-		50	1	1	3	N	-0-				-0-		
03		51 N	51	-0-	-0-	-0-		50	1	1	3	N	-0-				-0-		
04		54 N	54	-0-	-0-	-0-		53	1	1	3	N	-0-				-0-		
05		794 N	794	-0-	-0-	-0-		92	1	702	3	N	-0-				-0-		
*06		762 N	762	-0-	-0-	-0-		66	1	696	3	N	-0-				-0-		
*07		794 N	794	-0-	-0-	-0-		68	1	726	3	N	-0-				-0-		



STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
WARDNER, G.P.		WELL #: 340		RRCID -> 208217		COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4822 - 6554			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	3108 X	609	-0-	-2499	-0-	182	1	427	3	N	-0-	-0-
03	3441 X	798	-0-	-2643	-0-	184	1	614	3	N	-0-	-0-
04	2400 X	697	-0-	-1703	-0-	148	1	549	3	N	-0-	-0-
05	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	361	1	2762	3	N	-0-	-0-
*06	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	270	1	2838	3	N	-0-	-0-
*07	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	271	1	2872	3	N	-0-	-0-
-----												
WARDNER G.P.		WELL #: 344		RRCID -> 208753		COMPL. DATE 05/11/2010			TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6048 - 6382			
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	86	1	202	3	N	-0-	-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	87	1	290	3	N	-0-	-0-
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	93	1	344	3	N	-0-	-0-
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	102	1	783	3	N	-0-	-0-
*06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	102	1	1071	3	N	-0-	-0-
*07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	112	1	1191	3	N	-0-	-0-
-----												
TEXON ROYALTY		WELL #: 20		RRCID -> 209063		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5047 - 6288			
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	46	1	791	3	N	-0-	-0-
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	47	1	996	3	N	-0-	-0-
04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	50	1	1182	3	N	-0-	-0-
05	930 N	670	-0-	-260	-0-	77	1	593	3	N	-0-	-0-
06	1020 N	818	-0-	-202	-0-	71	1	747	3	N	-0-	-0-
07	1271 N	841	-0-	-430	-0-	73	1	768	3	N	-0-	-0-
-----												
WARDNER G.P.		WELL #: 342		RRCID -> 209093		COMPL. DATE 03/20/2005			TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5286 - 6006			
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	32	1	74	3	N	-0-	-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	32	1	106	3	N	-0-	-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	34	1	126	3	N	-0-	-0-
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	53	1	409	3	N	-0-	-0-
*06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	29	1	309	3	N	-0-	-0-
*07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	35	1	375	3	N	-0-	-0-
-----												
ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 69		RRCID -> 209175		COMPL. DATE 03/15/2005			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5206 - 7040			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-	-0-
*06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-	-0-
*07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-	-0-
-----												
TEXON ROYALTY		WELL #: 21		RRCID -> 209193		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5562 - 6664			
02	2800 N	2661	-0-	-139	31029	148	1	2513	3	N	-0-	-0-
03	3100 N	3314	-0-	214	31243	149	1	3165	3	N	-0-	-0-
04	3000 N	2069	-0-	-931	30312	84	1	1985	3	N	-0-	-0-
05	3100 N	2414	-0-	-686	29626	279	1	2135	3	N	-0-	-0-
*06	3000 N	2070	-0-	-930	28696	179	1	1891	3	N	-0-	-0-
*07	3100 N	2236	-0-	-864	27832	193	1	2043	3	N	-0-	-0-
-----												
WARDNER, G. P.		WELL #: 348		RRCID -> 209788		COMPL. DATE 04/11/2005			TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6190 - 6580			
02	2800 N	454	-0-	-2346	36188	136	1	318	3	N	-0-	-0-
03	3100 N	594	-0-	-2506	33682	137	1	457	3	N	-0-	-0-
04	3000 N	638	-0-	-2362	31320	136	1	502	3	N	-0-	-0-
05	3100 N	1296	-0-	-1804	29516	150	1	1146	3	N	-0-	-0-
*06	3000 N	1597	-0-	-1403	28113	139	1	1458	3	N	-0-	-0-
*07	3100 N	1926	-0-	-1174	26939	166	1	1760	3	N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035  
 TEXON ROYALTY WELL #: 23 RRCID -> 209873 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6354 - 6942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	1376	-0-	-1424	21931	76	1	1300	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	1713	-0-	-1387	20544	77	1	1636	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	2025	-0-	-975	19569	82	1	1943	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	16469					N	-0-			-0-
*06	3000 N	-0-	-0-	-3000	13469					N	-0-			-0-
*07	3100 N	-0-	-0-	-3100	10369					N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 22 RRCID -> 210053 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5584 - 6946

02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	30	1	509	3	N	-0-			-0-
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	30	1	641	3	N	-0-			-0-
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	32	1	760	3	N	-0-			-0-
05	589 N	540	-0-	-49	-0-	62	1	478	3	N	-0-			-0-
06	660 N	454	-0-	-206	-0-	39	1	415	3	N	-0-			-0-
07	806 N	449	-0-	-357	-0-	39	1	410	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 341 RRCID -> 211334 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5142 - 6526

02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. WELL #: 71 RRCID -> 214179 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4960 - 6790

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 355 RRCID -> 219644 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6296 - 6603

02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	50	1	116	3	N	-0-			-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	50	1	167	3	N	-0-			-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	53	1	198	3	N	-0-			-0-
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	99	1	758	3	N	-0-			-0-
*06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	73	1	766	3	N	-0-			-0-
*07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	73	1	771	3	N	-0-			-0-

CAGE W. T. A WELL #: 4 RRCID -> 223758 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 5206 - 5634

02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-			-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			-0-
04	300 N	232	-0-	-68	-0-	232	3			N	-0-			-0-
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			-0-
06	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-			-0-
07	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-			-0-

WARDNER G.P. WELL #: 136 RRCID -> 226982 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 6338 - 6652

02	2856 X	778	-0-	-2078	-0-	257	1	521	3	N	-0-			-0-
03	3162 X	916	-0-	-2246	-0-	259	1	657	3	N	-0-			-0-
04	2670 X	251	-0-	-2419	-0-	251	1			N	-0-			-0-
05	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	522	1	3995	3	N	-0-			-0-
*06	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	396	1	4166	3	N	-0-			-0-
*07	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	390	1	4139	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
TEXON ROYALTY		WELL #: 25		RRCID -> 229018		COMPL. DATE 07/27/2007			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5572 - 6611					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE			
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	63	1	1072	3	N	-0-	-0-		
03	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	63	1	1351	3	N	-0-	-0-		
04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	68	1	1605	3	N	-0-	-0-		
05	1271 N	1126	-0-	-145	-0-	130	1	996	3	N	-0-	-0-		
06	1380 N	1108	-0-	-272	-0-	96	1	1012	3	N	-0-	-0-		
07	1736 N	1143	-0-	-593	-0-	99	1	1044	3	N	-0-	-0-		
-----														
U.C.L.I.		WELL #: 20		RRCID -> 229041		COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6646 - 5988					
02	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	80	1	1356	3	N	-0-	-0-		
03	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	80	1	1706	3	N	-0-	-0-		
04	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	86	1	2027	3	N	-0-	-0-		
05	3100 N	9448	-0-	6348	6348	1092	1	8356	3	N	-0-	-0-		
*06	3000 N	2031	-0-	-969	5379	176	1	1855	3	N	-0-	-0-		
*07	3100 N	2008	-0-	-1092	4287	173	1	1835	3	N	-0-	-0-		
-----														
JONES		WELL #: 7		RRCID -> 229972		COMPL. DATE 08/06/2007			TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7012 - 7026					
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-	-0-		
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-	-0-		
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-	-0-		
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-	-0-		
*06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-	-0-		
*07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-	-0-		
-----														
DRYDEN		WELL #: 18		RRCID -> 230509		COMPL. DATE 09/08/2007			TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6734 - 7242					
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-	-0-		
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-	-0-		
04	660 N	625	-0-	-35	-0-	625	3			N	-0-	-0-		
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-	-0-		
*06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-	-0-		
*07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-	-0-		
-----														
U.C.L.I.		WELL #: 21		RRCID -> 231975		COMPL. DATE 10/08/2007			TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5230 - 6524					
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	25	1	423	3	N	-0-	-0-		
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	25	1	533	3	N	-0-	-0-		
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	27	1	633	3	N	-0-	-0-		
05	496 N	422	-0-	-74	-0-	49	1	373	3	N	-0-	-0-		
06	480 N	417	-0-	-63	-0-	36	1	381	3	N	-0-	-0-		
07	496 N	422	-0-	-74	-0-	36	1	386	3	N	-0-	-0-		
-----														
BUTTS, J. B.		WELL #:		RRCID -> 239125		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF.10150 - 11120		
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
-----														
WARDNER, G.P.		WELL #: 133		RRCID -> 240185		COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 9797 PERF. 6406 - 6216					
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	8	1	17	3	N	-0-	-0-		
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	8	1	21	3	N	-0-	-0-		
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-	-0-		
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-	-0-		
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-	-0-		
*07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-	-0-		

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
BUTTS, J. B.		WELL #: 16		RRCID -> 242891		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6149 - 6498				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-	-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	N	-0-	-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	N	-0-	-0-
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	10	1	68	3	N	-0-	-0-
06	90 N	65	-0-	-25	-0-	6	1	59	3	N	-0-	-0-
07	124 N	78	-0-	-46	-0-	7	1	71	3	N	-0-	-0-
-----												
ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 78		RRCID -> 259795		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5778 - 6236				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-	-0-
*06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-	-0-
*07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-	-0-
-----												
ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 74		RRCID -> 260472		COMPL. DATE 03/03/2011		TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6212 - 6650				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-	-0-
*06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-	-0-
*07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-	-0-
-----												
ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 75		RRCID -> 261029		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6390 - 6678				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-	-0-
*06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-	-0-
*07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-	-0-
-----												
ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 76		RRCID -> 261067		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5856 - 6336				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-	-0-
*06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-	-0-
*07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-	-0-
-----												
ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 77		RRCID -> 261137		COMPL. DATE 04/12/2011		TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6714 - 6724				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-	-0-
*06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-	-0-
*07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-	-0-
-----												
HAGAN & STEWART		WELL #: 6		RRCID -> 268194		COMPL. DATE 02/20/2011		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
HAGAN & STEWART		WELL #:		7	RRCID ->	269996	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5372 -	6822		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-			-0-
*06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-			-0-
*07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		329	RRCID ->	290506	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4962 -	6442		
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	3720 X	966	-0-	-2754	-0-	-0-	38	1	814	3	N	104			104
							114	9							
04	3600 X	298	-0-	-3302	-0-	-0-	226	1	72	9	N	65			169
05	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	-0-	339	1	2599	3	N	-0-			169
*06	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	-0-	242	1	2553	3	N	-0-			169
*07	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	2525	3	N	-0-			169

STRATTON (G-29-3)		86508 404		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035													
GRUENE, O. A.		WELL #:		4	RRCID ->	199275	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	9284	PERF.	5336 -	6154		
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
*06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
*07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-

STRATTON (GOLIAD)		86508 441		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES								
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635													
UCLI		WELL #:		B 21	RRCID ->	255486	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	1018	PERF.	455 -	459		
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-			-0-
03	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-			-0-
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-			-0-
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-			-0-
*06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-			-0-
*07	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		RRCID ->	165064	COMPL. DATE	10/22/1997	TOTAL DEPTH	1510	PERF.	1088 -	1092	
ELLIFF, MABEL		WELL #:		A 13									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ELLIFF, MABEL		WELL #:		A 15	RRCID ->	178592	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1080 -	1083
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----									
STRATTON (GOLIAD)		//CONT.//		86508 441	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035					
ELLIFF, MABLE		WELL #: A 14		RRCID -> 178603	COMPL. DATE 08/10/2000	TOTAL DEPTH 1308	PERF. 714	-	717
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
STRATTON (HET, LOWER)				86508 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035					
WARDNER, G. P.		WELL #: 111 D		RRCID -> 040601	COMPL. DATE 10/19/1966	TOTAL DEPTH 6870	PERF. N/A		
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
-----									
STRONG (SAENZ 7320)				86717 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR	
VALOR ENERGY, LLC				881366					
SAENZ, VICENTE -STATE -C-		WELL #: 6		RRCID -> 077240	COMPL. DATE 12/31/1978	TOTAL DEPTH 8000	PERF. N/A		
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2	N	-0-	-0-
03	589 N	557	-0-	-32	-0-	557 2	N	-0-	-0-
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
STUDEBAKER (LOWER FRIO)				86805 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WILLACY	
NADCF RECOVERY GROUP, INC.				598932					
STUDEBAKER, JAMES R.		WELL #: 1		RRCID -> 203187	COMPL. DATE 03/17/2003	TOTAL DEPTH 16000	PERF. 14124	-	15316
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	116
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	116
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	116
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	116
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	116
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	116
-----									
SUEMAUR (FRIO 4080)				86934 235	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR	
SMITH PRODUCTION INC.				789662					
YTURRIA L & L CO.-B-		WELL #: 4		RRCID -> 150758	COMPL. DATE 08/01/1994	TOTAL DEPTH 5258	PERF. 4083	-	4091
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SUEMAUR (FRIO 4400)												
SMITH PRODUCTION INC.												
YTURRIA L & L CO. -B-												
86934 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR												
789662												
WELL #: 5 RRCID -> 137129 COMPL. DATE 12/30/1990 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4424 - 4428												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SUEMAUR (FRIO 4470)														
SMITH PRODUCTION INC.														
YTURRIA L&L CO. -B-														
86934 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR														
789662														
WELL #: 5 RRCID -> 157104 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4475 - 4500														
02	03	04	05	06	07									
129	N	129	-0-	-0-	-0-	28	2	101	9	Y	92	52	1	48
124	N	120	-0-	-4	-0-	2	1	29	2	Y	81	101	1	28
						89	9							
170	N	170	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	146	157	1	17
						161	9							
124	N	120	-0-	-4	-0-	1	1	7	2	Y	102	108	1	11
						112	9							
207	N	207	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	180	132	1	59
						198	9							
155	N	153	-0-	-2	-0-	3	2	150	9	Y	136	169	1	26

SUEMAUR (FRIO 4670)													
SMITH PRODUCTION INC.													
YTURRIA L&L CO. -B-													
86934 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR													
789662													
WELL #: 4 RRCID -> 143550 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4676 - 4686													
02	03	04	05	06	07								
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SUEMAUR (FRIO 4900)													
SMITH PRODUCTION INC.													
YTURRIA L&L CO. -B-													
86934 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR													
789662													
WELL #: 4 C RRCID -> 131581 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4882 - 4904													
02	03	04	05	06	07								
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SULLIVAN CITY (GARZA)													
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC													
SAENZ, G.F.													
87039 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR													
905376													
WELL #: 2 RRCID -> 115132 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5115 - 5174													
02	03	04	05	*06	07								
160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-		-0-
166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-		-0-
120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-		-0-
136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-		-0-
118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-		-0-
0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, 80-L)		87039 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264		WELL #: 1		RRCID -> 199384		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 9004		PERF. 6150 - 6290	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	3 1	43 2	Y	-0-		7	
03		62 N	46	-0-	-16 B	-0-	3 1	43 2	Y	-0-		7	
04		60 N	54	-0-	-6 B	-0-	4 1	44 2	Y	5	5 1	7	
							6 9						
05		62 N	46	-0-	-16 B	-0-	3 1	43 2	Y	-0-		7	
06		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	3 1	41 2	Y	-0-		7	
07		62 N	46	-0-	-16 B	-0-	3 1	43 2	Y	-0-	3 1	4	
-----													
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO					
RIVERA, ISABEL		2		WELL #: 2		RRCID -> 170955		COMPL. DATE 08/22/1998		TOTAL DEPTH 6186		PERF. 5820 - 5930	
02		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	89 2	33 9	Y	30		30	
03		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	92 2	50 9	Y	45		75	
04		DLQ G-10	112	-0-	112 B	112	67 2	45 9	Y	41		116	
05		DLQ G-10	129	-0-	129 B	241	76 2	53 9	Y	48	164 1	-0-	
06		DLQ G-10	66	-0-	66 B	307	66 2		Y	-0-		-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	307			Y	NO RPT		-0-	
-----													
SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER)		87039 602		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO					
KEBO OIL & GAS, INC.		453170		WELL #: 3		RRCID -> 273008		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 5535		PERF. 5000 - 5002	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO					
SAENZ, G.F.		1		WELL #: 1		RRCID -> 106821		COMPL. DATE 12/19/1998		TOTAL DEPTH 6346		PERF. 5706 - 5860	
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-		48	
03		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-		48	
04		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-		48	
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-		48	
*06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-		48	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48	
-----													
RIVERA, ISABEL		1		WELL #: 1		RRCID -> 126235		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5842 - 5882	
02		604 N	94	-0-	-510	-0-	94 2		Y	-0-		-0-	
03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		Y	-0-		-0-	
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		Y	-0-		-0-	
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		Y	-0-		-0-	
*06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		Y	-0-		-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
SULLIVAN CITY (VICKSBURG 5065)		87039 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
KEBO OIL & GAS, INC.		453170		WELL #: 10		RRCID -> 262472		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5158 - 5166	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	



SULLIVAN CITY (2975)		87039 688		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
FORDYCE OIL & GAS, LLC		275679										
CHAPA, V. G.		WELL #:	2A	RRCID ->	052810	COMPL. DATE	06/29/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67

  

SUN		87122 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
GEO. H. SPEER		WELL #:	26	RRCID ->	277036	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4019 - 4022
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

  

SUN (B RINCON)		87122 046		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
SPEER, GEO. H.		WELL #:	19	RRCID ->	126744	COMPL. DATE	03/10/1988	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 7410 - 7424
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

  

SUN (D-1)		87122 161		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #:	6	RRCID ->	236414	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 4740 - 4748
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

  

VALOR ENERGY, LLC		881366		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR		
MONTALVO, N. R.		44								
		WELL #:	44	RRCID ->	062767	COMPL. DATE	05/23/1975	TOTAL DEPTH	7801	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SUN (D-1 B)		87122 184		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 25		RRCID -> 256495		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4568 - 4790				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		922 N	922	-0-	-0-	865	2	57 9	Y	52		82
03		989 N	989	-0-	-0-	952	2	37 9	Y	34	94 1	22
04		930 N	903	-0-	-27	903	2		Y	-0-		22
05		1023 N	963	-0-	-60	963	2		Y	-0-		22
06		960 N	938	-0-	-22	938	2		Y	-0-		22
07		930 N	651	-0-	-279	628	2	23 9	Y	21		43
-----												
SPEER, GEO. H. ST "B"		WELL #: 27		RRCID -> 256496		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4562 - 4648				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
SUN (D-2-B)		87122 207		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
HALL, C.M. -A-		WELL #: 9		RRCID -> 145552		COMPL. DATE 03/23/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4774 - 4884				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SUN (D-3-D)		87122 215		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
SPEER, GEO. H.		WELL #: 8		RRCID -> 066290		COMPL. DATE 04/26/1976		TOTAL DEPTH 4968 PERF. N/A				
02		771 N	771	-0-	-0-	714	2	57 9	Y	52		79
03		736 N	736	-0-	-0-	701	2	35 9	Y	32	90 1	21
04		810 N	587	-0-	-223	587	2		Y	-0-		21
05		837 N	574	-0-	-263	574	2		Y	-0-		21
06		720 N	359	-0-	-361	359	2		Y	-0-		21
07		620 N	287	-0-	-333	265	2	22 9	Y	20		41
-----												
SUN (D-4)		87122 276		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 38		RRCID -> 257905		COMPL. DATE 09/08/2010		TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4794 - 4800				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
MONTALVO, I. V. -A-		WELL #: 19		RRCID -> 258744		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4580 - 4836				
02		392 N	307	-0-	-85	307	2		N	-0-		17
03		559 N	559	-0-	-0-	559	2		N	-0-		17
04		481 N	481	-0-	-0-	481	2		N	-0-		17
05		493 N	493	-0-	-0-	493	2		N	-0-		17
06		480 N	434	-0-	-46	434	2		N	-0-		17
07		496 N	406	-0-	-90	406	2		N	-0-		17

SUN (D-4)		//CONT.// 87122 276		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 40		RRCID -> 260037		COMPL. DATE 01/25/2011		TOTAL DEPTH 6889 PERF. 4550 - 4561				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 39		RRCID -> 260199		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 6922 PERF. 4582 - 4590				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 42		RRCID -> 260529		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 7128 PERF. 4559 - 4756				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUN (F-1-M 4950)		87122 391		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
MC KINNEY, A.		WELL #: 25		RRCID -> 129539		COMPL. DATE 11/10/1988		TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4782 - 4796				
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VALOR ENERGY, LLC		881366		RRCID -> 081671		COMPL. DATE 02/05/1979		TOTAL DEPTH 8507 PERF. 4778 - 4795				
MONTALVO, N. R.		WELL #: 37										
02	14B2 EXT	3585	-0-	3585	7051	3585	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	4081	-0-	4081	11132	4081	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	3780	-0-	3780	14912	3780	2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14912			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14912			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14912			N	NO RPT			-0-

SUN (F-3-D)		87122 445		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
VALOR ENERGY, LLC		881366										
MONTALVO, N. R.		WELL #: 59		RRCID -> 171791		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4886 - 4894				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN (F-4-L, M)		87122 515		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR									
VALOR ENERGY, LLC		881366															
MONTALVO, N. R.		WELL #: 58		RRCID -> 164825		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4899 - 4905									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
MONTALVO, N. R.										WELL #: 57		RRCID -> 177498		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5021 - 5026	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
SUN (G-1)		87122 598		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR									
KILLAM OIL CO., LTD.		460054															
SPEER, GEO. H.		WELL #: 21		RRCID -> 256217		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4968 - 6834									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
SUN (5200)		87122 865		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR									
VALOR ENERGY, LLC		881366															
MONTALVO, N. R.		WELL #: 61		RRCID -> 185682		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5260 - 5263									
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
SUN (5530)		87122 897		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR									
KILLAM OIL CO., LTD.		460054															
SPEER, GEO. H. ST. 'B'		WELL #: 28ST		RRCID -> 281260		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5558 - 5562									
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	Y	-0-			25					
03	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2	Y	-0-			25					
04	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2	Y	-0-			25					
05	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2	Y	-0-			25					
06	1800 N	439	-0-	-1361	-0-	439	2	Y	-0-			25					
07	1860 N	241	-0-	-1619	-0-	241	2	Y	-0-			25					
SUN (5680)		87122 905		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR									
KILLAM OIL CO., LTD.		460054															
GEO. H. SPEER - STATE 'B'		WELL #: 31		RRCID -> 277517		COMPL. DATE 03/10/2014		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5545 - 5552									
02	2091 R	2091	-0-	-0-	-0-	2085	2	6 9 Y	5			113					
03	2077 R	2077	-0-	-0-	-0-	2062	2	15 9 Y	14			127					
04	2520 #	1806	-0-	-714	-0-	1792	2	14 9 Y	13			140					
05	2604 #	1733	-0-	-871	-0-	1725	2	8 9 Y	7			147					
06	2310 #	1784	-0-	-526	-0-	1777	2	7 9 Y	6			153					
07	2325 #	1378	-0-	-947	-0-	1372	2	6 9 Y	5			158					

SUN (6550 VICKSBURG)		87122 915		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
SPEER, GEO. H. ST "B"		WELL #:	26	RRCID ->	163655	COMPL. DATE	08/19/2014	TOTAL DEPTH	7010 PERF. 4582 - 4778			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SPEER, GEO. H. ST. "B"		WELL #:	29	RRCID ->	266026	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	6735 PERF. 6524 - 6542			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SUN, EAST (G-39)		87123 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
PENA, EMMA ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	252012	COMPL. DATE	06/09/2009	TOTAL DEPTH	9715 PERF. 6412 - 6480			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SUN, NORTH (C-2-A)		87124 068		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
DE GARZA, C. L.		WELL #:	31	RRCID ->	138830	COMPL. DATE	02/26/1991	TOTAL DEPTH	9159 PERF. 4552 - 4559			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SUN, NORTH (C-3-A)		87124 088		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
AMANDA MCKINNEY		WELL #:	34	RRCID ->	275620	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	6605 PERF. 4140 - 4148			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SUN, NORTH (C-3-C)		87124 110		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
WALLIS ENERGY, INC.		893997										
GARZA, RUBEN		WELL #:	1	RRCID ->	117448	COMPL. DATE	07/19/1985	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 4480 - 4488			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN, NORTH (D-1 RES. 2)		87124 198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
MONTALVO, I.V. -C-		WELL #:	9	RRCID ->	130645	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	5275 PERF. 4785 - 4815		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
MONTALVO, I. V. -C-		WELL #:	28	RRCID ->	153886	COMPL. DATE	04/20/1995	TOTAL DEPTH	6503 PERF. 4824 - 4835		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SUN, NORTH (DX-D)		87124 286		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
INLAND RECYCLING, LLC		424632									
LAUREL, C.		WELL #:	7	RRCID ->	154168	COMPL. DATE	05/14/1995	TOTAL DEPTH	7700 PERF. 4998 - 5015		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SUN, NORTH (DX-G)		87124 289		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
LAUREL, D.		WELL #:	11	RRCID ->	181437	COMPL. DATE	01/04/1980	TOTAL DEPTH	8568 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
I. V. MONTALVO 'C'		WELL #:	46	RRCID ->	275791	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 4680 - 4686		
02	2200 N	2637	-0-	437	437	2637	2	Y	-0-		-0-
03	2820 N	2383	-0-	-437	-0-	2383	2	Y	-0-		-0-
04	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2	Y	-0-		-0-
05	2666 N	2574	-0-	-92	-0-	2574	2	Y	-0-		-0-
06	2310 N	2270	-0-	-40	-0-	2270	2	Y	-0-		-0-
07	2418 N	2090	-0-	-328	-0-	2090	2	Y	-0-		-0-
-----											
SUN, NORTH (F-4-D)		87124 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
DE GARZA, C. L.		WELL #:	35	RRCID ->	154349	COMPL. DATE	06/09/1995	TOTAL DEPTH	7550 PERF. 5586 - 5593		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SUN, NORTH (GARZA)		87124 517		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
GARZA-MONTALVO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 014459		COMPL. DATE 10/19/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4295 - 4305					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
GARZA, C. L. DE		WELL #: 1		RRCID -> 053819		COMPL. DATE 01/24/1942		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
LAUREL, D.		WELL #: 6		RRCID -> 060445		COMPL. DATE 12/02/1974		TOTAL DEPTH 6705		PERF. N/A					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
DE GARZA, C. L.		WELL #: 27		RRCID -> 060468		COMPL. DATE 11/28/1974		TOTAL DEPTH 6255		PERF. N/A					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
GARZA - MONTALVO GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 126939		COMPL. DATE 03/27/1988		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 4326 - 4350					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
GARZA - MONTALVO GAS UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 130461		COMPL. DATE 03/24/1989		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4252 - 4293					
02	2676 R	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			Y	-0-				92
03	2945 #	2509	-0-	-436	-0-	2487	2	22	9	Y	20				112
04	2850 #	2390	-0-	-460	-0-	2369	2	21	9	Y	19				131
05	2976 #	2356	-0-	-620	-0-	2356	2			Y	-0-				131
06	2880 #	2136	-0-	-744	-0-	2136	2			Y	-0-				131
07	2976 #	2218	-0-	-758	-0-	2215	2	3	9	Y	3				134

SUN, NORTH (VICKSBURG 5960) 87124 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 LAUREL, D. WELL #: 17 RRCID -> 209781 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7842 - 7875

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1960	N	1898	-0-	-62	-0-	1867	2	31	9	N	28	192
03	2139	N	2047	-0-	-92	-0-	2023	2	24	9	N	22	40
04	2070	N	1983	-0-	-87	-0-	1950	2	33	9	N	30	70
05	2108	N	2059	-0-	-49	-0-	2027	2	32	9	N	29	99
06	1980	N	1954	-0-	-26	-0-	1936	2	18	9	N	16	115
07	2046	N	1227	-0-	-819	-0-	1208	2	19	9	N	17	132

SUN, NORTH (5030) 87124 796 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 MONTALVO HEIRS 'B' WELL #: 3 RRCID -> 277543 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4842 - 4846

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158				N	-0-		-0-

SUN, NORTH (5400) 87124 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 49 RRCID -> 290549 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 5476 - 5482

03	0		9793	-0-	9793	9793	9793	2			Y	-0-	-0-
04	13830		12939	-0-	-891	8902	12939	2			Y	-0-	-0-
05	14291		12876	-0-	-1415	7487	12876	2			Y	-0-	-0-
06	13830		12085	-0-	-1745	5742	12085	2			Y	-0-	-0-
07	14291		12400	-0-	-1891	3851	12268	2	132	9	Y	120	32

SUN, NORTH (5470) 87124 834 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 63 RRCID -> 290360 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5496 - 5499

02	11476		11436	-0-	-40	-0-	11436	2			Y	-0-	-0-
03	22895		17756	-0-	-5139	-0-	17756	2			Y	-0-	-0-
04	24004		18107	-0-	-5897	-0-	18107	2			Y	-0-	-0-
05	30893		21755	-0-	-9138	-0-	21755	2			Y	-0-	-0-
06	25032		18621	-0-	-6411	-0-	18621	2			Y	-0-	-0-
*07	19175		15896	-0-	-3279	-0-	15827	2	69	9	Y	63	25

SUN, NORTH (5810) 87124 878 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 55 RRCID -> 287193 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5230 - 5236

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 49 RRCID -> 287266 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 5685 - 5702

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/10/2021



SUN, NORTH (5810)		//CONT.//		87124 878	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
I.V. MONTALVO 'C'		WELL #:		57	RRCID ->	290318	COMPL. DATE	11/18/2020	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	5652 - 5656	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14952 X	-0-	-0-	-14952	-0-				Y	-0-	2 1		2
03	16554 X	-0-	-0-	-16554	-0-				Y	-0-	1 1		1
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/16/2021													

SUN, NORTH (6070)				87124 891	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.				460054									
N.R. MONTALVO		WELL #:		2	RRCID ->	286012	COMPL. DATE	05/17/2019	TOTAL DEPTH	6614	PERF.	5966 - 5972	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

SUN, NORTH (6350)				87124 918	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR				
IMP OIL				423066									
LAUREL, C.		WELL #:			RRCID ->	191690	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	7305	PERF.	6138 - 6160	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2016													

INLAND RECYCLING, LLC				424632					CNTY: STARR				
LAUREL, C.		WELL #:		7	RRCID ->	112498	COMPL. DATE	08/24/1984	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6358 - 6386	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUN, WEST (8800)				87129 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
OSBORN,W.B. OIL & GAS OPERATIONS				627829									
BLOCK, E. HEIRS "B"		WELL #:		4	RRCID ->	167516	COMPL. DATE	03/16/1998	TOTAL DEPTH	9706	PERF.	8749 - 8776	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	552 2	28 9		N	25			169
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	609 2	28 9		N	25			194
04	630 N	614	-0-	-16	-0-	584 2	30 9		N	27			221
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	605 2	30 9		N	27	181 1		67
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

T-BIRD (QUEEN CITY)		87842 765		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC		784823		RRCID -> 173300		COMPL. DATE 04/02/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9488 - 9508			
CHEVRON-THUNDERBIRD #1	GAS UNIT	WELL #:	1	RRCID ->	173300	COMPL. DATE	04/02/1999	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9488 - 9508
02	1708 X	1266	-0-	-442	-0-	73 1	1134 3	Y	54	94 1	126
03	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	59 9	1853 3	Y	69	125 1	70
04	DLQ G-10	2028	-0-	2028	2028	76 9	1846 3	Y	61	34 1	97
05	DLQ G-10	2110	-0-	2110	4138	115 1	1923 3	Y	64	67 1	94
06	6140 X	2002	-0-	-4138	-0-	67 9	1821 3	Y	60	63 1	91
*07	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	115 1	1889 3	Y	64	66 1	89
						66 9					
						99 1					
						70 9					

CHEVRON-THUNDERBIRD #2		GAS UNIT	WELL #:	2	RRCID ->	174010	COMPL. DATE	07/14/1999	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9482 - 9487
02	3752 X	3074	-0-	-678	-0-	183 1	2832 3	Y	54	94 1	126	
03	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	59 9	4193 3	Y	69	125 1	70	
04	DLQ G-10	4190	-0-	4190	4190	209 1	3882 3	Y	61	34 1	97	
05	DLQ G-10	4211	-0-	4211	8401	76 9	3903 3	Y	64	67 1	94	
06	12255 X	3854	-0-	-8401	-0-	238 1	3564 3	Y	60	63 1	91	
*07	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	70 9	3734 3	Y	64	66 1	89	
						224 1						
						66 9						
						196 1						
						70 9						

CHEVRON-THUNDERBIRD #3		GAS UNIT	WELL #:	3	RRCID ->	175830	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9461 - 9466
02	1708 X	1090	-0-	-618	-0-	61 1	950 3	Y	72	126 1	167	
03	1798 X	1528	-0-	-270	-0-	79 9	1360 3	Y	91	167 1	91	
04	DLQ G-10	1757	-0-	1757	1757	68 1	1569 3	Y	82	44 1	129	
05	DLQ G-10	1801	-0-	1801	3558	100 9	1609 3	Y	85	89 1	125	
06	5239 X	1681	-0-	-3558	-0-	98 1	1499 3	Y	80	84 1	121	
*07	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	90 9	1575 3	Y	86	88 1	119	
						94 9						
						94 1						
						88 9						
						83 1						
						95 9						

T-BIRD (QUEEN CITY)															
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG															
CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177647 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9478 - 9483															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	784 N	609	-0-	-175	-0-	36	1	553	3	Y	18	31	1	42	
03	1023 N	892	-0-	-131	-0-	20	9	825	3	Y	23	42	1	23	
04	DLQ G-10	855	-0-	855	855	49	1	784	3	Y	20	11	1	32	
05	DLQ G-10	983	-0-	983	1838	22	9	905	3	Y	21	22	1	31	
06	2874 X	1036	-0-	-1838	-0-	55	1	954	3	Y	20	21	1	30	
*07	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	60	1	962	3	Y	21	22	1	29	
						22	9								
						51	1								
						23	9								
CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180274 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9548 - 9607															
02	3024 X	2302	-0-	-722	-0-	137	1	2120	3	Y	41	72	1	95	
03	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	45	9	3268	3	Y	53	96	1	52	
04	DLQ G-10	3443	-0-	3443	3443	163	1	3192	3	Y	47	25	1	74	
05	DLQ G-10	3299	-0-	3299	6742	58	9	3059	3	Y	49	51	1	72	
06	9793 X	3051	-0-	-6742	-0-	199	1	2823	3	Y	46	48	1	70	
*07	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	52	9	2968	3	Y	49	51	1	68	
						186	1								
						177	1								
						51	9								
						156	1								
						54	9								
CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181379 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9633															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4	
03	14B2 EXT	30	-0-	30	30	1	1	29	3	Y	-0-			4	
04	14B2 EXT	90	-0-	90	120	5	1	85	3	Y	-0-	2	1	2	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-	1	1	1	
06	144 X	24	-0-	-120	-0-	1	1	23	3	Y	-0-	1	1	-0-	
*07	65 X	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	Y	-0-			-0-	
CHEVRON-THUNDERBIRD #9 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181430 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9669 - 9674															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
THUNDERBIRD NO. 4 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183371 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9648															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG  
 SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC //CONT.// 784823  
 CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185502 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	1	1	22	3	Y	18	31	1		41
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	20	9	72	3	Y	23	42	1		22
04	DLQ G-10	104	-0-	104	104	25	9	78	3	Y	20	11	1		31
05	DLQ G-10	84	-0-	84	188	4	1	57	3	Y	21	21	1		31
06	289 N	101	-0-	-188	-0-	22	9	74	3	Y	20	21	1		30
*07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	21	22	1		29

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 232248 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9438 - 9496

02	2100 X	1457	-0-	-643	-0-	85	1	1313	3	Y	54	94	1		126
03	2201 X	2123	-0-	-78	-0-	59	9	1950	3	Y	69	125	1		70
04	DLQ G-10	2165	-0-	2165	2165	76	9	1975	3	Y	61	34	1		97
05	DLQ G-10	2152	-0-	2152	4317	123	1	1963	3	Y	64	67	1		94
06	6328 X	2011	-0-	-4317	-0-	67	9	1830	3	Y	60	63	1		91
*07	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	119	1	1934	3	Y	64	66	1		89

CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238409 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9462 - 9530

02	644 N	386	-0-	-258	-0-	23	1	361	3	Y	2	3	1		4
03	527 N	418	-0-	-109	-0-	2	9	396	3	Y	2	4	1		2
04	DLQ G-10	575	-0-	575	575	20	1	539	3	Y	2	1	1		3
05	DLQ G-10	684	-0-	684	1259	34	1	643	3	Y	2	2	1		3
06	1700 N	624	-0-	-1076	183	2	9	586	3	Y	2	2	1		3
*07	801 N	618	-0-	-183	-0-	39	1	586	3	Y	2	2	1		3

T PATCH (REKLAW OSO) 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178  
 LAS ESCOBAS WELL #: 1 RRCID -> 204949 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7852 - 7953

02	DLQ G-10	601	-0-	601	601	98	1	490	2	Y	12				107
03	1095 N	494	-0-	-601	-0-	13	9	401	2	Y	7				114
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	85	1	330	2	Y	4				118
05	651 N	248	-0-	-403	-0-	8	9	197	2	Y	5				123
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	87	1	559	2	Y	6				129
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	4	9			Y	NO RPT				129

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
LAS ESCOBAS		WELL #:		2	RRCID ->	207406	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7907 - 7986	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	812 N	658	-0-	-154	-0-	107	1	538	2	N	12		85
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	134	1	636	2	N	9		94
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	161	1	608	2	N	8		102
05	744 N	519	-0-	-225	-0-	97	1	419	2	N	3		105
06	750 N	95	-0-	-655	-0-	20	1	71	2	N	4		109
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-	4	9			N	NO RPT		109
-----													
SOUTHWEST TEXAS CORP "A"				WELL #:	1	RRCID ->	208309	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8375 - 8936
02	DLQ G-10	9074	-0-	9074	9074	772	1	8166	2	Y	124	125 1	75
03	18790 X	9716	-0-	-9074	-0-	405	1	9175	2	Y	124	66 1	133
04	9950 X	9950	-0-	-0-	-0-	435	1	9416	2	Y	90	135 1	88
05	10195 X	10195	-0-	-0-	-0-	510	1	9567	2	Y	107	131 1	64
06	9720 X	9072	-0-	-648	-0-	203	1	8769	2	Y	91	66 1	89
07	10106 X	NO RPT	-0-	-10106	-0-	100	9			Y	NO RPT		89
-----													
SOUTHWEST TEXAS CORP "B"				WELL #:	2	RRCID ->	208311	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8586 - 8717
02	DLQ G-10	7046	-0-	7046	7046	600	1	6340	2	Y	96	97 1	11
03	13179 X	6133	-0-	-7046	-0-	256	1	5791	2	Y	78	42 1	47
04	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	273	1	5899	2	Y	57	85 1	19
05	7285 X	6005	-0-	-1280	-0-	301	1	5635	2	Y	63	77 1	5
06	7050 X	5678	-0-	-1372	-0-	127	1	5488	2	Y	57	41 1	21
07	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-	63	9			Y	NO RPT		21
-----													
SOUTHWEST TEXAS CORP.				WELL #:	1 A	RRCID ->	208681	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8872 - 9001
02	DLQ G-10	295	-0-	295	295	25	1	266	2	Y	4	4 1	3
03	572 N	277	-0-	-295	-0-	12	1	262	2	Y	3	2 1	4
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	244	2	Y	3	4 1	3
05	341 N	183	-0-	-158	-0-	9	1	172	2	Y	2	2 1	3
06	270 N	135	-0-	-135	-0-	3	1	131	2	Y	1	1 1	3
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	1	9			Y	NO RPT		3

-----												
T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
SOUTHWEST TEXAS CORP "C" WELL #: 3 RRCID -> 208781 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8703 - 8915												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
02	DLQ	G-10	1496	-0-	1496	1496	127 1	1346 2	Y	21	21 1	35
							23 9					
03		2794 X	1298	-0-	-1496	-0-	54 1	1225 2	Y	17	9 1	43
							19 9					
04		1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	78 1	1687 2	Y	16	24 1	35
							18 9					
05		2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	119 1	2236 2	Y	25	31 1	29
							28 9					
06		2250 X	2039	-0-	-211	-0-	46 1	1970 2	Y	21	15 1	35
							23 9					
07		1829 X NO RPT		-0-	-1829	-0-			Y	NO RPT		35
-----												
SOUTHWEST TEXAS CORP "D" WELL #: 4 RRCID -> 209457 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8639 - 8858												
-----												
02	DLQ	G-10	3365	-0-	3365	3365	286 1	3029 2	Y	45	46 1	21
							50 9					
03		6747 X	3382	-0-	-3365	-0-	141 1	3194 2	Y	43	23 1	41
							47 9					
04		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	144 1	3123 2	Y	31	45 1	27
							34 9					
05		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	182 1	3414 2	Y	38	47 1	18
							42 9					
06		3450 X	3297	-0-	-153	-0-	74 1	3187 2	Y	33	24 1	27
							36 9					
07		3565 X NO RPT		-0-	-3565	-0-			Y	NO RPT		27
-----												
COOPER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 209900 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8750 - 9010												
-----												
02	DLQ	G-10	8640	-0-	8640	8640	8487 2	153 9	Y	139	259 1	4
03		18111 X	9471	-0-	-8640	-0-	9324 2	147 9	Y	134		138
04		9313 X	9313	-0-	-0-	-0-	9200 2	113 9	Y	103	128 1	113
05		10633 X	9972	-0-	-661	-0-	9883 2	89 9	Y	81	131 1	63
06		9270 X	7775	-0-	-1495	-0-	7681 2	94 9	Y	85		148
07		9610 X NO RPT		-0-	-9610	-0-			Y	NO RPT		148
-----												
LAS ESCOBAS WELL #: 5 RRCID -> 211276 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7612 - 7904												
-----												
02	DLQ	G-10	390	-0-	390	390	63 1	318 2	Y	8		47
							9 9					
03		838 N	448	-0-	-390	-0-	77 1	364 2	Y	6		53
							7 9					
04		377 N	377	-0-	-0-	-0-	78 1	295 2	Y	4		57
							4 9					
05		434 N	269	-0-	-165	-0-	49 1	214 2	Y	5		62
							6 9					
06		420 N	260	-0-	-160	-0-	56 1	201 2	Y	3		65
							3 9					
07		403 N NO RPT		-0-	-403	-0-			Y	NO RPT		65

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
SOUTHWEST TEXAS CORP "E" WELL #: 5 RRCID -> 212173 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8707 - 8816														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	446	-0-	446	446	38	1	401	2	Y	6	6	1	20
03	933 N	487	-0-	-446	-0-	20	1	460	2	Y	6	3	1	23
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	341	2	Y	4	5	1	22
05	496 N	408	-0-	-88	-0-	20	1	384	2	Y	4	5	1	21
06	480 N	387	-0-	-93	-0-	9	1	374	2	Y	4	3	1	22
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	4	9			Y	NO RPT			22
COOPER FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 212176 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 9014														
02	DLQ G-10	1335	-0-	1335	1335	1311	2	24	9	Y	22	40	1	13
03	2500 N	1297	-0-	-1203	132	1277	2	20	9	Y	18			31
04	1815 N	1683	-0-	-132	-0-	1662	2	21	9	Y	19	23	1	27
05	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1783	2	17	9	Y	15	24	1	18
06	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1655	2	20	9	Y	18			36
07	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT			36
SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 6 RRCID -> 212821 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8723 - 8880														
02	DLQ G-10	2581	-0-	2581	2581	220	1	2322	2	Y	35	35	1	17
03	2500 N	2554	-0-	54	2635	107	1	2412	2	Y	32	17	1	32
04	3000 N	2267	-0-	-733	1902	35	9	2145	2	Y	21	31	1	22
05	3100 N	2474	-0-	-626	1276	99	1	2321	2	Y	26	32	1	16
06	3000 N	2377	-0-	-623	653	124	1	2299	2	Y	23	17	1	22
07	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-	29	9			Y	NO RPT			22
EIA PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 213818 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8410 - 8612														
02	DLQ G-10	2148	-0-	2148	3362	848	1	1274	2	Y	24			86
03	2500 N	2063	-0-	-437	2925	26	9	1647	2	Y	34			120
04	3000 N	2417	-0-	-583	2342	379	1	1530	2	Y	29			149
05	3275 X	933	-0-	-2342	-0-	37	9	633	2	Y	16			165
06	2490 X	1974	-0-	-516	-0-	282	1	1537	2	Y	20	128	1	57
07	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-	18	9			Y	NO RPT			57

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
SOUTHWEST TEXAS CORP "G"		WELL #:		7	RRCID ->	214798	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8754 - 8868	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	DLQ	G-10	718	-0-	718	718	61 1	647 2	Y	9	10 1		8
03		1384 N	666	-0-	-718	-0-	10 9	628 2	Y	9	5 1		12
04		687 N	687	-0-	-0-	-0-	28 1	650 2	Y	6	9 1		9
05		775 N	599	-0-	-176	-0-	10 9	561 2	Y	7	8 1		8
06		630 N	593	-0-	-37	-0-	30 1	574 2	Y	5	4 1		9
07		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	7 9		Y	NO RPT			9
-----													
EIA PROPERTIES		WELL #:		2	RRCID ->	215176	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8394 - 8481	
02	DLQ	G-10	7	-0-	7	7	3 1	4 2	Y	-0-			134
03		7 X	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			134
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			134
05		9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-			Y	-0-			134
06		7830 X	-0-	-0-	-7830	-0-			Y	-0-			134
07		7 X	NO RPT	-0-	-7	-0-			Y	NO RPT			134
-----													
COOPER FOUNDATION		WELL #:		4	RRCID ->	215177	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8354 - 8899	
02	DLQ	G-10	2007	-0-	2007	2007	1972 2	35 9	Y	32	60 1		31
03		4007 X	2000	-0-	-2007	-0-	1969 2	31 9	Y	28			59
04		2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2461 2	31 9	Y	28	34 1		53
05		3472 X	1858	-0-	-1614	-0-	1843 2	15 9	Y	14	24 1		43
06		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4380 2	54 9	Y	49			92
07		2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			Y	NO RPT			92
-----													
SOUTHWEST TEXAS CORP "F"		WELL #:		8	RRCID ->	226735	COMPL. DATE	04/08/2007	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	5646 - 8768	
02	DLQ	G-10	950	-0-	950	950	81 1	855 2	Y	13	13 1		11
03		1838 N	888	-0-	-950	-0-	14 9	838 2	Y	12	6 1		17
04		864 N	864	-0-	-0-	-0-	37 1	817 2	Y	8	12 1		13
05		992 N	656	-0-	-336	-0-	13 9	616 2	Y	6	8 1		11
06		870 N	857	-0-	-13	-0-	38 1	829 2	Y	8	6 1		13
07		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-	9 9		Y	NO RPT			13
-----													
SOUTHWEST TEXAS CORP. D		WELL #:		9	RRCID ->	228238	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8546 - 8750	
02	DLQ	G-10	175	-0-	175	175	15 1	158 2	Y	2	2 1		8
03		1799 N	1624	-0-	-175	-0-	2 9	1533 2	Y	21	11 1		18
04		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	68 1	1082 2	Y	11	16 1		13
05		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	23 9	998 2	Y	11	14 1		10
06		1560 N	890	-0-	-670	-0-	50 1	860 2	Y	9	6 1		13
07		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-	12 9		Y	NO RPT			13



T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
HORNADAY		WELL #:		1	RRCID ->	234898	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7837 - 7877			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	868	-0-	868	868	291	1	575	2	Y	2				25
03	1805 N	937	-0-	-868	-0-	251	1	686	2	Y	-0-				25
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	231	1	475	2	Y	-0-				25
05	961 N	682	-0-	-279	-0-	189	1	493	2	Y	-0-				25
06	900 N	512	-0-	-388	-0-	112	1	400	2	Y	-0-				25
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT				25
-----															
CANALES, EDUARDO		WELL #:		1	RRCID ->	242255	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8172 - 8264			
02	1400 N	1180	-0-	-220	-0-	194	1	974	2	N	11				191
03	1271 N	1103	-0-	-168	-0-	189	1	895	2	N	17	182	1		26
04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	280	1	1059	2	N	-0-				26
05	1302 N	989	-0-	-313	-0-	184	1	799	2	N	5				31
06	1080 N	420	-0-	-660	-0-	92	1	326	2	N	2				33
07	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT				33
-----															
SOUTHWEST TEXAS CORP. D		WELL #:		11	RRCID ->	274423	COMPL. DATE	05/25/2014	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8620 - 9030			
02	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	108	1	1145	2	N	15				164
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	55	1	1251	2	N	25				189
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	57	1	1226	2	N	20	179	1		30
05	1395 N	1278	-0-	-117	-0-	64	1	1201	2	N	12				42
06	1290 N	1241	-0-	-49	-0-	27	1	1186	2	N	25				67
07	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT				67
-----															
SOUTHWEST TEXAS CORP. D		WELL #:		13	RRCID ->	274867	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	9198	PERF.	8780 - 8934			
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	11	1	113	2	N	-0-				118
03	217 N	147	-0-	-70	-0-	6	1	132	2	N	8				126
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	N	3				129
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-				129
06	150 N	124	-0-	-26	-0-	3	1	121	2	N	-0-				129
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				129
-----															
EIA PROPERTIES		WELL #:		5	RRCID ->	275310	COMPL. DATE	08/13/2014	TOTAL DEPTH	8987	PERF.	8629 - 8760			
02	1092 N	931	-0-	-161	-0-	367	1	552	2	N	11				101
03	1023 N	827	-0-	-196	-0-	152	1	661	2	N	13				114
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	280	1	502	2	N	10				124
05	1023 N	726	-0-	-297	-0-	220	1	493	2	N	12				136
06	810 N	809	-0-	-1	-0-	170	1	630	2	N	8	52	1		92
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT				92

-----													
T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
SOUTHWEST TEXAS CORP. E WELL #: 12 RRCID -> 275978 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8666 - 8926													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----													
02	700 N	650	-0-	-50	-0-		56 1	590 2	N		4		119
							4 9						
03	775 N	627	-0-	-148	-0-		26 1	598 2	N		3		122
							3 9						
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-		27 1	580 2	N		5		127
							6 9						
05	713 N	607	-0-	-106	-0-		30 1	568 2	N		8		135
							9 9						
06	600 N	595	-0-	-5	-0-		13 1	571 2	N		10		145
							11 9						
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N		NO RPT		145
-----													
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954													
GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217404 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6522 - 6772													
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
-----													
GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218315 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6576 - 6928													
02	14B DENY	83	-0-	83	83		83 2		Y		-0-		-0-
03	14B DENY	261	-0-	261	344		261 2		Y		-0-		-0-
04	14B DENY	130	-0-	130	474		130 2		Y		-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	474				Y		-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	474				Y		-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	474				Y		-0-		-0-
-----													
DONNELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 229978 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7214 - 7332													
02	980 X	549	-0-	-431	-0-		546 2	3 9	N		3		172
03	1085 X	696	-0-	-389	-0-		694 2	2 9	N		2		174
04	720 X	653	-0-	-67	-0-		653 2		N		-0-		174
05	744 X	713	-0-	-31	-0-		713 2		N		-0-		174
06	741 X	741	-0-	-0-	-0-		740 2	1 9	N		1		175
*07	755 N	755	-0-	-0-	-0-		755 2		N		-0-		175
-----													
MAURICIO GONZALEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233582 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5914 - 6330													
02	672 N	487	-0-	-185	-0-		53 1	434 2	N		-0-		28
03	620 N	497	-0-	-123	-0-		48 1	449 2	N		-0-		28
04	660 N	517	-0-	-143	-0-		53 1	464 2	N		-0-		28
05	527 N	509	-0-	-18	-0-		52 1	457 2	N		-0-		28
06	480 N	39	-0-	-441	-0-		5 1	34 2	N		-0-		28
07	527 N	107	-0-	-420	-0-		12 1	95 2	N		-0-		28
-----													
GUTIERREZ WELL #: 6 RRCID -> 233584 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6982 - 7134													
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		589954								
GUTIERREZ				WELL #: 4	RRCID -> 234479	COMPL. DATE 01/02/2008	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6392	- 6460			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	812 N	784	-0-	-28	-0-	85 1	699 2	N	-0-			32
03	837 N	836	-0-	-1	-0-	80 1	756 2	N	-0-			32
04	870 N	846	-0-	-24	-0-	86 1	760 2	N	-0-			32
05	868 N	841	-0-	-27	-0-	86 1	755 2	N	-0-			32
06	810 N	75	-0-	-735	-0-	10 1	65 2	N	-0-			32
07	868 N	294	-0-	-574	-0-	32 1	262 2	N	-0-			32
-----												
GUTIERREZ				WELL #: 5	RRCID -> 235477	COMPL. DATE 03/01/2008	TOTAL DEPTH 7376	PERF. 6864	- 6902			
02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	123 1	1005 2	N	-0-			38
03	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	229 1	2147 2	N	-0-			38
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	107 1	943 2	N	-0-			38
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	136 1	1198 2	N	-0-			38
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			38
07	713 N	398	-0-	-315	-0-	43 1	355 2	N	-0-			38
-----												
EL PATON				WELL #: 2	RRCID -> 242315	COMPL. DATE 09/06/2008	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6953	- 7089			
02	980 N	323	-0-	-657	-0-	322 2	1 9	N	1			125
03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2		N	-0-			125
04	870 N	837	-0-	-33	-0-	837 2		N	-0-			125
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2		N	-0-			125
06	1050 N	895	-0-	-155	-0-	895 2		N	-0-			125
*07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2		N	-0-			125
-----												
RODRIGUEZ-STATE				WELL #: 1	RRCID -> 245245	COMPL. DATE 10/09/2008	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6940	- 7054			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
EL PATON				WELL #: 1R	RRCID -> 246922	COMPL. DATE 06/20/2008	TOTAL DEPTH 6402	PERF. 6940	- 7058			
02	2800 X	2183	-0-	-617	-0-	2099 2	84 9	N	76	189 1		59
03	3100 X	2595	-0-	-505	-0-	2562 2	33 9	N	30			89
04	3000 X	2262	-0-	-738	-0-	2239 2	23 9	N	21			110
05	2976 X	2588	-0-	-388	-0-	2562 2	26 9	N	24			134
06	2760 X	2498	-0-	-262	-0-	2476 2	22 9	N	20			154
07	2604 X	2521	-0-	-83	-0-	2498 2	23 9	N	21			175
-----												
BOWERS TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 251146	COMPL. DATE 07/25/2009	TOTAL DEPTH 7499	PERF. 6162	- 7200			
02	1512 N	1224	-0-	-288	-0-	1224 2		N	-0-			42
03	1674 N	1319	-0-	-355	-0-	1319 2		N	-0-			42
04	1620 N	1200	-0-	-420	-0-	1200 2		N	-0-			42
05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2		N	-0-			42
06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2		N	-0-			42
*07	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2		N	-0-			42
-----												
BOWERS TRUST				WELL #: 2	RRCID -> 252976	COMPL. DATE 10/20/2009	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 6188	- 6219			
02	3836 X	2991	-0-	-845	-0-	2991 2		N	-0-			109
03	4247 X	3619	-0-	-628	-0-	3619 2		N	-0-			109
04	4110 X	3435	-0-	-675	-0-	3435 2		N	-0-			109
05	4030 X	3576	-0-	-454	-0-	3576 2		N	-0-			109
06	3900 X	3537	-0-	-363	-0-	3537 2		N	-0-			109
*07	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648 2		N	-0-			109

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR  
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954  
GARZA HEIRS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 275498 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6378 - 6450

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1176 N	949	-0-	-227	-0-	103 1	846 2	N	-0-			-0-
03	1054 N	1008	-0-	-46	-0-	97 1	911 2	N	-0-			-0-
04	1170 N	1041	-0-	-129	-0-	106 1	935 2	N	-0-			-0-
05	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	107 1	940 2	N	-0-			-0-
06	990 N	92	-0-	-898	-0-	13 1	79 2	N	-0-			-0-
07	1085 N	369	-0-	-716	-0-	40 1	329 2	N	-0-			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426  
WOOD WELL #: RRCID -> 226684 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10564 - 10684

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104

PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2015

COWRIE ENERGY LLC 183056  
BELL, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 014539 COMPL. DATE 01/27/1962 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			115
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			115
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			115
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			115
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			115
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			115

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 U RRCID -> 014509 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 M RRCID -> 014530 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

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

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 L RRCID -> 014535 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	7		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	7		Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	7		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	7		Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	7		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	7		Y	-0-			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 26		RRCID -> 081950		COMPL. DATE 06/28/1999		TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8046 - 8310		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	1288 N	1094	-0-	-194	-0-	21 1	1056 2	Y	15 8 1	7
						17 9				
03	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	31 1	1066 2	Y	52 30 1	29
						57 9				
04	1230 N	1094	-0-	-136	-0-	33 1	1004 2	Y	52 40 1	41
						57 9				
05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	45 1	1414 2	Y	53 76 1	18
						58 9				
06	1110 N	1058	-0-	-52	-0-	32 1	959 2	Y	61 53 1	26
						67 9				
07	1116 N	745	-0-	-371	-0-	22 1	634 2	Y	81 59 1	48
						89 9				

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 28		RRCID -> 083952		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7308 - 7418		
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	2 1	78 2	Y	-0-	-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	1 1	49 2	Y	-0-	-0-
04	120 N	32	-0-	-88	-0-	1 1	31 2	Y	-0-	-0-
05	93 N	21	-0-	-72	-0-	1 1	20 2	Y	-0-	-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	3 1	84 2	Y	-0-	-0-
*07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	3 1	79 2	Y	-0-	-0-

CHESTNUT, F.E. UNIT "R"		WELL #: 2		RRCID -> 092396		COMPL. DATE 11/24/1980		TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8638 - 8658		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BELL, EVERETT R G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 109288		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10694 - 10884		
02	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	96 1	1574 2	Y	108 110 1	51
						119 9				
03	2015 N	1936	-0-	-79	-0-	105 1	1751 2	Y	73 67 1	57
						80 9				
04	1950 N	1750	-0-	-200	-0-	91 1	1591 2	Y	62 73 1	46
						68 9				
05	1984 N	1835	-0-	-149	-0-	102 1	1660 2	Y	66 72 1	40
						73 9				
06	1860 N	1693	-0-	-167	-0-	100 1	1524 2	Y	63 87 1	16
						69 9				
07	1798 N	1797	-0-	-1	-0-	103 1	1598 2	Y	87 71 1	32
						96 9				

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 118477		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10980 - 11082		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 PAGE, R.C. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 126836 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7271 - 7814

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

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 146572 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5056 - 5100

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPA, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 158276 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6761 - 6791

02	990 N	990	-0-	-0-	-0-	19	1	961	2	Y	9	32	1			17
						10	9									
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	25	1	867	2	Y	-0-					17
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	25	1	758	2	Y	-0-					17
05	1085 N	835	-0-	-250	-0-	26	1	809	2	Y	-0-	17	1			-0-
06	870 N	684	-0-	-186	-0-	22	1	662	2	Y	-0-					-0-
07	806 N	513	-0-	-293	-0-	17	1	496	2	Y	-0-					-0-

VOLZ, FRED WELL #: 3 RRCID -> 160590 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6743 - 6840

02	3360 X	3049	-0-	-311	-0-	60	1	2974	2	Y	14	40	1			19
						15	9									
03	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	106	1	3643	2	Y	15					34
						17	9									
04	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	120	1	3621	2	Y	7					41
						8	9									
05	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	123	1	3891	2	Y	13	30	1			24
						14	9									
06	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	129	1	3842	2	Y	67					91
						74	9									
*07	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	133	1	3871	2	Y	92	83	1			100
						101	9									

ROY C. PAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162823 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6812 - 6828

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPA, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 163009 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7448 - 8059

02	168 N	151	-0-	-17	-0-	3	1	148	2	Y	-0-					-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	5	1	171	2	Y	-0-					-0-
04	210 N	180	-0-	-30	-0-	6	1	174	2	Y	-0-					-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	166	2	Y	-0-					-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	180	2	Y	-0-					-0-
*07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	7	1	188	2	Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		19	RRCID ->	163834	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10965	PERF.	6738 -	6756
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	56 N	1	-0-	-55	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	18	1	612	2	Y	-0-		-0-
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	13	1	403	2	Y	-0-		-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-		-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
CHAPA GAS UNIT		WELL #:		7 L	RRCID ->	172284	COMPL. DATE	02/01/1999	TOTAL DEPTH	8936	PERF.	7912 -	8025
02	224 N	203	-0-	-21	-0-	4	1	199	2	Y	-0-		-0-
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	10	1	359	2	Y	-0-		-0-
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	21	1	617	2	Y	-0-		-0-
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	16	1	520	2	Y	-0-		-0-
06	330 N	189	-0-	-141	-0-	6	1	183	2	Y	-0-		-0-
07	341 N	250	-0-	-91	-0-	8	1	242	2	Y	-0-		-0-
-----													
CHAPA, DAVID		WELL #:		9	RRCID ->	174685	COMPL. DATE	10/21/1999	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	7826 -	8682
02	3332 X	2751	-0-	-581	-0-	54	1	2645	2	Y	47	117 1	56
						52	9						
03	3751 X	3375	-0-	-376	-0-	93	1	3196	2	Y	78		134
						86	9						
04	DLQ G-10	3080	-0-	3080	3080	98	1	2947	2	Y	32		166
						35	9						
05	DLQ G-10	3129	-0-	3129	6209	93	1	2963	2	Y	66	127 1	105
						73	9						
06	9213 X	3004	-0-	-6209	-0-	97	1	2907	2	Y	-0-		105
*07	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	91	1	2658	2	Y	-0-	105 1	-0-
-----													
FRED W. VOLZ SR. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	175815	COMPL. DATE	09/21/1999	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7190 -	7218
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
CHAPA GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	175818	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7696 -	8190
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
HALSTEAD		WELL #:		1	RRCID ->	176472	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7410 -	7452
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)			//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
WEST, TEMPLE W.			WELL #: 8		RRCID -> 179287		COMPL. DATE 06/05/2008			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6150 - 6300				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST, TEMPLE W.			WELL #: 36 T		RRCID -> 179288		COMPL. DATE 01/25/2001			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6823 - 7044				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CHESTNUT, F. E.			WELL #: 4		RRCID -> 182921		COMPL. DATE 05/23/2001			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7332 - 7406				
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	6	1	294	2	Y	-0-			-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	8	1	282	2	Y	-0-			-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	7	1	217	2	Y	-0-			-0-
05	341 N	290	-0-	-51	-0-	9	1	281	2	Y	-0-			-0-
06	270 N	209	-0-	-61	-0-	7	1	202	2	Y	-0-			-0-
*07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	9	1	277	2	Y	-0-			-0-
A. LONGORIA GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 183936		COMPL. DATE 06/20/2001			TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8198 - 8228				
02	392 N	55	-0-	-337	-0-	3	1	52	2	Y	-0-			-0-
03	434 N	166	-0-	-268	-0-	9	1	157	2	Y	-0-			-0-
04	300 N	203	-0-	-97	-0-	11	1	192	2	Y	-0-			-0-
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	19	1	307	2	Y	-0-			-0-
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	34	1	526	2	Y	-0-			-0-
*07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	36	1	558	2	Y	-0-			-0-
CHESTNUT, F. E.			WELL #: 5		RRCID -> 185848		COMPL. DATE 10/11/2001			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7384 - 7394				
02	644 N	488	-0-	-156	-0-	9	1	466	2	Y	12	6	1	6
03	496 N	395	-0-	-101	-0-	11	1	355	2	Y	26	16	1	16
04	510 N	379	-0-	-131	-0-	29	9	339	2	Y	26	20	1	22
05	527 N	322	-0-	-205	-0-	29	9	284	2	Y	26	39	1	9
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	15	1	449	2	Y	30	27	1	12
07	403 N	319	-0-	-84	-0-	33	9	265	2	Y	41	30	1	23
						45	9							
CHAPA, DAVID			WELL #: 9		RRCID -> 187970		COMPL. DATE 08/01/1999			TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CHAPA GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 190280		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 8936 PERF. 6346 - 6442								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CHAPA GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 194223		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7380 - 7410								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 36 C		RRCID -> 199823		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5360 - 5366								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WEST, TEMPLE. W		WELL #: 37		RRCID -> 200416		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7493 - 7930								
02	196 N	175	-0-	-21	-0-	3	1	172	2	Y	-0-					-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	244	2	Y	-0-					-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	8	1	229	2	Y	-0-					-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	7	1	234	2	Y	-0-					-0-
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	9	1	259	2	Y	-0-					-0-
*07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	9	1	264	2	Y	-0-					-0-
-----																
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 38		RRCID -> 203108		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4750 - 4775								
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 41		RRCID -> 205766		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7625 - 7716								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
 TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 WEST, TEMPLE W. WELL #: 43 RRCID -> 206841 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7210 - 7980

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
02		952 N	849	-0-	-103	-0-	16 1	818 2	Y	14	7 1		7
							15 9						
03		527 N	491	-0-	-36	-0-	13 1	449 2	Y	26	17 1		16
							29 9						
04		616 N	616	-0-	-0-	-0-	19 1	568 2	Y	26	20 1		22
							29 9						
05		930 N	695	-0-	-235	-0-	20 1	646 2	Y	26	39 1		9
							29 9						
06		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	70 1	2110 2	Y	30	27 1		12
							33 9						
*07		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	62 1	1820 2	Y	41	30 1		23
							45 9						

-----  
 WEST, TEMPLE W. WELL #: 42 RRCID -> 206846 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7692 - 7938

02		28 N	20	-0-	-8	-0-	20 2		Y	-0-			-0-
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	1 1	49 2	Y	-0-			-0-
04		30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	1 1	20 2	Y	-0-			-0-
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 2	Y	-0-			-0-
*07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2	Y	-0-			-0-

-----  
 WEST, TEMPLE W. WELL #: 44 RRCID -> 208347 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7309 - 7917

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----  
 WEST, TEMPLE W. WELL #: 47 RRCID -> 221575 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5988 - 6060

02		2408 N	1032	-0-	-1376	-0-	20 1	990 2	Y	20	10 1		10
							22 9						
03		1054 N	921	-0-	-133	-0-	23 1	784 2	Y	104	58 1		56
							114 9						
04	DLQ	G-10	1356	-0-	1356	1356	40 1	1202 2	Y	104	78 1		82
							114 9						
05	DLQ	G-10	2063	-0-	2063	3419	59 1	1887 2	Y	106	152 1		36
							117 9						
06		1600 N	988	-0-	-612	2807	32 1	956 2	Y	-0-	36 1		-0-
*07		3100 N	735	-0-	-2365	442	24 1	711 2	Y	-0-			-0-

-----  
 WEST, TEMPLE W. WELL #: 4WI RRCID -> 224898 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4697 - 4730

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CHAPA GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 227035		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7536 - 7570			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 2WI		RRCID -> 232797		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6370 - 6536			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHAPA GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 234304		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6330 - 6718			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHAPA GAS UNIT		WELL #: 0011		RRCID -> 236951		COMPL. DATE 04/28/2012		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6592 - 7292			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PAGE, R.C. GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 237378		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9455 - 9968			
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	N	-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	N	-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	N	-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	2	N	-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	N	-0-
*07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	2	N	-0-

WEST TEMPLE W		WELL #: 56		RRCID -> 240366		COMPL. DATE 03/22/2011		TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6446 - 7961						
02	3500 X	3152	-0-	-348	-0-	61	1	3016	2	N	68	62	1	53
03	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	110	1	3795	2	N	52	54	1	51
04	3750 X	3592	-0-	-158	-0-	114	1	3421	2	N	52	50	1	53
05	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	137	1	4354	2	N	53	86	1	20
06	3750 X	3483	-0-	-267	-0-	110	1	3306	2	N	61	55	1	26
*07	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	144	1	4188	2	N	81	60	1	47

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		57	RRCID ->	242175	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	6645 - 8285
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	3 1	140 2	N	-0-			-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	3 1	85 2	N	-0-			-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	5 1	143 2	N	-0-			-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	3 1	87 2	N	-0-			-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	4 1	132 2	N	-0-			-0-
*07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	2 1	64 2	N	-0-			-0-
-----												
WEST TEMPLE W		WELL #:		62	RRCID ->	243688	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	8609	PERF.	6367 - 8465
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		59	RRCID ->	245377	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	7714 - 7896
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	3 1	94 2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	12	-0-	12	-0-	12 2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	48	-0-	48	-0-	2 1	46 2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WEST TEMPLE W		WELL #:		55	RRCID ->	247697	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	8134	PERF.	6467 - 7650
02	2632 X	1998	-0-	-634	-0-	38 1	1885 2	N	68	62 1		51
						75 9						
03	2914 X	2697	-0-	-217	-0-	75 1	2565 2	N	52	54 1		49
						57 9						
04	2820 X	2459	-0-	-361	-0-	77 1	2325 2	N	52	50 1		51
						57 9						
05	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	85 1	2689 2	N	53	86 1		18
						58 9						
06	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	99 1	2966 2	N	61	55 1		24
						67 9						
*07	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	104 1	3034 2	N	81	60 1		45
						89 9						
-----												
WEST TEMPLE W		WELL #:		88	RRCID ->	248302	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	7629	PERF.	6997 - 7078
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	338			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	9	-0-	9	347	9 2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	347			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	347			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	347			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	347			N	-0-			-0-
-----												
WEST TEMPLE W		WELL #:		52	RRCID ->	248543	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6376 - 7510
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	42	-0-	42	42	1 1	41 2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42			N	-0-			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WEST TEMPLE W		WELL #: 1WI		RRCID -> 249397		COMPL. DATE 01/30/2013		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6389 - 6548			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
WEST TEMPLE W		WELL #: 58		RRCID -> 251650		COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6319 - 8390			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
LONGORIA, A. GAS UNIT 2		WELL #: 5		RRCID -> 253351		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7756 - 9297			
02	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	102 1	1669 2	N	13	21 1	12
03	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	107 1	1768 2	N	28	21 1	19
04	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	102 1	1792 2	N	26	27 1	18
05	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	109 1	1772 2	N	27	28 1	17
06	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	121 1	1843 2	N	25	35 1	7
07	1767 N	1704	-0-	-63	-0-	101 1	1564 2	N	35	28 1	14
ETHYL L. CARTER ET AL G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 253980		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 11719 PERF. 10366 - 10694			
02	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	251 1	4095 2	N	147	137 1	65
03	5487 X	4528	-0-	-959	-0-	248 1	4119 2	N	146	113 1	98
04	5310 X	3892	-0-	-1418	-0-	202 1	3545 2	N	132	139 1	91
05	5487 X	3903	-0-	-1584	-0-	218 1	3540 2	N	132	140 1	83
06	5040 X	3884	-0-	-1156	-0-	230 1	3516 2	N	125	174 1	34
07	4991 X	4090	-0-	-901	-0-	237 1	3662 2	N	174	142 1	66
WEST TEMPLE W		WELL #: 78		RRCID -> 254227		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6901 - 7097			
02	1428 N	1052	-0-	-376	-0-	21 1	1031 2	N	-0-		-0-
03	1612 N	1575	-0-	-37	-0-	44 1	1531 2	N	-0-		-0-
04	1500 N	1431	-0-	-69	-0-	46 1	1385 2	N	-0-		-0-
05	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	50 1	1584 2	N	-0-		-0-
06	1530 N	1335	-0-	-195	-0-	43 1	1292 2	N	-0-		-0-
*07	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	51 1	1479 2	N	-0-		-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 60		RRCID -> 256156		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6280 - 7956						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	150	2	N	-0-			
03	155 N	102	-0-	-53	-0-	3	1	99	2	N	-0-			
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	6	1	177	2	N	-0-			
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	N	-0-			
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	N	-0-			
07	186 N	156	-0-	-30	-0-	5	1	151	2	N	-0-			
-----														
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 87		RRCID -> 262711		COMPL. DATE 10/26/2011		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 8008						
02	4676 X	3268	-0-	-1408	-0-	62	1	3056	2	N	136	133	1	113
						150	9							
03	4774 X	2238	-0-	-2536	-0-	60	1	2064	2	N	104	111	1	106
						114	9							
04	4620 X	2869	-0-	-1751	-0-	89	1	2666	2	N	104	102	1	108
						114	9							
05	4774 X	3342	-0-	-1432	-0-	99	1	3126	2	N	106	173	1	41
						117	9							
06	3780 X	3032	-0-	-748	-0-	94	1	2805	2	N	121	110	1	52
						133	9							
07	3627 X	2275	-0-	-1352	-0-	70	1	2027	2	N	162	119	1	95
						178	9							
-----														
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 81		RRCID -> 263069		COMPL. DATE 07/27/2012		TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6640 - 8248						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 82		RRCID -> 263252		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6670 - 8294						
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			-0-
03	164 X	164	-0-	-0-	-0-	5	1	159	2	N	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	3	2	1	1
						3	9							
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	1	2	1	-0-
						1	9							
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 86		RRCID -> 263253		COMPL. DATE 09/26/2011		TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5426 - 8048						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	122					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	122					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	122					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	122					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	122					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	122					N	-0-			-0-
-----														
OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 263255		COMPL. DATE 09/24/2011		TOTAL DEPTH 11780 PERF.10090 - 10288						
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	37	1	607	2	N	-0-			-0-
03	806 N	645	-0-	-161	-0-	37	1	608	2	N	-0-			-0-
04	750 N	580	-0-	-170	-0-	31	1	549	2	N	-0-			-0-
05	713 N	565	-0-	-148	-0-	33	1	532	2	N	-0-			-0-
06	630 N	500	-0-	-130	-0-	31	1	469	2	N	-0-			-0-
07	589 N	532	-0-	-57	-0-	32	1	500	2	N	-0-			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		90	RRCID ->	263280	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6710 -	6837
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		1064 N	954	-0-	-110	-0-	19 1	935 2	N	-0-			-0-
03		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	32 1	1108 2	N	-0-			-0-
04		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	45 1	1348 2	N	-0-			-0-
05		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	43 1	1358 2	N	-0-			-0-
06		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	44 1	1307 2	N	-0-			-0-
*07		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	44 1	1289 2	N	-0-			-0-
-----													
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		85	RRCID ->	263295	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	6570 -	8134
02		4256 X	3905	-0-	-351	-0-	73 1	3608 2	N	204	186 1		156
							224 9						
03		5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	145 1	4994 2	N	155	161 1		150
							171 9						
04		5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	161 1	4860 2	N	155	151 1		154
							171 9						
05		5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	165 1	5230 2	N	159	257 1		56
							175 9						
06		5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	164 1	4922 2	N	182	164 1		74
							200 9						
*07		5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	170 1	4947 2	N	243	179 1		138
							267 9						
-----													
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		66	RRCID ->	267244	COMPL. DATE	04/25/2012	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7086 -	7380
02		313 N	313	-0-	-0-	-0-	6 1	307 2	N	-0-			-0-
03		258 N	258	-0-	-0-	-0-	7 1	251 2	N	-0-			-0-
04		300 N	281	-0-	-19	-0-	9 1	272 2	N	-0-			-0-
05		341 N	151	-0-	-190	-0-	5 1	146 2	N	-0-			-0-
06		240 N	55	-0-	-185	-0-	2 1	53 2	N	-0-			-0-
*07		326 N	326	-0-	-0-	-0-	11 1	315 2	N	-0-			-0-
-----													
EVERETT BELL GAS UNIT II		WELL #:		6	RRCID ->	267330	COMPL. DATE	08/30/2012	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	8706 -	10032
02		2604 X	2513	-0-	-91	-0-	136 1	2215 2	N	147	141 1		73
							162 9						
03		2883 X	2790	-0-	-93	-0-	149 1	2481 2	N	145	114 1		104
							160 9						
04		2790 X	2642	-0-	-148	-0-	135 1	2362 2	N	132	140 1		96
							145 9						
05		2852 X	2487	-0-	-365	-0-	136 1	2205 2	N	133	141 1		88
							146 9						
06		2730 X	2653	-0-	-77	-0-	155 1	2360 2	N	125	174 1		39
							138 9						
*07		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	163 1	2516 2	N	107	96 1		50
							118 9						
-----													
EVERETT BELL GAS UNIT II		WELL #:		7	RRCID ->	268721	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	10179	PERF.	8132 -	10272
02		4676 X	2889	-0-	-1787	-0-	167 1	2722 2	N	-0-			-0-
03		5177 X	3438	-0-	-1739	-0-	195 1	3243 2	N	-0-			-0-
04		5010 X	3599	-0-	-1411	-0-	194 1	3405 2	N	-0-			-0-
05		5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	296 1	4797 2	N	-0-			-0-
06		3600 X	2268	-0-	-1332	-0-	139 1	2129 2	N	-0-			-0-
07		3720 X	2731	-0-	-989	-0-	166 1	2565 2	N	-0-			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)			//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
WEST TEMPLE W			WELL #: 61		RRCID -> 268747		COMPL. DATE 05/30/2013			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 8341		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	5208 X	4302	-0-	-906	-0-	81 1	3997 2	N	204	186 1	155	
						224 9						
03	6510 X	4083	-0-	-2427	-0-	110 1	3801 2	N	156	161 1	150	
						172 9						
04	6300 X	4486	-0-	-1814	-0-	139 1	4176 2	N	155	151 1	154	
						171 9						
05	6510 X	4745	-0-	-1765	-0-	140 1	4431 2	N	158	257 1	55	
						174 9						
06	5490 X	3515	-0-	-1975	-0-	108 1	3231 2	N	160	149 1	66	
						176 9						
*07	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	179 1	5219 2	N	162	130 1	98	
						178 9						

WEST TEMPLE W			WELL #: 63		RRCID -> 268845		COMPL. DATE 04/25/2012			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7076 - 8336		
02	728 N	81	-0-	-647	-0-	2 1	79 2	N	-0-		-0-	
03	744 N	39	-0-	-705	-0-	1 1	38 2	N	-0-		-0-	
04	360 N	37	-0-	-323	-0-	1 1	36 2	N	-0-		-0-	
05	93 N	21	-0-	-72	-0-	1 1	20 2	N	-0-		-0-	
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2		N	-0-		-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1			WELL #: 9		RRCID -> 269077		COMPL. DATE 02/17/2013			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7500 - 9595		
02	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	231 1	3776 2	N	147	136 1	68	
						162 9						
03	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	270 1	4482 2	N	145	113 1	100	
						160 9						
04	4950 X	4938	-0-	-12	-0-	258 1	4535 2	N	132	140 1	92	
						145 9						
05	5115 X	4481	-0-	-634	-0-	252 1	4084 2	N	132	140 1	84	
						145 9						
06	4950 X	3917	-0-	-1033	-0-	232 1	3547 2	N	125	174 1	35	
						138 9						
07	5115 X	4427	-0-	-688	-0-	258 1	3990 2	N	163	135 1	63	
						179 9						

CHESTNUT, F. E.			WELL #: 7		RRCID -> 269224		COMPL. DATE 09/20/2013			TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7526 - 9968		
02	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	83 1	4082 2	N	95	87 1	69	
						105 9						
03	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	137 1	4715 2	N	72	75 1	66	
						79 9						
04	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	156 1	4674 2	N	73	70 1	69	
						80 9						
05	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	150 1	4736 2	N	74	120 1	23	
						81 9						
06	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	154 1	4618 2	N	85	77 1	31	
						94 9						
*07	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	160 1	4662 2	N	114	84 1	61	
						125 9						



-----													
TABASCO (CONSOLIDATED)			//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
VOLTZ ET AL GAS UNIT 1			WELL #: 7		RRCID -> 269226		COMPL. DATE 02/05/2013			TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8186 - 9956			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
-----													
02	3724 X	3535	-0-	-189	-0-	195	1	3178	2	N	147	136 1	63
						162	9						
03	4092 X	3922	-0-	-170	-0-	214	1	3548	2	N	145	113 1	95
						160	9						
04	3960 X	3644	-0-	-316	-0-	189	1	3310	2	N	132	140 1	87
						145	9						
05	4092 X	3646	-0-	-446	-0-	203	1	3298	2	N	132	140 1	79
						145	9						
06	3840 X	3599	-0-	-241	-0-	213	1	3248	2	N	125	174 1	30
						138	9						
07	3937 X	3725	-0-	-212	-0-	219	1	3388	2	N	107	96 1	41
						118	9						
-----													
CHESTNUT, F. E.			WELL #: 9		RRCID -> 269505		COMPL. DATE 01/24/2013			TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7499 - 10154			
-----													
02	4172 X	3550	-0-	-622	-0-	69	1	3416	2	N	59		222
						65	9						
03	4619 X	4108	-0-	-511	-0-	112	1	3852	2	N	131	185 1	168
						144	9						
04	4350 X	3701	-0-	-649	-0-	115	1	3462	2	N	113		281
						124	9						
05	4495 X	4004	-0-	-491	-0-	119	1	3761	2	N	113	188 1	206
						124	9						
06	4320 X	4289	-0-	-31	-0-	137	1	4104	2	N	44		250
						48	9						
*07	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	149	1	4339	2	N	-0-		250
-----													
CHESTNUT, F. E.			WELL #: 8		RRCID -> 270121		COMPL. DATE 09/17/2013			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7845 - 9900			
-----													
02	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	42	1	2061	2	N	45		188
						50	9						
03	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	66	1	2280	2	N	47		235
						52	9						
04	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	64	1	1920	2	N	59	184 1	110
						65	9						
05	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	68	1	2170	2	N	31		141
						34	9						
06	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	71	1	2115	2	N	22		163
						24	9						
*07	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	74	1	2151	2	N	24		187
						26	9						
-----													
PAGE, ROY C GAS UNIT 1			WELL #: 11		RRCID -> 270578		COMPL. DATE 05/25/2013			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7410 - 9584			
-----													
02	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	194	1	3173	2	N	43	43 1	25
						47	9						
03	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	220	1	3645	2	N	42	34 1	33
						46	9						
04	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	177	1	3113	2	N	37	40 1	30
						41	9						
05	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	219	1	3548	2	N	40	41 1	29
						44	9						
06	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	225	1	3438	2	N	38	52 1	15
						42	9						
*07	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	234	1	3616	2	N	52	43 1	24
						57	9						

-----													
TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
AMYX BELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	270606	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	9658 -	9980
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	220 1	3590 2	N	147	137 1		62	
						162 9							
03	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	238 1	3951 2	N	145	113 1		94	
						160 9							
04	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	212 1	3718 2	N	132	140 1		86	
						145 9							
05	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	232 1	3762 2	N	133	141 1		78	
						146 9							
06	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	243 1	3708 2	N	118	167 1		29	
						130 9							
*07	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	253 1	3904 2	N	70	70 1		29	
						77 9							
-----													
BELL, EVERETT R. G.U.		WELL #:		4	RRCID ->	270809	COMPL. DATE	09/01/2013	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10294 -	10784
02	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	200 1	3275 2	N	30	29 1		18	
						33 9							
03	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	215 1	3570 2	N	26	21 1		23	
						29 9							
04	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	186 1	3269 2	N	32	30 1		25	
						35 9							
05	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	185 1	2991 2	N	31	32 1		24	
						34 9							
06	2940 X	2682	-0-	-258	-0-	163 1	2495 2	N	22	34 1		12	
						24 9							
07	3038 X	2647	-0-	-391	-0-	159 1	2458 2	N	27	24 1		15	
						30 9							
-----													
PAGE, ROY C GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	271571	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	7698 -	9566
02	1372 N	926	-0-	-446	-0-	51 1	827 2	N	44	49 1		24	
						48 9							
03	1550 N	1318	-0-	-232	-0-	72 1	1198 2	N	44	36 1		32	
						48 9							
04	1500 N	1227	-0-	-273	-0-	64 1	1119 2	N	40	43 1		29	
						44 9							
05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	75 1	1210 2	N	40	43 1		26	
						44 9							
06	1290 N	1087	-0-	-203	-0-	64 1	981 2	N	38	52 1		12	
						42 9							
07	1271 N	1235	-0-	-36	-0-	72 1	1106 2	N	52	43 1		21	
						57 9							
-----													
OLIVAREZ, M.L. ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	271608	COMPL. DATE	11/25/2013	TOTAL DEPTH	11029	PERF.	10950 -	10994
02	3192 X	2780	-0-	-412	-0-	156 1	2541 2	N	75			167	
						83 9							
03	3410 X	2865	-0-	-545	-0-	157 1	2603 2	N	95			262	
						105 9							
04	3210 X	2860	-0-	-350	-0-	151 1	2641 2	N	62	180 1		144	
						68 9							
05	3317 X	2707	-0-	-610	-0-	154 1	2487 2	N	60			204	
						66 9							
06	3120 X	2730	-0-	-390	-0-	166 1	2533 2	N	28			232	
						31 9							
07	3069 X	2489	-0-	-580	-0-	151 1	2336 2	N	2			234	
						2 9							

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WEST TEMPLE W		WELL #:		84	RRCID ->	280265	COMPL. DATE	02/26/2013	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 6720 - 6890		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TABASCO (S)				88103 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
COWRIE ENERGY LLC				183056									
BELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	106419	COMPL. DATE	06/08/1983	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7480 - 7493		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10 1	-0-	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2020 - WELL PLUGGED 11/13/2020													

TABASCO (X)				88103 825	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426									
CARD - HGWC & I DISTRICT 6		WELL #:		1	RRCID ->	128055	COMPL. DATE	06/22/1988	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8815 - 8868		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TABASCO, NORTH (R, FB-2)				88105 766	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426									
HOMEVILLE		WELL #:		1	RRCID ->	274917	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	8518	PERF. 8352 - 8358		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31	

TAFT (4000)				88119 528	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
CORRIENTE OPERATING COMPANY LLC				179819									
MAYO		WELL #:		91H	RRCID ->	269588	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	3925	PERF. 4248 - 4915		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TAFT (6150 FRIO)		88119 726		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
WALLIS ENERGY, INC.		893997										
WILLIAMS, JAMES P.		WELL #:	4	RRCID ->	120991	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6830 PERF. 4150 - 4170			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800)		88137 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750								
RESENDEZ		WELL #:	1	RRCID ->	210373	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	11332 PERF.10512 - 10782	
02	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3	N	-0-	30
03	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3	N	-0-	30
04	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3	N	-0-	30
05	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3	N	-0-	30
06	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3	N	-0-	30
07	1612 N	1451	-0-	-161	-0-	1450	3	1 9 N	1 1 8	30

LA DUQUESA		88137 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
		061750								
		WELL #:	1	RRCID ->	211541	COMPL. DATE	06/26/2005	TOTAL DEPTH	12300 PERF.10452 - 10464	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	92
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	92
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3	N	-0-	92
*07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-	92

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
GOMEZ		061750								
		WELL #:	2	RRCID ->	174955	COMPL. DATE	03/13/2000	TOTAL DEPTH	11000 PERF.10302 - 10544	
02	336 N	33	-0-	-303	-0-	7 1	25 2	Y	1	46
03	248 N	73	-0-	-175	-0-	1 9				46
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	61 1	12 2	Y	-0-	46
						160 1	359 2	Y	10	56
						11 9				
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	196 1	303 2	Y	5	61
						6 9				
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	227 1	307 2	Y	4	65
						4 9				
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT	65

GOMEZ		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
		061750								
		WELL #:	1	RRCID ->	175131	COMPL. DATE	10/13/1999	TOTAL DEPTH	10991 PERF.10458 - 10497	
02	448 N	33	-0-	-415	-0-	7 1	25 2	Y	1	28
						1 9				
03	558 N	44	-0-	-514	-0-	37 1	7 2	Y	-0-	28
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	148 1	332 2	Y	9	37
						10 9				
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	201 1	311 2	Y	5	42
						6 9				
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	262 1	355 2	Y	4	46
						4 9				
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT	46

OIL AND GAS DIVISION

TAL VEZ, EAST (WILCOX 8000) 88191 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB  
 L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259  
 MOOS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 237106 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2144 - 2154

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAQUACHIE CREEK (WILCOX 11,162) 88360 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023  
 J.M. CUELLAR NE WELL #: 1 RRCID -> 221232 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11872 - 11990

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TECOLOTE, WEST (2200) 88632 461 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS  
 LIVE OAK RESERVES, INC. 503944  
 GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 178225 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2370 - 2374

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 04/15/2011

TEMPAS (REKLAW 4030-A) 88746 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594  
 SINGER WELL #: 1 RRCID -> 098866 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 4034 - 4036

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11

TERESA (3110) 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
 WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925  
 SHEPHERD, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 077735 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 3212 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAKER, A. J. HRS WELL #: 7 RRCID -> 095076 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3053 - 3073

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TERESA (3110)		//CONT.//		88866 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
ZELAYA OIL AND GAS, LLC				950529							
MCDANIELS, S. T.		WELL #:		1	RRCID ->	014611	COMPL. DATE	09/03/1955	TOTAL DEPTH	3167	PERF. 3129 - 3141
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PRICE, C.W.		WELL #:		2	RRCID ->	074765	COMPL. DATE	12/29/1977	TOTAL DEPTH	3215	PERF. N/A
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PRICE, C.W.		WELL #:		1	RRCID ->	074853	COMPL. DATE	10/14/1977	TOTAL DEPTH	3210	PERF. N/A
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BAKER, HEIRS, A. J.		WELL #:		4	RRCID ->	076547	COMPL. DATE	04/11/1978	TOTAL DEPTH	3207	PERF. N/A
02	DLQ G-10	11	-0-	11	45	11 3		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	45			Y	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	45			Y	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	45			Y	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	45			Y	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	45			Y	NO RPT		-0-
-----											
BAKER, A.J. HEIRS		WELL #:		5	RRCID ->	087154	COMPL. DATE	04/07/1980	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 3090 - 3106
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BAKER, A.J. HEIRS		WELL #:		6	RRCID ->	087971	COMPL. DATE	06/03/1980	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 3098 - 3113
02	DLQ G-10	45	-0-	45	113	45 3		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	113			Y	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	113			Y	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	113			Y	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	113			Y	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	113			Y	NO RPT		-0-
-----											
BAKER, A. J. HRS		WELL #:		8	RRCID ->	095077	COMPL. DATE	08/01/1981	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 3109 - 3127
02	DLQ G-10	97	-0-	97	231	97 3		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	231			Y	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	231			Y	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	231			Y	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	231			Y	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	231			Y	NO RPT		-0-

TESORO		88949 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
AWP OPERATING COMPANY		038889								
MARCHBANKS		WELL #: 2		RRCID -> 270852		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4768 - 4775		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2021										

TEXAN GARDENS (L SAND)		89070 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
CNG G.U. IV		WELL #: 5		RRCID -> 142383		COMPL. DATE 09/08/1992		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8236 - 8292		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CNG G.U. IV		89070 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
		386310								
		WELL #: 6		RRCID -> 144367		COMPL. DATE 02/23/1993		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8128 - 8422		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TEXAN GARDENS (O SAND)		89070 340		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
CNG III		WELL #: 2		RRCID -> 181955		COMPL. DATE 03/04/2001		TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8423 - 8529		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TEXAN GARDENS (P SAND)		89070 345		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
CNG GAS UNIT IV		WELL #: 7T		RRCID -> 222989		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXAN GARDENS (R SAND)		89070 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
CNG IV		WELL #: 7T		RRCID -> 182138		COMPL. DATE 05/06/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 8953		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.)		89072 290		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
EDINBURG IMPR. ASSOC #1 G U		WELL #: 1		RRCID -> 101292		COMPL. DATE 05/26/1982		TOTAL DEPTH 15084		PERF.11269 - 11306				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
05	T. A.	18	-0-	18	18	2	1	16	2	N	-0-			62
06	T. A.	46	-0-	46	64	5	1	41	2	N	-0-			62
07	T. A.	27	-0-	27	91	3	1	24	2	N	-0-			62

BOREN GU		WELL #: 6		RRCID -> 164785		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 14240		PERF.11940 - 12898				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

R & R ROYALTY		WELL #: 4		RRCID -> 171165		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 14679		PERF.11350 - 13752				
02	672 N	667	-0-	-5	-0-	74	1	568	2	N	23	195	1	1 8 72
03	682 N	664	-0-	-18	-0-	25	9	64	1	N	11	10	1	73
04	720 N	606	-0-	-114	-0-	12	9	56	1	N	15	14	1	1 8 73
05	744 N	661	-0-	-83	-0-	17	9	59	1	N	13	13	1	73
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	14	9	66	1	N	13	10	1	1 8 75
*07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	14	9	69	1	N	18	20	1	1 8 72
						20	9							

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #: 3		RRCID -> 171721		COMPL. DATE 12/29/1998		TOTAL DEPTH 14150		PERF.11617 - 13877				
02	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	290	1	2113	2	N	42	172	1	74
03	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	46	9	269	1	N	41			115
04	2100 X	2030	-0-	-70	-0-	45	9	196	1	N	25			140
05	2697 X	2041	-0-	-656	-0-	28	9	191	1	N	3			143
06	2640 X	1870	-0-	-770	-0-	3	9	191	1	N	22			165
07	2728 X	2599	-0-	-129	-0-	24	9	253	1	N	7			172
						8	9							

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #: 6		RRCID -> 173956		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 14100		PERF.10946 - 13942				
02	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	341	1	2485	2	N	25			158
03	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	28	9	380	1	N	36			194
04	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	40	9	351	1	N	47	179	1	62
05	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	52	9	424	1	N	9			71
06	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	10	9	415	1	N	35			106
*07	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	39	9	435	1	N	18			124
						20	9							



-----															
TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178755 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 11400															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE				M					
02		8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	998	1	7260	2	N	109	22	1	4 8 152
							120	9							
03		9539 X	9539	-0-	-0-	-0-	944	1	8439	2	N	142	200	1	1 8 93
							156	9							
04		8734 X	8734	-0-	-0-	-0-	833	1	7692	2	N	190	206	1	3 8 74
							209	9							
05		8711 X	8711	-0-	-0-	-0-	813	1	7843	2	N	50	22	1	1 8 101
							55	9							
06		8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	861	1	7481	2	N	98	16	1	3 8 180
							108	9							
*07		9280 X	9280	-0-	-0-	-0-	892	1	8246	2	N	129	221	1	3 8 85
							142	9							
-----															
COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181587 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 11540															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 191851 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11708 - 11739															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 230362 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11498 - 14168															
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243547 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11150 - 11440															
02		2240 N	727	-0-	-1513	-0-	87	1	630	2	N	9	4	8	112
							10	9							
03		2635 N	1937	-0-	-698	-0-	191	1	1707	2	N	35	1	8	146
							39	9							
04		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	131	1	1214	2	N	10	3	8	153
							11	9							
05		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	196	1	1896	2	N	6	1	8	158
							7	9							
06		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	211	1	1831	2	N	5	3	8	160
							6	9							
*07		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	197	1	1826	2	N	2	3	8	159
							2	9							

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1)		89072 295		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
FLORES, R.		WELL #: 1		RRCID -> 168288		COMPL. DATE 05/09/1999		TOTAL DEPTH 15980		PERF.11350 - 12100		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	763 1	5829 2	N	123	205 1	4 8	143
						135 9						
03	8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	826 1	7618 2	N	253	201 1	1 8	194
						278 9						
04	8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	798 1	7553 2	N	249	206 1	3 8	234
						274 9						
05	9458 X	9458	-0-	-0-	-0-	839 1	8308 2	N	283	24 1	1 8	492
						311 9						
06	8559 X	8559	-0-	-0-	-0-	848 1	7538 2	N	157	187 1	3 8	459
						173 9						
*07	9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	911 1	8561 2	N	197	401 1	3 8	252
						217 9						

R & R ROYALTY		WELL #: 2		RRCID -> 169955		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 16350		PERF.11360 - 13830	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLORES, R.		WELL #: 2		RRCID -> 170287		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 15176		PERF.11280 - 12094		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	117	84 1	26 8	102
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	79	63 1	6 8	112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	97	83 1	19 8	107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	90	82 1	6 8	109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	92	61 1	20 8	120
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	118	122 1	20 8	96

R & R ROYALTY		WELL #: 1		RRCID -> 170599		COMPL. DATE 05/10/1998		TOTAL DEPTH 15968		PERF.12365 - 15444		
02	672 N	646	-0-	-26	-0-	74 1	565 2	N	6	6 1		312
						7 9						
03	744 N	558	-0-	-186	-0-	54 1	500 2	N	4	4 1		312
						4 9						
04	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	153 1	1444 2	N	7	6 1		313
						8 9						
05	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	219 1	2168 2	N	5	6 1		312
						6 9						
06	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	202 1	1797 2	N	6	5 1		313
						7 9						
*07	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	208 1	1960 2	N	53	9 1		357
						58 9						

R & R ROYALTY		WELL #: 3		RRCID -> 172375		COMPL. DATE 01/31/1999		TOTAL DEPTH 13180		PERF.11412 - 12640		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1		1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1		1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	1 1		2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	2 1		1

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1)		//CONT.//		89072 295	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
FLORES, R.		WELL #:		5	RRCID ->	172753	COMPL. DATE	04/03/1999	TOTAL DEPTH	14750	PERF.	10958 - 11200	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1736 N	1604	-0-	-132	-0-	184 1	1409 2	N		10			122
03	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	193 1	1784 2	N		37			159
04	1860 N	1708	-0-	-152	-0-	160 1	1515 2	N		30			189
05	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	189 1	1876 2	N		4			193
06	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	204 1	1816 2	N		8			201
*07	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	204 1	1915 2	N		-0-			201
-----													
FLORES, R.		WELL #:		4	RRCID ->	172768	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	11560 - 11646	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
-----													
R & R ROYALTY		WELL #:		5	RRCID ->	173000	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	12392 - 13166	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		53	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		53	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		53	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		53	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		53	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		53	
-----													
FLORES, R.		WELL #:		3	RRCID ->	173948	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	11709 - 11739	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		3	2 1	2	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		1	1 1	2	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		2	2 1	2	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		1	1 1	2	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		1	1 1	2	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		2	2 1	2	
-----													
EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU		WELL #:		8	RRCID ->	178757	COMPL. DATE	11/07/1999	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	11453 - 11692	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
-----													
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		5	RRCID ->	179255	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	11750 - 11929	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1)		//CONT.//		89072 295	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
EDINBURG IMPR. ASSOC. G.U.		WELL #:		4	RRCID ->	225849	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	14050	PERF.12075 - 12220
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T)				89072 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	163928	COMPL. DATE	07/21/1998	TOTAL DEPTH	14688	PERF.13062 - 13392
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		3	RRCID ->	164095	COMPL. DATE	07/04/1997	TOTAL DEPTH	14150	PERF.13217 - 13877
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		4	RRCID ->	165312	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	14050	PERF.12075 - 13620
02	1652 N	1173	-0-	-479	-0-	142	1	1031	2	N	-0- 135
03	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	163	1	1454	2	N	-0- 135
04	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	130	1	1200	2	N	-0- 135
05	1302 N	1200	-0-	-102	-0-	113	1	1087	2	N	-0- 135
06	1560 N	1067	-0-	-493	-0-	110	1	957	2	N	-0- 135
*07	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	171	1	1580	2	N	-0- 135

FLORES, R.		WELL #:		1	RRCID ->	168702	COMPL. DATE	03/04/1998	TOTAL DEPTH	15980	PERF.13046 - 13494
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FLORES, R.		WELL #:		5	RRCID ->	169940	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL DEPTH	14750	PERF.13221 - 13962
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T)		//CONT.//		89072 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
FLORES, R.		WELL #:		3	RRCID ->	170483	COMPL. DATE	06/08/1999	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13130 - 13537
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
R & R ROYALTY		WELL #:		1	RRCID ->	170635	COMPL. DATE	05/10/1998	TOTAL DEPTH	15968	PERF.13249 - 13754
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
FLORES, R.		WELL #:		4	RRCID ->	170861	COMPL. DATE	09/13/1998	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13530 - 14353
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
EDINBURGH IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		5	RRCID ->	170946	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	13850	PERF.11430 - 13615
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		6	RRCID ->	171557	COMPL. DATE	06/17/1999	TOTAL DEPTH	14100	PERF.13502 - 13942
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
R & R ROYALTY		WELL #:		6	RRCID ->	173349	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	16160	PERF.11588 - 14162
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
FLORES, R.		WELL #:		2	RRCID ->	173856	COMPL. DATE	06/03/1998	TOTAL DEPTH	15176	PERF.12959 - 13699
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 175275 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 13628

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

-----

FLORES, R. WELL #: 6 RRCID -> 233904 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13564 - 14250

02	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	220	1	1679	2	N	90	17	1	25	8	240
						99	9									
03	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	265	1	2441	2	N	149	198	1	6	8	185
						164	9									
04	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	232	1	2202	2	N	71	16	1	18	8	222
						78	9									
05	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	252	1	2493	2	N	39	17	1	6	8	238
						43	9									
06	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	255	1	2264	2	N	36	13	1	20	8	241
						40	9									
*07	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	271	1	2546	2	N	34	25	1	20	8	230
						37	9									

-----

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 242177 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 14016 PERF.13476 - 13513

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243548 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13232 - 13323

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

-----

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. U) 89072 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168286 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF. N/A

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

-----

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170633 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.15188 - 15444

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

TEXAN GARDENS, W. (9,000 SD)		89078 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
EIA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191087		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 15667 PERF. 8978 - 9341				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	59	1	458	2	N	-0-	77
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	24	1	189	2	N	-0-	77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	77
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	37	1	157	2	N	-0-	77
*07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	N	-0-	77

EIA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 194496		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9206 - 9654				
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	78	1	613	2	N	9	91
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	113	1	879	2	N	10	101
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	95	1	444	2	N	21	122
05	310 N	100	-0-	-210	-0-	23	9	68	1	N	19	134
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	110	1	466	2	N	40	174
*07	718 N	718	-0-	-0-	-0-	44	9	115	1	N	38	181 1 31
						42	9					

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
GARCIA, E.		WELL #: 1 C		RRCID -> 088170		COMPL. DATE 09/25/1979		TOTAL DEPTH 10021 PERF. 8765 - 8782			
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 2A		RRCID -> 118847		COMPL. DATE 08/09/1985		TOTAL DEPTH 8962 PERF. 8717 - 8789			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

AMYX UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 120343		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8679 - 8779			
02	1064 N	879	-0-	-185 B	-0-	879	2	Y	-0-		-0-
03	1054 N	1019	-0-	-35 B	-0-	1019	2	Y	-0-		-0-
04	1080 N	725	-0-	-355 B	-0-	725	2	Y	-0-		-0-
05	961 N	701	-0-	-260 B	-0-	701	2	Y	-0-		-0-
06	990 N	715	-0-	-275 B	-0-	715	2	Y	-0-		-0-
07	744 N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

HIDALGO - WILLACY		WELL #: 1 B		RRCID -> 121793		COMPL. DATE 07/18/1986		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9241 - 9347			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

-----

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587  
 HIDALGO - WILLACY WELL #: 6 B RRCID -> 123683 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8301 - 8394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2		Y	-0-			25
03	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2		Y	-0-			25
04	720 N	635	-0-	-85 B	-0-	635	2		Y	-0-			25
*05	899 N	662	-0-	-237 B	-0-	662	2		Y	-0-			25
06	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2		Y	-0-			25
07	651 N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-				Y	NO RPT			25

-----

HIDALGO-WILLACY WELL #: 8 B RRCID -> 123927 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9580 - 9693

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

-----

HIDALGO - WILLACY WELL #: 9 B RRCID -> 124261 COMPL. DATE 03/22/1987 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8063 - 8141

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

HIDALGO - WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 124604 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8003 - 8111

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

-----

HIDALGO - WILLACY WELL #: B 12 U RRCID -> 129817 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8069 - 8134

02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			63
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			63
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			63
05	14B2 EXT	212	-0-	212 B	212	212	2		Y	-0-			63
06	14B2 EXT	512	-0-	512 B	724	512	2		Y	-0-			63
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	724				Y	NO RPT			63

-----

HIDALGO-WILLACY WELL #: B 12 L RRCID -> 129819 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8509 - 8550

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

-----

HEARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134566 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10320 - 10420

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-



-----												
TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587												
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 1 RRCID -> 136530 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8490 - 8560												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
02		168 N	165	-0-	-3 B	-0-	165 2	Y	-0-			12
03		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2	Y	-0-			12
04		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2	Y	-0-			12
05		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2	Y	-0-			12
06		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2	Y	-0-			12
07		186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-		Y	NO RPT			12
-----												
HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 136872 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8432 - 8522												
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
HIDALGO-WILLACY WELL #: 6 RRCID -> 138427 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7948 - 7996												
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			96
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			96
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			96
*05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			96
06		T. A.	425	-0-	425 B	425	425 2	Y	-0-			96
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	425		Y	NO RPT			96
-----												
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 139097 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8702 - 8742												
02		547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 2	Y	-0-			16
03		620 N	586	-0-	-34 B	-0-	586 2	Y	-0-			16
04		600 N	573	-0-	-27 B	-0-	573 2	Y	-0-			16
05		625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 2	Y	-0-			16
06		570 N	513	-0-	-57 B	-0-	513 2	Y	-0-			16
07		589 N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-		Y	NO RPT			16
-----												
WILLACY, HIDALGO WELL #: 15B RRCID -> 145306 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8882 - 9158												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
HIDALGO WILLACY WELL #: 14B RRCID -> 154878 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8077 - 8285												
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
HIDALGO WILLACY WELL #: 17B RRCID -> 154939 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8062 - 8257												
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			56
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			56
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			56
05		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2	N	-0-			56
06	14B2	EXT	367	-0-	367 B	367	367 2	N	-0-			56
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	367		N	NO RPT			56

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587													
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. WELL #: 5 RRCID -> 162029 COMPL. DATE 01/15/1997										TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7409 - 7446	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		588 N	579	-0-	-9 B	-0-	579 2		N	-0-			44
03		651 N	635	-0-	-16 B	-0-	635 2		N	-0-			44
04		630 N	628	-0-	-2 B	-0-	628 2		N	-0-			44
05		715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715 2		N	-0-			44
06		642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642 2		N	-0-			44
07		651 N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-			N	NO RPT			44
-----													
SWANTNER WELL #: 1 RRCID -> 163103 COMPL. DATE 12/09/1996										TOTAL DEPTH	8176	PERF. 7506 - 7536	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			96
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			96
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			96
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			96
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			96
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			96
-----													
DOUGHERTY, M. P. WELL #: B 1 RRCID -> 163847 COMPL. DATE 06/20/1997										TOTAL DEPTH	6025	PERF. 5927 - 5937	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
SWANTNER WELL #: 2 RRCID -> 165168 COMPL. DATE 06/19/2005										TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7124 - 7162	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 3 RRCID -> 174158 COMPL. DATE 07/07/1999										TOTAL DEPTH	10016	PERF. 7230 - 7298	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 181498 COMPL. DATE 09/15/2000										TOTAL DEPTH	9310	PERF. 8223 - 8314	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HIDALGO-WILLACY WELL #: 7B RRCID -> 185276 COMPL. DATE 05/22/2003										TOTAL DEPTH	9105	PERF. 8048 - 8106	
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	108	-0-	108 B	108	108 2		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	446	-0-	446 B	554	446 2		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	554			Y	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587									
HIDALGO WILLACY		WELL #: 15B		RRCID -> 190899		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7826 - 8008			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		27
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		27
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		27
05	T. A.	138	-0-	138 B	138	138	2	Y	-0-		27
06	14B2 EXT	380	-0-	380 B	518	380	2	Y	-0-		27
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	518			Y	NO RPT		27
-----											
HIDALGO WILLACY		WELL #: 5B		RRCID -> 191634		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8500 - 8610			
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	112	-0-	112 B	112	112	2	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	450	-0-	450 B	562	450	2	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	562			Y	NO RPT		-0-
-----											
HIDLAGO - WILLACY		WELL #: 3A		RRCID -> 192340		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7785 - 7868			
02	504 N	471	-0-	-33 B	-0-	470	2	1 9 Y	1		196
03	527 N	508	-0-	-19 B	-0-	507	2	1 9 Y	1		197
04	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	475	2	51 9 Y	46		243
05	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	547	2	31 9 Y	28		271
06	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2	Y	-0-		271
07	558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-			Y	NO RPT		271
-----											
TEXAN GARDENS		WELL #: 1		RRCID -> 193802		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8428 - 8549			
02	1204 N	714	-0-	-490 B	-0-	714	2	N	-0-		147
03	1333 N	241	-0-	-1092 B	-0-	241	2	N	-0-		147
04	1873 N	1873	-0-	-0- B	-0-	1873	2	N	-0-		147
05	1409 N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409	2	N	-0-		147
06	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	2	N	-0-		147
07	1333 N	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-			N	NO RPT		147
-----											
GARCIA, E.		WELL #: 1		RRCID -> 194526		COMPL. DATE 03/18/2003		TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7270 - 7280			
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HEARD GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 194585		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8069 - 8334			
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	107	-0-	107 B	107	107	2	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	328	-0-	328 B	435	328	2	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	435			Y	NO RPT		-0-
-----											
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION		WELL #: 5		RRCID -> 194619		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7862 - 7934			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587												
HIDALGO-WILLACY		WELL #: 7		RRCID -> 214119		COMPL. DATE 03/27/2005		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8344 - 8370				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	549	-0-	549	B	549	549	2		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	549				Y	NO RPT			-0-
-----														
HIDALGO-WILLACY		WELL #: 5		RRCID -> 214154		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 7706 - 7732				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			19
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			19
-----														
HIDALGO-WILLACY		WELL #: 13B		RRCID -> 214703		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 10166		PERF. 8455 - 8494				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			20
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			20
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			20
05	14B2 EXT	439	-0-	439	B	439	439	2		Y	-0-			20
06	14B2 EXT	617	-0-	617	B	1056	617	2		Y	-0-			20
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	1056				Y	NO RPT			20
-----														
ZAMORA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 215852		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 9224		PERF. 7876 - 7920				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
HIDALGO-WILLACY		WELL #: 2		RRCID -> 216141		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8575 - 8688				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			42
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			42
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			42
*05	T. A.	127	-0-	127	B	127	127	2		Y	-0-			42
06	T. A.	328	-0-	328	B	455	328	2		Y	-0-			42
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	455				Y	NO RPT			42
-----														
ZAMORA "S" SAND GU		WELL #: 3		RRCID -> 218791		COMPL. DATE 03/19/2006		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 7900 - 8118				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
HIDALGO WILLACY		WELL #: 2B		RRCID -> 219531		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8042 - 8092				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			20
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			20
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			20
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			20

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587										
HIDALGO-WILLACY		WELL #: 1B		RRCID -> 220491		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7957 - 8004				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
HIDALGO WILLACY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 220504		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7942 - 7974				
02	T. A.		-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			21
03	T. A.		-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			21
04	T. A.		-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			21
*05	T. A.		-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			21
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			21
-----												
HIDALGO WILLACY		WELL #: 11B		RRCID -> 221193		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7474 - 7500				
02	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
HEARD GAS UNIT 2		WELL #: 7		RRCID -> 221477		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7676 - 7760				
02	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
SWANTNER		WELL #: 3		RRCID -> 221815		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7650 - 7670				
02	2331 N	2331	-0-	-0-	B	-0-	2331 2	Y	-0-			139
03	2480 N	2426	-0-	-54	B	-0-	2426 2	Y	-0-			139
04	2520 N	2446	-0-	-74	B	-0-	2446 2	Y	-0-			139
05	2670 N	2670	-0-	-0-	B	-0-	2670 2	Y	-0-			139
06	2340 N	2176	-0-	-164	B	-0-	2176 2	Y	-0-			139
07	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	B	-0-		Y	NO RPT			139
-----												
HEARD GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 221855		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7162 - 7208				
02	T. A.		-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
05	T. A.	303	-0-	303	B	303	303 2	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	430	-0-	430	B	733	430 2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	733		Y	NO RPT			-0-
-----												
HIDALGO-WILLACY		WELL #: 10B		RRCID -> 223977		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7422 - 7462				
02	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

-----															
TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587															
HIDALGO-WILLACY WELL #: 8B RRCID -> 224309 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8586 - 8586															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			81
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			81
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			81
05		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-			81
06	14B2	EXT	829	-0-	829 B	829	829	2			N	-0-			81
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	829					N	NO RPT			81
-----															
ZAMORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235222 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6810 - 6825															
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			16
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			16
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			16
-----															
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 250554 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8206 - 8420															
02		2653 X	2653	-0-	-0- B	-0-	2620	2	33	9	Y	30	169	1	35
03		2565 X	2565	-0-	-0- B	-0-	2525	2	40	9	Y	36			71
04		2880 X	2507	-0-	-373 B	-0-	2475	2	32	9	Y	29			100
05		2976 X	2454	-0-	-522 B	-0-	2444	2	10	9	Y	9			109
06		2880 X	1678	-0-	-1202 B	-0-	1665	2	13	9	Y	12			121
07		2945 X	NO RPT	-0-	-2945 B	-0-					Y	NO RPT			121
-----															
HIDALGO WILLACY WELL #: 4 RRCID -> 270569 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 7838 - 7847															
02		980 N	974	-0-	-6 B	-0-	974	2			Y	-0-			16
03		1085 N	1018	-0-	-67 B	-0-	1018	2			Y	-0-			16
04		1080 N	1044	-0-	-36 B	-0-	1044	2			Y	-0-			16
05		1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	2			Y	-0-			16
06		1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	2			Y	-0-			16
07		1085 N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					Y	NO RPT			16
-----															
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 270570 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8209 - 8239															
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	96	-0-	96 B	96	96	2			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	311	-0-	311 B	407	311	2			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	407					Y	NO RPT			-0-
-----															
HIDALGO WILLACY WELL #: 3B RRCID -> 270582 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7765 - 7835															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			17
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			17

-----												
TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748												
ARCO DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 185964 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8732 - 8873												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	151 1	662 2	Y	26			200
03	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	205 1	775 2	Y	13	86 1		127
04	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	185 1	759 2	Y	16			143
05	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	216 1	850 2	Y	16			159
06	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	220 1	902 2	Y	18			177
*07	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	218 1	711 2	Y	13			190
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
CNG GAS UNIT IV WELL #: 3 L RRCID -> 125460 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9542 - 9664												
02	6034 X	6034	-0-	-0- B	-0-	596 1	5438 2	Y	-0-			-0-
03	6520 X	6520	-0-	-0- B	-0-	717 1	5803 2	Y	-0-			-0-
04	5448 X	5448	-0-	-0- B	-0-	589 1	4859 2	Y	-0-			-0-
05	5426 X	5426	-0-	-0- B	-0-	636 1	4790 2	Y	-0-			-0-
06	5220 X	4907	-0-	-313 B	-0-	586 1	4321 2	Y	-0-			-0-
07	5394 X	5190	-0-	-204 B	-0-	649 1	4541 2	Y	-0-			-0-
-----												
CNG GAS UNIT IV WELL #: 4 RRCID -> 131990 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10080 - 10225												
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	27	42 1		47
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	37	48 1		36
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	18			54
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	54 1		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
CNG G.U. VI WELL #: 4 RRCID -> 144233 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 8366 - 8410												
02	3276 X	2929	-0-	-347 B	-0-	289 1	2640 2	Y	-0-			-0-
03	3627 X	3250	-0-	-377 B	-0-	358 1	2892 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1972	-0-	1972 B	1972	213 1	1759 2	Y	-0-			-0-
05	1972 X	-0-	-0-	-1972 B	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	3255 X	-0-	-0-	-3255 B	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
CNG III WELL #: 1 RRCID -> 144801 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8298 - 8575												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
CNG GU III WELL #: 2 RRCID -> 148845 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8017 - 8208												
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

-----																	
TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
CNG GAS UNIT VI WELL #: 3 RRCID -> 173970 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8038 - 8076																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
-----																	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																	
CNG GAS UNIT VI WELL #: 5 RRCID -> 173972 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6594 - 6604																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
-----																	
CNG GU IV WELL #: 3U RRCID -> 175151 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8028 - 8077																	
02	1338	N	1338	-0-	-0-	B	-0-	132	1	1200	2	Y	5	8	1		8
03	1479	N	1479	-0-	-0-	B	-0-	162	1	1313	2	Y	4	7	1		5
04	1290	N	1104	-0-	-186	B	-0-	119	1	982	2	Y	3				8
05	1395	N	952	-0-	-443	B	-0-	111	1	838	2	Y	3	6	1		5
06	1350	N	396	-0-	-954	B	-0-	47	1	347	2	Y	2				7
07	1147	N	253	-0-	-894	B	-0-	31	1	220	2	Y	2				9
-----																	
CNG GU IV WELL #: 8 RRCID -> 186064 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 0 - 10330																	
02	1506	N	1506	-0-	-0-	B	-0-	146	1	1335	2	Y	23	41	1		44
03	1643	N	1639	-0-	-4	B	-0-	178	1	1440	2	Y	19	36	1		27
04	1650	N	1584	-0-	-66	B	-0-	170	1	1400	2	Y	13				40
05	1674	N	1625	-0-	-49	B	-0-	189	1	1421	2	Y	14	28	1		26
06	1590	N	1539	-0-	-51	B	-0-	182	1	1345	2	Y	11				37
07	1643	N	1581	-0-	-62	B	-0-	196	1	1368	2	Y	15				52
-----																	
CNG GAS UNIT IV WELL #: 9 RRCID -> 218561 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10562 - 10670																	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-



-----													
TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
CNG GAS UNIT VI WELL #: 1 RRCID -> 220756 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8234													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
02	1005 N	1005	-0-	-0-	B	-0-	99 1	906 2	Y	-0-	14 1		-0-
03	1112 N	1112	-0-	-0-	B	-0-	122 1	983 2	Y	6	3 1		3
							7 9						
04	1050 N	1004	-0-	-46	B	-0-	108 1	890 2	Y	5			8
							6 9						
05	1116 N	755	-0-	-361	B	-0-	88 1	661 2	Y	5	7 1		6
							6 9						
06	1080 N	561	-0-	-519	B	-0-	67 1	491 2	Y	3			9
							3 9						
07	1023 N	1015	-0-	-8	B	-0-	126 1	885 2	Y	4			13
							4 9						
-----													
CNG GAS UNIT IV WELL #: 2 RRCID -> 220757 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8162 - 8335													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
CNG GAS UNIT IV WELL #: 5 RRCID -> 220758 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7554 - 7668													
02	1557 N	1557	-0-	-0-	B	-0-	153 1	1396 2	Y	7	13 1		17
							8 9						
03	2294 N	1874	-0-	-420	B	-0-	205 1	1657 2	Y	11	15 1		13
							12 9						
04	1739 N	1739	-0-	-0-	B	-0-	187 1	1543 2	Y	8			21
							9 9						
05	1550 N	1096	-0-	-454	B	-0-	127 1	957 2	Y	11	15 1		17
							12 9						
06	1500 N	443	-0-	-1057	B	-0-	52 1	382 2	Y	8			25
							9 9						
07	1550 N	199	-0-	-1351	B	-0-	25 1	174 2	Y	-0-			25
-----													
CNG GAS UNIT IV WELL #: 7T RRCID -> 220873 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520													
02	3276 X	2778	-0-	-498	B	-0-	272 1	2484 2	Y	20	38 1		41
							22 9						
03	3627 X	2856	-0-	-771	B	-0-	311 1	2512 2	Y	30	41 1		30
							33 9						
04	3600 X	3308	-0-	-292	B	-0-	355 1	2929 2	Y	22			52
							24 9						
05	4013 X	4013	-0-	-0-	B	-0-	467 1	3515 2	Y	28	42 1		38
							31 9						
06	3600 X	3503	-0-	-97	B	-0-	417 1	3075 2	Y	10			48
							11 9						
07	3410 X	3072	-0-	-338	B	-0-	383 1	2680 2	Y	8			56
							9 9						
-----													
CNG VI WELL #: 2 RRCID -> 227021 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 8294 - 8344													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228434 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8990 - 9648

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		112 N	98	-0-	-14 B	-0-		10 1	88 2	N		-0-						-0-
03		124 N	95	-0-	-29 B	-0-		10 1	85 2	N		-0-						-0-
04		120 N	88	-0-	-32 B	-0-		9 1	79 2	N		-0-						-0-
05		124 N	51	-0-	-73 B	-0-		6 1	45 2	N		-0-						-0-
06		90 N	45	-0-	-45 B	-0-		5 1	40 2	N		-0-						-0-
07		93 N	90	-0-	-3 B	-0-		11 1	79 2	N		-0-						-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228435 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9258 - 9499

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

CNG GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 230174 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8834 - 8950

02	2996 X	2834	-0-	-162 B	-0-	279	1	2543 2	N	11	18	1						19
03	3317 X	3098	-0-	-219 B	-0-	339	1	2742 2	N	15	20	1						14
04	3210 X	2903	-0-	-307 B	-0-	312	1	2580 2	N	10								24
05	3162 X	3001	-0-	-161 B	-0-	350	1	2639 2	N	11	19	1						16
06	3030 X	2664	-0-	-366 B	-0-	317	1	2337 2	N	9								25
07	3131 X	2957	-0-	-174 B	-0-	368	1	2575 2	N	13								38

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231780 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9737

02	1960 N	1792	-0-	-168 B	-0-	176	1	1607 2	N	8	13	1						15
03	2170 N	1855	-0-	-315 B	-0-	203	1	1640 2	N	11	14	1						12
04	2100 N	2079	-0-	-21 B	-0-	224	1	1846 2	N	8								20
05	2018 N	2018	-0-	-0- B	-0-	236	1	1773 2	N	8	14	1						14
06	1915 N	1915	-0-	-0- B	-0-	228	1	1679 2	N	7								21
07	2139 N	1736	-0-	-403 B	-0-	216	1	1511 2	N	8								29

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231787 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9078

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

-----															
TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
CNG GAS UNIT VI WELL #: 6 RRCID -> 246979 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6977 - 9624															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

-----															
MERIT ENERGY COMPANY 561136															
EIA "C" WELL #: 1 RRCID -> 227798 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9747 - 13795															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

-----															
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC G.U. WELL #: 9 RRCID -> 273892 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 14016 PERF. 9830 - 10032															
02	784 N	693	-0-	-91 B	-9390	80	1	584	2	N	26	20	1	4 8	71
						29	9								
03	744 N	747	-0-	3 B	-9387	73	1	654	2	N	18	15	1	1 8	73
						20	9								
04	750 N	728	-0-	-22 B	-9387	69	1	635	2	N	22	20	1	3 8	72
						24	9								
05	775 N	766	-0-	-9 B	-9387	70	1	674	2	N	20	19	1	1 8	72
						22	9								
06	720 N	728	-0-	8 B	-9379	73	1	633	2	N	20	14	1	3 8	75
						22	9								
07	744 N	791	-0-	47 B	-9332	74	1	687	2	N	27	29	1	3 8	70
						30	9								

-----															
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 274222 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 10148 - 10224															
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-4778					N	60	26	1	30 8	64
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-4778					N	33	19	1	7 8	71
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-4778					N	41	26	1	22 8	64
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-4778					N	37	25	1	8 8	68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4778					N	46	19	1	23 8	72
07	14B2 EXT	52	-0-	52 B	-4726	1	2	51	9	N	46	37	1	23 8	58

-----															
EIA 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275969 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7360 - 8190															
02	0 N	71	-0-	71 B	-20167	8	1	63	2	N	-0-				193
03	0 N	44	-0-	44 B	-20123	5	1	38	2	N	1				194
						1	9								
04	0 N	62	-0-	62 B	-20061	11	1	50	2	N	1	1	8		194
						1	9								
05	93 N	11	-0-	-82 B	-20061	8	1	2	2	N	1	1	8		194
						1	9								
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-20061					N	1	1	8		194
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-20061					N	-0-	1	8		193

-----														
TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
SMITH PRODUCTION INC. 789662														
CNG V WELL #: 1 RRCID -> 132325 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8645 - 8665														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
CNG I WELL #: 2 RRCID -> 152619 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5168 - 5188														
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CNG I WELL #: 1 RRCID -> 160792 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 12468 PERF. 7080 - 7164														
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
DONALD E WILSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169527 COMPL. DATE 12/00/2004 TOTAL DEPTH 17773 PERF.15496 - 15662														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
MCALLEN, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 177953 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 17495 PERF.15962 - 16026														
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	174	1	1025	2	Y	29	124 1	54
							32	9						
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	231	1	1266	2	Y	19		73
							21	9						
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	206	1	1089	2	Y	21		94
							23	9						
05	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	234	1	940	2	Y	24		118
							26	9						
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	223	1	1044	2	Y	22		140
							24	9						
*07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	201	1	1181	2	Y	11	127 1	24
							12	9						
-----														
THOMPSON, BETSY WILSON WELL #: 1 RRCID -> 179866 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 17112 PERF.16232 - 16462														
02	2520	X	98	-0-	-2422	-0-	14	1	84	2	Y	-0-		-0-
03	1116	X	161	-0-	-955	-0-	25	1	136	2	Y	-0-		-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	14	1	72	2	Y	-0-		-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	63	1	251	2	Y	-0-		-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	60	1	280	2	Y	-0-		-0-
*07	93	N	32	-0-	-61	-0-	5	1	27	2	Y	-0-		-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189211 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 15800	PERF.15098 - 15262			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		84 X	39	-0-	-45	-0-	6	1	33	2	Y	-0-	43	1		9	
03		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				9	
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	2	Y	-0-				9	
05		51 N	51	-0-	-0-	-0-	10	1	41	2	Y	-0-				9	
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	2	Y	-0-				9	
*07		49 N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	2	Y	-0-	8	1		1	
-----																	
BETSY WILSON THOMPSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194507 COMPL. DATE 12/08/2002													TOTAL DEPTH 16800	PERF.14039 - 15940			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
MCALLEN, ROBERT A. WELL #: 2 RRCID -> 203580 COMPL. DATE 12/31/2003													TOTAL DEPTH 17500	PERF.16406 - 17106			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
MCALLEN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 232947 COMPL. DATE 10/03/2007													TOTAL DEPTH 16829	PERF.14096 - 14200			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
MCALLEN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 238084 COMPL. DATE 09/05/2008													TOTAL DEPTH 16900	PERF.15140 - 16418			
02	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	949	1	5593	2	Y	-0-				-0-	
03	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	1040	1	5706	2	Y	5				5	
04	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	993	1	5253	2	Y	12				17	
05	6851	X	6469	-0-	-382	-0-	1285	1	5167	2	Y	15				32	
06	6630	X	6600	-0-	-30	-0-	1159	1	5427	2	Y	13				45	
*07	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	1578	1	9299	2	Y	7	41	1		11	

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249675 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15014 - 15682														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1176 N	1109	-0-	-67	-0-	161 1	946 2		Y	2	8 1		3
							2 9							
03		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	182 1	1000 2		Y	1			4
							1 9							
04		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	179 1	948 2		Y	-0-			4
05		1178 N	1114	-0-	-64	-0-	222 1	892 2		Y	-0-			4
06		1140 N	1007	-0-	-133	-0-	177 1	830 2		Y	-0-			4
*07		1178 N	1043	-0-	-135	-0-	151 1	892 2		Y	-0-	4 1		-0-

THOMAS DIX (4860) 89461 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO														
BLUE WING ENERGY, INC. 076791														
DIX WELL #: 1 RRCID -> 165595 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4992 - 5004														
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMAS LOCKHART (2600) 89481 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL														
MOFFETT, LILLIAN PARR, EST OF 573629														
ARCHER PARR TRUST WELL #: 1 RRCID -> 103192 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 2606 - 2614														
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10

THOMAS LOCKHART (3200) 89481 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL														
SUN EXPLORATION, INC. 829289														
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 5 RRCID -> 132685 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3238 - 3248														
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMAS LOCKHART (3400) 89481 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL														
SUN EXPLORATION, INC. 829289														
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 1 RRCID -> 088285 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3372 - 3377														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMAS LOCKHART (PETTUS 4750)		89481 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
SUN EXPLORATION, INC.		829289										
ROGERS, HERMINIA G.		WELL #: 2		RRCID -> 101684		COMPL. DATE 07/13/1989		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 2200 - 2330		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
								CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500)		89546 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
HOLBEIN-MAJOR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 014625		COMPL. DATE 02/04/1961		TOTAL DEPTH 9882		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
								CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

MCLEAN, MARRS, TRUST -A-		WELL #: 2		RRCID -> 014629		COMPL. DATE 09/18/1960		TOTAL DEPTH 9582		PERF. N/A		
02	9912 X	2259	-0-	-7653	-0-	154	1	2104	3	Y	1	19 1 6
						1	9					
03	10974 X	10010	-0-	-964	-0-	675	1	9334	3	Y	1	7
						1	9					
04	9540 X	9228	-0-	-312	-0-	753	1	8471	3	Y	4	11
						4	9					
05	9858 X	9291	-0-	-567	-0-	641	1	8648	3	Y	2	13
						2	9					
06	10764 X	10764	-0-	-0-	-0-	743	1	10019	3	Y	2	15
						2	9					
*07	10760 X	10760	-0-	-0-	-0-	748	1	10012	3	Y	-0-	15

MCLEAN, MARRS		WELL #: 3		RRCID -> 014630		COMPL. DATE 01/25/1960		TOTAL DEPTH 10110		PERF. N/A		
02	11816 X	8697	-0-	-3119	-0-	598	1	8097	3	Y	2	19 1 8
						2	9					
03	13051 X	11304	-0-	-1747	-0-	767	1	10535	3	Y	2	10
						2	9					
04	12630 X	11380	-0-	-1250	-0-	1008	1	10368	3	Y	4	14
						4	9					
05	11377 X	10918	-0-	-459	-0-	755	1	10161	3	Y	2	16
						2	9					
06	11321 X	11321	-0-	-0-	-0-	785	1	10533	3	Y	3	19
						3	9					
07	11749 X	8051	-0-	-3698	-0-	558	1	7491	3	Y	2	21
						2	9					

MCLEAN, MARRS		WELL #: 4		RRCID -> 014631		COMPL. DATE 08/03/1960		TOTAL DEPTH 9600		PERF. N/A		
02	1288 X	1149	-0-	-139	-0-	80	1	1069	3	Y	-0-	2 1 1
03	1395 X	1233	-0-	-162	-0-	84	1	1149	3	Y	-0-	1
04	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	133	1	1368	3	Y	1	2
						1	9					
05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	96	1	1293	3	Y	-0-	2
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	96	1	1290	3	Y	-0-	2
07	1550 N	1383	-0-	-167	-0-	96	1	1286	3	Y	1	3
						1	9					

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG															
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313															
TREVINO, ADOLFO WELL #: 4 RRCID -> 014637 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9770 - 7800															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
O	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE			
							CODE	CODE			CODE				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
-----															
HOLBEIN, R. , UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 014643 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 9470 PERF. N/A															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----															
HOLBEIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122983 COMPL. DATE 12/24/1986 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9516 - 9650															
02	13664 X	12944	-0-	-720	-0-	-0-	895	1	12047	3	Y	2	26	1	10
03	15463 X	15463	-0-	-0-	-0-	-0-	1051	1	14409	3	Y	3			13
04	16013 X	16013	-0-	-0-	-0-	-0-	1423	1	14583	3	Y	6			19
05	15892 X	15892	-0-	-0-	-0-	-0-	1101	1	14787	3	Y	4			23
06	15681 X	15681	-0-	-0-	-0-	-0-	1088	1	14590	3	Y	3			26
07	16554 X	15678	-0-	-876	-0-	-0-	1094	1	14580	3	Y	4			30
-----															
HOLBEIN-MAJORS G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175386 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9507 - 9585															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
-----															
HOLBEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 243315 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 13885 PERF. N/A															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----															
MCLEAN HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 289692 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 13266 PERF.10768 - 10808															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			



-----												
THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313												
MARRS MCLEAN TRUST A WELL #: 8 RRCID -> 290631 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10080 - 10110												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
OAKWOOD ENERGY, INC. 617356												
BRUNI G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 123687 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9590 - 9640												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
PONTIAC OIL, INC. 670449												
TREVINO, ADOLFO WELL #: 5 RRCID -> 014638 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9828 PERF. N/A												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
THOMPSONVILLE, NE. (W-19) 89546 412 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
DE LA TORRE OIL & GAS, INC 211299												
OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 176503 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14969												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 181484 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 15047												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

THOMPSONVILLE, NE. (9800)		89546 445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
BRUNI ESTATE -D-		WELL #: 2		RRCID -> 053721		COMPL. DATE 09/10/1972			TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
02	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	390	1	5148	3	Y	2	10	1	4
03	6076 X	6053	-0-	-23	-0-	411	1	5641	3	Y	1			5
04	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	550	1	5611	3	Y	2			7
05	6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	453	1	6082	3	Y	2			9
06	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	445	1	5960	3	Y	1			10
07	6355 X	6078	-0-	-277	-0-	424	1	5652	3	Y	2			12

BRUNI ESTATE GAS UNIT NO 1		WELL #: 2		RRCID -> 071796		COMPL. DATE 03/31/1977			TOTAL DEPTH 10418 PERF. N/A					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (10640)		89546 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG					
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
MCLEAN, MARRS, -C-		WELL #: 1X		RRCID -> 039291		COMPL. DATE 04/15/1966			TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A-		WELL #: 6		RRCID -> 191795		COMPL. DATE 01/15/2003			TOTAL DEPTH 12775 PERF.10751 - 12611					
02	1428 N	1301	-0-	-127	-0-	91	1	1210	3	Y	-0-	2	1	1
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	101	1	1387	3	Y	-0-			1
04	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	140	1	1494	3	Y	1			2
05	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	108	1	1453	3	Y	-0-			2
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	105	1	1407	3	Y	1			3
07	1705 N	1510	-0-	-195	-0-	105	1	1405	3	Y	-0-			3

MCLEAN, MARRS		WELL #: 11		RRCID -> 247003		COMPL. DATE 05/15/2008			TOTAL DEPTH 12750 PERF.10688 - 10700					
02	1148 N	878	-0-	-270	-0-	61	1	816	3	Y	1	2	1	1
03	1178 N	1032	-0-	-146	-0-	70	1	962	3	Y	-0-			1
04	1260 N	1257	-0-	-3	-0-	111	1	1146	3	Y	-0-			1
05	1426 N	1427	-0-	1	-0-	99	1	1327	3	Y	1			2
06	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	100	1	1334	3	Y	-0-			2
*07	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	93	1	1238	3	Y	-0-			2

THOMPSONVILLE, NE. (11,300)			89546 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313										
MCLEAN HEIRS			WELL #:	1	RRCID ->	166269	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11277 - 11311		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MCLEAN HEIRS			WELL #:	7	RRCID ->	189381	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11085 - 13515		
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	31	1	405	3	Y	-0-	1 1	-0-
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	77	1	1053	3	Y	-0-		-0-
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	71	1	679	3	Y	1		1
						1	9						
05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	60	1	798	3	Y	-0-		1
						5	4						
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	100	1	1354	3	Y	1		2
						1	9						
*07	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	160	1	2137	3	Y	-0-		2
-----													
FROST MCLEAN			WELL #:	1	RRCID ->	242188	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	14680	PERF.11166 - 11186		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MARRS MCLEAN TRUST C			WELL #:	20	RRCID ->	245778	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	14200	PERF.11118 - 11208		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	4230	-0-	4230	4230	376	1	3853	3	Y	1		1
						1	9						
05	14B2 EXT	3151	-0-	3151	7381	219	1	2932	3	Y	-0-		1
06	14B2 EXT	559	-0-	559	7940	38	1	521	3	Y	-0-		1
07	14B2 EXT	1535	-0-	1535	9475	106	1	1428	3	Y	1		2
						1	9						
-----													
THOMPSONVILLE, NE. (12500)			89546 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313										
MCLEAN, MARRS, -C-			WELL #:	2	RRCID ->	043704	COMPL. DATE	11/16/1966	TOTAL DEPTH	16026	PERF.12366 - 12386		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----														
THOMPSONVILLE, NE. (12500)			//CONT.// 89546 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.// 169313											
MARRS MCLEAN TRUST -C-			WELL #: 16		RRCID -> 155807			COMPL. DATE 06/24/1995			TOTAL DEPTH 14000 PERF.12382 - 12390			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
02		17532 X	17532	-0-	-0-	-0-	1234	1	16295	3	Y	3	26 1	11
							3	9						
03		19144 X	19144	-0-	-0-	-0-	1300	1	17840	3	Y	4		15
							4	9						
04		19241 X	19241	-0-	-0-	-0-	1724	1	17509	3	Y	7		22
							8	9						
05		19406 X	19213	-0-	-193	-0-	1332	1	17875	3	Y	5		27
							6	9						
06		19312 X	19312	-0-	-0-	-0-	1341	1	17967	3	Y	4		31
							4	9						
07		19871 X	19217	-0-	-654	-0-	1341	1	17872	3	Y	4		35
							4	9						
-----														
MARRS MCLEAN TRUST -A-			WELL #: 4		RRCID -> 171363			COMPL. DATE 09/30/1998			TOTAL DEPTH 14350 PERF.12914 - 12927			
02		10052 X	9115	-0-	-937	-0-	634	1	8479	3	Y	2	18 1	7
							2	9						
03		11129 X	10482	-0-	-647	-0-	712	1	9768	3	Y	2		9
							2	9						
04		10590 X	9948	-0-	-642	-0-	884	1	9060	3	Y	4		13
							4	9						
05		10943 X	9740	-0-	-1203	-0-	675	1	9063	3	Y	2		15
							2	9						
06		10590 X	9594	-0-	-996	-0-	664	1	8928	3	Y	2		17
							2	9						
07		10478 X	10034	-0-	-444	-0-	701	1	9331	3	Y	2		19
							2	9						
-----														
HOLBEIN HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 172485			COMPL. DATE 03/18/1999			TOTAL DEPTH 13500 PERF.13058 - 13091			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
MARRS MCLEAN TRUST -A			WELL #: 5		RRCID -> 175454			COMPL. DATE 01/01/2000			TOTAL DEPTH 13065 PERF.12850 - 12890			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
MARRS MCLEAN TRUST			WELL #: 16		RRCID -> 176678			COMPL. DATE 04/14/2000			TOTAL DEPTH 13500 PERF.13046 - 13064			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

-----  
 THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG  
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313  
 HOLBEIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176745 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13198 - 13222  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2296 X	2163	-0-	-133	-0-	151	1	2011	3	Y	1	4	1			2
03	2449 X	2121	-0-	-328	-0-	144	1	1977	3	Y	-0-					2
04	2670 X	2484	-0-	-186	-0-	220	1	2263	3	Y	1					3
05	2759 X	2455	-0-	-304	-0-	170	1	2284	3	Y	1					4
06	2670 X	2448	-0-	-222	-0-	170	1	2278	3	Y	-0-					4
07	2573 X	2415	-0-	-158	-0-	168	1	2246	3	Y	1					5

-----  
 MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 17 RRCID -> 178020 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12990 - 13010  
 -----

02	2996 X	2132	-0-	-864	-0-	147	1	1984	3	Y	1	5	1			2
03	2914 X	2313	-0-	-601	-0-	157	1	2156	3	Y	-0-					2
04	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	373	1	3880	3	Y	2					4
05	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	291	1	3909	3	Y	1					5
06	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	297	1	3975	3	Y	1					6
07	4402 X	4023	-0-	-379	-0-	281	1	3741	3	Y	1					7

-----  
 HOLBEIN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 180049 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 15474 PERF.13380 - 13400  
 -----

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
 MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 18 RRCID -> 181431 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12950 - 12970  
 -----

02	2128 X	1574	-0-	-554	-0-	108	1	1466	3	Y	-0-	2	1			1
03	2263 X	1645	-0-	-618	-0-	110	1	1535	3	Y	-0-					1
04	2190 X	1198	-0-	-992	-0-	101	1	1090	3	Y	1					2
05	2108 X	1483	-0-	-625	-0-	103	1	1380	3	Y	-0-					2
06	2040 X	1578	-0-	-462	-0-	110	1	1467	3	Y	1					3
07	1736 X	1392	-0-	-344	-0-	97	1	1295	3	Y	-0-					3

-----  
 MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 181993 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12597 - 12611  
 -----

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

-----													
THOMPSONVILLE, NE. (12500)			//CONT.// 89546 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM HOGG		
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.// 169313										
MCLEAN, MARRS TRUST			WELL #: 20		RRCID -> 182753			COMPL. DATE 05/18/2001			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12523 - 12538		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02		7420 X	4477	-0-	-2943	-0-	303 1	4173 3	Y	1	11 1	4	
03		8215 X	7301	-0-	-914	-0-	491 1	6809 3	Y	1		5	
04		8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	718 1	7421 3	Y	2		7	
05		7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	547 1	7372 3	Y	2		9	
06		7200 X	6635	-0-	-565	-0-	461 1	6173 3	Y	1		10	
07		8401 X	7559	-0-	-842	-0-	524 1	7034 3	Y	1		11	
-----													
MARRS MCLEAN TRUST			WELL #: 21		RRCID -> 184921			COMPL. DATE 09/19/2001			TOTAL DEPTH 13250 PERF.12892 - 12908		
02		9380 X	6978	-0-	-2402	-0-	488 1	6489 3	Y	1	11 1	5	
03		10385 X	7881	-0-	-2504	-0-	533 1	7347 3	Y	1		6	
04		10050 X	4900	-0-	-5150	-0-	466 1	4432 3	Y	2		8	
05		9672 X	9500	-0-	-172	-0-	658 1	8839 3	Y	3		11	
06		7620 X	6659	-0-	-961	-0-	464 1	6194 3	Y	1		12	
07		7874 X	5729	-0-	-2145	-0-	400 1	5327 3	Y	2		14	
-----													
MARRS MCLEAN TRUST			WELL #: 22		RRCID -> 195634			COMPL. DATE 06/18/2003			TOTAL DEPTH 13500 PERF.13124 - 13136		
02		3360 X	2822	-0-	-538	-0-	192 1	2629 3	Y	1	5 1	2	
03		3720 X	3708	-0-	-12	-0-	252 1	3455 3	Y	1		3	
04		3060 X	2758	-0-	-302	-0-	240 1	2466 3	Y	1		4	
05		3131 X	2890	-0-	-241	-0-	200 1	2682 3	Y	1		5	
06		3600 X	3344	-0-	-256	-0-	232 1	3112 3	Y	-0-		5	
07		3720 X	3214	-0-	-506	-0-	224 1	2989 3	Y	1		6	
-----													
STROMAN-ARMSTRONG			WELL #: 4		RRCID -> 196853			COMPL. DATE 08/28/2003			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12920 - 12930		
02		742 N	742	-0-	-0-	-0-	52 1	690 3	Y	-0-	1 1	1	
03		788 N	788	-0-	-0-	-0-	54 1	734 3	Y	-0-		1	
04		750 N	417	-0-	-333	-0-	37 1	380 3	Y	-0-		1	
05		837 N	414	-0-	-423	-0-	29 1	385 3	Y	-0-		1	
06		750 N	422	-0-	-328	-0-	29 1	393 3	Y	-0-		1	
07		434 N	416	-0-	-18	-0-	29 1	387 3	Y	-0-		1	
-----													
MARRS MCLEAN TRUST -A-			WELL #: 7		RRCID -> 211212			COMPL. DATE 05/18/2007			TOTAL DEPTH 13318 PERF.13040 - 13060		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

-----																		
THOMPSONVILLE, NE. (12500)			//CONT.//		89546 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: JIM HOGG							
DE LA TORRE OIL & GAS, INC					211299													
OSPREY			WELL #:		1	RRCID -> 176247		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH 13321		PERF.13104 - 13114						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																		
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
OSPREY			WELL #:		3	RRCID -> 181799		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 16404		PERF.13896 - 14021						
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
OSPREY			WELL #:		2	RRCID -> 191636		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 14421		PERF.13142 - 13162						
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.					412178													
STROMAN-ARMSTRONG			WELL #:		5	RRCID -> 228834		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 14350		PERF.12950 - 14060						
02		8260 X	8260	-0-	-0-	-0-	-0-	1732	1	6528	2	N	-0-					-0-
03		9791 X	9791	-0-	-0-	-0-	-0-	1890	1	7901	2	N	-0-					-0-
04		9514 X	9514	-0-	-0-	-0-	-0-	2316	1	7198	2	N	-0-					-0-
05		12384 X	12384	-0-	-0-	-0-	-0-	2047	1	10337	2	N	-0-					-0-
06		8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	-0-	2041	1	6772	2	N	-0-					-0-
07		8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
STROMAN-ARMSTRONG			WELL #:		6	RRCID -> 233964		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 14700		PERF.13028 - 13046						
02		224 N	14	-0-	-210	-0-	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
03		155 N	56	-0-	-99	-0-	-0-	11	1	45	2	N	-0-					-0-
04		53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	40	2	N	-0-					-0-
05		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	-0-	281	1	1420	2	N	-0-					-0-
06		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	287	1	953	2	N	-0-					-0-
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C) 89546 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 13 RRCID -> 150050 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12699 - 12766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	6916 X	5858	-0-	-1058	-0-	412 1	5444 3	Y	2	9 1		4	
03	7192 X	6699	-0-	-493	-0-	455 1	6243 3	Y	1			5	
04	6750 X	6568	-0-	-182	-0-	586 1	5979 3	Y	3			8	
05	6851 X	6436	-0-	-415	-0-	446 1	5989 3	Y	1			9	
06	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	465 1	6228 3	Y	2			11	
07	6789 X	6515	-0-	-274	-0-	455 1	6059 3	Y	1			12	

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 163877 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12868 - 12899

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166952 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13170 - 13200

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 19 RRCID -> 177420 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13120 - 13138

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13600) 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 162683 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13657 - 13686

02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-	3 1		1
03	68 X	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 3	Y	-0-			1
04	210 X	160	-0-	-50	-0-	11 1	145 3	Y	-0-			1
05	217 X	114	-0-	-103	-0-	4 4						
06	622 X	622	-0-	-0-	-0-	8 1	106 3	Y	-0-			1
*07	534 X	534	-0-	-0-	-0-	43 1	579 3	Y	-0-			1
						37 1	496 3	Y	1			2



THOMPSONVILLE, NE. (13600) //CONT.// 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG  
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313  
 MCLEAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166066 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 14067 PERF.13560 - 13572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	308 N	272	-0-	-36	-0-	19 1	253 3	Y	-0-	1 1		-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	22 1	304 3	Y	-0-			-0-
04	300 N	198	-0-	-102	-0-	17 1	181 3	Y	-0-			-0-
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	26 1	345 3	Y	-0-			-0-
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	26 1	354 3	Y	-0-			-0-
*07	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	91 1	1209 3	Y	1			1
						1 9						

MCLEAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 173044 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13952 - 13971

02	1288 N	1287	-0-	-1	-0-	90 1	1197 3	Y	-0-	2 1		1
03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	93 1	1272 3	Y	-0-			1
04	1380 N	1291	-0-	-89	-0-	119 1	1171 3	Y	1			2
						1 9						
05	1426 N	1222	-0-	-204	-0-	85 1	1137 3	Y	-0-			2
06	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	103 1	1387 3	Y	-0-			2
07	1333 N	1312	-0-	-21	-0-	92 1	1219 3	Y	1			3
						1 9						

MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 185301 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10628 - 10654

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT			-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 186789 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13528 - 13554

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 PEREZ, F. E WELL #: 1 RRCID -> 181483 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14895 PERF.13863 - 14652

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

THOMPSONVILLE, NE. (13700) 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG  
 DE LA TORRE OIL & GAS, INC 211299  
 OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 176848 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14090 - 14200

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

THOMPSONVILLE, NE. (13700)		//CONT.//		89546 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
DE LA TORRE OIL & GAS, INC		//CONT.//		211299							
OSPREY		WELL #:		3	RRCID ->	181797	COMPL. DATE	03/25/2000	TOTAL DEPTH	16404	PERF.14080 - 14126
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
OSPREY		WELL #:		4	RRCID ->	182316	COMPL. DATE	01/27/2001	TOTAL DEPTH	15430	PERF.14207 - 14504
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
OSPREY		WELL #:		5	RRCID ->	185303	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	14800	PERF.14278 - 14510
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
OSPREY		WELL #:		4R	RRCID ->	185700	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	14800	PERF.14241 - 14465
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
F PEREZ		WELL #:		1	RRCID ->	169590	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13760 - 13780
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
PEREZ, E.		WELL #:		1	RRCID ->	174409	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	14951	PERF.13810 - 13830
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700)		//CONT.// 89546 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM HOGG	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
PEREZ, F. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 175508		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 14895		PERF.14632 - 14652	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	1097 1	4909 2	N	-0-	-0-	-0-
03	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	1039 1	5163 2	N	-0-	-0-	-0-
04	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	1046 1	4811 2	N	-0-	-0-	-0-
05	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	1064 1	5012 2	N	-0-	-0-	-0-
06	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	1144 1	4805 2	N	-0-	-0-	-0-
*07	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	1085 1	4981 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PEREZ, F. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 175742		COMPL. DATE 08/15/1999		TOTAL DEPTH 13082		PERF.12926 - 12951	
02	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	594 1	2658 2	N	-0-	-0-	-0-
03	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	588 1	2923 2	N	-0-	-0-	-0-
04	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	521 1	2400 2	N	-0-	-0-	-0-
05	3596 X	2699	-0-	-897	-0-	473 1	2226 2	N	-0-	-0-	-0-
06	3480 X	3211	-0-	-269	-0-	617 1	2594 2	N	-0-	-0-	-0-
07	3596 X	3193	-0-	-403	-0-	571 1	2622 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PEREZ, F. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 176515		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 15600		PERF.13932 - 14210	
02	11056 X	11056	-0-	-0-	-0-	2020 1	9036 2	N	-0-	-0-	-0-
03	12017 X	12017	-0-	-0-	-0-	2013 1	10004 2	N	-0-	-0-	-0-
04	11463 X	11463	-0-	-0-	-0-	2047 1	9416 2	N	-0-	-0-	-0-
05	11341 X	11341	-0-	-0-	-0-	1987 1	9354 2	N	-0-	-0-	-0-
06	10948 X	10948	-0-	-0-	-0-	2105 1	8843 2	N	-0-	-0-	-0-
*07	11484 X	11484	-0-	-0-	-0-	2055 1	9429 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PEREZ, F. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 181820		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 18571		PERF.13849 - 13864	
02	14B2 EXT	14273	-0-	14273	2054530	2607 1	11666 2	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	16033	-0-	16033	2070563	2685 1	13348 2	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	14746	-0-	14746	2085309	2633 1	12113 2	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	15220	-0-	15220	2100529	2666 1	12554 2	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	14847	-0-	14847	2115376	2854 1	11993 2	N	-0-	-0-	-0-
*07	2130148 X	14772	-0-	-2115376	-0-	2643 1	12129 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PEREZ, F. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 182320		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 14421		PERF.14240 - 14260	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
PEREZ, F. "D"		WELL #: 1		RRCID -> 182349		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 16365		PERF.10355 - 14380	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
PEREZ, F. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 183602		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 14206		PERF.13772 - 13782	
02	11523 X	11523	-0-	-0-	-0-	2105 1	9418 2	N	-0-	-0-	-0-
03	12546 X	12546	-0-	-0-	-0-	2101 1	10445 2	N	-0-	-0-	-0-
04	12191 X	12191	-0-	-0-	-0-	2177 1	10014 2	N	-0-	-0-	-0-
05	12742 X	12742	-0-	-0-	-0-	2232 1	10510 2	N	-0-	-0-	-0-
06	8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	1695 1	7125 2	N	-0-	-0-	-0-
*07	11568 X	11568	-0-	-0-	-0-	2070 1	9498 2	N	-0-	-0-	-0-



TIFFANY (WILCOX CARRIZO) HILCORP ENERGY COMPANY VAQUILLAS		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
		WELL #: 1		RRCID -> 229872		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9190 - 10218					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	896 N	663	-0-	-233	-0-	44	1	608	2	N	10			36
03	992 N	761	-0-	-231	-0-	11	9	52	1	N	23	2	1	57
04	780 N	755	-0-	-25	-0-	25	9	54	1	N	9			66
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	10	9	54	1	N	21	1	1	86
06	750 N	693	-0-	-57	-0-	23	9	53	1	N	1	2	1	85
*07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	1	9	61	1	N	16	1	1	100
						18	9							

VAQUILLAS		WELL #: 6H		RRCID -> 244997		COMPL. DATE 12/12/2008			TOTAL DEPTH 9602 PERF.10418 - 13190					
02	5572 X	5262	-0-	-310	-0-	353	1	4866	2	N	39			98
03	6169 X	5903	-0-	-266	-0-	43	9	417	1	N	9	19	1	88
04	5790 X	5719	-0-	-71	-0-	10	9	411	1	N	25			113
05	5952 X	5916	-0-	-36	-0-	28	9	433	1	N	26	9	1	130
06	5730 X	5597	-0-	-133	-0-	29	9	426	1	N	7	106	1	31
07	5921 X	5636	-0-	-285	-0-	8	9	440	1	N	26	9	1	48
						29	9							

VAQUILLAS		WELL #: 4		RRCID -> 248496		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9295 - 10185					
02	448 N	431	-0-	-17	-0-	29	1	400	2	N	2			31
03	806 N	564	-0-	-242	-0-	2	9	40	1	N	-0-	1	1	30
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	46	1	587	2	N	1			31
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	1	9	39	1	N	2	1	1	32
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	2	9	35	1	N	160	78	1	114
*07	651 N	318	-0-	-333	-0-	176	9	25	1	N	1	1	1	39
						1	9							

VAQUILLAS-STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 248968		COMPL. DATE 04/05/2009			TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9960 - 13574					
02	3556 X	3115	-0-	-441	-0-	211	1	2904	2	N	-0-			17
03	3875 X	2888	-0-	-987	-0-	204	1	2684	2	N	-0-	10	1	7
04	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	260	1	3345	2	N	-0-			7
05	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	259	1	3267	2	N	14	6	1	15
06	3360 X	3245	-0-	-115	-0-	15	9	247	1	N	4	9	1	10
07	3720 X	3162	-0-	-558	-0-	4	9	248	1	N	6	4	1	12
						7	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) HILCORP ENERGY COMPANY VAQUILLAS		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
		WELL #: 2		RRCID -> 249190		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9380 - 10430				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4284 X	2539	-0-	-1745	-0-	171	1	2359	2	N	8			104
03	4743 X	2118	-0-	-2625	-0-	150	1	1968	2	N	-0-	10	1	94
04	4350 X	2014	-0-	-2336	-0-	145	1	1867	2	N	2			96
05	4495 X	2765	-0-	-1730	-0-	201	1	2527	2	N	34	4	1	126
06	4200 X	2147	-0-	-2053	-0-	163	1	1978	2	N	5	6	1	125
*07	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	234	1	2749	2	N	5	4	1	18 6 108

VAQUILLAS		WELL #: 8		RRCID -> 249346		COMPL. DATE 12/01/2010				TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 10294				
02	4200 X	4096	-0-	-104	-0-	277	1	3819	2	N	-0-			45
03	4650 X	4585	-0-	-65	-0-	324	1	4254	2	N	6	15	1	36
04	4500 X	4467	-0-	-33	-0-	322	1	4138	2	N	6			42
05	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	349	1	4397	2	N	26	8	1	60
06	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	353	1	4270	2	N	5	11	1	54
07	4619 X	4277	-0-	-342	-0-	335	1	3933	2	N	8	7	1	55

VAQUILLAS-STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 249541		COMPL. DATE 01/30/2009				TOTAL DEPTH 9764 PERF. 10080 - 12688				
02	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	436	1	6011	2	N	54			171
03	7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	542	1	7120	2	N	25	24	1	172
04	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	536	1	6885	2	N	18			190
05	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	568	1	7157	2	N	51	118	1	123
06	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	530	1	6417	2	N	18	19	1	122
*07	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	528	1	6197	2	N	26	11	1	137

VAQUILLAS-STATE		WELL #: 5H		RRCID -> 251129		COMPL. DATE 07/24/2009				TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9795 - 13320				
02	9814 X	4421	-0-	-5393	-0-	293	1	4043	2	N	77			112
03	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	341	1	4485	2	N	24	41	1	95
04	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	317	1	4074	2	N	22			117
05	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	340	1	4279	2	N	77	21	1	173
06	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	390	1	4722	2	N	46	128	1	91
*07	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	440	1	5172	2	N	55	23	1	123

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 VAQUILLAS-STATE WELL #: 4H RRCID -> 251130 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9900 - 13600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	6244 X	5623	-0-	-621	-0-	376 1	5185 2	N	56			177
03	6913 X	6110	-0-	-803	-0-	62 9	5646 2	N	32	20 1		189
04	6690 X	5856	-0-	-834	-0-	35 9	5386 2	N	46	182 1		53
05	6417 X	6144	-0-	-273	-0-	419 1	5602 2	N	88	10 1		131
06	6060 X	5696	-0-	-364	-0-	51 9	5235 2	N	26	15 1		142
07	6231 X	5426	-0-	-805	-0-	445 1	4974 2	N	25	8 1		159
						97 9						
						432 1						
						29 9						
						424 1						
						28 9						

VAQUILLAS WELL #: 5 RRCID -> 251138 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 9935 - 9965

02	560 N	297	-0-	-263	-0-	17 1	233 2	N	43			110
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	47 9	481 2	N	27	7 1		130
04	660 N	527	-0-	-133	-0-	37 1	465 2	N	24			154
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	30 9	432 2	N	41	3 1		192
06	540 N	431	-0-	-109	-0-	36 1	379 2	N	19	181 1		30
07	558 N	394	-0-	-164	-0-	26 9	333 2	N	30	3 1		57
						34 1						
						45 9						
						31 1						
						21 9						
						28 1						
						33 9						

VAQUILLAS WELL #: 7 RRCID -> 252837 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9625 - 9655

02	1484 N	1448	-0-	-36	-0-	97 1	1339 2	N	11			45
03	1705 N	1568	-0-	-137	-0-	12 9	1450 2	N	7	6 1		46
04	1650 N	1505	-0-	-145	-0-	110 1	1382 2	N	14			60
05	1612 N	1391	-0-	-221	-0-	8 9	1270 2	N	18	2 1		76
06	1530 N	1515	-0-	-15	-0-	108 1	1389 2	N	10	3 1		83
*07	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	15 9	1519 2	N	7	2 1		88
						101 1						
						20 9						
						115 1						
						11 9						
						129 1						
						8 9						

VAQUILLAS WELL #: 12H RRCID -> 256838 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10257 - 12392

02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 2	N	-0-			7
03	7 N	4	-0-	-3	-0-	4 2		N	-0-			7
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		N	-0-			7
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	2 1	21 2	N	-0-			7
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			7
*07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-			7

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.// 89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VAQUILLAS		WELL #: 13H		RRCID -> 260641		COMPL. DATE 06/29/2010			TOTAL DEPTH 9812 PERF.10110 - 13560						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	67	1	919	2	N	59				94
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	65	9	78	1	N	20	28	1		86
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	22	9	83	1	N	10				96
05	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	11	9	86	1	N	129	15	1		210
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	142	9	88	1	N	13	25	1		198
*07	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	14	9	93	1	N	77	17	1		258
						85	9								

DEVON-VAQUILLAS STATE NO. 9H UNT		WELL #: 9H		RRCID -> 260644		COMPL. DATE 08/07/2010			TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9930 - 12380						
02	6132 X	5470	-0-	-662	-0-	367	1	5055	2	N	44				66
03	6758 X	6011	-0-	-747	-0-	48	9	423	1	N	23	20	1		69
04	6390 X	5739	-0-	-651	-0-	25	9	412	1	N	25				94
05	6417 X	5512	-0-	-905	-0-	28	9	403	1	N	36	9	1		121
06	6060 X	5652	-0-	-408	-0-	40	9	430	1	N	12	14	1		119
07	6045 X	5698	-0-	-347	-0-	13	9	443	1	N	45	8	1		156
						50	9								

VAQUILLAS-STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 261695		COMPL. DATE 11/24/2010			TOTAL DEPTH 9675 PERF.10020 - 13560						
02	2156 X	2128	-0-	-28	-0-	141	1	1944	2	N	39				75
03	2294 X	2018	-0-	-276	-0-	43	9	143	1	N	-0-	36	1		39
04	2040 X	1821	-0-	-219	-0-	131	1	131	1	N	13				52
*05	2356 X	1944	-0-	-412	-0-	14	9	137	1	N	80	21	1		111
*06	2280 X	1744	-0-	-536	-0-	88	9	133	1	N	-0-	34	1		77
07	2356 X	1774	-0-	-582	-0-	137	1	137	1	N	25	20	1		82
						28	9								

LOMT-VAQUILLAS		WELL #: 19H		RRCID -> 263119		COMPL. DATE 07/21/2011			TOTAL DEPTH 9911 PERF.10110 - 14961						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77



TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.// 89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VAQUILLAS		WELL #: 15H		RRCID -> 263157		COMPL. DATE 04/05/2011				TOTAL DEPTH 9680 PERF.10080 - 14147				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	11984 X	11268	-0-	-716	-0-	755	1	10399	2	N	104			194
03	13268 X	12484	-0-	-784	-0-	114	9	11561	2	N	39	40	1	193
04	12330 X	11980	-0-	-350	-0-	43	9	11063	2	N	51			244
05	12617 X	12268	-0-	-349	-0-	861	1	11331	2	N	34	20	1	258
06	12120 X	11615	-0-	-505	-0-	56	9	10691	2	N	37	215	1	80
07	12493 X	11526	-0-	-967	-0-	900	1	10549	2	N	72	18	1	134
						37	9							
						883	1							
						41	9							
						898	1							
						79	9							
-----														
VAQUILLAS		WELL #: 14H		RRCID -> 263289		COMPL. DATE 10/02/2010				TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9830 - 12705				
02	1876 X	1407	-0-	-469	-0-	95	1	1304	2	N	7			23
03	1984 X	1909	-0-	-75	-0-	8	9	1760	2	N	14	6	1	31
04	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	134	1	1648	2	N	64			95
05	1550 N	1507	-0-	-43	-0-	15	9	1390	2	N	6	2	1	99
06	1860 N	1308	-0-	-552	-0-	128	1	1207	2	N	1	4	1	96
07	1922 N	1517	-0-	-405	-0-	70	9	1395	2	N	3	2	1	97
						110	1							
						7	9							
						100	1							
						1	9							
						119	1							
						3	9							
-----														
VAQUILLAS		WELL #: 16H		RRCID -> 264308		COMPL. DATE 08/17/2011				TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9940 - 14157				
02	9016 X	13	-0-	-9003	-0-	1	1	12	2	N	-0-			41
03	9982 X	15	-0-	-9967	-0-	1	1	14	2	N	-0-	3	1	38
04	3630 X	21	-0-	-3609	-0-	2	1	19	2	N	-0-			38
05	31 X	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-			38
06	30 X	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-			38
*07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	1	1			N	-0-	2	6	36
-----														
VAQUILLAS		WELL #: 18H		RRCID -> 265594		COMPL. DATE 09/03/2011				TOTAL DEPTH 9647 PERF.10158 - 14400				
02	10276 X	9910	-0-	-366	-0-	661	1	9113	2	N	124			254
03	11377 X	10736	-0-	-641	-0-	136	9	9977	2	N	-0-	35	1	219
04	10770 X	10368	-0-	-402	-0-	759	1	9619	2	N	-0-			219
05	11129 X	10761	-0-	-368	-0-	749	1	9830	2	N	136	96	1	259
06	10770 X	10445	-0-	-325	-0-	781	1	9598	2	N	50	213	1	96
07	10974 X	10274	-0-	-700	-0-	150	9	9449	2	N	18	16	1	98
						792	1							
						55	9							
						805	1							
						20	9							
-----														
VAQUILLAS		WELL #: 17H		RRCID -> 265755		COMPL. DATE 12/16/2011				TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9444 - 13471				
02	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-			53
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			53
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			53
05	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			53
06	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-			53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34			87

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
DE LA GARZA WELL #: 1 RRCID -> 176819 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9343 - 9883														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1624 N	1327	-0-	-297	-0-	-0-	85	1	1214	2	Y	25		53
							28	9						
03	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1835	2	Y	22		75
							24	9						
04	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1224	2	Y	19		94
							21	9						
05	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	1365	2	Y	20		114
							22	9						
06	2100 X	1424	-0-	-676	-0-	-0-	62	1	1337	2	Y	23		137
							25	9						
07	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-	-0-					Y	NO RPT		137
-----														
MORENO WELL #: 1 RRCID -> 191513 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11152 - 11271														
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	605	2	N	-0-		18
							47	1	732	2	N	-0-		18
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	598	2	N	16		34
							18	9						
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	524	2	N	-0-		18
							19	1	251	2	N	-0-		18
05	744 N	545	-0-	-199	-0-	-0-					N	NO RPT		18
06	750 N	270	-0-	-480	-0-	-0-					N	NO RPT		18
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-	-0-					N	NO RPT		18
-----														
MOGLIA "O" WELL #: 1 RRCID -> 195268 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
											N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
											N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
											N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
											N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
											N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
STAGGS, JULIE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 197049 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10638 - 10838														
02	1288 N	991	-0-	-297	-0-	-0-	118	1	873	2	N	-0-		23
							147	1	1039	2	N	-0-		23
03	1209 N	1186	-0-	-23	-0-	-0-	107	1	1237	2	N	-0-		23
							155	1	1306	2	N	-0-		23
04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	1039	2	N	-0-		23
											N	NO RPT		23
05	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		23
06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		23
07	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-	-0-					N	NO RPT		23
-----														
MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 199123 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10684 - 11442														
02	1036 N	802	-0-	-234	-0-	-0-	96	1	705	2	Y	1		13
							1	9						
03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	-0-	219	1	1549	2	Y	-0-		13
							140	1	1618	2	Y	3		16
04	600 N	1761	-0-	1161	1161	1161	3	9						
							210	1	1772	2	Y	-0-		16
05	3100 N	1982	-0-	-1118	43	43	211	1	1493	2	Y	-0-		16
06	1747 N	1704	-0-	-43	-0-	-0-					Y	-0-		16
07	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-	-0-					Y	NO RPT		16

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
MARSHALL STATE WELL #: 6 RRCID -> 201335 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 11667														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3276 X	2877	-0-	-399	-0-	343	1	2532	2	Y	2			50
03	3627 X	3223	-0-	-404	-0-	400	1	2823	2	Y	-0-			50
04	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	227	1	2618	2	Y	5			55
05	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	309	1	2610	2	Y	-0-			55
06	3810 X	3254	-0-	-556	-0-	403	1	2851	2	Y	-0-			55
07	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT			55
MARSHALL STATE WELL #: 8 RRCID -> 202273 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11711														
02	924 N	806	-0-	-118	-0-	96	1	710	2	Y	-0-			12
03	1023 N	906	-0-	-117	-0-	112	1	794	2	Y	-0-			12
04	600 N	909	-0-	309	309	72	1	835	2	Y	2			14
05	1256 N	947	-0-	-309	-0-	100	1	847	2	Y	-0-			14
06	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	125	1	882	2	Y	-0-			14
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			14
MARSHALL STATE WELL #: 10 RRCID -> 202331 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 10832														
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	15	1	112	2	Y	-0-			4
03	186 N	129	-0-	-57	-0-	16	1	113	2	Y	-0-			4
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	Y	-0-			4
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	154	2	Y	-0-			4
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	22	1	153	2	Y	-0-			4
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			4
MARSHALL STATE WELL #: 12 RRCID -> 204090 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARSHALL STATE WELL #: 14 RRCID -> 204623 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10692 - 10788														
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	89	2	Y	1			4
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	2	Y	-0-			4
04	DLQ G-10	67	-0-	67	67	5	1	62	2	Y	-0-			4
05	155 N	88	-0-	-67	-0-	9	1	79	2	Y	-0-			4
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	2	Y	-0-			4
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			4
MOGLIA "O" WELL #: 2 RRCID -> 205648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9860 - 9994														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	3596	-0-	3596	3596	139	1	3457	2	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	6503	-0-	6503	10099	453	1	6050	2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10099					Y	NO RPT			-0-

-----														
TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
EL VIEJITO "B" WELL #: 2 RRCID -> 205762 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12916 PERF.10298 - 12498														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	224 N	123	-0-	-101	-0-	15	1	108	2	Y	-0-			15
03	186 N	64	-0-	-122	-0-	8	1	55	2	Y	1	10	1	6
						1	9							
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	32	1	372	2	Y	-0-			6
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	45	1	379	2	Y	-0-			6
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	36	1	253	2	Y	1			7
						1	9							
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			7
-----														
GUERRA, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 205926 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9793 - 10680														
02	1904 N	1744	-0-	-160	-0-	140	1	1587	2	N	15			110
						17	9							
03	2015 N	1346	-0-	-669	-0-	81	1	1262	2	N	3			113
						3	9							
04	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	127	1	1842	2	N	27			140
						30	9							
05	1922 N	1020	-0-	-902	-0-	39	1	979	2	N	2			142
						2	9							
06	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	90	1	1203	2	N	25			167
						28	9							
07	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT			167
-----														
EL VIEJITO "A" WELL #: 1 RRCID -> 208778 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10852 - 13308														
02	168 N	145	-0-	-23	-0-	21	1	124	2	N	-0-			35
03	186 N	85	-0-	-101	-0-	14	1	71	2	N	-0-			35
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	2	N	-0-			35
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	60	1	267	2	N	-0-			35
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	22	1	117	2	N	-0-			35
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			35
-----														
TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 208782 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13141 PERF.11008 - 13022														
02	2800 N	2566	-0-	-234	618	374	1	2192	2	Y	-0-			50
03	3100 N	2692	-0-	-408	210	442	1	2230	2	Y	18	59	1	9
						20	9							
04	2884 X	2674	-0-	-210	-0-	367	1	2305	2	Y	2			11
						2	9							
05	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	500	1	2233	2	Y	-0-			11
06	2760 X	1890	-0-	-870	-0-	302	1	1588	2	Y	-0-			11
07	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT			11
-----														
GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 208784 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11104 - 12498														
02	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	370	1	2401	2	Y	13			52
						14	9							
03	2666 X	2362	-0-	-304	-0-	419	1	1936	2	Y	6			58
						7	9							
04	600 N	2340	-0-	1740	1740	385	1	1955	2	Y	-0-			58
05	3100 N	1657	-0-	-1443	297	146	1	1509	2	Y	2			60
						2	9							
06	2280 N	1743	-0-	-537	-0-	357	1	1386	2	Y	-0-			60
07	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT			60

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MOGLIA "O"		WELL #:		3	RRCID ->	209456	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10611	- 10696	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	280 N	79	-0-	-201	-0-	6	1	73	2	Y	-0-		76
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	Y	-0-		76
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		76
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		76
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-		76
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		76
-----													
GALLAGHER, GLORIA B.		WELL #:		1	RRCID ->	209896	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11704	- 11962	
02	588 N	381	-0-	-207	-0-	51	1	328	2	Y	2		6
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	71	1	327	2	Y	1		7
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	83	1	422	2	Y	-0-		7
05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	65	1	669	2	Y	1		8
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	128	1	495	2	Y	-0-		8
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT		8
-----													
TIJERINA		WELL #:		2H	RRCID ->	219915	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	11060	PERF.11360	- 12675	
02	896 N	506	-0-	-390	-0-	74	1	432	2	Y	-0-		34
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	106	1	535	2	Y	4	14 1	24
04	600 N	826	-0-	226	226	113	1	712	2	Y	1		25
05	872 N	646	-0-	-226	-0-	118	1	528	2	Y	-0-		25
06	630 N	309	-0-	-321	-0-	49	1	260	2	Y	-0-		25
07	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT		25
-----													
TIJERINA		WELL #:		4H	RRCID ->	224269	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	10726	PERF.11050	- 12428	
02	672 N	551	-0-	-121	-0-	80	1	471	2	Y	-0-		23
03	620 N	368	-0-	-252	-0-	61	1	305	2	Y	2	8 1	17
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	82	1	516	2	Y	-0-		17
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	104	1	463	2	Y	-0-		17
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	87	1	459	2	Y	-0-		17
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT		17
-----													
NORVEHC		WELL #:		1H	RRCID ->	228977	COMPL. DATE	04/15/2007	TOTAL DEPTH	9684	PERF.10500	- 12120	
02	4060 X	2815	-0-	-1245	-0-	184	1	2631	2	Y	-0-		109
03	4340 X	3214	-0-	-1126	-0-	161	1	3022	2	Y	28		137
04	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	195	1	3239	2	Y	85	123 1	99
05	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	94	1	3311	2	Y	29		128
06	4110 X	3127	-0-	-983	-0-	136	1	2937	2	Y	49	120 1	57
07	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-	54	1			Y	NO RPT		57
-----													
MORENO GU		WELL #:		1H	RRCID ->	229877	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	10562	PERF.10670	- 12675	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.// 89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 412178									
MORENO GU		WELL #: 2H		RRCID -> 236615		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 10477 PERF.10978 - 13400			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	7476 X	5033	-0-	-2443	-0-	404 1	4587 2	Y	38		122
						42 9					
03	7285 X	6523	-0-	-762	-0-	394 1	6126 2	Y	3		125
						3 9					
04	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	409 1	5942 2	Y	28		153
						31 9					
05	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	175 1	4366 2	Y	-0-		125
06	6690 X	4385	-0-	-2305	-0-	299 1	3995 2	Y	83		208
						91 9					
07	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-			Y	NO RPT		208
-----											
GALLAGHER, GLORIA B.		WELL #: 7H		RRCID -> 242046		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 11613 PERF.11852 - 14640			
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	41 1	299 2	Y	1		41
						1 9					
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	52 1	368 2	Y	10		51
						11 9					
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	33 1	383 2	Y	-0-		51
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	34 1	284 2	Y	-0-		51
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	58 1	408 2	Y	-0-		51
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT		51
-----											
PEREZ-MOGLIA G.U.		WELL #: 1H		RRCID -> 245002		COMPL. DATE 12/14/2008		TOTAL DEPTH 10557 PERF.10634 - 14000			
02	3864 X	3587	-0-	-277	-0-	289 1	3277 2	Y	19		126
						21 9					
03	4278 X	4085	-0-	-193	-0-	246 1	3818 2	Y	19		145
						21 9					
04	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	242 1	3512 2	Y	3		148
						3 9					
05	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	119 1	2981 2	Y	12		160
						13 9					
06	3960 X	2531	-0-	-1429	-0-	175 1	2341 2	Y	14		174
						15 9					
07	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			Y	NO RPT		174
-----											
EL VIEJITO "B"		WELL #: 4H		RRCID -> 248792		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 12340 PERF.14578 - 16578			
02	2729 N	2004	-0-	-725	-0-	238 1	1757 2	Y	8		47
						9 9					
03	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	180 1	1275 2	Y	26	47 1	26
						29 9					
04	669 X	669	-0-	-0-	-0-	53 1	616 2	Y	-0-		26
05	125 X	125	-0-	-0-	-0-	13 1	112 2	Y	-0-		26
06	3540 X	7	-0-	-3533	-0-	1 1	6 2	Y	-0-		26
07	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-			Y	NO RPT		26
-----											
NORVEHC		WELL #: 3H		RRCID -> 250851		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 9801 PERF.10320 - 13480			
02	1456 N	1368	-0-	-88	-0-	89 1	1279 2	Y	-0-		31
03	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	86 1	1613 2	Y	15		46
						17 9					
04	600 N	1726	-0-	1126	1126	95 1	1585 2	Y	42	60 1	28
						46 9					
05	2837 N	1711	-0-	-1126	-0-	39 1	1657 2	Y	14		42
						15 9					
06	1650 N	1542	-0-	-108	-0-	67 1	1449 2	Y	24	59 1	7
						26 9					
07	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			Y	NO RPT		7

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178  
 PEREZ-MOGLIA GU WELL #: 2H RRCID -> 250927 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11057 - 13230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	420 N	145	-0-	-275	-0-	12	1	132	2	Y	1				21
03	434 N	278	-0-	-156	-0-	17	1	260	2	Y	1				22
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	2	Y	-0-				22
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-				22
06	270 N	63	-0-	-207	-0-	4	1	58	2	Y	1				23
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	1	9			Y	NO RPT				23

MOGLIA WELL #: 5H RRCID -> 254895 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10774 - 12265

02	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	393	1	4462	2	Y	42				87
03	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	347	1	5396	2	Y	75				162
04	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	382	1	5543	2	Y	71	181	1		52
05	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	179	1	4475	2	Y	58				110
06	5640 X	3970	-0-	-1670	-0-	271	1	3625	2	Y	67				177
07	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-	74	9			Y	NO RPT				177

SMITH PRODUCTION INC. 789662  
 BILLINGS B WELL #: 1 RRCID -> 185724 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11315 - 11454

02	2968 X	1459	-0-	-1509	-0-	311	1	1140	2	Y	7	9	1		29
03	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	520	1	3142	2	Y	10	3	1	5 8	31
04	DLQ G-10	3236	-0-	3236	3236	622	1	2607	2	Y	6	6	1		31
05	6262 X	3026	-0-	-3236	-0-	447	1	2571	2	Y	7	6	1		32
06	3540 X	3165	-0-	-375	-0-	543	1	2615	2	Y	6	8	1		30
07	3658 X	3175	-0-	-483	-0-	469	1	2696	2	Y	9	6	1		33

UNION RANCH WELL #: 1 RRCID -> 186078 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10984 - 11014

02	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	1261	1	4629	2	Y	3				5
03	7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	1005	1	6066	2	Y	10	6	1	8 8	1
04	DLQ G-10	6908	-0-	6908	6908	1327	1	5567	2	Y	13	5	1	9 8	-0-
05	11358 X	4450	-0-	-6908	-0-	659	1	3789	2	Y	2				2
06	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	1052	1	5065	2	Y	2				4
*07	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	919	1	5284	2	Y	2	6	1		-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS B		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BILLINGS B		WELL #: 2		RRCID -> 186883		COMPL. DATE 08/26/2008				TOTAL DEPTH 11950			PERF.10946 - 10980			
02	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	904	1	3320	2	Y	16	22	1			2
03	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	481	1	2901	2	Y	13	7	1			8
04	DLQ G-10	3146	-0-	3146	3146	603	1	2528	2	Y	14	14	1			8
05	6862 X	3716	-0-	-3146	-0-	548	1	3150	2	Y	16	14	1			10
06	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	550	1	2647	2	Y	17	21	1			6
*07	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	504	1	2900	2	Y	21	14	1			13
BILLINGS A		WELL #: 2		RRCID -> 188055		COMPL. DATE 03/08/2002				TOTAL DEPTH 11650			PERF.11079 - 11194			
02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	305	1	1119	2	Y	-0-					-0-
03	1612 N	1246	-0-	-366	-0-	177	1	1069	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1728	-0-	1728	1728	333	1	1395	2	Y	-0-					-0-
05	3273 X	1545	-0-	-1728	-0-	229	1	1316	2	Y	-0-					-0-
06	1530 X	957	-0-	-573	-0-	165	1	792	2	Y	-0-					-0-
07	1798 X	551	-0-	-1247	-0-	82	1	469	2	Y	-0-					-0-
UNION RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 188672		COMPL. DATE 04/09/2008				TOTAL DEPTH 12035			PERF.10890 - 10912			
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	165	1	605	2	Y	-0-					-0-
03	837 N	711	-0-	-126	-0-	101	1	610	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	711	-0-	711	711	137	1	574	2	Y	-0-					-0-
05	1364 N	653	-0-	-711	-0-	97	1	556	2	Y	-0-					-0-
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	83	1	398	2	Y	-0-					-0-
07	744 N	709	-0-	-35	-0-	105	1	604	2	Y	-0-					-0-
BILLINGS A		WELL #: 3		RRCID -> 189376		COMPL. DATE 06/20/2003				TOTAL DEPTH 11332			PERF.11000 - 11150			
02	3584 X	3002	-0-	-582	-0-	636	1	2337	2	Y	26	34	1			7
03	3968 X	3448	-0-	-520	-0-	487	1	2939	2	Y	20	11	1			16
04	DLQ G-10	1584	-0-	1584	1584	300	1	1259	2	Y	23	23	1			16
05	2181 X	597	-0-	-1584	-0-	84	1	484	2	Y	26	23	1			19
06	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	668	1	3214	2	Y	28	34	1			13
07	3193 X	2838	-0-	-355	-0-	415	1	2387	2	Y	33	23	1			23
BILLINGS B		WELL #: 3		RRCID -> 189426		COMPL. DATE 06/14/2008				TOTAL DEPTH 11800			PERF.11010 - 11044			
02	2716 X	2223	-0-	-493	-0-	468	1	1719	2	Y	33	43	1			3
03	2852 X	2209	-0-	-643	-0-	310	1	1870	2	Y	26	14	1			15
04	DLQ G-10	2273	-0-	2273	2273	432	1	1810	2	Y	28	28	1			15
05	4521 X	2248	-0-	-2273	-0-	328	1	1886	2	Y	31	28	1			18
06	2790 X	2186	-0-	-604	-0-	370	1	1779	2	Y	34	42	1			10
07	2449 X	2358	-0-	-91	-0-	343	1	1970	2	Y	41	28	1			23



TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS B		//CONT.// //CONT.//	89893 800 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 190231	COMPL. DATE 07/20/2002	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11153 - 11378					
02	2660 X	1225	-0-	-1435	-0-	262 1 2 9	961 2	Y	2	4 1		1
03	2945 X	1235	-0-	-1710	-0-	175 1 3 9	1057 2	Y	3	1 1		3
04	DLQ G-10	796	-0-	796	796	153 1 3 9	640 2	Y	3	3 1		3
05	1620 X	824	-0-	-796	-0-	122 1 3 9	699 2	Y	3	3 1		3
06	2490 X	1688	-0-	-802	-0-	290 1 3 9	1395 2	Y	3	4 1		2
07	1364 X	867	-0-	-497	-0-	128 1 6 9	733 2	Y	5	3 1		4
UNION RANCH STATE GU		WELL #: 1		RRCID -> 190647	COMPL. DATE 08/30/2002	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11198 - 11332					
02	4340 X	1800	-0-	-2540	-0-	381 1 20 9	1399 2	Y	18			28
03	2449 X	2224	-0-	-225	-0-	314 1 13 9	1897 2	Y	12	36 1		4
04	DLQ G-10	3562	-0-	3562	3562	680 1 31 9	2851 2	Y	28	31 1		1
05	5648 X	2086	-0-	-3562	-0-	308 1 11 9	1767 2	Y	10			11
06	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	376 1 13 9	1812 2	Y	12			23
07	3627 X	2125	-0-	-1502	-0-	313 1 14 9	1798 2	Y	13	35 1		1
BILLINGS AB GU		WELL #: 1		RRCID -> 190933	COMPL. DATE 09/13/2002	TOTAL DEPTH 11562	PERF.10592 - 11246					
02	2940 X	2216	-0-	-724	-0-	472 1 11 9	1733 2	Y	10	13 1		13
03	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	469 1 19 9	2832 2	Y	17	4 1	9 8	17
04	DLQ G-10	4066	-0-	4066	4066	777 1 32 9	3257 2	Y	29	8 1	21 8	17
05	6471 X	2405	-0-	-4066	-0-	355 1 10 9	2040 2	Y	9	8 1		18
06	3210 X	2948	-0-	-262	-0-	505 1 11 9	2432 2	Y	10	13 1		15
07	4216 X	2388	-0-	-1828	-0-	352 1 14 9	2022 2	Y	13	9 1		19
BILLINGS STATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191870	COMPL. DATE 11/15/2002	TOTAL DEPTH 11300	PERF.11009 - 11074					
02	1680 N	1507	-0-	-173	-0-	321 1 8 9	1178 2	Y	7	9 1		4
03	1736 N	1294	-0-	-442	-0-	183 1 7 9	1104 2	Y	6	3 1		7
04	DLQ G-10	2157	-0-	2157	2157	414 1 7 9	1736 2	Y	6	6 1		7
05	3921 X	1764	-0-	-2157	-0-	260 1 7 9	1497 2	Y	6	6 1		7
06	1620 X	1507	-0-	-113	-0-	258 1 8 9	1241 2	Y	7	8 1		6
07	2232 X	1391	-0-	-841	-0-	205 1 9 9	1177 2	Y	8	6 1		8

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. UNION RANCH-MORENO GU		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
BILLINGS B WELL #: 1 RRCID -> 192640 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11238																
02	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	344	1	1265	2	Y	-0-					-0-
03	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	241	1	1453	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1585	-0-	-1585	1585	305	1	1280	2	Y	-0-					-0-
05	3000 N	1545	-0-	-1455	130	229	1	1316	2	Y	-0-					-0-
06	1649 N	1519	-0-	-130	-0-	261	1	1258	2	Y	-0-					-0-
07	1643 N	1510	-0-	-133	-0-	224	1	1286	2	Y	-0-					-0-
-----																
BILLINGS B WELL #: 5ST RRCID -> 193951 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11216 - 11322																
02	2520 X	2297	-0-	-223	-0-	492	1	1805	2	Y	-0-					-0-
03	2821 X	2205	-0-	-616	-0-	313	1	1892	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1503	-0-	1503	1503	289	1	1214	2	Y	-0-					-0-
05	3287 X	1784	-0-	-1503	-0-	264	1	1520	2	Y	-0-					-0-
06	2460 X	1538	-0-	-922	-0-	265	1	1273	2	Y	-0-					-0-
07	2542 X	1358	-0-	-1184	-0-	201	1	1157	2	Y	-0-					-0-
-----																
BILLINGS B WELL #: 7 RRCID -> 194238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF.11107 - 11200																
02	1764 N	1547	-0-	-217	-0-	327	1	1199	2	Y	19	26	1			13
						21	9									
03	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	283	1	1709	2	Y	17	9	1			21
						19	9									
04	DLQ G-10	2000	-0-	2000	2000	381	1	1600	2	Y	17	17	1			21
						19	9									
05	3000 N	1929	-0-	-1071	929	283	1	1625	2	Y	19	17	1			23
						21	9									
06	2503 N	1574	-0-	-929	-0-	267	1	1285	2	Y	20	25	1			18
						22	9									
07	2077 N	1876	-0-	-201	-0-	274	1	1574	2	Y	25	17	1			26
						28	9									
-----																
STAGGS WELL #: 1 RRCID -> 195091 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10540 - 11447																
02	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	207	1	1524	2	Y	3					6
						3	9									
03	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	259	1	1831	2	Y	2	5	1			3
						2	9									
04	DLQ G-10	2116	-0-	2116	2116	169	1	1943	2	Y	4					7
						4	9									
05	3000 N	2233	-0-	-767	1349	236	1	1991	2	Y	5	10	1			2
						6	9									
06	3000 N	2110	-0-	-890	459	261	1	1843	2	Y	5					7
						6	9									
*07	2612 N	2153	-0-	-459	-0-	277	1	1873	2	Y	3	5	1			5
						3	9									
-----																
BILLINGS A WELL #: 5 RRCID -> 196856 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10930 - 10964																
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	150	1	552	2	Y	-0-					-0-
03	651 N	582	-0-	-69	-0-	83	1	499	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	483	-0-	483	483	93	1	390	2	Y	-0-					-0-
05	915 N	432	-0-	-483	-0-	64	1	368	2	Y	-0-					-0-
06	570 N	522	-0-	-48	-0-	90	1	432	2	Y	-0-					-0-
07	496 N	335	-0-	-161	-0-	50	1	285	2	Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #:		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200828 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.10730 - 10936																
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
STAGGS WELL #: 5H RRCID -> 200851 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.10863 - 13023																
02		2436 X	1108	-0-	-1328	-0-	132	1	976	2	Y	-0-				-0-
03		2697 X	296	-0-	-2401	-0-	37	1	259	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	1326	-0-	1326	1326	106	1	1220	2	Y	-0-				-0-
05		2910 N	1584	-0-	-1326	-0-	168	1	1416	2	Y	-0-				-0-
06		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	125	1	882	2	Y	-0-				-0-
07		1116 N	493	-0-	-623	-0-	64	1	429	2	Y	-0-				-0-
-----																
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5 RRCID -> 201337 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10117 - 10136																
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
BENAVIDES FMT WELL #: 3 RRCID -> 206151 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10646 - 11882																
02		481 N	481	-0-	-0-	-0-	57	1	424	2	Y	-0-				42
03		529 N	529	-0-	-0-	-0-	65	1	458	2	Y	5	5	8		42
							6	9								
04	DLQ	G-10	461	-0-	461	461	37	1	424	2	Y	-0-				42
05		978 N	517	-0-	-461	-0-	55	1	462	2	Y	-0-				42
06		631 N	631	-0-	-0-	-0-	78	1	553	2	Y	-0-				42
*07		633 N	633	-0-	-0-	-0-	82	1	551	2	Y	-0-				42
-----																
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3 RRCID -> 206491 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 11284 PERF.10160 - 10180																
02		1064 N	941	-0-	-123	-0-	112	1	829	2	Y	-0-				-0-
03		1240 N	980	-0-	-260	-0-	122	1	858	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	942	-0-	942	942	75	1	867	2	Y	-0-				-0-
05		1877 N	935	-0-	-942	-0-	99	1	836	2	Y	-0-				-0-
06		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	129	1	910	2	Y	-0-				-0-
*07		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	137	1	924	2	Y	-0-				-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. STAGGS		//CONT.// //CONT.//	89893 800 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 4 RRCID -> 208683 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10738 - 11186															
02		2688 X	1153	-0-	-1535	-0-	138	1	1015	2	Y	-0-			-0-
03		3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	473	1	3343	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	2139	-0-	2139	2139	171	1	1968	2	Y	-0-			-0-
05		5542 X	3403	-0-	-2139	-0-	360	1	3043	2	Y	-0-			-0-
06		1980 X	1629	-0-	-351	-0-	202	1	1427	2	Y	-0-			-0-
*07		3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	436	1	2940	2	Y	-0-			-0-
-----															
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3A RRCID -> 208780 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10646 - 11327															
02		2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	289	1	2133	2	Y	-0-			-0-
03		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	458	1	3238	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1845	-0-	1845	1845	147	1	1698	2	Y	-0-			-0-
05		5349 X	3504	-0-	-1845	-0-	371	1	3133	2	Y	-0-			-0-
06		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	374	1	2648	2	Y	-0-			-0-
07		3410 X	2362	-0-	-1048	-0-	305	1	2057	2	Y	-0-			-0-
-----															
BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 2 H RRCID -> 209778 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11000 - 12254															
02		896 N	457	-0-	-439	-0-	55	1	402	2	Y	-0-			42
03		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	193	1	1362	2	Y	-0-			42
04	DLQ	G-10	1367	-0-	1367	1367	109	1	1258	2	Y	-0-			42
05		2546 X	1179	-0-	-1367	-0-	125	1	1054	2	Y	-0-			42
06		1500 X	406	-0-	-1094	-0-	50	1	356	2	Y	-0-			42
07		1550 X	504	-0-	-1046	-0-	65	1	439	2	Y	-0-			42
-----															
STAGGS WELL #: 3 H RRCID -> 210699 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10800 - 11996															
02		896 N	836	-0-	-60	-0-	100	1	736	2	Y	-0-			-0-
03		776 N	776	-0-	-0-	-0-	96	1	680	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	735	-0-	735	735	59	1	676	2	Y	-0-			-0-
05		1437 N	702	-0-	-735	-0-	74	1	628	2	Y	-0-			-0-
06		750 N	726	-0-	-24	-0-	90	1	636	2	Y	-0-			-0-
07		775 N	414	-0-	-361	-0-	53	1	361	2	Y	-0-			-0-
-----															
BENAVIDES FMT WELL #: 6H RRCID -> 213824 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10700 - 12432															
02		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	181	1	1336	2	Y	-0-			10
03		1829 N	1043	-0-	-786	-0-	128	1	906	2	Y	8			18
04	DLQ	G-10	1787	-0-	1787	1787	143	1	1642	2	Y	2			20
05		3699 X	1912	-0-	-1787	-0-	201	1	1698	2	Y	12			32
06		1920 X	1685	-0-	-235	-0-	207	1	1465	2	Y	12	35	1	9
*07		2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	282	1	1905	2	Y	-0-			9

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. STAGGS		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----													
		WELL #: 4H		RRCID -> 214790		COMPL. DATE 12/03/2005				TOTAL DEPTH 10600 PERF.11050 - 13490			
02	2940 X	2424	-0-	-516	-0-	286	1	2106	2	Y	29		84
03	3255 X	2713	-0-	-542	-0-	334	1	2358	2	Y	19	55 1	48
04	DLQ G-10	3191	-0-	3191	3191	251	1	2890	2	Y	45		93
05	5859 X	2668	-0-	-3191	-0-	276	1	2327	2	Y	59	109 1	43
06	3300 X	3059	-0-	-241	-0-	372	1	2631	2	Y	51		94
07	3286 X	2205	-0-	-1081	-0-	280	1	1891	2	Y	31	56 1	69
-----													
STAGGS		WELL #: 6H		RRCID -> 216293		COMPL. DATE 01/22/2006				TOTAL DEPTH 10600 PERF.10682 - 11579			
02	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	498	1	3670	2	Y	6		12
03	4030 X	936	-0-	-3094	-0-	116	1	817	2	Y	3	10 1	5
04	DLQ G-10	193	-0-	193	193	15	1	169	2	Y	8		13
05	5205 X	5012	-0-	-193	-0-	529	1	4471	2	Y	11	20 1	4
06	4470 X	3925	-0-	-545	-0-	485	1	3430	2	Y	9		13
07	4619 X	3249	-0-	-1370	-0-	418	1	2824	2	Y	6	10 1	9
-----													
SOUTH MARSHALL STATE-WELLS FARGO		WELL #: 3H		RRCID -> 219522		COMPL. DATE 05/01/2006				TOTAL DEPTH 10646 PERF.10780 - 12350			
02	2828 X	2243	-0-	-585	-0-	260	1	1920	2	Y	57	92 1	73
03	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	407	1	2875	2	Y	47	93 1	27
04	DLQ G-10	3047	-0-	3047	3047	232	1	2670	2	Y	132		159
05	6100 X	3053	-0-	-3047	-0-	321	1	2709	2	Y	21	92 1	88
06	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	349	1	2465	2	Y	10		98
07	3100 X	2300	-0-	-800	-0-	293	1	1979	2	Y	25		123
-----													
BILLINGS AB GU		WELL #: 2H		RRCID -> 221389		COMPL. DATE 07/11/2006				TOTAL DEPTH 10673 PERF.10970 - 12393			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-



TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. STAGGS		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
		WELL #: 8H		RRCID -> 226330	COMPL. DATE 11/17/2010	TOTAL DEPTH 11258	PERF.12592	- 13656						
02	6580 X	3524	-0-	-3056	-0-	418 1	3083 2	Y	21					62
03	7192 X	2780	-0-	-4412	-0-	23 9	343 1	2423 2	Y	13	38	1		37
04	DLQ G-10	4014	-0-	4014	4014	14 9	318 1	3662 2	Y	31				68
05	7969 X	3955	-0-	-4014	-0-	34 9	414 1	3497 2	Y	40	75	1		33
06	5880 X	3464	-0-	-2416	-0-	44 9	424 1	3001 2	Y	35				68
*07	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	39 9	548 1	3696 2	Y	21	38	1		51
-----														
BILLINGS B		WELL #: 7H		RRCID -> 229091	COMPL. DATE 07/11/2007	TOTAL DEPTH 10746	PERF.10968	- 13174						
02	3304 X	3258	-0-	-46	-0-	23 9	695 1	2552 2	Y	10	13	1		28
03	3658 X	3551	-0-	-107	-0-	11 9	503 1	3039 2	Y	8	4	1		32
04	DLQ G-10	2933	-0-	2933	2933	9 9	563 1	2361 2	Y	8	8	1		32
05	6288 X	3355	-0-	-2933	-0-	9 9	496 1	2849 2	Y	9	8	1		33
06	3480 X	3201	-0-	-279	-0-	10 9	549 1	2641 2	Y	10	13	1		30
07	3596 X	2904	-0-	-692	-0-	11 9	428 1	2462 2	Y	13	9	1		34
-----														
BENAVIDES FMT		WELL #: 9		RRCID -> 229572	COMPL. DATE 08/25/2007	TOTAL DEPTH 12200	PERF.10914	- 10930						
02	336 N	255	-0-	-81	-0-	6 9	30 1	225 2	Y	-0-				7
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	6 9	41 1	290 2	Y	5	5	8		7
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	3	8		7
05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-		118 1	994 2	Y	-0-				7
06	330 N	285	-0-	-45	-0-		35 1	250 2	Y	-0-				7
*07	714 N	714	-0-	-0-	-0-		92 1	622 2	Y	-0-				7
-----														
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #: 6H		RRCID -> 229579	COMPL. DATE 04/28/2007	TOTAL DEPTH 10763	PERF.11128	- 12334						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----														
BENAVIDES, ARTURO-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 230376	COMPL. DATE 09/01/2007	TOTAL DEPTH 12200	PERF.10658	- 10775						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	364 N	123	-0-	-241	-0-	24 1	90 2	N			8	11 1		22
03	465 N	324	-0-	-141	-0-	9 9	271 2	N			7	4 1		25
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	8 9	323 2	N			7	7 1		25
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	77 1	109 2	N			8	7 1		26
06	300 N	107	-0-	-193	-0-	8 9	81 2	N			8	10 1		24
07	434 N	166	-0-	-268	-0-	19 1	132 2	N			10	7 1		27
						9 9								
						17 1								
						23 1								
						11 9								

STAGGS		WELL #: 10H		RRCID -> 232956		COMPL. DATE 10/09/2007				TOTAL DEPTH 11246 PERF.11429 - 13380				
02	1484 N	386	-0-	-1098	-0-	44 1	327 2	Y			14			40
03	1085 N	716	-0-	-369	-0-	15 9	619 2	Y			8	25 1		23
04	DLQ G-10	421	-0-	421	421	88 1	366 2	Y			21			44
05	901 N	480	-0-	-421	-0-	9 9	402 2	Y			27	50 1		21
06	690 N	371	-0-	-319	-0-	32 1	303 2	Y			23			44
*07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	23 9	399 2	Y			14	25 1		33
						30 9								
						43 1								
						25 9								
						59 1								
						15 9								

BENAVIDES F. M. T.		WELL #: 11H		RRCID -> 233969		COMPL. DATE 12/13/2007				TOTAL DEPTH 10524 PERF.10529 - 12706				
02	2688 N	2167	-0-	-521	-0-	259 1	1908 2	Y			-0-			-0-
03	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	339 1	2395 2	Y			16			16
04	DLQ G-10	2831	-0-	2831	2831	18 9	2601 2	Y			4			20
05	5423 X	2592	-0-	-2831	-0-	226 1	2294 2	Y			24			44
06	2670 X	1008	-0-	-1662	-0-	4 9	862 2	Y			22	66 1		-0-
07	2914 X	36	-0-	-2878	-0-	272 1	31 2	Y			-0-			-0-
						26 9								
						122 1								
						24 9								
						5 1								

BILLINGS RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 239274		COMPL. DATE 02/11/2008				TOTAL DEPTH 9843 PERF.10250 - 13830				
02	9212 X	7648	-0-	-1564	-0-	969 1	6638 2	Y			37	35 1		72
03	8432 X	7115	-0-	-1317	-0-	41 9	6592 2	Y			74	23 1	41 8	82
04	DLQ G-10	7283	-0-	7283	7283	442 1	6238 2	Y			61	64 1		79
05	15127 X	7844	-0-	-7283	-0-	81 9	42 9	Y			38	34 1		83
06	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	978 1	28 9	Y			25	23 1		85
*07	7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	67 9	75 9	Y			68	57 1		96
						7802 2								
						6550 2								
						7413 2								

BENAVIDES FMT		WELL #: 12H		RRCID -> 239566		COMPL. DATE 04/18/2008				TOTAL DEPTH 10598 PERF.10520 - 13118				
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	110 1	809 2	Y			-0-			-0-
03	775 N	613	-0-	-162	-0-	76 1	537 2	Y			-0-			-0-
04	DLQ G-10	1071	-0-	1071	1071	86 1	985 2	Y			-0-			-0-
05	1821 X	750	-0-	-1071	-0-	79 1	671 2	Y			-0-			-0-
06	990 X	871	-0-	-119	-0-	108 1	763 2	Y			-0-			-0-
07	1116 X	925	-0-	-191	-0-	119 1	806 2	Y			-0-			-0-



TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. STAGGS		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 11H RRCID -> 242263 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11383 PERF.10432 - 10456																
02		11228 X	7724	-0-	-3504	-0-	920 1	6786 2		Y	16					31
03		11687 X	8371	-0-	-3316	-0-	1037 1	7323 2		Y	10	30	1			11
04		DLQ G-10	12318	-0-	12318	12318	982 1	11308 2		Y	25					36
05		21329 X	9011	-0-	-12318	-0-	950 1	8025 2		Y	33	60	1			9
06		10800 X	9107	-0-	-1693	-0-	1124 1	7952 2		Y	28					37
07		11315 X	9751	-0-	-1564	-0-	1256 1	8477 2		Y	16	30	1			23
-----																
NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5H RRCID -> 242974 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11365 - 13730																
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	214	-0-	214	214	28 1	186 2		Y	-0-					-0-
-----																
STAGGS WELL #: 12H RRCID -> 245000 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10521 - 14680																
02		392 N	15	-0-	-377	-0-	2 1	13 2		Y	-0-					-0-
03		341 N	15	-0-	-326	-0-	2 1	13 2		Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			Y	-0-					-0-
06		15 N	-0-	-0-	-15	-0-				Y	-0-					-0-
*07		366 N	366	-0-	-0-	-0-	47 1	319 2		Y	-0-					-0-
-----																
BENAVIDES F.M.T. WELL #: 13H RRCID -> 245806 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11224 - 11630																
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					19
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					19
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					19
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					19
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					19
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					19
-----																
NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3H RRCID -> 245847 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11780 - 13184																
02		3584 X	2102	-0-	-1482	-0-	251 1	1851 2		Y	-0-					131
03		3968 X	1018	-0-	-2950	-0-	126 1	892 2		Y	-0-					131
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					131
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					131
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					131
07		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-				Y	-0-					131

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BENAVIDES, ARTURO-ST.		//CONT.// 89893 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB																
		//CONT.// 789662	WELL #:	4H	RRCID ->	246014	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10710	PERF.10903	- 13348											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE									
02		6244 X	2515	-0-	-3729	-0-	300 1	2215 2	Y		-0-			6									
03		6665 X	5853	-0-	-812	-0-	726 1	5127 2	Y		-0-			6									
04	DLQ	G-10	7350	-0-	7350	7350	585 1	6740 2	Y		23			29									
05		10759 X	3409	-0-	-7350	-0-	361 1	3048 2	Y		-0-			29									
06		5850 X	5398	-0-	-452	-0-	666 1	4713 2	Y		17			46									
07		6882 X	5721	-0-	-1161	-0-	448 1	5262 2	Y		10			56									
							11 9																
BILLINGS RANCH													WELL #:	4H	RRCID ->	248824	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	9887	PERF.	9321	- 9706
02		6244 X	5831	-0-	-413	-0-	722 1	4948 2	Y		146	139 1		20									
03		6758 X	6520	-0-	-238	-0-	401 1	5972 2	Y		134	93 1		61									
04	DLQ	G-10	6535	-0-	6535	6535	867 1	5529 2	Y		126	137 1		50									
05		13337 X	6802	-0-	-6535	-0-	6634 2	168 9	Y		153	136 1		67									
06		6300 X	6132	-0-	-168	-0-	6024 2	108 9	Y		98	91 1		74									
07		6758 X	6743	-0-	-15	-0-	6443 2	300 9	Y		273	228 1		119									
BILLINGS RANCH													WELL #:	2H	RRCID ->	249328	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	9526	- 9585
02		868 N	844	-0-	-24	-0-	106 1	729 2	Y		8	7 1		28									
03		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	63 1	935 2	Y		7	5 1		30									
04	DLQ	G-10	914	-0-	914	914	123 1	784 2	Y		6	7 1		29									
05		1796 N	882	-0-	-914	-0-	873 2	9 9	Y		8	7 1		30									
06		960 N	909	-0-	-51	-0-	903 2	6 9	Y		5	5 1		30									
*07		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1055 2	15 9	Y		14	11 1		33									
BENAVIDES, ARTURO-STATE													WELL #:	6H	RRCID ->	249489	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	10691	PERF.	10609	- 13263
02		392 N	268	-0-	-124	-0-	32 1	236 2	Y		-0-			58									
03		522 N	522	-0-	-0-	-0-	65 1	457 2	Y		-0-			58									
04	DLQ	G-10	564	-0-	564	564	45 1	519 2	Y		-0-			58									
05		1186 N	622	-0-	-564	-0-	66 1	556 2	Y		-0-			58									
06		549 N	549	-0-	-0-	-0-	68 1	481 2	Y		-0-			58									
07		589 N	514	-0-	-75	-0-	36 1	478 2	Y		-0-			58									
BENAVIDES F.M.T.													WELL #:	15H	RRCID ->	249545	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	10656	PERF.	10602	- 12077
02		871 N	871	-0-	-0-	-0-	104 1	767 2	Y		-0-			21									
03		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	132 1	930 2	Y		-0-			21									
04	DLQ	G-10	993	-0-	993	993	79 1	914 2	Y		-0-			21									
05		1938 N	945	-0-	-993	-0-	100 1	845 2	Y		-0-			21									
06		1020 N	918	-0-	-102	-0-	114 1	804 2	Y		-0-			21									
07		1023 N	1006	-0-	-17	-0-	130 1	876 2	Y		-0-			21									
BILLINGS B													WELL #:	9H	RRCID ->	251270	COMPL. DATE	06/07/2009	TOTAL DEPTH	10406	PERF.	11404	- 12350
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-									
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-									
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-									
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. UNION RANCH		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
		WELL #: 3H		RRCID -> 251688		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 11095		PERF.13897 - 14210		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	11872 X	2299	-0-	-9573	-0-	475	1	1744	2	Y	73	188
03	13144 X	1681	-0-	-11463	-0-	80	9	1396	2	Y	49	148 1 89
04	DLQ G-10	2227	-0-	2227	2227	54	9	1696	2	Y	115	128 1 76
05	5384 X	3157	-0-	-2227	-0-	127	9	2652	2	Y	40	116
06	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	461	1	1624	2	Y	51	167
07	2542 X	1892	-0-	-650	-0-	337	1	1560	2	Y	55	146 1 76
						56	9					
						271	1					
						61	9					
-----												
STAGGS		WELL #: 15H		RRCID -> 252175		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10850 - 11532		
02	3696 X	2164	-0-	-1532	-0-	258	1	1906	2	Y	-0-	-0-
03	3596 X	2077	-0-	-1519	-0-	258	1	1819	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	2666	-0-	2666	2666	213	1	2453	2	Y	-0-	-0-
05	5612 X	2946	-0-	-2666	-0-	312	1	2634	2	Y	-0-	-0-
06	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	321	1	2270	2	Y	-0-	-0-
*07	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	347	1	2344	2	Y	-0-	-0-
-----												
BILLINGS B		WELL #: 10H		RRCID -> 252965		COMPL. DATE 10/12/2009		TOTAL DEPTH 11019		PERF.11754 - 12836		
02	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	878	1	3223	2	Y	33	43 1 7
03	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	36	9	3175	2	Y	26	14 1 19
04	DLQ G-10	2416	-0-	2416	2416	29	9	1926	2	Y	28	28 1 19
05	5614 X	3198	-0-	-2416	-0-	459	1	2694	2	Y	32	28 1 23
06	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	31	9	3844	2	Y	33	42 1 14
*07	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	799	1	3910	2	Y	41	28 1 27
						35	9					
						680	1					
						45	9					
-----												
STAGGS		WELL #: 16H		RRCID -> 255407		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 10838		PERF.10718 - 13341		
02	3276 X	2695	-0-	-581	-0-	321	1	2365	2	Y	8	16
03	3348 X	2495	-0-	-853	-0-	9	9	2180	2	Y	5	15 1 6
04	DLQ G-10	2496	-0-	2496	2496	6	9	2285	2	Y	12	18
05	5568 X	3072	-0-	-2496	-0-	198	1	2730	2	Y	17	30 1 5
06	3090 X	2650	-0-	-440	-0-	13	9	2309	2	Y	14	19
*07	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	323	1	3383	2	Y	8	15 1 12
						19	9					
						326	1					
						15	9					
						501	1					
						9	9					

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
BILLINGS B WELL #: 11H RRCID -> 255692 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11216 - 12754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	1766	1	6484	2	Y	134	177	1	12	
03	9021 X	8697	-0-	-324	-0-	147	9	7359	2	Y	108	59	1	61	
04	DLQ G-10	8286	-0-	8286	8286	1219	1	6587	2	Y	116	116	1	61	
05	16817 X	8531	-0-	-8286	-0-	119	9	7145	2	Y	130	116	1	75	
06	9000 X	8494	-0-	-506	-0-	128	9	6906	2	Y	139	172	1	42	
07	9300 X	8259	-0-	-1041	-0-	1243	1	6876	2	Y	170	117	1	95	
						143	9								
						1435	1								
						153	9								
						1196	1								
						187	9								

BILLINGS B WELL #: 12H RRCID -> 256253 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10975 - 13473

02	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	1536	1	5640	2	N	49	65	1	4
03	7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	54	9	6791	2	N	40	22	1	22
04	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	1125	1	6164	2	N	42	42	1	22
05	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	44	9	5936	2	N	48	42	1	28
06	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	1470	1	5782	2	N	50	63	1	15
07	6975 X	6384	-0-	-591	-0-	46	9	5379	2	N	63	43	1	35
						1033	1							
						53	9							
						1201	1							
						55	9							
						936	1							
						69	9							

BILLINGS B WELL #: 13H RRCID -> 256289 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10834 - 13080

02	7616 X	3074	-0-	-4542	-0-	641	1	2354	2	Y	72	95	1	6
03	6510 X	4269	-0-	-2241	-0-	79	9	3607	2	Y	59	32	1	33
04	DLQ G-10	5267	-0-	5267	5267	65	9	4198	2	Y	62	62	1	33
05	13678 X	8411	-0-	-5267	-0-	1001	1	7100	2	Y	69	62	1	40
06	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	68	9	5754	2	Y	75	92	1	23
*07	10913 X	10913	-0-	-0-	-0-	1235	1	9211	2	Y	91	63	1	51
						76	9							
						1195	1							
						83	9							
						1602	1							
						100	9							

BILLINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 257806 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9278 - 9820

02	12768 X	12169	-0-	-599	-0-	1541	1	10563	2	Y	59	56	1	8
03	13919 X	12450	-0-	-1469	-0-	65	9	11612	2	Y	54	37	1	25
04	DLQ G-10	13701	-0-	13701	13701	779	1	11797	2	Y	50	55	1	20
05	23511 X	9810	-0-	-13701	-0-	59	9	67	9	Y	61	54	1	27
06	12090 X	10672	-0-	-1418	-0-	1849	1	44	9	Y	40	37	1	30
07	12493 X	8596	-0-	-3897	-0-	55	9	120	9	Y	109	91	1	48
						9743	2							
						10628	2							
						8476	2							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. STAGGS		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 18H RRCID -> 258764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10919 PERF.12133 - 13551																
02	2072 N	818	-0-	-1254	-0-	98	1	720	2	Y	-0-					-0-
03	1736 N	1204	-0-	-532	-0-	149	1	1055	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	586	-0-	586	586	47	1	539	2	Y	-0-					-0-
05	2840 N	2254	-0-	-586	-0-	239	1	2015	2	Y	-0-					-0-
06	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	239	1	1690	2	Y	-0-					-0-
*07	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	179	1	1206	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 258833		COMPL. DATE 12/23/2010				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9340 - 9708						
02	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	409	1	2804	2	Y	66	63	1			9
03	3007 X	2945	-0-	-62	-0-	181	1	2697	2	Y	61	42	1			28
04	DLQ G-10	2110	-0-	2110	2110	277	1	1770	2	Y	57	62	1			23
05	5243 X	3133	-0-	-2110	-0-	3058	2	75	9	Y	68	61	1			30
06	3510 X	2883	-0-	-627	-0-	2833	2	50	9	Y	45	41	1			34
07	3627 X	2786	-0-	-841	-0-	2651	2	135	9	Y	123	103	1			54

STAGGS		WELL #: 19H		RRCID -> 259270		COMPL. DATE 10/12/2010				TOTAL DEPTH 11053 PERF.11189 - 12813						
02	3528 X	2564	-0-	-964	-0-	306	1	2254	2	Y	4					38
03	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	518	1	3657	2	Y	3	8	1			33
04	DLQ G-10	3367	-0-	3367	3367	268	1	3092	2	Y	6					39
05	6029 X	2662	-0-	-3367	-0-	281	1	2371	2	Y	9	15	1			33
06	4050 X	3280	-0-	-770	-0-	405	1	2867	2	Y	7					40
07	4185 X	3426	-0-	-759	-0-	442	1	2980	2	Y	4	8	1			36

BILLINGS B		WELL #: 14H		RRCID -> 259274		COMPL. DATE 11/12/2010				TOTAL DEPTH 10859 PERF.13064 - 14977						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BILLINGS RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 261169		COMPL. DATE 04/16/2011				TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9360 - 9852						
02	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	737	1	5049	2	Y	154	146	1			21
03	9982 X	5836	-0-	-4146	-0-	357	1	5324	2	Y	141	97	1			65
04	DLQ G-10	4776	-0-	4776	4776	628	1	4003	2	Y	132	144	1			53
05	7437 X	2661	-0-	-4776	-0-	2486	2	175	9	Y	159	142	1			70
06	10860 X	2038	-0-	-8822	-0-	1924	2	114	9	Y	104	96	1			78
07	6603 X	2246	-0-	-4357	-0-	1930	2	316	9	Y	287	240	1			125

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
 BILLINGS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 262709 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9310 - 9790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	1037	1	7106	2	Y	66	63	1			18
03	7719 X	6832	-0-	-887	-0-	425	1	6340	2	Y	61	42	1			37
04	DLQ G-10	7079	-0-	7079	7079	951	1	6065	2	Y	57	62	1			32
05	13848 X	6769	-0-	-7079	-0-	6694	2	75	9	Y	68	61	1			39
06	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	6533	2	50	9	Y	45	41	1			43
*07	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	8274	2	135	9	Y	123	103	1			63

BILLINGS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 267365 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9362 - 9904

02	2156 N	1685	-0-	-471	-0-	206	1	1414	2	Y	59	56	1			22
03	2077 N	1837	-0-	-240	-0-	112	1	1666	2	Y	54	37	1			39
04	DLQ G-10	1780	-0-	1780	1780	234	1	1491	2	Y	50	55	1			34
05	3000 N	1930	-0-	-1070	710	1863	2	67	9	Y	61	54	1			41
06	2847 N	2137	-0-	-710	-0-	2093	2	44	9	Y	40	37	1			44
*07	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2339	2	120	9	Y	109	91	1			62

TIGER (COLE 1700) 89903 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 DCRC 196 NCT-12 WELL #: 6 RRCID -> 216128 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 1728 PERF. 1393 - 1398

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

LORAC, INC. 508936  
 PETERS, W. R. -A- WELL #: A 4 RRCID -> 042418 COMPL. DATE 07/16/1967 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TIGER (YEGUA) 89903 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
 LORAC, INC. 508936  
 PETERS -38- WELL #: 2 RRCID -> 014646 COMPL. DATE 04/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

-----																
TIGER (YEGUA)				//CONT.//	89903 664	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL						
LORAC, INC.				//CONT.//	508936											
PETERS, W. R., -C-				WELL #:	1	RRCID ->	014647	COMPL. DATE	05/20/1952	TOTAL DEPTH	3570	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
PETERS, "T"				WELL #:	1	RRCID ->	130537	COMPL. DATE	02/17/1989	TOTAL DEPTH	3557	PERF. 3412 - 3420				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
TIGRE GRANDE (12000)				WELL #:	1	RRCID ->	199067	COMPL. DATE	09/07/2003	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12018 - 12748				
HILCORP ENERGY COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	199067	COMPL. DATE	09/07/2003	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12018 - 12748				
ALEXANDER				WELL #:	1	RRCID ->	199067	COMPL. DATE	09/07/2003	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12018 - 12748				
02	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	840	1	2754	2	N	-0-				-0-
03	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	870	1	3654	2	N	-0-				-0-
04	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	870	1	3642	2	N	-0-				-0-
05	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	930	1	4439	2	N	-0-				-0-
06	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	810	1	4026	2	N	2				2
*07	4619	X	3447	-0-	-1172	-0-	3447	2			N	-0-	2	6		-0-
-----																
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				WELL #:	2A	RRCID ->	199928	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	12857	PERF.10884 - 11420				
LOPEZ				WELL #:	2A	RRCID ->	199928	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	12857	PERF.10884 - 11420				
02	1008	N	801	-0-	-207	-0-	287	1	514	2	Y	-0-				36
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	421	1	674	2	Y	-0-				36
04	600	N	1087	-0-	487	-0-	432	1	655	2	Y	-0-				36
05	1686	N	1199	-0-	-487	-0-	450	1	749	2	Y	-0-				36
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	422	1	641	2	Y	4				40
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-	4	9			Y	NO RPT				40
-----																
T.-C.-B. (CLAUDIA)				WELL #:	1	RRCID ->	132461	COMPL. DATE	10/11/1989	TOTAL DEPTH	7775	PERF. 7077 - 7087				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				WELL #:	1	RRCID ->	132461	COMPL. DATE	10/11/1989	TOTAL DEPTH	7775	PERF. 7077 - 7087				
LIVINGSTON UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	132461	COMPL. DATE	10/11/1989	TOTAL DEPTH	7775	PERF. 7077 - 7087				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

TIJERINA-CANALES-BLUCHER ( H-61)			89945 099 ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
REMORA OPERATING, LLC CANALES, A. T.			701613							
WELL #: 65			RRCID -> 168322		COMPL. DATE 01/13/1987		TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)			89945 105 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC. KING RANCH TIJERINA			253162							
WELL #: J125 F			RRCID -> 058528		COMPL. DATE 12/18/1973		TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
KING RANCH TIJERINA			WELL #: J132		RRCID -> 073702		COMPL. DATE 09/27/1977		TOTAL DEPTH 8915 PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
KING RANCH TIJERINA			WELL #: J133		RRCID -> 077639		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8330 - 8420	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
KING RANCH TIJERINA			WELL #: A 34		RRCID -> 077704		COMPL. DATE 02/10/1984		TOTAL DEPTH 12299 PERF. 9542 - 9561	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
KING RANCH LAGUNA LARGA			WELL #: 9		RRCID -> 078092		COMPL. DATE 12/03/1977		TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8884 - 8952	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-



T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		C195	RRCID ->	117276	COMPL. DATE	03/29/1985	TOTAL DEPTH	8515	PERF. 7909 - 7915
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1085A	RRCID ->	147948	COMPL. DATE	09/29/1993	TOTAL DEPTH	11940	PERF.10359 - 11200
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1089 A	RRCID ->	152546	COMPL. DATE	07/29/1999	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 9904 - 9964
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1087A	RRCID ->	155625	COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9930 - 9947
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1138J	RRCID ->	162433	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9740 - 9940
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1139J	RRCID ->	165931	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	11086	PERF. 9954 - 9958
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1059	RRCID ->	168385	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	12108	PERF.10742 - 10776
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1140J	RRCID ->	168905	COMPL. DATE	09/21/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9412 - 9983	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE	CODE			CODE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1066	RRCID ->	168930	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	12510	PERF. 10397 - 10412	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1090A	RRCID ->	170727	COMPL. DATE	04/02/2002	TOTAL DEPTH	12120	PERF. 9602 - 9665	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1091A	RRCID ->	170886	COMPL. DATE	06/04/1998	TOTAL DEPTH	12175	PERF. 9510 - 11900	
02	2800 X	2547	-0-	-253	-0-	2547	2		Y	-0-		-0-
03	2976 X	2883	-0-	-93	-0-	2883	2		Y	-0-		-0-
04	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2		Y	-0-		-0-
05	2976 X	2829	-0-	-147	-0-	2	1	2807	2	18	12	1
						20	9					6
06	2790 N	371	-0-	-2419	-0-	369	2	2	9	2	7	1
*07	3100 N	4068	-0-	968	-0-	3	1	4035	2	27	21	1
						30	9					7
-----												
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1068	RRCID ->	172386	COMPL. DATE	02/04/1999	TOTAL DEPTH	12300	PERF. 9820 - 10706	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1058	RRCID ->	177082	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	11140	PERF. 9138 - 9184	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1074	RRCID ->	186055	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	10534	-	12080
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	6860 X	6592	-0-	-268	-0-	30	1	6176	2	Y	351	342	1	130
						386	9							
03	7595 X	7250	-0-	-345	-0-	33	1	6788	2	Y	390	418	1	102
						429	9							
04	7350 X	7123	-0-	-227	-0-	30	1	6669	2	Y	385	382	1	105
						424	9							
05	7595 X	6955	-0-	-640	-0-	33	1	6630	2	Y	265	285	1	85
						292	9							
06	7260 X	6777	-0-	-483	-0-	21	1	6488	2	Y	244	258	1	71
						268	9							
07	7347 X	7182	-0-	-165	-0-	27	1	6850	2	Y	277	278	1	70
						305	9							

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1075	RRCID ->	222713	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	9818	-	9848
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		812A	RRCID ->	259594	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10298	-	11140
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		802AS	RRCID ->	259787	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	12638	PERF.	11132	-	12860
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		801A	RRCID ->	260448	COMPL. DATE	10/19/2010	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	10819	-	11316
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		807J	RRCID ->	261645	COMPL. DATE	06/21/2011	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7264 - 7274				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		813	RRCID ->	261704	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	8753 - 8776				
02	4060 X	3796	-0-	-264	-0-	-0-	8 1	3683 2	Y	95	114 1	35				
03	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	-0-	105 9	4544 2	Y	119	123 1	31				
04	4350 X	4282	-0-	-68	-0-	-0-	131 9	4154 2	Y	109	110 1	30				
05	4495 X	4106	-0-	-389	-0-	-0-	8 1	4012 2	Y	77	82 1	25				
06	4140 X	4033	-0-	-107	-0-	-0-	120 9	3949 2	Y	71	75 1	21				
07	4278 X	4216	-0-	-62	-0-	-0-	9 1	4120 2	Y	80	81 1	20				
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		802	RRCID ->	261712	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	11590	PERF.	10060 - 11436				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		801	RRCID ->	261765	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	12920	PERF.	10372 - 12522				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		823A	RRCID ->	264857	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL DEPTH	12310	PERF.	10296 - 11092				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 829 RRCID -> 265361 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11130 - 11750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1708 N	1230	-0-	-478	-0-	4	1	1175	2	Y	46	47	1		17
						51	9								
03	1798 N	1740	-0-	-58	-0-	6	1	1661	2	Y	66	66	1		17
						73	9								
04	1620 N	1324	-0-	-296	-0-	4	1	1264	2	Y	51	54	1		14
						56	9								
05	1364 N	966	-0-	-398	-0-	4	1	931	2	Y	28	33	1		9
						31	9								
06	1410 N	1362	-0-	-48	-0-	3	1	1317	2	Y	38	36	1		11
						42	9								
*07	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	6	1	1833	2	Y	57	54	1		14
						63	9								

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 845 RRCID -> 265943 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11888 PERF.10594 - 11509

02	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	23	1	6205	2	Y	262	250	1		97
						288	9								
03	9319 X	9319	-0-	-0-	-0-	32	1	8873	2	Y	376	375	1		98
						414	9								
04	8429 X	8429	-0-	-0-	-0-	27	1	8026	2	Y	342	347	1		93
						376	9								
05	7099 X	5505	-0-	-1594	-0-	21	1	5295	2	Y	172	210	1		55
						189	9								
06	8706 X	8706	-0-	-0-	-0-	23	1	8399	2	Y	258	238	1		75
						284	9								
07	8928 X	8110	-0-	-818	-0-	25	1	7801	2	Y	258	268	1		65
						284	9								

KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 840 RRCID -> 267797 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9154 - 11784

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 858 RRCID -> 269264 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9100 - 12212

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 877A RRCID -> 269733 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9400 - 9768

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 KING RANCH TIJERINA WELL #: 880A RRCID -> 270674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9716

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 870A RRCID -> 270753 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9428 - 9754

02	1764	X	1356	-0-	-408	-0-	5	1	1284	2	Y	61	66	1	128
							67	9							
03	1953	X	172	-0-	-1781	-0-	1	1	159	2	Y	11	65	1	74
							12	9							
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-	42	1	32
05	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	113	1	2595	2	Y	92	22	1	102
							101	9							
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	2	1	951	2	Y	27	55	1	74
							30	9							
*07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	1	1	274	2	Y	5	42	1	37
							6	9							

KING RANCH TIJERINA WELL #: 876A RRCID -> 270813 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9430 - 9650

02	4116	X	3010	-0-	-1106	-0-	10	1	2869	2	Y	119	120	1	242
							131	9							
03	4557	X	2539	-0-	-2018	-0-	11	1	2381	2	Y	134	122	1	254
							147	9							
04	4410	X	3065	-0-	-1345	-0-	10	1	2909	2	Y	133	145	1	242
							146	9							
05	3937	X	2951	-0-	-986	-0-	122	1	2651	2	Y	162	165	1	239
							178	9							
06	3240	X	2811	-0-	-429	-0-	12	1	2655	2	Y	131	129	1	241
							144	9							
*07	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	13	1	3905	2	Y	135	138	1	238
							149	9							

KING RANCH TIJERINA WELL #: 881A RRCID -> 270829 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9587 - 9617

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 883A RRCID -> 271622 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9764 - 9861

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		893A	RRCID ->	275301	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	9398 - 9593
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		892J	RRCID ->	275312	COMPL. DATE	06/07/2014	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9482 - 9613
02	2800 N	2399	-0-	-401	5566	6 1	2319	2	Y	67	65	1 25
03	3100 N	2650	-0-	-450	5116	74 9	2564	2	Y	73	79	1 19
04	3000 N	2404	-0-	-596	4520	80 9	2325	2	Y	67	68	1 18
05	3100 N	2311	-0-	-789	3731	5 1	2227	2	Y	69	65	1 22
06	3000 N	2448	-0-	-552	3179	74 9	2365	2	Y	70	72	1 20
*07	3100 N	2634	-0-	-466	2713	6 1	2537	2	Y	81	81	1 20
						77 9						
						89 9						

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		906J	RRCID ->	276026	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9520 - 9606
02	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	19 1	4515	2	Y	224	221	1 83
03	8432 X	3956	-0-	-4476	-0-	246 9	3733	2	Y	188	222	1 49
04	8160 X	3838	-0-	-4322	-0-	16 1	3623	2	Y	183	182	1 50
05	8432 X	3111	-0-	-5321	-0-	207 9	2852	2	Y	212	194	1 68
06	4350 X	2662	-0-	-1688	-0-	14 1	2442	2	Y	185	199	1 54
07	4495 X	231	-0-	-4264	-0-	201 9	210	2	Y	17	67	1 4
						26 1						
						233 9						
						16 1						
						204 9						
						2 1						
						19 9						

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		914J	RRCID ->	276033	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9704 - 9732
02	59276 X	41880	-0-	-17396	-0-	56 1	41110	2	Y	649	664	1 241
03	65627 X	43307	-0-	-22320	-0-	714 9	42505	2	Y	677	741	1 177
04	63510 X	39923	-0-	-23587	-0-	57 1	39188	2	Y	624	631	1 170
05	61070 X	41856	-0-	-19214	-0-	745 9	41073	2	Y	640	605	1 205
06	39420 X	36598	-0-	-2822	-0-	49 1	35964	2	Y	534	584	1 155
07	40734 X	36307	-0-	-4427	-0-	686 9	35623	2	Y	572	583	1 144
						79 1						
						704 9						
						47 1						
						587 9						
						55 1						
						629 9						

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 KING RANCH TIJERINA WELL #: 913J RRCID -> 278070 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8765 - 8798

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	2 1 19 9	2	Y	17	16 1	6
03	2294 X	1765	-0-	-529	-0-	1 1 12 9	2	Y	11	14 1	3
04	2220 X	1959	-0-	-261	-0-	1 1 12 9	2	Y	11	11 1	3
05	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	1 1 10 9	2	Y	9	9 1	3
06	3240 X	386	-0-	-2854	-0-	385 2	1	Y	1	4 1	-0-
*07	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	1 1 10 9	2	Y	9	7 1	2

KING RANCH TIJERINA WELL #: 937J RRCID -> 286020 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8780 - 8814

02	11648 X	7676	-0-	-3972	-0-	100 1 241 9	2	Y	219	235 1	81
03	12896 X	9827	-0-	-3069	-0-	103 1 311 9	2	Y	283	290 1	74
04	12480 X	8035	-0-	-4445	-0-	97 1 254 9	2	Y	231	242 1	63
05	11315 X	7257	-0-	-4058	-0-	140 1 186 9	2	Y	169	178 1	54
06	11404 X	11404	-0-	-0-	-0-	22 1 276 9	2	Y	251	232 1	73
*07	10860 X	10860	-0-	-0-	-0-	25 1 284 9	2	Y	258	266 1	65

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1071 RRCID -> 290597 COMPL. DATE 05/01/2020 TOTAL DEPTH 12580 PERF. 10719 - 12230

02	0	1945	-0-	1945	22388	14 1 178 9	2	N	162	157 1	60
03	0	2336	-0-	2336	24724	15 1 200 9	2	N	182	195 1	47
04	27401 X	2677	-0-	-24724	-0-	14 1 191 9	2	N	174	174 1	47
05	2418 X	2250	-0-	-168	-0-	17 1 152 9	2	N	138	141 1	44
06	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	11 1 132 9	2	N	120	129 1	35
*07	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	13 1 151 9	2	N	137	137 1	35

LOGAS ENERGY, LLC 505860  
 BLUCHER, C. F. H. WELL #: 43 RRCID -> 044301 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6433 - 6440

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 41 L RRCID -> 054776 COMPL. DATE 03/23/1973 TOTAL DEPTH 8576 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG  
 LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860  
 KING RANCH SEELIGSON WELL #: C179 F RRCID -> 072151 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6728 - 6734

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

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 32 RRCID -> 124463 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7323 - 7338

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEWART - JONES UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 125369 COMPL. DATE 02/16/1989 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 6171 - 6181

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEWART-JONES UNIT NO.2 WELL #: 7 L RRCID -> 131954 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7489 - 7500

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

BLUCHER, C.F.H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 134213 COMPL. DATE 04/07/1990 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8451 - 8480

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613  
 DETIJERINA, H. C. WELL #: 104 RRCID -> 067217 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6968 - 6975

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613								
CANALES, E.G.		WELL #:		20	RRCID ->	074454	COMPL. DATE	02/02/1995	TOTAL DEPTH	11864	PERF.	10481 - 10920
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1764 X	1430	-0-	-334	-0-	25	1	1373	3	Y	29	30 1 46
03	1953 X	1455	-0-	-498	-0-	32	9	1359	3	Y	29	29 1 46
04	1890 X	1553	-0-	-337	-0-	32	9	1484	3	Y	31	21 1 56
05	1891 X	1101	-0-	-790	-0-	35	1	31	9	Y	28	32 1 52
06	1530 X	729	-0-	-801	-0-	1070	3	26	9	Y	24	26 1 50
07	1612 X	764	-0-	-848	-0-	703	3	29	9	Y	26	25 1 51
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		44	RRCID ->	078406	COMPL. DATE	08/11/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7238 - 7249
02	532 N	356	-0-	-176	-0-	48	1	307	3	Y	1	15
03	558 N	514	-0-	-44	-0-	1	9	428	3	Y	1	16
04	540 N	524	-0-	-16	-0-	89	1	435	3	Y	-0-	16
05	403 N	219	-0-	-184	-0-	37	1	181	3	Y	1	17
06	510 N	143	-0-	-367	-0-	1	9	124	3	Y	-0-	17
07	527 N	39	-0-	-488	-0-	19	1	33	3	Y	-0-	17
CANALES, A.T.		WELL #:		54	RRCID ->	078856	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9922 - 10374
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
CANALES, A. T.		WELL #:		23	RRCID ->	093346	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	9350 - 9426
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
CANALES, A.T.		WELL #:		55	RRCID ->	103567	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10683	PERF.	9389 - 9976
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
CANALES, E.G.		WELL #:		19	RRCID ->	114822	COMPL. DATE	01/24/1985	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10198 - 10294
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613													
CANALES, E.G.		WELL #: 23		RRCID -> 119379		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH 12118		PERF.10588 - 10626					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	448 N	143	-0-	-305	-0-	-0-	3	1	140	3	Y	-0-			13
03	465 N	338	-0-	-127	-0-	-0-	15	1	323	3	Y	-0-			13
04	390 N	311	-0-	-79	-0-	-0-	7	1	304	3	Y	-0-			13
05	155 N	384	-0-	229	-0-	-0-	384	3			Y	-0-			13
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-			13
07	310 N	185	-0-	-125	-0-	-0-	185	3			Y	-0-			13
-----															
DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 107		RRCID -> 119842		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 7498 - 7502					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CANALES, E.G.		WELL #: 28		RRCID -> 122949		COMPL. DATE 11/25/1993		TOTAL DEPTH 10298		PERF. 9519 - 9545					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
CANALES, A.T.		WELL #: 56		RRCID -> 131363		COMPL. DATE 10/05/1993		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10184 - 10286					
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	-0-	1	1	48	3	Y	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-			-0-
04	60 N	28	-0-	-32	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	-0-	18	3			Y	-0-			-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	3			Y	-0-			-0-
-----															
CANALES, A. T.		WELL #: 67		RRCID -> 133464		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 10445		PERF. 9396 - 9518					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
CANALES, A.T.		WELL #: 53		RRCID -> 135220		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9542 - 9854					
02	140 N	89	-0-	-51	-0-	-0-	2	1	87	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	62	-0-	-93	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	-0-	38	3			Y	-0-			-0-
*07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-			-0-
-----															
CANALES, A.T.		WELL #: 64		RRCID -> 143540		COMPL. DATE 09/18/2011		TOTAL DEPTH 11396		PERF. 9420 - 9450					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613								
CANALES, A.T.		WELL #:		68	RRCID ->	145085	COMPL. DATE	03/12/1995	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9382 - 10126
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		168 N	67	-0-	-101	-0-	1 1	66 3	Y	-0-		-0-
03		186 N	54	-0-	-132	-0-	2 1	52 3	Y	-0-		-0-
04		150 N	98	-0-	-52	-0-	2 1	96 3	Y	-0-		-0-
05		62 N	30	-0-	-32	-0-	30 3		Y	-0-		-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
CANALES, A.T.		WELL #:		70	RRCID ->	145720	COMPL. DATE	12/29/2018	TOTAL DEPTH	11517	PERF.	8271 - 8318
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
CANALES, A.T.		WELL #:		51	RRCID ->	145906	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9512 - 9612
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
CANALES, A. T.		WELL #:		69	RRCID ->	145914	COMPL. DATE	10/01/1995	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	9793 - 10002
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	29	30 1	75
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	29	29 1	75
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	31	21 1	85
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	28	32 1	81
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	24	26 1	79
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	26	25 1	80
-----												
CANALES, A. T.		WELL #:		71	RRCID ->	149013	COMPL. DATE	03/05/1996	TOTAL DEPTH	12055	PERF.	9909 - 10059
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
CANALES, E. G.		WELL #:		31	RRCID ->	150812	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	10202 - 10426
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
CANALES, E.G.		WELL #:		29	RRCID ->	151391	COMPL. DATE	10/03/1994	TOTAL DEPTH	10483	PERF.	8406 - 8436
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613									
CANALES, A.T.		WELL #:		80	RRCID ->	151642	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11005	PERF.	9410 -	9583
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	11	1	617	3	Y	14	15	41
03	620 N	387	-0-	-233	-0-	15	9	353	3	Y	15	15	41
04	660 N	641	-0-	-19	-0-	17	1	610	3	Y	15	10	46
05	682 N	475	-0-	-207	-0-	14	1						
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	17	9	460	3	Y	14	16	44
*07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	604	3	13	9	Y	12	13	43
						648	3	14	9	Y	13	13	43
CANALES, A.T.		WELL #:		86	RRCID ->	153189	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10142 -	10202
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
CANALES, A.T.		WELL #:		88	RRCID ->	154456	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12135	PERF.	9596 -	9952
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
CANALES, A. T.		WELL #:		60	RRCID ->	154696	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	7816 -	7821
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
CANALES, E. G.		WELL #:		36	RRCID ->	154911	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	9712 -	9719
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
CANALES, A.T.		WELL #:		66	RRCID ->	155366	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	9494 -	9968
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)													CNTY: KLEBERG	
REMORA OPERATING, LLC														
CANALES, A. T.														
//CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 701613														
WELL #: 43 RRCID -> 155388 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 11203 PERF. 7428 - 7432														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CANALES, A. T.														
WELL #: 57 RRCID -> 155931 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8072 - 8084														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CANALES, A. T.														
WELL #: 81 RRCID -> 156611 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9846 - 10268														
02	1540 N	1467	-0-	-73	-0-	25	1	1410	3	Y	29	30	1	64
						32	9							
03	1612 N	954	-0-	-658	-0-	41	1	881	3	Y	29	29	1	64
						32	9							
04	1710 N	1562	-0-	-148	-0-	35	1	1493	3	Y	31	21	1	74
						34	9							
05	1612 N	1506	-0-	-106	-0-	1475	3	31	9	Y	28	32	1	70
06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1378	3	26	9	Y	24	26	1	68
07	1612 N	1517	-0-	-95	-0-	1488	3	29	9	Y	26	25	1	69
-----														
CANALES, E.G.														
WELL #: 37 RRCID -> 156689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.10331 - 10500														
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-			-0-
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	Y	-0-			-0-
04	150 N	115	-0-	-35	-0-	3	1	112	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	199	-0-	199	-0-	199	3			Y	-0-			-0-
06	270 N	115	-0-	-155	-0-	115	3			Y	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CANALES, A. T.														
WELL #: 84 RRCID -> 159132 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9534 - 10309														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
-----														
CANALES, A. T.														
WELL #: 87 RRCID -> 160073 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9522 - 9584														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG						
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613											
CANALES, A. T.		WELL #:		83	RRCID ->	160472	COMPL. DATE	10/16/1996	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9626 - 9814			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
-----															
CANALES, A. T.		WELL #:		90	RRCID ->	161661	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9409 - 9481			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
CANALES, E. G.		WELL #:		34	RRCID ->	164156	COMPL. DATE	08/09/1997	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	8710 - 8720			
02	280 N	135	-0-	-145	-0-	2 1	133 3	Y	-0-			-0-			
03	279 N	170	-0-	-109	-0-	8 1	162 3	Y	-0-			-0-			
04	270 N	209	-0-	-61	-0-	5 1	204 3	Y	-0-			-0-			
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3		Y	-0-			-0-			
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		Y	-0-			-0-			
*07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		Y	-0-			-0-			
-----															
CANALES, A. T.		WELL #:		89 T	RRCID ->	168564	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9243 - 9274			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
-----															
CANALES, A. T.		WELL #:		91	RRCID ->	170243	COMPL. DATE	06/27/1999	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	8612 - 8621			
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	15	1	20			
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15	15	1	20			
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15	10	1	25			
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	16	1	23			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12	13	1	22			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13	13	1	22			
-----															
CANALES, E. G.		WELL #:		38	RRCID ->	174381	COMPL. DATE	01/11/2019	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	7434 - 7443			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	131	136	1	75			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	134	134	1	75			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	140	96	1	119			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	126	145	1	100			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	109	118	1	91			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	116	115	1	92			

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
CANALES, A. T.		WELL #: 82		RRCID -> 174710		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8703 - 10059						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	14	15	1			46
03	186 N	88	-0-	-98	-0-	3	1	68	2	Y	15	15	1			46
						17	9									
04	120 N	70	-0-	-50	-0-	1	1	52	2	Y	15	11	1			50
						17	9									
*05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	110	2	15	9	Y	14	16	1			48
*06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	82	2	13	9	Y	12	13	1			47
*07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	148	2	14	9	Y	13	13	1			47
CANALES, A. T.		WELL #: 79		RRCID -> 174842		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8540 - 10344						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CANALES, A. T.		WELL #: 85		RRCID -> 174889		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 8498 - 11128						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CANALES, A. T.		WELL #: 93		RRCID -> 176156		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 9225		PERF. 7510 - 7520						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CANALES, A. T.		WELL #: 89 C		RRCID -> 181618		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7102 - 7123						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CANALES, A. T.		WELL #: 94		RRCID -> 203717		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12025		PERF. 9934 - 10008						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 108		RRCID -> 213827		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 9445		PERF. 8126 - 8168		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 109		RRCID -> 214599		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8472 - 8503		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
CANALES A.T.		WELL #: 95		RRCID -> 222835		COMPL. DATE 08/07/2011		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10333 - 10370		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
-----												
CANALES, E. G.		WELL #: 39		RRCID -> 222863		COMPL. DATE 01/29/2011		TOTAL DEPTH 11719		PERF.10244 - 10272		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
-----												
CANALES, A.T.		WELL #: 97		RRCID -> 223375		COMPL. DATE 10/16/2011		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10176 - 10593		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15	16	1	9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15	15	1	9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16	11	1	14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	17	1	11
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13	14	1	10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13	13	1	10
-----												
CANALES A.T.		WELL #: 96		RRCID -> 223385		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH 12048		PERF.10643 - 10979		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
-----												
CANALES A.T.		WELL #: 99		RRCID -> 223933		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10264 - 11510		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613									
CANALES, E. G.		WELL #:		40	RRCID ->	225676	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10234	- 10487	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		308 N	199	-0-	-109	-0-	3 1	181 3	Y	14	15 1		58
							15 9						
03		407 N	407	-0-	-0-	-0-	18 1	372 3	Y	15	15 1		58
							17 9						
04		526 N	526	-0-	-0-	-0-	12 1	497 3	Y	15	11 1		62
							17 9						
05		217 N	833	-0-	616	-0-	818 3	15 9	Y	14	16 1		60
06		655 N	655	-0-	-0-	-0-	642 3	13 9	Y	12	13 1		59
*07		683 N	683	-0-	-0-	-0-	669 3	14 9	Y	13	13 1		59
-----													
CANALES, A. T.		WELL #:		98	RRCID ->	225822	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10885	- 11122	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	29	30 1		34
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	29	29 1		34
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	31	21 1		44
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	28	32 1		40
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	24	26 1		38
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	26	25 1		39
-----													
CANALES, A. T.		WELL #:		100	RRCID ->	226263	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10163	- 10898	
02		1764 N	1739	-0-	-25	-0-	30 1	1677 3	Y	29	30 1		73
							32 9						
03		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	110 1	2330 3	Y	29	29 1		73
							32 9						
04		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	53 1	2246 3	Y	31	21 1		83
							34 9						
05		1922 N	1854	-0-	-68	-0-	1823 3	31 9	Y	28	32 1		79
06		2400 X	1747	-0-	-653	-0-	1721 3	26 9	Y	24	26 1		77
07		2480 X	1855	-0-	-625	-0-	1826 3	29 9	Y	26	25 1		78
-----													
CANALES, A. T.		WELL #:		101	RRCID ->	227509	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10350	- 11252	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
CANALES, A. T.		WELL #:		102	RRCID ->	229303	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	11530	PERF.10812	- 11339	
02		392 N	-0-	-0-	-392	-0-			Y	29	30 1		67
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	29	29 1		67
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	31	21 1		77
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	28	32 1		73
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	24	26 1		71
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	26	25 1		72

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613												
CANALES, A. T.		WELL #: 103		RRCID -> 229667		COMPL. DATE 02/27/2008			TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9755 - 9894					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	
02	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	21	1	1169	3	Y	57	60	1	51
						63	9							
03	899 N	564	-0-	-335	-0-	22	1	477	3	Y	59	59	1	51
						65	9							
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	61	42	1	70
05	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	55	63	1	62
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	48	52	1	58
*07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	79	3	56	9	Y	51	51	1	58
-----														
CANALES, E. G.		WELL #: 41		RRCID -> 234048		COMPL. DATE 06/16/2007			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11034 - 11306					
02	T. A.	40	-0-	40	-0-	81	1	39	3	Y	-0-			73
03	T. A.	51	-0-	51	-0-	132	2	49	3	Y	-0-			73
04	142 X	10	-0-	-132	-0-		10	3		Y	-0-			73
05	0 X	26	-0-	26	-0-		26	3		Y	-0-			73
06	60 N	8	-0-	-52	-0-		8	3		Y	-0-			73
*07	57 N	57	-0-	-0-	-0-		57	3		Y	-0-			73
-----														
CANALES, E.G.		WELL #: 42		RRCID -> 240362		COMPL. DATE 02/02/2011			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10590 - 10605					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CANALES, A. T.		WELL #: 104		RRCID -> 241042		COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10532 - 11068					
02	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	48	1	2654	3	Y	29	30	1	47
						32	9							
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	25	1	537	3	Y	29	29	1	47
						32	9							
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	24	1	1020	3	Y	31	21	1	57
						34	9							
05	1705 N	826	-0-	-879	-0-	795	3	31	9	Y	28	32	1	53
06	2940 X	401	-0-	-2539	-0-	375	3	26	9	Y	24	26	1	51
07	3038 X	548	-0-	-2490	-0-	519	3	29	9	Y	26	25	1	52
-----														
CANALES, A. T.		WELL #: 105		RRCID -> 241726		COMPL. DATE 08/05/2011			TOTAL DEPTH 11575 PERF.10730 - 10872					
02	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	28	1	1533	3	Y	20	21	1	9
						22	9							
03	1829 X	1653	-0-	-176	-0-	73	1	1557	3	Y	21	21	1	9
						23	9							
04	2010 X	1663	-0-	-347	-0-	38	1	1602	3	Y	21	15	1	15
						23	9							
05	2077 X	1400	-0-	-677	-0-	1379	3	21	9	Y	19	22	1	12
06	2010 X	1367	-0-	-643	-0-	1348	3	19	9	Y	17	18	1	11
07	1767 X	1271	-0-	-496	-0-	1251	3	20	9	Y	18	18	1	11

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
CANALES, A. T.		WELL #: 107		RRCID -> 262691		COMPL. DATE 09/29/2011		TOTAL DEPTH 11578 PERF.10526 - 10548			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	868 X	748	-0-	-120	-0-	12 1	685 3	Y	46	48 1	28
						51 9					
03	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	54 1	1153 3	Y	47	47 1	28
						52 9					
04	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	24 1	1030 3	Y	49	34 1	43
						54 9					
05	1023 X	499	-0-	-524	-0-	451 3	48 9	Y	44	51 1	36
06	1230 X	736	-0-	-494	-0-	694 3	42 9	Y	38	42 1	32
07	1271 X	420	-0-	-851	-0-	375 3	45 9	Y	41	40 1	33
-----											
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352									
CANALES, P.		WELL #: 136		RRCID -> 092507		COMPL. DATE 12/17/1980		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8168			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
CANALES, P.		WELL #: 126		RRCID -> 148734		COMPL. DATE 02/25/1994		TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7634 - 7656			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
CANALES, P.		WELL #: 123		RRCID -> 150046		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7633 - 7647			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
CANALES, P.		WELL #: 142		RRCID -> 221346		COMPL. DATE 10/02/2009		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6908 - 6930			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
CANALES, P.		WELL #: 143		RRCID -> 254028		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8167 - 8969			
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	14 1	202 3	Y	-0-		32
03	1395 N	391	-0-	-1004	-0-	26 1	365 3	Y	-0-	20 1	12
04	990 N	342	-0-	-648	-0-	21 1	321 3	Y	-0-		12
05	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	104 1	1563 3	Y	-0-		12
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	59 1	841 3	Y	-0-		12
*07	3100 N	9233	-0-	6133	6133	684 1	8353 3	Y	178	88 1	102
						196 9					

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352										
CANALES, P.		WELL #:		144	RRCID ->	260276	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8304 - 8316		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	135	-0-	135	1007	9	1	126	3	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	385	-0-	385	1392	26	1	359	3	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	151	-0-	151	1543	9	1	142	3	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1543					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1543					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1543					N	-0-			-0-

  

T. C. B. (I-02)				89945 138	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352										
CANALES, P.		WELL #:		123 L	RRCID ->	097528	COMPL. DATE	11/13/1981	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	8118 - 8189		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

T.C.B. (RICHARD W-2)				89945 238	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS						
LOGAS ENERGY, LLC				505860										
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	137760	COMPL. DATE	01/21/1991	TOTAL DEPTH	8962	PERF.	7516 - 7543		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

T.-C.-B. ( SANFORD)				89945 242	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS						
LOGAS ENERGY, LLC				505860										
BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		52 L	RRCID ->	132230	COMPL. DATE	09/08/1989	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6096 - 6308		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		51RU	RRCID ->	133220	COMPL. DATE	11/07/1989	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	6293 - 6302		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)				89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
EOG RESOURCES, INC.				253162										
KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		E856	RRCID ->	268828	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7202 - 7547		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC				505860							
BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		47	RRCID ->	047829	COMPL. DATE	01/30/1970	TOTAL DEPTH	8227	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT		-0-
-----											
BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		31	RRCID ->	081826	COMPL. DATE	03/29/1979	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 6271 - 6295
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		25LU	RRCID ->	097599	COMPL. DATE	01/01/2001	TOTAL DEPTH	8417	PERF. 6866 - 6935
02	896 X	-0-	-0-	-896	-0-			Y	-0-		15
03	992 X	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-		15
04	780 X	-0-	-0-	-780	-0-			Y	-0-		15
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
-----											
BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		45LU	RRCID ->	110904	COMPL. DATE	01/01/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7172 - 7227
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		57	RRCID ->	122264	COMPL. DATE	12/28/2018	TOTAL DEPTH	7525	PERF. 6032 - 6302
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		40 U	RRCID ->	122873	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7151 - 7154
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STEWART - JONES UNIT NO. 2		WELL #:		7 U	RRCID ->	132035	COMPL. DATE	09/10/1989	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7028 - 7042
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	307			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	307			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	307			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	307			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	307			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	307			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860												
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 60 RRCID -> 138415 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7124 - 7396												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 50 RRCID -> 140078 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7040 - 7046												
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20
-----												
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 55-L RRCID -> 143906 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6906 - 6942												
02		12591 X	3822	-0-	-8769	-0-	3805 2	17 9	Y	15	8 1	72
03		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4226 2	56 9	Y	51	95 1	28
04		4380 X	3606	-0-	-774	-0-	3606 2		Y	-0-		28
05		4526 X	3533	-0-	-993	-0-	3480 2	53 9	Y	48	48 1	28
06		4140 X	3194	-0-	-946	-0-	3144 2	50 9	Y	45	46 1	27
07		4278 X	3073	-0-	-1205	-0-	3053 2	20 9	Y	18		45
-----												
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 8 RRCID -> 148659 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6978 - 6990												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
STEWART-JONES UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 150651 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7064 - 7080												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 59 RRCID -> 155387 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6182 - 6195												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 23 RRCID -> 155652 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 6924 - 6934												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860  
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 28 RRCID -> 162754 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6186 - 6197

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

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 56 RRCID -> 166739 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6269

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 62 RRCID -> 256165 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 6964

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	9160	-0-	9160	9160	9160	2			Y	-0-					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 61 RRCID -> 256330 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6862 - 6934

02	11463 X	11463	-0-	-0-	-0-	11415	2	48	9	Y	44	22	1			253
03	14787 X	12845	-0-	-1942	-0-	12678	2	167	9	Y	152	285	1			120
04	13140 X	10819	-0-	-2321	-0-	10819	2			Y	-0-					120
05	13578 X	10598	-0-	-2980	-0-	10441	2	157	9	Y	143	144	1			119
06	DLQ G-10	9581	-0-	9581	9581	9431	2	150	9	Y	136	138	1			117
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9581					Y	55					172

REMORA OPERATING, LLC 701613  
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 53 RRCID -> 014667 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6949 - 6957

02	84 N	55	-0-	-29	-0-	7	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	14	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	62 N	80	-0-	18	-0-	14	1	66	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	15	-0-	-45	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 U RRCID -> 034550 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7164 - 7187

02	1064 N	720	-0-	-344	-0-	97	1	621	3	N	2					60
03	1178 N	1027	-0-	-151	-0-	170	1	856	3	N	1					61
04	1110 N	1051	-0-	-59	-0-	178	1	872	3	N	1					62
05	806 N	473	-0-	-333	-0-	80	1	392	3	N	1					63
06	990 N	279	-0-	-711	-0-	38	1	241	3	N	-0-					63
07	1085 N	73	-0-	-1012	-0-	11	1	62	3	N	-0-					63



T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.// 89945 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 94 U		RRCID -> 053621		COMPL. DATE 10/01/1972			TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	448 N	338	-0-	-110	-0-	46 1	291 3	Y	1	17		
03	496 N	490	-0-	-6	-0-	1 9	408 3	Y	1	18		
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	84 1	411 3	Y	-0-	18		
05	372 N	227	-0-	-145	-0-	38 1	188 3	Y	1	19		
06	480 N	138	-0-	-342	-0-	1 9	119 3	Y	-0-	19		
07	527 N	39	-0-	-488	-0-	6 1	33 3	Y	-0-	19		
-----												
DETIJERINA, H.C.		WELL #: 4		RRCID -> 058645		COMPL. DATE 03/15/2003			TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7092 - 7152			
02	672 N	285	-0-	-387	-0-	38 1	246 3	Y	1	6		
03	744 N	386	-0-	-358	-0-	1 9	322 3	Y	-0-	6		
04	690 N	390	-0-	-300	-0-	64 1	324 3	Y	-0-	6		
05	310 N	174	-0-	-136	-0-	66 1	144 3	Y	-0-	6		
06	360 N	109	-0-	-251	-0-	30 1	94 3	Y	-0-	6		
07	403 N	31	-0-	-372	-0-	15 1	27 3	Y	-0-	6		
-----												
DETIJERINA, H. C.		WELL #: 70		RRCID -> 063723		COMPL. DATE 01/23/2001			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 6962			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
-----												
DETIJERINA, H. C.		WELL #: 42		RRCID -> 063927		COMPL. DATE 08/11/1961			TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A			
02	84 N	60	-0-	-24	-0-	8 1	52 3	Y	-0-	-0-		
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	14 1	71 3	Y	-0-	-0-		
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	16 1	79 3	Y	-0-	-0-		
05	62 N	15	-0-	-47	-0-	3 1	12 3	Y	-0-	-0-		
06	90 N	46	-0-	-44	-0-	6 1	40 3	Y	-0-	-0-		
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-		
-----												
DETIJERINA, H.C.		WELL #: 72 L		RRCID -> 069014		COMPL. DATE 10/01/1976			TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
DETIJERINA, H.C.		WELL #: 88 H		RRCID -> 069440		COMPL. DATE 06/11/1971			TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613							
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		86	RRCID ->	078276	COMPL. DATE	07/05/1978	TOTAL DEPTH	7275	PERF. 7122 - 7128
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		69	RRCID ->	078612	COMPL. DATE	09/14/1978	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7231 - 7246
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		67	RRCID ->	079989	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	7266	PERF. 6976 - 6988
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	118	1	760	3	Y	3
						3	9				56
03	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	271	1	1361	3	Y	2
						2	9				58
04	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	285	1	1390	3	Y	1
						1	9				59
05	961 N	747	-0-	-214	-0-	126	1	619	3	Y	2
						2	9				61
06	1590 N	380	-0-	-1210	-0-	52	1	328	3	Y	-0-
	1736 N	56	-0-	-1680	-0-	8	1	48	3	Y	-0-
											61
											61
-----											
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		20	RRCID ->	083024	COMPL. DATE	06/27/1979	TOTAL DEPTH	7525	PERF. 7106 - 7112
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		14	RRCID ->	088366	COMPL. DATE	06/17/1980	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7035 - 7039
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
DE TIJERINA, H C		WELL #:		7	RRCID ->	091751	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	7426	PERF. 7070 - 7074
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	29
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	29

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613									
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		94 L	RRCID ->	092379	COMPL. DATE	06/18/1973	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7157 - 7161		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		9	RRCID ->	109787	COMPL. DATE	03/13/1984	TOTAL DEPTH	7191	PERF. 7108 - 7116		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		48	RRCID ->	111570	COMPL. DATE	01/10/1986	TOTAL DEPTH	7430	PERF. 5968 - 6154		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		50	RRCID ->	112566	COMPL. DATE	09/17/1977	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6922 - 6928		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
CANALES, A.T.		WELL #:		16	RRCID ->	118700	COMPL. DATE	10/17/1985	TOTAL DEPTH	7475	PERF. 6975 - 6985		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		73	RRCID ->	161777	COMPL. DATE	02/01/1997	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6975 - 6996		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T-C-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613  
 DE TIJERINA, H. C. WELL #: 57 RRCID -> 181429 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6442 - 6455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	672 N	317	-0-	-355	-0-	43 1	273 3	Y	1			6
03	775 N	443	-0-	-332	-0-	1 9	73 1	Y	1			7
04	690 N	447	-0-	-243	-0-	1 9	76 1	Y	-0-			7
05	341 N	201	-0-	-140	-0-	1 9	34 1	Y	1			8
06	420 N	121	-0-	-299	-0-	1 9	16 1	Y	-0-			8
07	465 N	31	-0-	-434	-0-	4 1	27 3	Y	-0-			8

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 92 RRCID -> 204415 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7148 - 7183

02	1344 N	769	-0-	-575	-0-	104 1	663 3	Y	2			27
03	1488 N	1087	-0-	-401	-0-	2 9	180 1	Y	1			28
04	1380 N	1105	-0-	-275	-0-	1 9	188 1	Y	1			29
05	837 N	498	-0-	-339	-0-	1 9	84 1	Y	1			30
06	1050 N	305	-0-	-745	-0-	1 9	41 1	Y	-0-			30
07	1147 N	96	-0-	-1051	-0-	14 1	82 3	Y	-0-			30

T-C-B (6300) 89945 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS  
 LOGAS ENERGY, LLC 505860  
 SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 138426 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6369 - 6377

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C-B, E (20-I-4) 89946 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 KING RANCH TIJERINA WELL #: 809A RRCID -> 286914 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7470 - 7474

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM EAST (14,900)		90480 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
WAGNER OIL COMPANY		891175														
SANTA FE RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 190121		COMPL. DATE 06/02/2002		TOTAL DEPTH 16025		PERF.14856 - 15046						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		4172 #	3160	-0-	-1012	-0-	237 1	2860 3		N		57				74
							63 9									
03		4619 #	4324	-0-	-295	-0-	294 1	3956 3		N		67				141
							74 9									
04		4470	3990	-0-	-480	-0-	270 1	3716 3		N		4				145
							4 9									
05		4216 #	3690	-0-	-526	-0-	279 1	3399 3		N		11				156
							12 9									
06		4425 R	4425	-0-	-0-	-0-	314 1	4064 3		N		43	175 1			24
							47 9									
07		4309 #	4055	-0-	-254	-0-	303 1	3730 3		N		20				44
							22 9									

SANTA FE RANCH		WELL #: 23		RRCID -> 195170		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 15935		PERF.14875 - 14958		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TOM EAST (13,800)		90480 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736										
SANTA FE RANCH		WELL #: 105		RRCID -> 187663		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 15195		PERF.14145 - 14473		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SANTA FE RANCH		WELL #: 107		RRCID -> 188472		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 14858		PERF.14382 - 14686		
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	-0-
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	565 1	417 2			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	81 1	597 2			Y	-0-	-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	-0-

SANTA FE RANCH		WELL #: 106		RRCID -> 188650		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 14420		PERF.13986 - 14206	
02	2800 X	1948	-0-	-852	-0-	111 1	1837 2			Y	-0-	-0-	
03	2666 X	845	-0-	-1821	-0-	72 1	773 2			Y	-0-	-0-	
04	2580 X	1050	-0-	-1530	-0-	113 1	937 2			Y	-0-	-0-	
05	2635 X	786	-0-	-1849	-0-	77 1	709 2			Y	-0-	-0-	
06	2370 X	991	-0-	-1379	-0-	119 1	872 2			Y	-0-	-0-	
07	2170 X	853	-0-	-1317	-0-	83 1	770 2			Y	-0-	-0-	

TOM EAST (13,800)		//CONT.// 90480 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.// 411736									
SANTA FE RANCH		WELL #: 108		RRCID -> 189845		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14146 - 14683			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	8260 X	8074	-0-	-186	-0-	459 1	7589 2	Y	24	35 1	88
03	9824 X	9824	-0-	-0-	-0-	26 9	831 1	Y	43	44 1	87
04	8520 X	4257	-0-	-4263	-0-	47 9	457 1	Y	30	32 1	85
05	11215 X	11215	-0-	-0-	-0-	33 9	1105 1	Y	-0-	25 1	60
06	9510 X	5460	-0-	-4050	-0-	35 9	648 1	Y	32	40 1	52
07	9827 X	9533	-0-	-294	-0-	32 9	933 1	Y	29	26 1	55
-----											
SANTA FE RANCH		WELL #: 110		RRCID -> 190028		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14519 - 14758			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
SANTA FE RANCH		WELL #: 120		RRCID -> 192325		COMPL. DATE 10/15/2002		TOTAL DEPTH 14460 PERF.13906 - 14090			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
SANTA FE RANCH		WELL #: 116		RRCID -> 192836		COMPL. DATE 11/05/2002		TOTAL DEPTH 14639 PERF.14210 - 14220			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
SANTA FE RANCH		WELL #: 115		RRCID -> 193814		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 14368 PERF.13821 - 13960			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	75 X	75	-0-	-0-	-0-	43 1	32 2	Y	-0-	-0-	
05	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	103 1	942 2	Y	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
SANTA FE RANCH		WELL #: 121		RRCID -> 194536		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH 14295 PERF.13852 - 13968			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	



TOM EAST (13,800)		//CONT.// 90480 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175												
SANTA FE RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 186882		COMPL. DATE 09/09/2005				TOTAL DEPTH 14500 PERF.13964 - 14336				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	7532 X	5059	-0-	-2473	-0-	383	1	4610	3	N	60			124
03	8339 X	8014	-0-	-325	-0-	66	9	7338	3	N	119	183	1	60
04	8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	131	9	7777	3	N	62			122
05	8574 X	8574	-0-	-0-	-0-	565	1	7815	3	N	107			229
06	8070 X	7999	-0-	-71	-0-	68	9	7377	3	N	47	181	1	95
*07	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	641	1	7669	3	N	75			170
						118	9							
						570	1							
						52	9							
						624	1							
						83	9							
SANTA FE RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 187145		COMPL. DATE 12/23/2001				TOTAL DEPTH 14986 PERF.14328 - 14748				
02	6720 X	5422	-0-	-1298	-0-	415	1	4999	3	N	7			90
03	8153 X	7847	-0-	-306	-0-	8	9	7143	3	N	158	185	1	63
04	7890 X	7343	-0-	-547	-0-	174	9	6818	3	N	27			90
05	8153 X	7737	-0-	-416	-0-	495	1	7151	3	N	-0-			90
06	7650 X	6851	-0-	-799	-0-	30	9	6310	3	N	48			138
07	7843 X	7599	-0-	-244	-0-	586	1	6951	3	N	75			213
						488	1							
						53	9							
						565	1							
						83	9							
SANTA FE RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 187275		COMPL. DATE 02/16/2006				TOTAL DEPTH 14400 PERF.13786 - 14050				
02	17836 X	13909	-0-	-3927	-0-	1057	1	12731	3	N	110	185	1	131
03	19747 X	17233	-0-	-2514	-0-	121	9	15829	3	N	208	184	1	155
04	18750 X	17499	-0-	-1251	-0-	1175	1	16193	3	N	118	185	1	88
05	19375 X	17618	-0-	-1757	-0-	229	9	16103	3	N	177			265
06	18750 X	16971	-0-	-1779	-0-	1176	1	15576	3	N	174	183	1	256
07	18073 X	16831	-0-	-1242	-0-	130	9	15463	3	N	100	180	1	176
						1320	1							
						195	9							
						1204	1							
						191	9							
						1258	1							
						110	9							
SANTA FE RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 188724		COMPL. DATE 03/31/2002				TOTAL DEPTH 14400 PERF.13800 - 14074				
02	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	125	1	1510	3	N	111	180	1	27
03	3100 N	3576	-0-	476	476	122	9	3135	3	N	189	177	1	39
04	3000 N	3493	-0-	493	969	233	1	3173	3	N	82			121
05	3100 N	3506	-0-	406	1375	208	9	3160	3	N	79	181	1	19
06	4884 X	3509	-0-	-1375	-0-	230	1	3094	3	N	160			179
*07	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	90	9	3313	3	N	74	177	1	76
						259	1							
						87	9							
						239	1							
						176	9							
						269	1							
						81	9							



-----  
TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175  
SANTA FE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 188728 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14036 - 14376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	17052 X	13598	-0-	-3454	-0-	1029	1	12389	3	N	164	183 1	90
						180	9						
03	18879 X	17135	-0-	-1744	-0-	1172	1	15786	3	N	161	183 1	68
						177	9						
04	17760 X	15948	-0-	-1812	-0-	1071	1	14746	3	N	119		187
						131	9						
05	17825 X	15947	-0-	-1878	-0-	1201	1	14654	3	N	84	182 1	89
						92	9						
06	16920 X	16524	-0-	-396	-0-	1171	1	15151	3	N	184		273
						202	9						
07	17143 X	15859	-0-	-1284	-0-	1182	1	14526	3	N	137	180 1	230
						151	9						

-----  
SANTA FE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 189378 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14289 PERF.13748 - 13982

02	3780 X	3116	-0-	-664	-0-	237	1	2854	3	N	23		127
						25	9						
03	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	279	1	3756	3	N	64		191
						70	9						
04	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	284	1	3907	3	N	14	174 1	31
						15	9						
05	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	291	1	3546	3	N	37		68
						41	9						
06	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	283	1	3667	3	N	11		79
						12	9						
07	4340 X	3975	-0-	-365	-0-	299	1	3675	3	N	1		80
						1	9						

-----  
SANTA FE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190284 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.13778 - 13950

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

-----  
TOM EAST (14,100) 90480 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
WAGNER OIL COMPANY 891175  
SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195169 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14121 - 14958

02	4424 #	3808	-0-	-616	-0-	288	1	3466	3	N	49		68
						54	9						
03	4743 #	4671	-0-	-72	-0-	318	1	4290	3	N	57		125
						63	9						
04	4590 #	4507	-0-	-83	-0-	302	1	4155	3	N	45		170
						50	9						
05	4681 #	4550	-0-	-131	-0-	343	1	4181	3	N	24		194
						26	9						
06	4549 R	4549	-0-	-0-	-0-	322	1	4168	3	N	54	176 1	72
						59	9						
07	4681 #	4554	-0-	-127	-0-	341	1	4192	3	N	19		91
						21	9						

TOM EAST (N-68)		90480 990		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736								
SANTA FE RANCH		WELL #: 122		RRCID -> 263084		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 14443 PERF.10916 - 11188		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	3136 X	1932	-0-	-1204 B	-0-	110 1	1822 2	Y	-0-	-0-
03	3686 X	3686	-0-	-0- B	-0-	313 1	3373 2	Y	-0-	-0-
04	7102 X	7102	-0-	-0- B	-0-	768 1	6334 2	Y	-0-	-0-
05	6316 X	6316	-0-	-0- B	-0-	623 1	5693 2	Y	-0-	-0-
06	3570 X	2738	-0-	-832 B	-0-	327 1	2411 2	Y	-0-	-0-
07	4433 X	2624	-0-	-1809 B	-0-	257 1	2367 2	Y	-0-	-0-

SANTA FE RANCH		90480 990		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
		411736								
		WELL #: 116		RRCID -> 268614		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 14639 PERF.13369 - 13393		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-

TOM GRAHAM (3500-C)		90483 360		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS		
J&G OIL & GAS		427635								
THIGPEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 067038		COMPL. DATE 06/05/1976		TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

THIGPEN GAS UNIT		90483 360		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS		
		427635								
		WELL #: 1		RRCID -> 067272		COMPL. DATE 03/25/1976		TOTAL DEPTH 5821 PERF. 3460 - 3465		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/23/2021 - WELL PLUGGED 6-23-2021										

WTXR OPERATING (TEXAS), INC.		945239		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS		
BANKERS MORTGAGE CO.		1 C		RRCID -> 014732		COMPL. DATE 12/29/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3472 - 3482		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOM GRAHAM (3540)		90483 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
GASPER RICE RESOURCES, LTD.		297089								
MOSSER & SHANKS		WELL #: 1		RRCID -> 269352		COMPL. DATE 06/21/2011		TOTAL DEPTH 5528 PERF. 3538 - 3540		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1

-----												
TOM GRAHAM (3540) //CONT.// 90483 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS												
WTKR OPERATING (TEXAS), INC. 945239												
MOSSER ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 078833 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
TOM GRAHAM (3600) 90483 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS												
WTKR OPERATING (TEXAS), INC. 945239												
BANKERS MORTGAGE CO. WELL #: 1 T RRCID -> 014741 COMPL. DATE 12/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3642 - 3639												
-----												
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
TOM GRAHAM (3700) 90483 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS												
WTKR OPERATING (TEXAS), INC. 945239												
COOK TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180608 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 5282 PERF. 3772 - 3776												
-----												
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
TOM GRAHAM (5150) 90483 855 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS												
WTKR OPERATING (TEXAS), INC. 945239												
MOSSER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 078735 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A												
-----												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
TOM GRAHAM (5250) 90483 870 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS												
WTKR OPERATING (TEXAS), INC. 945239												
MOSSER ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 078832 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A												
-----												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												

TOM GRAHAM (5300)		INSPIRE OIL AND GAS INC.		TILLER RANCH		90483 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JIM WELLS			
						424758						
						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

TOM GRAHAM (5600 SAND)		INSPIRE OIL AND GAS INC.		TILLER RANCH		90483 945	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JIM WELLS			
						424758						
						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	226829	12/01/2005	6000	5508	-	5520
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

TOM SHEARMAN (HALBOUTY)		HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		MARSHALL, STANLEY TRUSTEE "A"		90585 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB			
						412178						
						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1	148840	03/24/1994	11795	11066	-	11100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

TOM SHEARMAN (8000)		COLUMBUS ENERGY, LLC		LAUREL		90585 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB			
						169313						
						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	154266	03/02/1994	10384	9830	-	9900
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		A.G. LONG GAS UNIT				412178			CNTY: WEBB			
						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1	166731	01/21/1998	16500	8019	-	8172
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

LAUREL, A.						169313			CNTY: WEBB			
						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3	166880	02/15/1998	9005	8282	-	8298
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

TOM WALSH (ESCONDIDO)		90606 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
LEYENDECKER - KONE		WELL #: A 1 C		RRCID -> 124811		COMPL. DATE 04/24/1987		TOTAL DEPTH 7162 PERF. 5046 - 5054			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOM WALSH (GARNER)		90606 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
GARNER 1054 "C"		WELL #: 1		RRCID -> 171734		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9326 - 9376			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		140 N	135	-0-	-5	-0-	135 2	Y	-0-		-0-
03		155 N	145	-0-	-10	-0-	145 2	Y	-0-		-0-
04		DLQ G-10	146	-0-	146	146	146 2	Y	-0-		-0-
05		DLQ G-10	131	-0-	131	277	131 2	Y	-0-		-0-
06		374 N	97	-0-	-277	-0-	97 2	Y	-0-		-0-
07		155 N	96	-0-	-59	-0-	96 2	Y	-0-		-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
GARNER 1054		WELL #: 1H		RRCID -> 217902		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9871 - 12407			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-		N	-0-		-0-
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		-0-
04		11 N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		15 N	-0-	-0-	-15	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		994H		RRCID -> 245862		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9459 - 13807			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		253 N	253	-0-	-0-	-0-	43 1	210 3	Y	-0-	5
03		300 N	300	-0-	-0-	-0-	58 1	242 3	Y	-0-	5
04		270 N	237	-0-	-33	-0-	46 1	191 3	Y	-0-	5
05		741 N	741	-0-	-0-	-0-	157 1	572 3	Y	11 1	5
							12 9				
06		481 N	481	-0-	-0-	-0-	89 1	392 3	Y	-0-	5
*07		630 N	630	-0-	-0-	-0-	139 1	491 3	Y	-0-	5

GARNER, TULLY C		99H		RRCID -> 247805		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9398 - 11638			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		784 N	615	-0-	-169	-0-	104 1	511 3	Y	-0-	5
03		664 N	664	-0-	-0-	-0-	128 1	536 3	Y	-0-	5
04		361 N	361	-0-	-0-	-0-	70 1	291 3	Y	-0-	5
05		682 N	280	-0-	-402	-0-	58 1	211 3	Y	10 11 1	4
							11 9				
06		888 N	888	-0-	-0-	-0-	163 1	724 3	Y	1	5
							1 9				
*07		626 N	626	-0-	-0-	-0-	138 1	488 3	Y	-0-	5

-----  
TOM WALSH (OLMOS) 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
FLETCHER OPERATING, LLC 273611  
STOKES WELL #: 1R RRCID -> 204478 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7347 - 7384  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	364 N	239	-0-	-125	-0-	41	1	195	3	Y			12
						3	9						
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	47	1	297	2	Y	-0-		12
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	95	1	310	2	Y	1		13
						1	9						
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	95	1	299	2	Y	1		14
						1	9						
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	119	1	310	2	Y	-0-		14
07	434 N	342	-0-	-92	-0-	114	1	226	2	Y	2		16
						2	9						

-----  
WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204770 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7310 - 7376  
-----

02	476 N	372	-0-	-104	-0-	65	1	306	3	Y	1		4
						1	9						
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	74	1	467	2	Y	3		7
						3	9						
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	150	1	488	2	Y	-0-		7
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	150	1	471	2	Y	1		8
						1	9						
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	187	1	489	2	Y	-0-		8
07	651 N	539	-0-	-112	-0-	180	1	356	2	Y	3		11
						3	9						

-----  
WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208237 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7300 - 7362  
-----

02	504 N	389	-0-	-115	-0-	68	1	320	3	Y	1		4
						1	9						
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	77	1	488	2	Y	3		7
						3	9						
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	157	1	510	2	Y	-0-		7
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	157	1	493	2	Y	1		8
						1	9						
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	196	1	512	2	Y	-0-		8
07	682 N	565	-0-	-117	-0-	189	1	373	2	Y	3		11
						3	9						

-----  
WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208811 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7278 - 7335  
-----

02	336 N	256	-0-	-80	-0-	44	1	209	3	Y	3		9
						3	9						
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	50	1	318	2	Y	6		15
						7	9						
04	DLQ G-10	435	-0-	435	435	102	1	333	2	Y	-0-		15
05	DLQ G-10	427	-0-	427	862	102	1	322	2	Y	3		18
						3	9						
06	DLQ G-10	462	-0-	462	1324	128	1	334	2	Y	-0-		18
07	DLQ G-10	368	-0-	368	1692	123	1	244	2	Y	1		19
						1	9						

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
REESE		WELL #: 2		RRCID -> 209820		COMPL. DATE 04/08/2005		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7350 - 7422		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-		Y	NO RPT		12
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	46 1	Y	1		13
						1 9				
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	94 1	Y	-0-		13
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	94 1	Y	2		15
						2 9				
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	118 1	Y	2		17
						2 9				
07	403 N	337	-0-	-66	-0-	113 1	Y	-0-		17
-----										
REESE		WELL #: 1		RRCID -> 214737		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7366 - 7437		
02	448 N	234	-0-	-214	-0-	41 1	Y	1		13
						1 9				
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	80 1	Y	1		14
						1 9				
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	162 1	Y	-0-		14
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	162 1	Y	3		17
						3 9				
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	202 1	Y	2		19
						2 9				
07	620 N	579	-0-	-41	-0-	195 1	Y	-0-		19
-----										
WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 214738		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7287 - 7342		
02	448 N	340	-0-	-108	-0-	59 1	Y	3		9
						3 9				
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	67 1	Y	6		15
						7 9				
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	136 1	Y	-0-		15
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	136 1	Y	3		18
						3 9				
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	170 1	Y	-0-		18
07	589 N	490	-0-	-99	-0-	164 1	Y	2		20
						2 9				
-----										
STOKES		WELL #: 2		RRCID -> 215038		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 7677 PERF. 7398 - 7456		
02	588 N	393	-0-	-195	-0-	69 1	Y	-0-		-0-
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	78 1	Y	-0-		-0-
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	159 1	Y	-0-		-0-
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	159 1	Y	-0-		-0-
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	198 1	Y	-0-		-0-
07	620 N	572	-0-	-48	-0-	191 1	Y	4		4
						4 9				
-----										
STOKES		WELL #: 3		RRCID -> 217105		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7418 - 7534		
02	476 N	317	-0-	-159	-0-	55 1	Y	3		13
						3 9				
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	63 1	Y	-0-		13
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	127 1	Y	1		14
						1 9				
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	127 1	Y	1		15
						1 9				
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	159 1	Y	1		16
						1 9				
07	558 N	458	-0-	-100	-0-	153 1	Y	3		19
						3 9				

-----  
TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611  
REESE WELL #: 3 RRCID -> 217372 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7334 - 7384  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	45	1	212	3	Y	-0-			2
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	51	1	323	2	Y	-0-			2
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	104	1	337	2	Y	-0-			2
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	104	1	326	2	Y	1			3
						1	9							
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	130	1	338	2	Y	1			4
						1	9							
07	465 N	372	-0-	-93	-0-	125	1	247	2	Y	-0-			4

-----  
STOKES WELL #: 4 RRCID -> 218520 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7509 - 7587  
-----

02	504 N	350	-0-	-154	-0-	61	1	286	3	Y	3			12
						3	9							
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	69	1	435	2	Y	-0-			12
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	140	1	454	2	Y	1			13
						1	9							
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	140	1	439	2	Y	1			14
						1	9							
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	174	1	455	2	Y	1			15
						1	9							
07	620 N	503	-0-	-117	-0-	168	1	332	2	Y	3			18
						3	9							

-----  
WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260742 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7435  
-----

02	560 N	425	-0-	-135	-0-	74	1	348	3	Y	3			9
						3	9							
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	84	1	530	2	Y	6			15
						7	9							
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	170	1	554	2	Y	1			16
						1	9							
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	170	1	535	2	Y	4			20
						4	9							
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	213	1	555	2	Y	-0-			20
07	620 N	613	-0-	-7	-0-	205	1	405	2	Y	3			23
						3	9							

-----  
WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261678 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7320 - 7487  
-----

02	532 N	423	-0-	-109	-0-	74	1	348	3	Y	1			4
						1	9							
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	84	1	530	2	Y	3			7
						3	9							
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	170	1	554	2	Y	-0-			7
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	170	1	535	2	Y	2			9
						2	9							
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	213	1	555	2	Y	-0-			9
*07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	205	1	405	2	Y	3			12
						3	9							

-----  
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978  
LONG, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 049505 COMPL. DATE 12/15/1970 TOTAL DEPTH 7204 PERF. N/A  
-----

02	6 N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	Y	-0-			-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	Y	-0-			-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	Y	-0-			-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	15	1	131	3	Y	-0-			-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	18	1	122	3	Y	-0-			-0-
*07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	34	1	140	3	Y	-0-			-0-



-----  
TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
GARNER, JOHN NANCE WELL #: 4 RRCID -> 052950 COMPL. DATE 06/02/1972 TOTAL DEPTH 7085 PERF. N/A  
-----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

-----  
GARNER, TULLY C. WELL #: 4 RRCID -> 053086 COMPL. DATE 07/21/1972 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A  
-----

02	196	N	133	-0-	-63	-0-	38	1	95	3	Y	-0-				-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	32	1	96	3	Y	-0-				-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	Y	-0-				-0-
05	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
06	120	N	26	-0-	-94	-0-	4	1	22	3	Y	-0-				-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-

-----  
GARDNER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 056288 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A  
-----

02	588	N	561	-0-	-27	-0-	46	1	515	3	Y	-0-				3
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	84	1	569	3	Y	-0-				3
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	43	1	557	3	Y	-0-	1	4	1	-0-
							1	9								
05	620	N	580	-0-	-40	-0-	79	1	501	3	Y	-0-				-0-
06	630	N	551	-0-	-79	-0-	81	1	470	3	Y	-0-				-0-
07	620	N	546	-0-	-74	-0-	102	1	444	3	Y	-0-				-0-

-----  
GARNER, TULLY C. WELL #: 6 RRCID -> 062538 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A  
-----

02	1260	N	1138	-0-	-122	-0-	323	1	815	3	Y	-0-				-0-
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	267	1	787	3	Y	-0-				-0-
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	208	1	1024	3	Y	-0-				-0-
05	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	183	1	1026	3	Y	-0-				-0-
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	154	1	984	3	Y	-0-				-0-
07	1271	N	1059	-0-	-212	-0-	161	1	898	3	Y	-0-				-0-

-----  
GARNER RANCH 813 WELL #: 7 RRCID -> 083026 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6836 - 6948  
-----

02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	93	1	74	3	Y	-0-				-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	Y	-0-				-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	-0-				-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	16	1	147	3	Y	-0-				-0-
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	15	1	101	3	Y	-0-				-0-
*07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	32	1	130	3	Y	-0-				-0-

-----  
WM JAMES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 086971 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7026 - 7045  
-----

02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-				3
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-				3
04	DLQ	G-10	194	-0-	194	194	194	2			Y	-0-				3
05	DLQ	G-10	260	-0-	260	454	260	2			Y	-0-				3
*06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	454					Y	-0-	3	7		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	454					Y	-0-				-0-

-----													
TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
WM JAMES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 098532 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6948 - 6970													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU AMT	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2	Y	-0-		-0-
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2	Y	-0-		-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		DLQ G-10	8	-0-	-0-	-0-	8	1	1	7	3	Y	-0-
-----													
GARNER, JOHN NANCE WELL #: 6 RRCID -> 111144 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6834 - 6944													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-		2	1	29	3	Y	-0-
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-		5	1	45	3	Y	-0-
06		97 N	97	-0-	-0-	-0-		12	1	85	3	Y	-0-
*07		68 N	68	-0-	-0-	-0-		13	1	55	3	Y	-0-
-----													
LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 119160 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7110 - 7222													
02		140 N	53	-0-	-87	-0-		30	1	23	3	Y	-0-
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-		3	1	73	3	Y	-0-
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-		9	1	135	3	Y	-0-
05		88 N	88	-0-	-0-	-0-		9	1	79	3	Y	-0-
06		103 N	103	-0-	-0-	-0-		13	1	90	3	Y	-0-
07		155 N	102	-0-	-53	-0-		20	1	82	3	Y	-0-
-----													
LEYENDECKER "A" WELL #: 3 RRCID -> 119704 COMPL. DATE 12/28/1985 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 6953 - 7070													
02		342 N	342	-0-	-0-	-0-		191	1	151	3	N	-0-
03		317 N	317	-0-	-0-	-0-		14	1	303	3	N	-0-
04		520 N	520	-0-	-0-	-0-		31	1	456	3	N	-0-
								33	9				
05		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-		115	1	1038	3	N	-0-
06		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-		133	1	909	3	N	-0-
*07		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-		213	1	863	3	N	-0-
-----													
HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 120222 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7000 - 7130													
02		84 N	7	-0-	-77	-0-		4	1	3	3	N	-0-
03		59 N	59	-0-	-0-	-0-		3	1	56	3	N	-0-
04		221 N	221	-0-	-0-	-0-		14	1	207	3	N	-0-
05		109 N	109	-0-	-0-	-0-		11	1	98	3	N	-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-
07		93 N	66	-0-	-27	-0-		13	1	53	3	N	-0-
-----													
GARNER, TULLY C. WELL #: 11 RRCID -> 122398 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6871 - 6959													
02		560 N	346	-0-	-214	-0-		98	1	248	3	Y	-0-
03		230 N	230	-0-	-0-	-0-		58	1	172	3	Y	-0-
04		555 N	555	-0-	-0-	-0-		93	1	462	3	Y	-0-
05		383 N	383	-0-	-0-	-0-		58	1	325	3	Y	-0-
06		459 N	459	-0-	-0-	-0-		62	1	397	3	Y	-0-
07		589 N	416	-0-	-173	-0-		63	1	353	3	Y	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
GARNER, TULLY C.		WELL #: 12		RRCID -> 122399		COMPL. DATE 10/16/1986			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6854 - 6958							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GARNER, TULLY C.		WELL #: A 1		RRCID -> 122841		COMPL. DATE 11/15/1986			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6843 - 6960							
02		1270 X	1270	-0-	-0-	214	1	1056	3	Y	-0-					-0-
03		1587 N	1587	-0-	-0-	305	1	1282	3	Y	-0-					-0-
04		1472 N	1472	-0-	-0-	287	1	1185	3	Y	-0-					-0-
05		1419 N	1419	-0-	-0-	305	1	1114	3	Y	-0-					-0-
06		1372 N	1372	-0-	-0-	253	1	1119	3	Y	-0-					-0-
*07		1439 N	1439	-0-	-0-	317	1	1122	3	Y	-0-					-0-
-----																
LEYENDECKER - KONE		WELL #: A 1 T		RRCID -> 123084		COMPL. DATE 12/19/1986			TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6951 - 7062							
02		109 N	109	-0-	-0-	61	1	48	3	Y	-0-					-0-
03		149 N	149	-0-	-0-	6	1	143	3	Y	-0-					-0-
04		222 N	222	-0-	-0-	14	1	208	3	Y	-0-					-0-
05		124 N	63	-0-	-61	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
06		120 N	59	-0-	-61	8	1	51	3	Y	-0-					-0-
07		124 N	60	-0-	-64	12	1	48	3	Y	-0-					-0-
-----																
LEYENDECKER - KONE		WELL #: A 5		RRCID -> 125585		COMPL. DATE 08/13/1987			TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7013 - 7129							
02		196 N	115	-0-	-81	64	1	51	3	Y	-0-					-0-
03		243 N	243	-0-	-0-	11	1	232	3	Y	-0-					-0-
04		240 N	199	-0-	-41	13	1	186	3	Y	-0-					-0-
05		140 N	140	-0-	-0-	14	1	126	3	Y	-0-					-0-
06		240 N	114	-0-	-126	15	1	99	3	Y	-0-					-0-
07		217 N	117	-0-	-100	23	1	94	3	Y	-0-					-0-
-----																
GARNER RANCH "1060"		WELL #: 2		RRCID -> 126591		COMPL. DATE 02/10/1988			TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6776 - 6888							
02		513 N	513	-0-	-0-	286	1	227	3	Y	-0-					-0-
03		555 N	555	-0-	-0-	24	1	531	3	Y	-0-					-0-
04		530 N	530	-0-	-0-	34	1	496	3	Y	-0-					-0-
05		457 N	457	-0-	-0-	46	1	411	3	Y	-0-					-0-
06		360 N	271	-0-	-89	35	1	236	3	Y	-0-					-0-
*07		387 N	387	-0-	-0-	77	1	310	3	Y	-0-					-0-
-----																
GARNER RANCH "1058"		WELL #: 1		RRCID -> 126593		COMPL. DATE 02/15/1988			TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6680 - 6788							
02		224 N	224	-0-	-0-	25	1	199	3	Y	-0-					-0-
03		245 N	245	-0-	-0-	27	1	218	3	Y	-0-					-0-
04		240 N	239	-0-	-1	21	1	218	3	Y	-0-					-0-
05		248 N	235	-0-	-13	33	1	202	3	Y	-0-					-0-
06		240 N	180	-0-	-60	29	1	151	3	Y	-0-					-0-
07		248 N	193	-0-	-55	26	1	167	3	Y	-0-					-0-
-----																
LONG, J.E.		WELL #: 1		RRCID -> 126915		COMPL. DATE 03/16/1988			TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6927 - 7036							
02		2 N	-0-	-0-	-2					Y	-0-					-0-
03		161 N	161	-0-	-0-	7	1	154	3	Y	-0-					-0-
04		75 N	75	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
05		63 N	63	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
06		90 N	70	-0-	-20	9	1	61	3	Y	-0-					-0-
07		93 N	53	-0-	-40	11	1	42	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
LEYENDECKER/HUNTER "B"2178		WELL #:		1	RRCID ->	126917	COMPL. DATE	03/16/1988	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7277 - 7283	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	139	1	110	3	Y	-0-	-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	Y	-0-	-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	276	3	Y	-0-	-0-
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	39	1	351	3	Y	-0-	-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	43	1	297	3	Y	-0-	-0-
*07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	68	1	274	3	Y	-0-	-0-
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #:		13	RRCID ->	127132	COMPL. DATE	04/21/1988	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6732 - 6830	
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	237	1	596	3	Y	-0-	-0-
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	210	1	620	3	Y	-0-	-0-
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	126	1	625	3	Y	-0-	-0-
05	930 N	917	-0-	-13	-0-	138	1	779	3	Y	-0-	-0-
06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	119	1	761	3	Y	-0-	-0-
*07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	143	1	799	3	Y	-0-	-0-
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #:		A 2	RRCID ->	127137	COMPL. DATE	04/16/1988	TOTAL DEPTH	7180	PERF. 6854 - 6979	
02	420 N	176	-0-	-244	-0-	30	1	146	3	Y	-0-	-0-
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	171	1	717	3	Y	-0-	-0-
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	101	1	418	3	Y	-0-	-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	75	1	272	3	Y	-0-	-0-
06	480 N	291	-0-	-189	-0-	54	1	237	3	Y	-0-	-0-
07	496 N	281	-0-	-215	-0-	62	1	219	3	Y	-0-	-0-
-----												
LEYENDECKER - KONE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	128753	COMPL. DATE	09/11/1988	TOTAL DEPTH	7252	PERF. 7117 - 7125	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LEYENDECKER - KONE		WELL #:		3	RRCID ->	133484	COMPL. DATE	11/19/1989	TOTAL DEPTH	7275	PERF. 7144 - 7154	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
GARNER		WELL #:		1	RRCID ->	134822	COMPL. DATE	11/10/1989	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6853 - 6927	
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	181	1	143	3	Y	-0-	-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-	-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	Y	-0-	-0-
05	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	199	1	1797	3	Y	-0-	-0-
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	153	1	1047	3	Y	-0-	-0-
*07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	277	1	1124	3	Y	-0-	-0-
-----												
LONG, J.E.		WELL #:		3	RRCID ->	135305	COMPL. DATE	05/27/1990	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 7007 - 7116	
02	336 N	293	-0-	-43	-0-	164	1	129	3	Y	-0-	-0-
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	379	3	Y	-0-	-0-
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	26	1	377	3	Y	-0-	-0-
05	310 N	107	-0-	-203	-0-	11	1	96	3	Y	-0-	-0-
06	390 N	199	-0-	-191	-0-	25	1	174	3	Y	-0-	-0-
07	403 N	179	-0-	-224	-0-	35	1	144	3	Y	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER, J.N.		WELL #:		9	RRCID ->	139722	COMPL. DATE	08/16/1991	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	6850 - 6935	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	13	1	10	3	Y	-0-		-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-		-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	Y	-0-		-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-		-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	Y	-0-		-0-
07	93 N	14	-0-	-79	-0-	3	1	11	3	Y	-0-		-0-
-----													
LONG, ARCHIE		WELL #:		407	RRCID ->	139828	COMPL. DATE	09/27/1991	TOTAL DEPTH	7263	PERF.	7017 - 7138	
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	132	1	105	3	Y	-0-		-0-
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	23	1	499	3	Y	23	1	-0-
						25	9						
04	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	86	1	1251	3	Y	18	18 1	-0-
						20	9						
05	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	137	1	1237	3	Y	-0-		-0-
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	121	1	825	3	Y	-0-		-0-
*07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	242	1	980	3	Y	-0-		-0-
-----													
MILLER, GWEN #1		WELL #:		1	RRCID ->	141560	COMPL. DATE	03/04/1992	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7133 - 7237	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
CACTUS JACK		WELL #:		2	RRCID ->	141660	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	6658 - 6757	
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	22	1	107	3	Y	-0-		-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	28	1	120	3	Y	-0-		-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	26	1	106	3	Y	-0-		-0-
05	155 N	112	-0-	-43	-0-	24	1	88	3	Y	-0-		-0-
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	26	1	113	3	Y	-0-		-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	25	1	88	3	Y	-0-		-0-
-----													
GARNER, TULLY C. 1056		WELL #:		A 3	RRCID ->	141997	COMPL. DATE	07/19/1992	TOTAL DEPTH	6899	PERF.	6668 - 6768	
02	84 N	38	-0-	-46	-0-	6	1	32	3	Y	-0-		-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	21	1	89	3	Y	-0-		-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	25	1	103	3	Y	-0-		-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	27	1	100	3	Y	-0-		-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	24	1	106	3	Y	-0-		-0-
07	124 N	97	-0-	-27	-0-	21	1	76	3	Y	-0-		-0-
-----													
GARNER, TULLY C.		WELL #:		20	RRCID ->	141998	COMPL. DATE	07/26/1992	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	6631 - 6741	
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	33	1	165	3	Y	-0-		-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	20	1	84	3	Y	-0-		-0-
04	180 N	151	-0-	-29	-0-	29	1	122	3	Y	-0-		-0-
05	217 N	132	-0-	-85	-0-	28	1	104	3	Y	-0-		-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	28	1	125	3	Y	-0-		-0-
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	33	1	119	3	Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GARNER, TULLY C. 978		WELL #: 14		RRCID -> 142012		COMPL. DATE 08/04/1992			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6779 - 6876		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	280 N	238	-0-	-42	-0-	40 1	198 3	Y	-0-	-0-	
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	52 1	216 3	Y	-0-	-0-	
04	300 N	258	-0-	-42	-0-	50 1	208 3	Y	-0-	-0-	
05	279 N	274	-0-	-5	-0-	59 1	215 3	Y	-0-	-0-	
06	270 N	253	-0-	-17	-0-	47 1	206 3	Y	-0-	-0-	
07	279 N	231	-0-	-48	-0-	51 1	180 3	Y	-0-	-0-	
-----											
GARNER, TULLY C.		WELL #: 15		RRCID -> 142216		COMPL. DATE 08/19/1992			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6616 - 6714		
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	21 1	102 3	Y	-0-	-0-	
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	4 1	19 3	Y	-0-	-0-	
04	150 N	12	-0-	-138	-0-	2 1	10 3	Y	-0-	-0-	
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	28 1	101 3	Y	-0-	-0-	
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	20 1	91 3	Y	-0-	-0-	
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
GARNER, TULLY C.		WELL #: 16		RRCID -> 142300		COMPL. DATE 09/10/1992			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6627 - 6730		
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	8 1	38 3	Y	-0-	-0-	
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	10 1	43 3	Y	-0-	-0-	
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	12 1	48 3	Y	-0-	-0-	
05	62 N	31	-0-	-31	-0-	7 1	24 3	Y	-0-	-0-	
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	6 1	26 3	Y	-0-	-0-	
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	13 1	48 3	Y	-0-	-0-	
-----											
GARNER, TULLY C.		WELL #: 21		RRCID -> 142302		COMPL. DATE 09/14/1992			TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6723 - 6835		
02	224 N	112	-0-	-112	-0-	19 1	93 3	Y	-0-	-0-	
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	52 1	221 3	Y	-0-	-0-	
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	103 1	428 3	Y	-0-	-0-	
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	187 1	685 3	Y	-0-	-0-	
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	158 1	700 3	Y	-0-	-0-	
*07	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	224 1	793 3	Y	-0-	-0-	
-----											
GARNER, TULLY C.		WELL #: 22		RRCID -> 142520		COMPL. DATE 09/17/1992			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6790 - 6894		
02	168 N	88	-0-	-80	-0-	15 1	73 3	Y	-0-	-0-	
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	42 1	178 3	Y	-0-	-0-	
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	63 1	258 3	Y	-0-	-0-	
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	81 1	298 3	Y	-0-	-0-	
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	41 1	183 3	Y	-0-	-0-	
07	279 N	190	-0-	-89	-0-	42 1	148 3	Y	-0-	-0-	
-----											
LEYENDECKER KONE "B"		WELL #: 6		RRCID -> 142545		COMPL. DATE 08/29/1992			TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7009 - 7133		
02	224 N	201	-0-	-23	-0-	112 1	89 3	Y	-0-	-0-	
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 1	69 3	Y	-0-	-0-	
04	240 N	183	-0-	-57	-0-	12 1	171 3	Y	-0-	-0-	
05	217 N	164	-0-	-53	-0-	16 1	148 3	Y	-0-	-0-	
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	32 1	220 3	Y	-0-	-0-	
*07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	38 1	155 3	Y	-0-	-0-	
-----											
GARNER, TULLY C.A.		WELL #: 19		RRCID -> 142561		COMPL. DATE 10/02/1992			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6680 - 6696		
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	12 1	58 3	Y	-0-	-0-	
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	17 1	73 3	Y	-0-	-0-	
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	14 1	56 3	Y	-0-	-0-	
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	18 1	67 3	Y	-0-	-0-	
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	14 1	63 3	Y	-0-	-0-	
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	12 1	42 3	Y	-0-	-0-	

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
GARNER, TULLY C.		WELL #: 23		RRCID -> 142776		COMPL. DATE 10/06/1992			TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6684 - 6785					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	21 1	103 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	34 1	144 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	28 1	115 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	33 1	119 3	Y	-0-	-0-			-0-
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	27 1	117 3	Y	-0-	-0-			-0-
*07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	39 1	137 3	Y	-0-	-0-			-0-
-----														
GARNER, TULLY C.		WELL #: 24		RRCID -> 142802		COMPL. DATE 10/26/1992			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6664 - 6772					
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	14 1	72 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	16 1	67 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	28 1	117 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	28 1	104 3	Y	-0-	-0-			-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	28 1	124 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	31 1	110 3	Y	-0-	-0-			-0-
-----														
GARNER, TULLY C.A.		WELL #: 27		RRCID -> 142961		COMPL. DATE 11/07/1992			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6770 - 6874					
02	364	N	311	-0-	-53	-0-	52 1	259 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	90 1	380 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	420	N	342	-0-	-78	-0-	67 1	275 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	74 1	270 3	Y	-0-	-0-			-0-
06	450	N	341	-0-	-109	-0-	63 1	278 3	Y	-0-	-0-			-0-
*07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	77 1	274 3	Y	-0-	-0-			-0-
-----														
CACTUS JACK		WELL #: 3		RRCID -> 142999		COMPL. DATE 11/11/1992			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6683 - 6793					
02	616	N	541	-0-	-75	-0-	91 1	450 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	123 1	515 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	630	N	571	-0-	-59	-0-	111 1	460 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	589	N	506	-0-	-83	-0-	109 1	397 3	Y	-0-	-0-			-0-
06	630	N	607	-0-	-23	-0-	112 1	495 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	589	N	562	-0-	-27	-0-	124 1	438 3	Y	-0-	-0-			-0-
-----														
LONG, ARCHIE		WELL #: 507		RRCID -> 143068		COMPL. DATE 09/28/1992			TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7050 - 7171					
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	162 1	128 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	17 1	372 3	Y	18	18	1		-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	25 1	357 3	Y	5	5	1		-0-
05	310	N	227	-0-	-83	-0-	23 1	204 3	Y	-0-	-0-			-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	39 1	266 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	310	N	233	-0-	-77	-0-	46 1	187 3	Y	-0-	-0-			-0-
-----														
GARNER		WELL #: 11		RRCID -> 143138		COMPL. DATE 11/27/1992			TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6625 - 6728					
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	31 1	248 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	33 1	269 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	26 1	269 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	44 1	272 3	Y	-0-	-0-			-0-
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	47 1	245 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	41 1	256 3	Y	-0-	-0-			-0-

-----  
TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
GARNER, TULLY C. WELL #: 26 RRCID -> 143174 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6675 - 6785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	11	1	56	3	Y	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	Y	-0-			-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	19	1	77	3	Y	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	20	1	73	3	Y	-0-			-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	18	1	78	3	Y	-0-			-0-
07	93 N	52	-0-	-41	-0-	11	1	41	3	Y	-0-			-0-

-----  
LEYENDECKER DAWSON UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 143175 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 6968 - 7083

02	532 N	501	-0-	-31	-0-	280	1	221	3	Y	-0-			-0-
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	22	1	494	3	Y	-0-			-0-
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	34	1	492	3	Y	27	27	1	-0-
						30	9							
05	558 N	444	-0-	-114	-0-	44	1	400	3	Y	-0-			-0-
06	510 N	506	-0-	-4	-0-	65	1	441	3	Y	-0-			-0-
07	589 N	228	-0-	-361	-0-	45	1	183	3	Y	-0-			-0-

-----  
GARNER WELL #: 10 RRCID -> 143189 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6782 - 6893

02	336 N	334	-0-	-2	-0-	37	1	297	3	Y	-0-			-0-
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	40	1	326	3	Y	-0-			-0-
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	33	1	337	3	Y	-0-			-0-
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	55	1	341	3	Y	-0-			-0-
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	59	1	303	3	Y	-0-			-0-
*07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	58	1	364	3	Y	-0-			-0-

-----  
CACTUS JACK WELL #: 4 RRCID -> 143291 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6652

02	952 X	825	-0-	-127	-0-	139	1	686	3	Y	-0-			-0-
03	1054 X	875	-0-	-179	-0-	168	1	707	3	Y	-0-			-0-
04	960 N	853	-0-	-107	-0-	166	1	687	3	Y	-0-			-0-
05	899 N	842	-0-	-57	-0-	181	1	661	3	Y	-0-			-0-
06	840 N	757	-0-	-83	-0-	139	1	618	3	Y	-0-			-0-
07	868 N	668	-0-	-200	-0-	147	1	521	3	Y	-0-			-0-

-----  
GARNER, TULLY C. WELL #: 31 RRCID -> 143456 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6672 - 6780

02	336 N	276	-0-	-60	-0-	78	1	198	3	Y	-0-			-0-
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	94	1	275	3	Y	-0-			-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	44	1	219	3	Y	-0-			-0-
05	310 N	261	-0-	-49	-0-	39	1	222	3	Y	-0-			-0-
06	360 N	229	-0-	-131	-0-	31	1	198	3	Y	-0-			-0-
07	279 N	259	-0-	-20	-0-	39	1	220	3	Y	-0-			-0-

-----  
GARNER WELL #: 15 RRCID -> 143546 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6774 - 6786

02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	40	1	322	3	Y	-0-			-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	24	1	197	3	Y	-0-			-0-
04	480 N	359	-0-	-121	-0-	32	1	327	3	Y	-0-			-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-



TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
A. LONG-MILLER UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	143571	COMPL. DATE	11/02/1992	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	7051 - 7172	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		112 N	23	-0-	-89	-0-	13 1	10 3	Y	-0-			-0-
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	3 1	77 3	Y	-0-			-0-
04		90 N	81	-0-	-9	-0-	5 1	66 3	Y	9	9 1		-0-
							10 9						
05		106 N	106	-0-	-0-	-0-	11 1	95 3	Y	-0-			-0-
06		90 N	71	-0-	-19	-0-	9 1	62 3	Y	-0-			-0-
*07		134 N	134	-0-	-0-	-0-	27 1	107 3	Y	-0-			-0-
-----													
GARNER RANCH 1057		WELL #:		1	RRCID ->	143579	COMPL. DATE	12/24/1992	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6573 - 6657	
02		544 N	544	-0-	-0-	-0-	60 1	484 3	Y	-0-			-0-
03		568 N	568	-0-	-0-	-0-	62 1	506 3	Y	-0-			-0-
04		625 N	625	-0-	-0-	-0-	56 1	569 3	Y	-0-			-0-
05		589 N	549	-0-	-40	-0-	77 1	472 3	Y	-0-			-0-
06		540 N	474	-0-	-66	-0-	77 1	397 3	Y	-0-			-0-
07		620 N	421	-0-	-199	-0-	58 1	363 3	Y	-0-			-0-
-----													
GARNER RANCH "1058"		WELL #:		2	RRCID ->	143632	COMPL. DATE	01/02/1993	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	6703 - 6817	
02		84 N	6	-0-	-78	-0-	1 1	5 3	Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
05		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-
06		384 N	384	-0-	-0-	-0-	62 1	322 3	Y	-0-			-0-
*07		325 N	325	-0-	-0-	-0-	44 1	281 3	Y	-0-			-0-
-----													
GARNER, TULLY C.		WELL #:		29	RRCID ->	143744	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6704 - 6785	
02		2352 X	582	-0-	-1770	-0-	98 1	484 3	Y	-0-			-0-
03		2604 X	675	-0-	-1929	-0-	130 1	545 3	Y	-0-			-0-
04		990 N	633	-0-	-357	-0-	123 1	510 3	Y	-0-			-0-
05		651 N	549	-0-	-102	-0-	118 1	431 3	Y	-0-			-0-
06		660 N	459	-0-	-201	-0-	85 1	374 3	Y	-0-			-0-
07		651 N	473	-0-	-178	-0-	104 1	369 3	Y	-0-			-0-
-----													
GARNER, TULLY C.		WELL #:		30	RRCID ->	143849	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6744 - 6794	
02		532 N	531	-0-	-1	-0-	89 1	442 3	Y	-0-			-0-
03		547 N	547	-0-	-0-	-0-	105 1	442 3	Y	-0-			-0-
04		600 N	539	-0-	-61	-0-	105 1	434 3	Y	-0-			-0-
05		589 N	458	-0-	-131	-0-	98 1	360 3	Y	-0-			-0-
06		540 N	456	-0-	-84	-0-	84 1	372 3	Y	-0-			-0-
07		558 N	427	-0-	-131	-0-	94 1	333 3	Y	-0-			-0-
-----													
GARNER, TULLY C.		WELL #:		33	RRCID ->	143871	COMPL. DATE	01/20/1993	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6716 - 6828	
02		140 N	119	-0-	-21	-0-	34 1	85 3	Y	-0-			-0-
03		169 N	169	-0-	-0-	-0-	43 1	126 3	Y	-0-			-0-
04		293 N	293	-0-	-0-	-0-	49 1	244 3	Y	-0-			-0-
05		202 N	202	-0-	-0-	-0-	31 1	171 3	Y	-0-			-0-
06		150 N	144	-0-	-6	-0-	19 1	125 3	Y	-0-			-0-
07		310 N	176	-0-	-134	-0-	27 1	149 3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GARNER, TULLY C.		WELL #:		32	RRCID ->	143896	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	6940	PERF.	6684 - 6798		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	420 N	411	-0-	-9	-0-		69	1	342	3	Y	-0-		-0-
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-		76	1	321	3	Y	-0-		-0-
04	390 N	382	-0-	-8	-0-		74	1	308	3	Y	-0-		-0-
05	465 N	399	-0-	-66	-0-		86	1	313	3	Y	-0-		-0-
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-		78	1	346	3	Y	-0-		-0-
*07	424 N	424	-0-	-0-	-0-		93	1	331	3	Y	-0-		-0-
-----														
CACTUS JACK		WELL #:		5	RRCID ->	144013	COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6729 - 6831		
02	532 N	525	-0-	-7	-0-		88	1	437	3	Y	-0-		-0-
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-		108	1	453	3	Y	-0-		-0-
04	570 N	551	-0-	-19	-0-		107	1	444	3	Y	-0-		-0-
05	589 N	587	-0-	-2	-0-		126	1	461	3	Y	-0-		-0-
06	540 N	506	-0-	-34	-0-		93	1	413	3	Y	-0-		-0-
07	558 N	443	-0-	-115	-0-		97	1	346	3	Y	-0-		-0-
-----														
DAWSON, K.		WELL #:		1	RRCID ->	144221	COMPL. DATE	10/01/1992	TOTAL DEPTH	11708	PERF.	6848 - 6955		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	495	-0-	495	-0-		63	1	432	3	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	231	-0-	231	-0-		726	46	185	3	N	-0-		-0-
-----														
LEYENDECKER-KONE "B"		WELL #:		8	RRCID ->	144392	COMPL. DATE	03/02/1993	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	7057 - 7180		
02	224 N	149	-0-	-75	-0-		83	1	66	3	N	-0-		-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-		10	1	228	3	N	-0-		-0-
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-		21	1	305	3	N	-0-		-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-		17	1	153	3	N	-0-		-0-
06	240 N	71	-0-	-169	-0-		9	1	62	3	N	-0-		-0-
07	248 N	73	-0-	-175	-0-		14	1	59	3	N	-0-		-0-
-----														
GARNER RANCH 1057		WELL #:		3	RRCID ->	144439	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	6614 - 6707		
02	84 N	42	-0-	-42	-0-		5	1	37	3	Y	-0-		-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-		8	1	64	3	Y	-0-		-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-		2	1	17	3	Y	-0-		-0-
05	62 N	20	-0-	-42	-0-		3	1	17	3	Y	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-		-0-
*07	46 N	46	-0-	-0-	-0-		6	1	40	3	Y	-0-		-0-
-----														
GARNER		WELL #:		16	RRCID ->	144577	COMPL. DATE	04/11/1993	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6983 - 7105		
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-		6	1	5	3	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-		17	1	250	3	Y	-0-		-0-
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-		24	1	221	3	Y	-0-		-0-
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-		45	1	308	3	Y	-0-		-0-
*07	282 N	282	-0-	-0-	-0-		56	1	226	3	Y	-0-		-0-

-----													
TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER, TULLY C.		WELL #:		25	RRCID ->	144971	COMPL. DATE	12/15/1992	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6616 - 6720	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	1372 N	1257	-0-	-115	-0-	103 1	-0-	1154 3	Y	-0-		3	
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	184 1	-0-	1251 3	Y	-0-		3	
04	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	89 1	1	1162 3	Y	4 1		-0-	
05	1395 N	1269	-0-	-126	-0-	173 1	-0-	1096 3	Y	-0-		-0-	
06	1380 N	1258	-0-	-122	-0-	186 1	-0-	1072 3	Y	-0-		-0-	
*07	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	265 1	-0-	1149 3	Y	-0-		-0-	
-----													
A. LONG-MILLER UNIT #2				WELL #:	1	RRCID ->	145117	COMPL. DATE	04/22/1993	TOTAL DEPTH	7349	PERF.	7100 - 7227
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	106 1	-0-	83 3	Y	-0-		-0-	
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8 1	-0-	169 3	Y	-0-		-0-	
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7 1	12	109 3	Y	12 1		-0-	
05	186 N	33	-0-	-153	-0-	3 1	-0-	30 3	Y	-0-		-0-	
06	180 N	34	-0-	-146	-0-	4 1	-0-	30 3	Y	-0-		-0-	
07	124 N	78	-0-	-46	-0-	15 1	-0-	63 3	Y	-0-		-0-	
-----													
GARNER, TULLY C.				WELL #:	35	RRCID ->	145560	COMPL. DATE	06/04/1993	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6670 - 6778
02	168 N	111	-0-	-57	-0-	19 1	-0-	92 3	Y	-0-		-0-	
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	20 1	-0-	86 3	Y	-0-		-0-	
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	27 1	-0-	114 3	Y	-0-		-0-	
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	33 1	-0-	122 3	Y	-0-		-0-	
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	31 1	-0-	138 3	Y	-0-		-0-	
*07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	37 1	-0-	130 3	Y	-0-		-0-	
-----													
GARNER				WELL #:	19	RRCID ->	145604	COMPL. DATE	05/20/1993	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6744 - 6858
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	-0-		Y	-0-		-0-	
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	11 1	-0-	93 3	Y	-0-		-0-	
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9 1	-0-	92 3	Y	-0-		-0-	
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	11 1	-0-	66 3	Y	-0-		-0-	
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	11 1	-0-	57 3	Y	-0-		-0-	
07	93 N	50	-0-	-43	-0-	7 1	-0-	43 3	Y	-0-		-0-	
-----													
GARNER, TULLY C.				WELL #:	34	RRCID ->	146347	COMPL. DATE	08/13/1993	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6623 - 6730
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	8 1	-0-	40 3	Y	-0-		-0-	
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	9 1	-0-	37 3	Y	-0-		-0-	
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	5 1	-0-	23 3	Y	-0-		-0-	
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	13 1	-0-	48 3	Y	-0-		-0-	
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	11 1	-0-	47 3	Y	-0-		-0-	
*07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	16 1	-0-	56 3	Y	-0-		-0-	
-----													
JAMES TRUST				WELL #:	12	RRCID ->	146484	COMPL. DATE	08/23/1993	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6729 - 6848
02	1288 X	1258	-0-	-30	-0-	357 1	-0-	901 3	Y	-0-		-0-	
03	1426 X	1120	-0-	-306	-0-	284 1	-0-	836 3	Y	-0-		-0-	
04	1380 N	801	-0-	-579	-0-	135 1	-0-	666 3	Y	-0-		-0-	
05	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	216 1	-0-	1217 3	Y	-0-		-0-	
06	1080 N	1079	-0-	-1	-0-	146 1	-0-	933 3	Y	-0-		-0-	
07	837 N	629	-0-	-208	-0-	96 1	-0-	533 3	Y	-0-		-0-	

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
ARCHIE LONG		WELL #:		607	RRCID ->	147495	COMPL. DATE	11/24/1993	TOTAL DEPTH	7335	PERF.	7096 - 7232	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	121	1	96	3	N	-0-	-0-	
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	N	-0-	-0-	
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	3	N	-0-	-0-	
05	217 N	167	-0-	-50	-0-	17	1	150	3	N	-0-	-0-	
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	13	1	88	3	N	-0-	-0-	
07	217 N	101	-0-	-116	-0-	20	1	81	3	N	-0-	-0-	
-----													
LEYENDECKER-HUNTER "B"				WELL #:	10	RRCID ->	150061	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	7240 - 7382
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	38	-0-	38	-0-	38	8	1	30	3	Y	-0-	
-----													
LEYENDECKER-DAWSON UNIT #1				WELL #:	B 11	RRCID ->	151788	COMPL. DATE	11/18/1994	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	5151 - 5163
02	224 N	167	-0-	-57	-0-	93	1	74	3	Y	-0-	-0-	
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	Y	-0-	-0-	
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	224	3	Y	13	13 1	
						14	9					-0-	
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	25	1	225	3	Y	-0-	-0-	
06	240 N	173	-0-	-67	-0-	22	1	151	3	Y	-0-	-0-	
*07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	55	1	223	3	Y	-0-	-0-	
-----													
LONG-MILLER UNIT #2				WELL #:	2	RRCID ->	152245	COMPL. DATE	11/26/1994	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	7072 - 7195
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	47	1	38	3	N	-0-	-0-	
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	N	14	14	
						15	9						
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	N	-0-	14 1	
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	41	1	372	3	N	-0-	-0-	
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	36	1	243	3	N	-0-	-0-	
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	27	1	108	3	N	-0-	-0-	
-----													
LEYENDECKER-HUNTER "B"				WELL #:	13	RRCID ->	155201	COMPL. DATE	05/06/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7289 - 7325
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
-----													
GARNER RANCH 1057				WELL #:	4	RRCID ->	167200	COMPL. DATE	01/10/1998	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6696 - 6719
02	56 N	19	-0-	-37	-0-	2	1	17	3	Y	-0-	-0-	
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	-0-	-0-	
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	-0-	
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	26	1	157	3	Y	-0-	-0-	
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	46	1	237	3	Y	-0-	-0-	
*07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	32	1	203	3	Y	-0-	-0-	

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
LEYENDECKER/KONE		WELL #:		5	RRCID ->	168186	COMPL. DATE	04/04/1998	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	7101 - 7114			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
J N GARNER 1057		WELL #:		5	RRCID ->	168197	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6726 - 6737			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
GARNER, TULLY C.		WELL #:		41	RRCID ->	194796	COMPL. DATE	05/03/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6655 - 6758			
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	Y	-0-				-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	24	1	103	3	Y	-0-				-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	38	1	156	3	Y	-0-				-0-
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	120	1	438	3	Y	-0-				-0-
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	116	1	513	3	Y	-0-				-0-
*07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	145	1	515	3	Y	-0-				-0-
-----															
GARNER, TULLY C.		WELL #:		42	RRCID ->	194826	COMPL. DATE	05/02/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6693 - 6804			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
GARNER, TULLY C.		WELL #:		39	RRCID ->	195095	COMPL. DATE	04/19/2003	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6720 - 6836			
02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	327	1	826	3	Y	-0-				-0-
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	286	1	843	3	Y	-0-				-0-
04	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	187	1	922	3	Y	-0-				-0-
05	1271 N	1128	-0-	-143	-0-	170	1	958	3	Y	-0-				-0-
06	1080 N	954	-0-	-126	-0-	129	1	825	3	Y	-0-				-0-
07	1147 N	936	-0-	-211	-0-	142	1	794	3	Y	-0-				-0-
-----															
JAMES TRUST		WELL #:		13	RRCID ->	195096	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6697 - 6819			
02	1008 N	775	-0-	-233	-0-	220	1	555	3	Y	-0-				-0-
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	179	1	525	3	Y	-0-				-0-
04	930 N	804	-0-	-126	-0-	135	1	669	3	Y	-0-				-0-
05	868 N	698	-0-	-170	-0-	105	1	593	3	Y	-0-				-0-
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	93	1	598	3	Y	-0-				-0-
07	837 N	815	-0-	-22	-0-	124	1	691	3	Y	-0-				-0-
-----															
GARNER, TULLY C.		WELL #:		44	RRCID ->	195189	COMPL. DATE	06/09/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6680 - 6785			
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	79	1	393	3	Y	-0-				-0-
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	91	1	385	3	Y	-0-				-0-
04	600 N	433	-0-	-167	-0-	84	1	349	3	Y	-0-				-0-
05	527 N	501	-0-	-26	-0-	108	1	393	3	Y	-0-				-0-
*06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	88	1	390	3	Y	-0-				-0-
*07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	108	1	384	3	Y	-0-				-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
GARNER, TULLY C.		WELL #:		40	RRCID ->	195290	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6694 -	6796				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	573 X	573	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	477	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	612	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	840 N	608	-0-	-232	-0-	-0-	118	1	490	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	620 N	542	-0-	-78	-0-	-0-	116	1	426	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	720 N	497	-0-	-223	-0-	-0-	92	1	405	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	620 N	569	-0-	-51	-0-	-0-	125	1	444	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
GARNER, TULLY C.		WELL #:		45	RRCID ->	195291	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6767 -	6868				
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	30	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	-0-	5	1	18	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	93	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-	5	1	20	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
GARNER, TULLY C		WELL #:		55	RRCID ->	195486	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6660 -	6766				
02	1400 X	1070	-0-	-330	-0-	-0-	180	1	890	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1426 X	1153	-0-	-273	-0-	-0-	222	1	931	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1290 N	1105	-0-	-185	-0-	-0-	215	1	890	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1178 N	983	-0-	-195	-0-	-0-	211	1	772	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1110 N	908	-0-	-202	-0-	-0-	167	1	741	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1147 N	872	-0-	-275	-0-	-0-	192	1	680	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
GARNER, TULLY C.		WELL #:		56	RRCID ->	195835	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6740 -	6844				
02	1176 N	1042	-0-	-134	-0-	-0-	175	1	867	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	834	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1260 N	812	-0-	-448	-0-	-0-	158	1	654	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1147 N	1009	-0-	-138	-0-	-0-	217	1	792	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	990 N	988	-0-	-2	-0-	-0-	182	1	806	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	757	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
GARNER, TULLY C.		WELL #:		57	RRCID ->	196227	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6833 -	6950				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
GARNER, TULLY C.		WELL #:		58	RRCID ->	196253	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6657 -	6760				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
GARNER, TULLY C.		WELL #:		59	RRCID ->	196610	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6632 -	6734				
02	14 N	10	-0-	-4	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14 N	8	-0-	-6	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GARNER, TULLY C.		WELL #:		49	RRCID ->	197030	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6673 - 6776
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		28 N	14	-0-	-14	-0-	2 1	12 3	Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #:		53	RRCID ->	197670	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6690 - 6795
02		896 N	683	-0-	-213	-0-	115 1	568 3	Y	-0-		-0-
03		798 N	798	-0-	-0-	-0-	153 1	645 3	Y	-0-		-0-
04		900 N	678	-0-	-222	-0-	132 1	546 3	Y	-0-		-0-
05		744 N	562	-0-	-182	-0-	121 1	441 3	Y	-0-		-0-
06		780 N	529	-0-	-251	-0-	97 1	432 3	Y	-0-		-0-
07		713 N	503	-0-	-210	-0-	111 1	392 3	Y	-0-		-0-
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #:		52	RRCID ->	197726	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6668 - 6775
02		624 N	624	-0-	-0-	-0-	105 1	519 3	Y	-0-		-0-
03		610 N	610	-0-	-0-	-0-	117 1	493 3	Y	-0-		-0-
04		780 N	512	-0-	-268	-0-	100 1	412 3	Y	-0-		-0-
05		682 N	498	-0-	-184	-0-	107 1	391 3	Y	-0-		-0-
06		600 N	491	-0-	-109	-0-	90 1	401 3	Y	-0-		-0-
07		527 N	495	-0-	-32	-0-	109 1	386 3	Y	-0-		-0-
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #:		54	RRCID ->	197733	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	6968	PERF.	6665 - 6762
02		364 N	318	-0-	-46	-0-	54 1	264 3	Y	-0-		-0-
03		401 N	401	-0-	-0-	-0-	77 1	324 3	Y	-0-		-0-
04		540 N	470	-0-	-70	-0-	92 1	378 3	Y	-0-		-0-
05		493 N	493	-0-	-0-	-0-	106 1	387 3	Y	-0-		-0-
06		515 N	515	-0-	-0-	-0-	95 1	420 3	Y	-0-		-0-
*07		509 N	509	-0-	-0-	-0-	112 1	397 3	Y	-0-		-0-
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #:		46	RRCID ->	197892	COMPL. DATE	11/16/2003	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	6708 - 6822
02		28 N	10	-0-	-18	-0-	2 1	8 3	Y	-0-		-0-
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	6 1	26 3	Y	-0-		-0-
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	3 1	12 3	Y	-0-		-0-
05		10 N	5	-0-	-5	-0-	1 1	4 3	Y	-0-		-0-
06		30 N	5	-0-	-25	-0-	1 1	4 3	Y	-0-		-0-
07		31 N	4	-0-	-27	-0-	1 1	3 3	Y	-0-		-0-
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #:		50	RRCID ->	198218	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	6606 - 6722
02		447 N	447	-0-	-0-	-0-	75 1	372 3	Y	-0-		-0-
03		546 N	546	-0-	-0-	-0-	105 1	441 3	Y	-0-		-0-
04		480 N	479	-0-	-1	-0-	93 1	386 3	Y	-0-		-0-
05		586 N	586	-0-	-0-	-0-	126 1	460 3	Y	-0-		-0-
06		569 N	569	-0-	-0-	-0-	105 1	464 3	Y	-0-		-0-
*07		594 N	594	-0-	-0-	-0-	131 1	463 3	Y	-0-		-0-
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #:		48	RRCID ->	198219	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	6727 - 6750
02		84 N	77	-0-	-7	-0-	13 1	64 3	Y	-0-		-0-
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	15 1	63 3	Y	-0-		-0-
04		90 N	36	-0-	-54	-0-	7 1	29 3	Y	-0-		-0-
05		93 N	6	-0-	-87	-0-	1 1	5 3	Y	-0-		-0-
06		145 N	145	-0-	-0-	-0-	27 1	118 3	Y	-0-		-0-
*07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	28 1	98 3	Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER, TULLY C.		WELL #:		62	RRCID ->	198224	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	7027	PERF.	6649 - 6760	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	672 N	669	-0-	-3	-0-	113 1	556 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	133 1	557 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	720 N	698	-0-	-22	-0-	136 1	562 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	165 1	604 3	Y	-0-	-0-			-0-
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	125 1	556 3	Y	-0-	-0-			-0-
*07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	168 1	595 3	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
GARNER, TULLY C.		WELL #:		68	RRCID ->	198922	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6654 - 6758	
02	1400 N	1189	-0-	-211	-0-	200 1	989 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	221 1	927 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	1440 N	1069	-0-	-371	-0-	208 1	861 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	1302 N	1046	-0-	-256	-0-	225 1	821 3	Y	-0-	-0-			-0-
06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	211 1	933 3	Y	-0-	-0-			-0-
*07	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	261 1	926 3	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
GARNER RANCH 1058		WELL #:		4	RRCID ->	199266	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6714 - 6835	
02	196 N	195	-0-	-1	-0-	22 1	173 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	24 1	194 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	19 1	191 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	217 N	215	-0-	-2	-0-	30 1	185 3	Y	-0-	-0-			-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	35 1	180 3	Y	-0-	-0-			-0-
*07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	33 1	205 3	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
GARNER, TULLY C.		WELL #:		76	RRCID ->	199301	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6738 - 6847	
02	644 N	454	-0-	-190	-0-	76 1	378 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	160 1	674 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	182 1	752 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	228 1	834 3	Y	-0-	-0-			-0-
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	191 1	848 3	Y	-0-	-0-			-0-
*07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	228 1	808 3	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
GARNER, TULLY C.		WELL #:		72	RRCID ->	199345	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	7033	PERF.	6662 - 6770	
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	3 1	16 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3 1	10 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	8 1	31 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	9 1	32 3	Y	-0-	-0-			-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	5 1	24 3	Y	-0-	-0-			-0-
*07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	10 1	37 3	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
GARNER, TULLY C.		WELL #:		73	RRCID ->	199386	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6672 - 6780	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
-----													
GARNER, TULLY C.		WELL #:		74	RRCID ->	199387	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6726 - 6835	
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	24 1	120 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	25 1	107 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	12 1	48 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	155 N	47	-0-	-108	-0-	10 1	37 3	Y	-0-	-0-			-0-
06	120 N	23	-0-	-97	-0-	4 1	19 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	62 N	34	-0-	-28	-0-	7 1	27 3	Y	-0-	-0-			-0-



TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GARNER, TULLY C.		WELL #: 65		RRCID -> 199587		COMPL. DATE 12/19/2003			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6648 - 6753			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	33	1	161	3	Y	-0-	-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	55	1	232	3	Y	-0-	-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	56	1	233	3	Y	-0-	-0-
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	46	1	166	3	Y	-0-	-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	56	1	248	3	Y	-0-	-0-
*07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	64	1	228	3	Y	-0-	-0-
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #: 75		RRCID -> 199690		COMPL. DATE 02/09/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6809			
02	784 N	733	-0-	-51	-0-	123	1	610	3	Y	-0-	-0-
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	160	1	673	3	Y	-0-	-0-
04	900 N	768	-0-	-132	-0-	150	1	618	3	Y	-0-	-0-
05	806 N	785	-0-	-21	-0-	169	1	616	3	Y	-0-	-0-
06	810 N	730	-0-	-80	-0-	134	1	596	3	Y	-0-	-0-
07	806 N	693	-0-	-113	-0-	153	1	540	3	Y	-0-	-0-
-----												
CACTUS JACK		WELL #: 9		RRCID -> 199979		COMPL. DATE 02/23/2004			TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6643 - 6744			
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	169	1	838	3	Y	-0-	-0-
03	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	299	1	1260	3	Y	-0-	-0-
04	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	302	1	1247	3	Y	-0-	-0-
05	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	393	1	1438	3	Y	-0-	-0-
06	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	286	1	1268	3	Y	-0-	-0-
*07	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	365	1	1294	3	Y	-0-	-0-
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #: 77		RRCID -> 200434		COMPL. DATE 03/14/2004			TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6686 - 6787			
02	420 N	418	-0-	-2	-0-	70	1	348	3	Y	-0-	-0-
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	69	1	292	3	Y	-0-	-0-
04	540 N	310	-0-	-230	-0-	60	1	250	3	Y	-0-	-0-
05	465 N	298	-0-	-167	-0-	64	1	234	3	Y	-0-	-0-
06	360 N	278	-0-	-82	-0-	51	1	227	3	Y	-0-	-0-
07	310 N	275	-0-	-35	-0-	61	1	214	3	Y	-0-	-0-
-----												
CACTUS JACK		WELL #: 8		RRCID -> 200435		COMPL. DATE 03/10/2004			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6602 - 6703			
02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	172	1	849	3	Y	-0-	-0-
03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	225	1	945	3	Y	-0-	-0-
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	229	1	946	3	Y	-0-	-0-
05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	239	1	875	3	Y	-0-	-0-
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	194	1	858	3	Y	-0-	-0-
*07	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	233	1	827	3	Y	-0-	-0-
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #: 78		RRCID -> 200781		COMPL. DATE 03/26/2004			TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6821 - 6933			
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	4	1	19	3	Y	-0-	-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	3	Y	-0-	-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	14	1	56	3	Y	-0-	-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	6	1	21	3	Y	-0-	-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	3	Y	-0-	-0-
07	62 N	18	-0-	-44	-0-	4	1	14	3	Y	-0-	-0-
-----												
GARNER, TULLY C.		WELL #: 79		RRCID -> 200888		COMPL. DATE 04/04/2004			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6682 - 6794			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
GARNER, TULLY C.		WELL #:		80	RRCID ->	201254	COMPL. DATE	04/17/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6710 - 6814				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
-----																
GARNER, TULLY C.		WELL #:		82	RRCID ->	201256	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	6582 - 6686				
02	1120 N	1029	-0-	-91	-0-	173	1	856	3	Y	-0-	-0-				
03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	223	1	940	3	Y	-0-	-0-				
04	1170 N	854	-0-	-316	-0-	166	1	688	3	Y	-0-	-0-				
05	1147 N	1008	-0-	-139	-0-	217	1	791	3	Y	-0-	-0-				
06	1140 N	914	-0-	-226	-0-	168	1	746	3	Y	-0-	-0-				
*07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	204	1	721	3	Y	-0-	-0-				
-----																
GARNER RANCH 1057		WELL #:		7	RRCID ->	203569	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	6922	PERF.	6599 - 6688				
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	9	1	74	3	Y	-0-	-0-				
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	Y	-0-	-0-				
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-	-0-				
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	13	1	79	3	Y	-0-	-0-				
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	14	1	74	3	Y	-0-	-0-				
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	13	1	80	3	Y	-0-	-0-				
-----																
GARNER RANCH 1060		WELL #:		5	RRCID ->	204092	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6780 - 6892				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
-----																
DAWSON 360		WELL #:		2	RRCID ->	204093	COMPL. DATE	07/14/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	6995 - 7109				
02	168 N	100	-0-	-68	-0-	56	1	44	3	Y	-0-	-0-				
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	-0-	-0-				
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	Y	-0-	-0-				
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	3	Y	-0-	-0-				
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	3	Y	-0-	-0-				
07	124 N	69	-0-	-55	-0-	14	1	55	3	Y	-0-	-0-				
-----																
DAWSON 360		WELL #:		3	RRCID ->	205377	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6857 - 6964				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
-----																
LEYENDECKER-HUNTER 1375		WELL #:		5	RRCID ->	206136	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	7372	PERF.	7146 - 7290				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	71	-0-	71	-0-	3	1	68	3	Y	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	75	-0-	75	-0-	5	1	70	3	Y	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	1337	-0-	1337	-0-	1483	134	1203	3	Y	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	801	-0-	801	-0-	2284	102	699	3	Y	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	539	-0-	539	-0-	2823	107	432	3	Y	-0-	-0-				

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GARNER, TULLY C.		WELL #: 83		RRCID -> 206630		COMPL. DATE 12/09/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6677 - 6780		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1092 N	813	-0-	-279	-0-	137 1	676 3	Y	-0-	-0-	
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	149 1	626 3	Y	-0-	-0-	
04	1080 N	758	-0-	-322	-0-	148 1	610 3	Y	-0-	-0-	
05	899 N	721	-0-	-178	-0-	155 1	566 3	Y	-0-	-0-	
06	750 N	630	-0-	-120	-0-	116 1	514 3	Y	-0-	-0-	
07	775 N	633	-0-	-142	-0-	139 1	494 3	Y	-0-	-0-	
-----											
LEYENDECKER HUNTER "D" 1375		WELL #: 6		RRCID -> 209124		COMPL. DATE 03/02/2005			TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7089 - 7122		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	157	-0-	157	-0-	7 1	150 3	Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	184	-0-	184	-0-	12 1	172 3	Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	789	-0-	789	-0-	79 1	710 3	Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	662	-0-	662	-0-	85 1	577 3	Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	675	-0-	675	-0-	2467	134 1	541 3	Y	-0-	-0-
-----											
LEYENDECKER-HUNTER B 1152		WELL #: 12		RRCID -> 211496		COMPL. DATE 06/04/2005			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7338 - 7398		
02	224 N	84	-0-	-140	-0-	47 1	37 3	Y	-0-	3	
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	9 1	200 3	Y	1	4	
						1 9					
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	13 1	190 3	Y	-0-	4	
05	93 N	51	-0-	-42	-0-	5 1	46 3	Y	-0-	4 1	-0-
06	210 N	62	-0-	-148	-0-	8 1	54 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	217 N	120	-0-	-97	-0-	24 1	96 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
GARNER RANCH 816		WELL #: 1		RRCID -> 211543		COMPL. DATE 07/03/2005			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6719		
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	27 1	212 3	Y	-0-	-0-	
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	26 1	211 3	Y	-0-	-0-	
04	240 N	177	-0-	-63	-0-	16 1	161 3	Y	-0-	-0-	
05	279 N	175	-0-	-104	-0-	25 1	150 3	Y	-0-	-0-	
06	240 N	165	-0-	-75	-0-	27 1	138 3	Y	-0-	-0-	
*07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	31 1	195 3	Y	-0-	-0-	
-----											
LEYENDECKER-HUNTER 1375		WELL #: 8		RRCID -> 212933		COMPL. DATE 07/16/2005			TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7134 - 7165		
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	27 1	21 3	Y	-0-	-0-	
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-	-0-	
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	Y	-0-	-0-	
05	62 N	21	-0-	-41	-0-	2 1	19 3	Y	-0-	-0-	
06	6 N	4	-0-	-2	-0-	1 1	3 3	Y	-0-	-0-	
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	3 1	13 3	Y	-0-	-0-	
-----											
LEYENDECKER-HUNTER B 1152		WELL #: 14		RRCID -> 213651		COMPL. DATE 08/14/2005			TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7251 - 7281		
02	308 N	249	-0-	-59	-0-	139 1	110 3	Y	-0-	4	
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3 1	69 3	Y	1	5	
						1 9					
04	150 N	13	-0-	-137	-0-	1 1	12 3	Y	-0-	5	
05	279 N	36	-0-	-243	-0-	4 1	32 3	Y	-0-	5 1	-0-
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	136 1	927 3	Y	-0-	-0-	-0-
*07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	158 1	638 3	Y	-0-	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 19 RRCID -> 216539 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7291 - 7339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	336 N	289	-0-	-47	-0-	161	1	128	3	Y	-0-
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	24	1	539	3	Y	-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	246	3	Y	-0-
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	78	1	699	3	Y	-0-
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	89	1	605	3	Y	-0-
*07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	130	1	525	3	Y	-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 18 RRCID -> 219282 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5431 - 5436

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	226	-0-	226	226	15	1	211	3	Y	-0-
05	14B2 EXT	292	-0-	292	518	29	1	263	3	Y	-0-
06	14B2 EXT	322	-0-	322	840	41	1	281	3	Y	-0-
07	14B2 EXT	90	-0-	90	930	18	1	72	3	Y	-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 17 RRCID -> 219298 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7274 - 7331

02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	175	1	138	3	Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-	-0-
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	72	1	652	3	Y	-0-
06	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	137	1	938	3	Y	-0-
*07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	165	1	669	3	Y	-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 90 RRCID -> 219917 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6698 - 6790

02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	157	1	774	3	Y	-0-
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	140	1	587	3	Y	-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	65	1	268	3	Y	-0-
05	310 N	177	-0-	-133	-0-	38	1	139	3	Y	-0-
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	144	1	636	3	Y	-0-
*07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	212	1	749	3	Y	-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 89 RRCID -> 219918 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6636 - 6748

02	1736 N	1580	-0-	-156	-0-	129	1	1451	3	Y	-0-
03	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	247	1	1677	3	Y	-0-
04	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	110	1	1446	3	Y	-0-
05	1736 N	1682	-0-	-54	-0-	229	1	1453	3	Y	-0-
06	1860 N	1749	-0-	-111	-0-	258	1	1491	3	Y	-0-
*07	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	344	1	1497	3	Y	-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 16 RRCID -> 223102 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7283 - 7342

02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1030	1	815	3	Y	29
						32	9				1
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	314	3	Y	-0-
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	76	1	1095	3	Y	-0-
05	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	162	1	1458	3	Y	-0-
06	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	179	1	1219	3	Y	-0-
*07	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	247	1	999	3	Y	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GARNER, TULLY C.		WELL #:		92	RRCID ->	223624	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6592 - 6732		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		407 N	407	-0-	-0-	-0-	33 1	374 3	Y	-0-				2
03		513 N	513	-0-	-0-	-0-	66 1	447 3	Y	-0-				2
04		449 N	449	-0-	-0-	-0-	32 1	417 3	Y	-0-	2 1			-0-
05		565 N	565	-0-	-0-	-0-	77 1	488 3	Y	-0-				-0-
06		622 N	622	-0-	-0-	-0-	92 1	530 3	Y	-0-				-0-
*07		672 N	672	-0-	-0-	-0-	126 1	546 3	Y	-0-				-0-
-----														
LEYENDECKER HUNTER "B"		1152		WELL #:	27	RRCID ->	225121	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7266 - 7296	
02		676 N	676	-0-	-0-	-0-	359 1	284 3	Y	30	21 1			9
							33 9							
03		395 N	395	-0-	-0-	-0-	17 1	378 3	Y	-0-				9
04		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	75 1	1085 3	Y	-0-				9
05		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	138 1	1243 3	Y	-0-	9 1			-0-
06		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	138 1	940 3	Y	-0-				-0-
*07		987 N	987	-0-	-0-	-0-	195 1	792 3	Y	-0-				-0-
-----														
GARNER, TULLY C.				WELL #:	87	RRCID ->	225782	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6732 - 6840	
02		168 N	134	-0-	-34	-0-	11 1	123 3	Y	-0-				1
03		207 N	207	-0-	-0-	-0-	27 1	180 3	Y	-0-				1
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	7 1	99 3	Y	-0-	1 1			-0-
05		155 N	115	-0-	-40	-0-	15 1	100 3	Y	-0-				-0-
06		210 N	146	-0-	-64	-0-	22 1	124 3	Y	-0-				-0-
*07		196 N	196	-0-	-0-	-0-	37 1	159 3	Y	-0-				-0-
-----														
LEYENDECKER-KONE		1377 E		WELL #:	22	RRCID ->	235045	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7187 - 7314	
02		672 N	588	-0-	-84	-0-	328 1	260 3	Y	-0-				-0-
03		266 N	266	-0-	-0-	-0-	12 1	254 3	Y	-0-				-0-
04		300 N	178	-0-	-122	-0-	9 1	136 3	Y	30	30 1			-0-
							33 9							
05		651 N	628	-0-	-23	-0-	63 1	565 3	Y	-0-				-0-
06		270 N	199	-0-	-71	-0-	25 1	174 3	Y	-0-				-0-
*07		602 N	602	-0-	-0-	-0-	119 1	483 3	Y	-0-				-0-
-----														
DAWSON 356				WELL #:	4	RRCID ->	235403	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	7123	PERF.	6874 - 6970	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	133	-0-	133		7 1	126 3	N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	51	-0-	51		3 1	48 3	N	-0-				-0-
*05		14B2 EXT	64	-0-	64		23 1	41 3	N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	19	-0-	19		2 1	17 3	N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	6	-0-	6		1 1	5 3	N	-0-				-0-
-----														
GARNER RANCH 816				WELL #:	2	RRCID ->	236711	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6658 - 6763	
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	2 1	13 3	Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		6 N	2	-0-	-4	-0-	2 3		Y	-0-				-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-				-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER RANCH 816		WELL #:		3	RRCID ->	241606	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6673 - 6778	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	728 N	596	-0-	-132	-0-		66 1	530 3	Y	-0-			-0-
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-		80 1	654 3	Y	-0-			-0-
04	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-		107 1	1094 3	Y	-0-			-0-
05	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-		261 1	1599 3	Y	-0-			-0-
06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-		188 1	972 3	Y	-0-			-0-
07	1240 N	1044	-0-	-196	-0-		143 1	901 3	Y	-0-			-0-
-----													
GARNER RANCH 1057		WELL #:		9	RRCID ->	241608	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6610 - 6714	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
GARNER RANCH 817		WELL #:		1	RRCID ->	242319	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	6639 - 6745	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
GARNER RANCH 817		WELL #:		2	RRCID ->	242576	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	6626 - 6728	
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-		4 1	30 3	Y	-0-			-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-		3 1	25 3	Y	-0-			-0-
04	60 N	11	-0-	-49	-0-		1 1	10 3	Y	-0-			-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-		10 1	60 3	Y	-0-			-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-		2 1	10 3	Y	-0-			-0-
*07	70 N	70	-0-	-0-	-0-		9 1	61 3	Y	-0-			-0-
-----													
GARNER RANCH 817		WELL #:		3	RRCID ->	243097	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	6645 - 6746	
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-		10 1	76 3	Y	-0-			-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-		10 1	85 3	Y	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-		8 1	82 3	Y	-0-			-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-		13 1	81 3	Y	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-		15 1	75 3	Y	-0-			-0-
*07	104 N	104	-0-	-0-	-0-		14 1	90 3	Y	-0-			-0-
-----													
LEYENDECKER/HUNTER "B" 2178		WELL #:		26	RRCID ->	245264	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7244 - 7401	
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-		315 1	249 3	Y	-0-			-0-
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-		21 1	472 3	Y	-0-			-0-
04	570 N	534	-0-	-36	-0-		35 1	499 3	Y	-0-			-0-
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-		85 1	763 3	Y	-0-			-0-
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-		85 1	582 3	Y	-0-			-0-
*07	739 N	739	-0-	-0-	-0-		146 1	593 3	Y	-0-			-0-
-----													
LEYENDECKER-HUNTER "B" 2178		WELL #:		21	RRCID ->	247489	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	7612	PERF.	7260 - 7414	
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-		332 1	263 3	Y	-0-			-0-
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-		23 1	514 3	Y	-0-			-0-
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-		69 1	993 3	Y	-0-			-0-
05	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-		155 1	1393 3	Y	-0-			-0-
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-		165 1	1125 3	Y	-0-			-0-
*07	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-		248 1	1005 3	Y	-0-			-0-

-----  
TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
GARNER RANCH 813 WELL #: 2 RRCID -> 247916 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6600 - 6702

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02		644 N	599	-0-	-45	-0-	67	1	532	3	Y	-0-				-0-
03		649 N	649	-0-	-0-	-0-	71	1	578	3	Y	-0-				-0-
04		660 N	624	-0-	-36	-0-	56	1	568	3	Y	-0-				-0-
05		708 N	708	-0-	-0-	-0-	99	1	609	3	Y	-0-				-0-
06		630 N	574	-0-	-56	-0-	93	1	481	3	Y	-0-				-0-
07		651 N	625	-0-	-26	-0-	86	1	539	3	Y	-0-				-0-

-----  
GARNER RANCH 817 WELL #: 4 RRCID -> 248048 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758

02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	-0-				-0-
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	-0-				-0-
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	-0-				-0-
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	Y	-0-				-0-
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	Y	-0-				-0-
*07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	Y	-0-				-0-

-----  
GARNER RANCH 816 WELL #: 4 RRCID -> 249006 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 6615 - 6716

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	122	-0-	122	122	17	1	105	3	Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	168	-0-	168	290	27	1	141	3	Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	160	-0-	160	450	22	1	138	3	Y	-0-				-0-

-----  
GARNER RANCH 817 WELL #: 5 RRCID -> 249107 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6761

02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	3	Y	-0-				-0-
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	Y	-0-				-0-
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-				-0-
05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	13	1	82	3	Y	-0-				-0-
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	15	1	75	3	Y	-0-				-0-
*07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	13	1	81	3	Y	-0-				-0-

-----  
GARNER RANCH 817 WELL #: 7 RRCID -> 249212 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6819

02		364 N	319	-0-	-45	-0-	35	1	284	3	N	-0-				-0-
03		370 N	370	-0-	-0-	-0-	40	1	330	3	N	-0-				-0-
04		369 N	369	-0-	-0-	-0-	33	1	336	3	N	-0-				-0-
05		515 N	515	-0-	-0-	-0-	72	1	443	3	N	-0-				-0-
06		400 N	400	-0-	-0-	-0-	65	1	335	3	N	-0-				-0-
*07		375 N	375	-0-	-0-	-0-	51	1	324	3	N	-0-				-0-

-----  
LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 22 RRCID -> 255645 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7309

02		418 N	418	-0-	-0-	-0-	233	1	185	3	Y	-0-				5
03		513 N	513	-0-	-0-	-0-	22	1	487	3	Y	-0-			4	9
							4	9								
04		450 N	433	-0-	-17	-0-	28	1	405	3	Y	-0-				9
05		465 N	430	-0-	-35	-0-	43	1	387	3	Y	-0-				-0-
06		510 N	405	-0-	-105	-0-	52	1	353	3	Y	-0-	9	1		-0-
07		434 N	419	-0-	-15	-0-	83	1	336	3	Y	-0-				-0-

-----  
TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
KILLAM GONZALEZ 1485 WELL #: 28H RRCID -> 272650 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 12097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	3192 X	2357	-0-	-835	-0-	2213	3	144 9	Y	131	103 1	70	
03	3534 X	170	-0-	-3364	-0-	159	3	11 9	Y	10	64 1	16	
04	3540 X	192	-0-	-3348	-0-	192	3		Y	-0-	16 1	-0-	
05	3658 X	1556	-0-	-2102	-0-	50	1	1462 3	Y	40	20 1	20	
						44	9						
06	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	214	1	5957 3	Y	175	150 1	45	
						193	9						
*07	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	356	1	2862 3	Y	188	156 1	77	
						207	9						

-----  
KILLAM GONZALEZ 1485 GU B WELL #: 32H RRCID -> 274826 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7710 - 13476

02	5012 X	4030	-0-	-982	-0-	3945	3	85 9	Y	77	67 1	46
03	5363 X	4923	-0-	-440	-0-	4779	3	144 9	Y	131	139 1	38
04	5010 X	4652	-0-	-358	-0-	4545	3	107 9	Y	97	121 1	14
05	4867 X	4769	-0-	-98	-0-	154	1	4496 3	Y	108	60 1	62
						119	9					
06	4770 X	4638	-0-	-132	-0-	157	1	4384 3	Y	88	114 1	36
						97	9					
07	4929 X	4838	-0-	-91	-0-	523	1	4201 3	Y	104	94 1	46
						114	9					

-----  
KILLAM GONZALEZ 1485 WELL #: 31H RRCID -> 275613 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7908 - 13336

02	3164 X	2627	-0-	-537	-0-	2525	3	102 9	Y	93	73 1	51
03	3503 X	3296	-0-	-207	-0-	3112	3	184 9	Y	167	171 1	47
04	3390 X	3302	-0-	-88	-0-	3108	3	194 9	Y	176	200 1	23
05	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	100	1	2908 3	Y	220	120 1	123
						242	9					
06	3180 X	3174	-0-	-6	-0-	103	1	2881 3	Y	173	227 1	69
						190	9					
07	3410 X	3318	-0-	-92	-0-	344	1	2761 3	Y	194	177 1	86
						213	9					

-----  
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261  
GARNER WELL #: 2 RRCID -> 053085 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 7205 PERF. N/A

02	84 N	72	-0-	-12	-0-	21	1	51 3	Y	-0-		-0-
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	214	1	585 3	Y	-0-		-0-
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	161	1	425 3	Y	-0-		-0-
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	95	1	289 3	Y	-0-		-0-
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	105	1	353 3	Y	-0-		-0-
*07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	94	1	359 3	Y	-0-		-0-

-----  
GARNER WELL #: 5 RRCID -> 053368 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	140	1	366 3	Y	-0-		-0-
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	159	1	455 3	Y	-0-		-0-
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	162	1	449 3	Y	-0-		-0-
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	111	1	373 3	Y	-0-		-0-
06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	190	1	702 3	Y	-0-		-0-
*07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	46	1	683 3	Y	-0-		-0-

-----  
DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 053887 COMPL. DATE 05/18/1972 TOTAL DEPTH 7223 PERF. N/A

02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	145	1	351 3	Y	-0-		-0-
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	159	1	423 3	Y	-0-		-0-
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	161	1	414 3	Y	-0-		-0-
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	163	1	486 3	Y	-0-		-0-
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	146	1	478 3	Y	-0-		-0-
*07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	39	1	518 3	Y	-0-		-0-



-----													
TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	054570	COMPL. DATE	02/20/1972	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
02		331 N	331	-0-	-0-	-0-	86 1	245 3	Y	-0-			-0-
03		453 N	453	-0-	-0-	-0-	110 1	343 3	Y	-0-			-0-
04		459 N	459	-0-	-0-	-0-	115 1	344 3	Y	-0-			-0-
05		483 N	483	-0-	-0-	-0-	108 1	375 3	Y	-0-			-0-
06		470 N	470	-0-	-0-	-0-	96 1	374 3	Y	-0-			-0-
*07		441 N	441	-0-	-0-	-0-	78 1	363 3	Y	-0-			-0-
-----													
AUSTIN-STATE (ROUSE)		WELL #:		1	RRCID ->	054571	COMPL. DATE	12/15/1971	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	N/A	
02		331 N	331	-0-	-0-	-0-	79 1	252 3	Y	-0-			31
03		404 N	404	-0-	-0-	-0-	90 1	314 3	Y	-0-			31
04		468 N	468	-0-	-0-	-0-	107 1	361 3	Y	-0-			31
05		434 N	434	-0-	-0-	-0-	93 1	341 3	Y	-0-			31
06		446 N	446	-0-	-0-	-0-	88 1	358 3	Y	-0-			31
*07		418 N	418	-0-	-0-	-0-	71 1	347 3	Y	-0-			31
-----													
JAMES, S. A. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	055057	COMPL. DATE	06/17/1972	TOTAL DEPTH	7295	PERF.	N/A	
02		254 N	254	-0-	-0-	-0-	73 1	181 3	Y	-0-			-0-
03		268 N	268	-0-	-0-	-0-	72 1	196 3	Y	-0-			-0-
04		335 N	335	-0-	-0-	-0-	93 1	242 3	Y	-0-			-0-
05		314 N	314	-0-	-0-	-0-	79 1	235 3	Y	-0-			-0-
06		305 N	305	-0-	-0-	-0-	71 1	234 3	Y	-0-			-0-
07		341 N	281	-0-	-60	-0-	59 1	222 3	Y	-0-			-0-
-----													
FLYNN, ERMINE GASS		WELL #:		1	RRCID ->	056151	COMPL. DATE	08/04/1973	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	N/A	
02		252 N	227	-0-	-25	-0-	52 1	175 3	N	-0-			-0-
03		352 N	352	-0-	-0-	-0-	75 1	277 3	N	-0-			-0-
04		306 N	306	-0-	-0-	-0-	67 1	239 3	N	-0-			-0-
05		392 N	392	-0-	-0-	-0-	71 1	321 3	N	-0-			-0-
06		367 N	367	-0-	-0-	-0-	60 1	307 3	N	-0-			-0-
*07		333 N	333	-0-	-0-	-0-	47 1	286 3	N	-0-			-0-
-----													
VT JOHNS-STOKES UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	056152	COMPL. DATE	08/05/1973	TOTAL DEPTH	7343	PERF.	N/A	
02		587 N	587	-0-	-0-	-0-	90 1	497 3	Y	-0-			-0-
03		650 N	650	-0-	-0-	-0-	91 1	559 3	Y	-0-			-0-
04		540 N	462	-0-	-78	-0-	67 1	395 3	Y	-0-			-0-
05		608 N	608	-0-	-0-	-0-	122 1	486 3	Y	-0-			-0-
06		540 N	452	-0-	-88	-0-	83 1	369 3	Y	-0-			-0-
07		465 N	453	-0-	-12	-0-	70 1	383 3	Y	-0-			-0-
-----													
VT JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	056153	COMPL. DATE	08/04/1973	TOTAL DEPTH	7371	PERF.	N/A	
02		252 N	243	-0-	-9	-0-	59 1	184 3	Y	-0-			12
03		299 N	299	-0-	-0-	-0-	66 1	227 3	Y	5			17
							6 9						
04		339 N	339	-0-	-0-	-0-	75 1	247 3	Y	15			32
							17 9						
05		546 N	546	-0-	-0-	-0-	110 1	430 3	Y	5	33 1		4
							6 9						
06		559 N	559	-0-	-0-	-0-	103 1	453 3	Y	3			7
							3 9						
*07		479 N	479	-0-	-0-	-0-	74 1	394 3	Y	10			17
							11 9						

-----														
TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
VT JOHNS, E. S. WELL #: 7 RRCID -> 058770 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
02	336 N	328	-0-	-8	-0-	80	1	247	3	Y	1			11
						1	9							
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	96	1	314	3	Y	4			15
						4	9							
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	115	1	363	3	Y	14			29
						15	9							
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	107	1	398	3	Y	5	30	1	4
						6	9							
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	100	1	415	3	Y	2			6
						2	9							
*07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	85	1	424	3	Y	9			15
						10	9							
-----														
VT JAMES WELL #: 9 RRCID -> 069741 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A														
02	308 N	288	-0-	-20	-0-	86	1	202	3	Y	-0-			-0-
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	103	1	266	3	Y	-0-			-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	98	1	247	3	Y	-0-			-0-
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	108	1	311	3	Y	-0-			-0-
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	88	1	280	3	Y	-0-			-0-
07	372 N	351	-0-	-21	-0-	77	1	274	3	Y	-0-			-0-
-----														
VT JAMES WELL #: 8 RRCID -> 070472 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A														
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	130	1	311	3	Y	-0-			-0-
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	164	1	431	3	Y	-0-			-0-
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	140	1	356	3	Y	-0-			-0-
05	403 N	345	-0-	-58	-0-	90	1	255	3	Y	-0-			-0-
06	390 N	260	-0-	-130	-0-	61	1	199	3	Y	-0-			-0-
07	403 N	223	-0-	-180	-0-	48	1	175	3	Y	-0-			-0-
-----														
VT JAMES WELL #: 10 RRCID -> 070642 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A														
02	644 N	620	-0-	-24	-0-	181	1	439	3	Y	-0-			-0-
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	200	1	531	3	Y	-0-			-0-
04	690 N	685	-0-	-5	-0-	192	1	493	3	Y	-0-			-0-
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	196	1	577	3	Y	-0-			-0-
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	170	1	552	3	Y	-0-			-0-
*07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	156	1	572	3	Y	-0-			-0-
-----														
VT DAWSON WELL #: 3 RRCID -> 074859 COMPL. DATE 01/13/1978 TOTAL DEPTH 7255 PERF. N/A														
02	392 N	381	-0-	-11	-0-	112	1	269	3	Y	-0-			-0-
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	131	1	344	3	Y	-0-			-0-
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	129	1	328	3	Y	-0-			-0-
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	126	1	374	3	Y	-0-			-0-
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	120	1	393	3	Y	-0-			-0-
07	465 N	454	-0-	-11	-0-	32	1	422	3	Y	-0-			-0-
-----														
VT JAMES WELL #: 14 RRCID -> 074861 COMPL. DATE 01/13/1978 TOTAL DEPTH 7292 PERF. N/A														
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	111	1	267	3	Y	-0-			-0-
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	130	1	344	3	Y	-0-			-0-
04	450 N	449	-0-	-1	-0-	126	1	323	3	Y	-0-			-0-
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	121	1	353	3	Y	-0-			-0-
06	450 N	409	-0-	-41	-0-	97	1	312	3	Y	-0-			-0-
07	465 N	348	-0-	-117	-0-	75	1	273	3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
VT BURKHOLDER		WELL #:		2	RRCID ->	074913	COMPL. DATE	01/15/1978	TOTAL DEPTH	7907	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	364 N	320	-0-	-44	-0-			83 1	237 3	Y	-0-			-0-
03	372 N	367	-0-	-5	-0-			83 1	284 3	Y	-0-			-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-			85 1	278 3	Y	-0-			-0-
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-			82 1	337 3	Y	-0-			-0-
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-			66 1	306 3	Y	-0-			-0-
07	372 N	362	-0-	-10	-0-			57 1	305 3	Y	-0-			-0-
-----														
VT DAWSON		WELL #:		2	RRCID ->	075547	COMPL. DATE	03/05/1978	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	N/A		
02	420 N	385	-0-	-35	-0-			113 1	272 3	Y	-0-			-0-
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-			124 1	329 3	Y	-0-			-0-
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-			126 1	323 3	Y	-0-			-0-
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-			129 1	384 3	Y	-0-			-0-
06	450 N	436	-0-	-14	-0-			102 1	334 3	Y	-0-			-0-
07	465 N	390	-0-	-75	-0-			27 1	363 3	Y	-0-			-0-
-----														
VT BURKHOLDER		WELL #:		3	RRCID ->	075548	COMPL. DATE	03/04/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A		
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-			37 1	121 3	Y	-0-			-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-			43 1	153 3	Y	-0-			-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-			42 1	146 3	Y	-0-			-0-
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-			39 1	175 3	Y	-0-			-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-			32 1	169 3	Y	-0-			-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-			27 1	159 3	Y	-0-			-0-
-----														
VT DAWSON		WELL #:		5	RRCID ->	080644	COMPL. DATE	11/20/1978	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	7103 - 7233		
02	616 N	582	-0-	-34	-0-			169 1	413 3	Y	-0-			-0-
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-			212 1	543 3	Y	-0-			-0-
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-			204 1	530 3	Y	-0-			-0-
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-			209 1	630 3	Y	-0-			-0-
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-			169 1	560 3	Y	-0-			-0-
07	713 N	663	-0-	-50	-0-			46 1	617 3	Y	-0-			-0-
-----														
KRAUSE, A.L. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	080645	COMPL. DATE	10/05/1978	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	7562 - 7768		
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-			91 1	294 3	Y	-0-			-0-
03	465 N	71	-0-	-394	-0-			16 1	55 3	Y	-0-			-0-
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-			107 1	361 3	Y	-0-			-0-
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-			110 1	444 3	Y	-0-			-0-
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-			103 1	467 3	Y	-0-			-0-
*07	586 N	586	-0-	-0-	-0-			89 1	497 3	Y	-0-			-0-
-----														
VT DAWSON		WELL #:		4	RRCID ->	080646	COMPL. DATE	12/05/1978	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	7102 - 7238		
02	560 N	409	-0-	-151	-0-			116 1	293 3	Y	-0-			-0-
03	558 N	522	-0-	-36	-0-			138 1	384 3	Y	-0-			-0-
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-			161 1	431 3	Y	-0-			-0-
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-			123 1	377 3	Y	-0-			-0-
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-			152 1	516 3	Y	-0-			-0-
*07	551 N	551	-0-	-0-	-0-			38 1	513 3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
JAMES		WELL #:		12	RRCID ->	095612	COMPL. DATE	08/31/1981	TOTAL DEPTH	7340	PERF. 7053 - 7195		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/09/2021													
-----													
JAMES		WELL #:		15	RRCID ->	098535	COMPL. DATE	12/30/1981	TOTAL DEPTH	7364	PERF. 7103 - 7256		
02	112 N	86	-0-	-26	-0-	24	1	62	3	Y	-0-		-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	23	1	67	3	Y	-0-		-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	29	1	80	3	Y	-0-		-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	30	1	102	3	Y	-0-		-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	28	1	108	3	Y	-0-		-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	21	1	94	3	Y	-0-		-0-
-----													
JAMES		WELL #:		16	RRCID ->	098537	COMPL. DATE	12/15/1981	TOTAL DEPTH	7375	PERF. 7087 - 7231		
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	119	1	286	3	Y	-0-		-0-
03	434 N	431	-0-	-3	-0-	118	1	313	3	Y	-0-		-0-
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	133	1	341	3	Y	-0-		-0-
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	137	1	397	3	Y	-0-		-0-
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	130	1	415	3	Y	-0-		-0-
*07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	107	1	390	3	Y	-0-		-0-
-----													
JAMES		WELL #:		17	RRCID ->	098666	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	7327	PERF. 7064 - 7223		
02	728 N	689	-0-	-39	-0-	202	1	487	3	Y	-0-		-0-
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	226	1	596	3	Y	-0-		-0-
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	208	1	532	3	Y	-0-		-0-
05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	221	1	653	3	Y	-0-		-0-
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	202	1	657	3	Y	-0-		-0-
*07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	173	1	640	3	Y	-0-		-0-
-----													
KRAUSE, A.L. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	112499	COMPL. DATE	08/27/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7526 - 7553		
02	392 N	384	-0-	-8	-0-	95	1	289	3	Y	-0-		-0-
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	105	1	351	3	Y	-0-		-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	95	1	306	3	Y	-0-		-0-
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	104	1	402	3	Y	-0-		-0-
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	87	1	374	3	Y	-0-		-0-
*07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	76	1	393	3	Y	-0-		-0-
-----													
KRAUSE, A.L. ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	114028	COMPL. DATE	11/21/1984	TOTAL DEPTH	7933	PERF. 7544 - 7578		
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	107	1	350	3	Y	-0-		-0-
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	121	1	437	3	Y	-0-		-0-
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	122	1	421	3	Y	-0-		-0-
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	115	1	476	3	Y	-0-		-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	90	1	420	3	Y	-0-		-0-
*07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	79	1	455	3	Y	-0-		-0-
-----													
VT HUNTER. LARRY T. ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	120953	COMPL. DATE	04/16/1986	TOTAL DEPTH	7247	PERF. 7006 - 7092		
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	126	1	853	3	Y	-0-		-0-
03	682 N	208	-0-	-474	-0-	35	1	173	3	Y	-0-		-0-
04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	127	1	747	3	Y	-0-		-0-
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	122	1	753	3	Y	-0-		-0-
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	145	1	879	3	Y	-0-		-0-
*07	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	158	1	960	3	Y	-0-		-0-

-----													
TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261													
HUNTER, LARRY T. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 121809 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7018 - 7128													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
02		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	125 1	934 3	Y	-0-			-0-
03		961 N	961	-0-	-0-	-0-	157 1	804 3	Y	-0-			-0-
04		902 N	902	-0-	-0-	-0-	122 1	780 3	Y	-0-			-0-
05		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	136 1	921 3	Y	-0-			-0-
06		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	155 1	1030 3	Y	-0-			-0-
*07		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	159 1	1074 3	Y	-0-			-0-
-----													
VT DAWSON WELL #: 7 RRCID -> 125190 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7135 - 7300													
02		280 N	173	-0-	-107	-0-	45 1	128 3	Y	-0-			-0-
03		341 N	199	-0-	-142	-0-	48 1	151 3	Y	-0-			-0-
04		270 N	173	-0-	-97	-0-	43 1	130 3	Y	-0-			-0-
05		214 N	214	-0-	-0-	-0-	46 1	168 3	Y	-0-			-0-
06		203 N	203	-0-	-0-	-0-	40 1	163 3	Y	-0-			-0-
07		186 N	182	-0-	-4	-0-	30 1	152 3	Y	-0-			-0-
-----													
KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 128102 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7535 - 7774													
02		290 N	290	-0-	-0-	-0-	73 1	217 3	N	-0-			-0-
03		403 N	315	-0-	-88	-0-	75 1	240 3	N	-0-			-0-
04		300 N	228	-0-	-72	-0-	56 1	172 3	N	-0-			-0-
05		333 N	333	-0-	-0-	-0-	72 1	261 3	N	-0-			-0-
06		327 N	327	-0-	-0-	-0-	65 1	262 3	N	-0-			-0-
*07		360 N	360	-0-	-0-	-0-	61 1	299 3	N	-0-			-0-
-----													
VT BURKHOLDER WELL #: 4 RRCID -> 128103 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7607 - 7651													
02		275 N	275	-0-	-0-	-0-	70 1	205 3	Y	-0-			-0-
03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	67 1	213 3	Y	-0-			-0-
04		258 N	258	-0-	-0-	-0-	63 1	195 3	Y	-0-			-0-
05		310 N	272	-0-	-38	-0-	59 1	213 3	Y	-0-			-0-
06		270 N	244	-0-	-26	-0-	49 1	195 3	Y	-0-			-0-
07		279 N	242	-0-	-37	-0-	42 1	200 3	Y	-0-			-0-
-----													
VT JAMES WELL #: 18 RRCID -> 129238 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7113 - 7169													
02		364 N	340	-0-	-24	-0-	95 1	245 3	N	-0-			-0-
03		372 N	369	-0-	-3	-0-	96 1	273 3	N	-0-			-0-
04		363 N	363	-0-	-0-	-0-	97 1	266 3	N	-0-			-0-
05		450 N	450	-0-	-0-	-0-	105 1	345 3	N	-0-			-0-
06		437 N	437	-0-	-0-	-0-	94 1	343 3	N	-0-			-0-
07		372 N	367	-0-	-5	-0-	71 1	296 3	N	-0-			-0-
-----													
GARNER WELL #: 10 RRCID -> 161919 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7051 - 7075													
02		726 N	726	-0-	-0-	-0-	210 1	516 3	Y	-0-			-0-
03		929 N	929	-0-	-0-	-0-	251 1	678 3	Y	-0-			-0-
04		909 N	909	-0-	-0-	-0-	252 1	657 3	Y	-0-			-0-
05		928 N	928	-0-	-0-	-0-	227 1	701 3	Y	-0-			-0-
06		895 N	895	-0-	-0-	-0-	203 1	692 3	Y	-0-			-0-
*07		725 N	725	-0-	-0-	-0-	57 1	668 3	Y	-0-			-0-
-----													
GARNER WELL #: 3 RRCID -> 162752 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6981 - 7105													
02		539 N	539	-0-	-0-	-0-	158 1	381 3	Y	-0-			-0-
03		625 N	625	-0-	-0-	-0-	171 1	454 3	Y	-0-			-0-
04		647 N	647	-0-	-0-	-0-	181 1	466 3	Y	-0-			-0-
05		731 N	731	-0-	-0-	-0-	184 1	547 3	Y	-0-			-0-
06		686 N	686	-0-	-0-	-0-	161 1	525 3	Y	-0-			-0-
*07		610 N	610	-0-	-0-	-0-	129 1	481 3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261											
GARNER		WELL #:		11		RRCID -> 162753		COMPL. DATE 01/28/1997		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6986 - 7113			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		543 N	543	-0-	-0-	-0-	161	1	382	3	Y	-0-			-0-
03		655 N	655	-0-	-0-	-0-	182	1	473	3	Y	-0-			-0-
04		686 N	686	-0-	-0-	-0-	195	1	491	3	Y	-0-			-0-
05		655 N	655	-0-	-0-	-0-	167	1	488	3	Y	-0-			-0-
06		638 N	638	-0-	-0-	-0-	151	1	487	3	Y	-0-			-0-
*07		618 N	618	-0-	-0-	-0-	133	1	485	3	Y	-0-			-0-
-----															
JAMES		WELL #:		19		RRCID -> 162776		COMPL. DATE 01/17/1997		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7040 - 7197			
02		784 N	739	-0-	-45	-0-	204	1	535	3	Y	-0-			-0-
03		837 N	821	-0-	-16	-0-	211	1	610	3	Y	-0-			-0-
04		803 N	803	-0-	-0-	-0-	212	1	591	3	Y	-0-			-0-
05		886 N	886	-0-	-0-	-0-	209	1	677	3	Y	-0-			-0-
06		835 N	835	-0-	-0-	-0-	182	1	653	3	Y	-0-			-0-
07		837 N	813	-0-	-24	-0-	159	1	654	3	Y	-0-			-0-
-----															
VT DAWSON		WELL #:		8		RRCID -> 163033		COMPL. DATE 02/18/1997		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7208 - 7362			
02		352 N	352	-0-	-0-	-0-	86	1	266	3	Y	-0-			-0-
03		423 N	423	-0-	-0-	-0-	96	1	327	3	Y	-0-			-0-
04		362 N	362	-0-	-0-	-0-	85	1	277	3	Y	-0-			-0-
05		389 N	389	-0-	-0-	-0-	80	1	309	3	Y	-0-			-0-
06		336 N	336	-0-	-0-	-0-	63	1	273	3	Y	-0-			-0-
07		341 N	300	-0-	-41	-0-	48	1	252	3	Y	-0-			-0-
-----															
VT DAWSON		WELL #:		9		RRCID -> 163035		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7209 - 7368			
02		397 N	397	-0-	-0-	-0-	104	1	293	3	Y	-0-			-0-
03		462 N	462	-0-	-0-	-0-	113	1	349	3	Y	-0-			-0-
04		443 N	443	-0-	-0-	-0-	111	1	332	3	Y	-0-			-0-
05		485 N	485	-0-	-0-	-0-	107	1	378	3	Y	-0-			-0-
06		456 N	456	-0-	-0-	-0-	92	1	364	3	Y	-0-			-0-
*07		401 N	401	-0-	-0-	-0-	71	1	330	3	Y	-0-			-0-
-----															
VT JAMES TRUST 1355		WELL #:		1		RRCID -> 193612		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 7309		PERF. 6976 - 7111			
02		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	314	1	733	3	Y	-0-			-0-
03		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	306	1	785	3	Y	-0-			-0-
04		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	307	1	761	3	Y	-0-			-0-
05		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	308	1	879	3	Y	-0-			-0-
06		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	280	1	882	3	Y	-0-			-0-
07		1116 N	1064	-0-	-52	-0-	235	1	829	3	Y	-0-			-0-
-----															
JAMES TRUST 1355		WELL #:		2		RRCID -> 195404		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 7310		PERF. 7029 - 7182			
02		548 N	548	-0-	-0-	-0-	167	1	381	3	Y	-0-			-0-
03		601 N	601	-0-	-0-	-0-	171	1	430	3	Y	-0-			-0-
04		613 N	613	-0-	-0-	-0-	179	1	434	3	Y	-0-			-0-
05		635 N	635	-0-	-0-	-0-	168	1	467	3	Y	-0-			-0-
06		602 N	602	-0-	-0-	-0-	148	1	454	3	Y	-0-			-0-
*07		522 N	522	-0-	-0-	-0-	118	1	404	3	Y	-0-			-0-
-----															
VT JAMES		WELL #:		20		RRCID -> 197023		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH 7312		PERF. 6999 - 7127			
02		921 N	921	-0-	-0-	-0-	274	1	647	3	N	-0-			-0-
03		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	305	1	792	3	N	-0-			-0-
04		967 N	967	-0-	-0-	-0-	275	1	692	3	N	-0-			-0-
05		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	272	1	783	3	N	-0-			-0-
06		960 N	858	-0-	-102	-0-	206	1	652	3	N	-0-			-0-
07		992 N	903	-0-	-89	-0-	198	1	705	3	N	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261													
VT GARNER		WELL #:		12		RRCID -> 199122		COMPL. DATE 12/02/2003		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7002 - 7130							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	372	1	943	3	Y	-0-				-0-	
03		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	426	1	1188	3	Y	-0-				-0-	
04		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	457	1	1233	3	Y	-0-				-0-	
05		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	407	1	1256	3	Y	-0-				-0-	
06		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	344	1	1171	3	Y	-0-				-0-	
*07		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	302	1	1173	3	Y	-0-				-0-	
-----																	
VT GARNER		WELL #:		13		RRCID -> 199251		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6973 - 7094							
02		393 N	393	-0-	-0-	-0-	107	1	286	3	Y	-0-				-0-	
03		432 N	432	-0-	-0-	-0-	110	1	322	3	Y	-0-				-0-	
04		429 N	429	-0-	-0-	-0-	112	1	317	3	Y	-0-				-0-	
05		479 N	479	-0-	-0-	-0-	110	1	369	3	Y	-0-				-0-	
06		454 N	454	-0-	-0-	-0-	96	1	358	3	Y	-0-				-0-	
*07		387 N	387	-0-	-0-	-0-	73	1	314	3	Y	-0-				-0-	
-----																	
VT JAMES TRUST 1355		WELL #:		3		RRCID -> 202014		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7052 - 7207							
02		367 N	367	-0-	-0-	-0-	107	1	260	3	Y	-0-				-0-	
03		405 N	405	-0-	-0-	-0-	111	1	294	3	Y	-0-				-0-	
04		352 N	352	-0-	-0-	-0-	99	1	253	3	Y	-0-				-0-	
05		411 N	411	-0-	-0-	-0-	105	1	306	3	Y	-0-				-0-	
06		358 N	358	-0-	-0-	-0-	85	1	273	3	Y	-0-				-0-	
07		341 N	323	-0-	-18	-0-	70	1	253	3	Y	-0-				-0-	
-----																	
AUSTIN-STATE (ROUSE)		WELL #:		2		RRCID -> 202196		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7156 - 7330							
02		264 N	264	-0-	-0-	-0-	63	1	201	3	Y	-0-				4	
03		293 N	293	-0-	-0-	-0-	65	1	228	3	Y	-0-				4	
04		309 N	309	-0-	-0-	-0-	71	1	238	3	Y	-0-				4	
05		324 N	324	-0-	-0-	-0-	71	1	253	3	Y	-0-				4	
06		309 N	309	-0-	-0-	-0-	62	1	247	3	Y	-0-				4	
*07		285 N	285	-0-	-0-	-0-	50	1	235	3	Y	-0-				4	
-----																	
JAMES		WELL #:		22		RRCID -> 202287		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7029 - 7173							
02		700 N	654	-0-	-46	-0-	196	1	458	3	N	-0-				-0-	
03		750 N	750	-0-	-0-	-0-	210	1	540	3	N	-0-				-0-	
04		754 N	754	-0-	-0-	-0-	216	1	538	3	N	-0-				-0-	
05		895 N	895	-0-	-0-	-0-	233	1	662	3	N	-0-				-0-	
06		828 N	828	-0-	-0-	-0-	201	1	627	3	N	-0-				-0-	
*07		781 N	781	-0-	-0-	-0-	173	1	608	3	N	-0-				-0-	
-----																	
GARNER		WELL #:		15		RRCID -> 202513		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7017 - 7133							
02		504 N	482	-0-	-22	-0-	134	1	348	3	Y	-0-				-0-	
03		562 N	562	-0-	-0-	-0-	146	1	416	3	Y	-0-				-0-	
04		543 N	543	-0-	-0-	-0-	145	1	398	3	Y	-0-				-0-	
05		590 N	590	-0-	-0-	-0-	141	1	449	3	Y	-0-				-0-	
06		555 N	555	-0-	-0-	-0-	123	1	432	3	Y	-0-				-0-	
07		558 N	454	-0-	-104	-0-	90	1	364	3	Y	-0-				-0-	
-----																	
JAMES		WELL #:		21		RRCID -> 202514		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7047 - 7180							
02		338 N	338	-0-	-0-	-0-	98	1	240	3	N	-0-				-0-	
03		410 N	410	-0-	-0-	-0-	111	1	299	3	N	-0-				-0-	
04		389 N	389	-0-	-0-	-0-	107	1	282	3	N	-0-				-0-	
05		429 N	429	-0-	-0-	-0-	107	1	322	3	N	-0-				-0-	
06		390 N	361	-0-	-29	-0-	84	1	277	3	N	-0-				-0-	
07		403 N	317	-0-	-86	-0-	67	1	250	3	N	-0-				-0-	

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
GARNER		WELL #:		14	RRCID ->	202537	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6977 - 7100		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	226	1	604	3	Y	-0-			-0-
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	238	1	700	3	Y	-0-			-0-
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	229	1	649	3	Y	-0-			-0-
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	215	1	678	3	Y	-0-			-0-
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	177	1	615	3	Y	-0-			-0-
07	775 N	722	-0-	-53	-0-	145	1	577	3	Y	-0-			-0-
-----														
DAWSON		WELL #:		10	RRCID ->	202833	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	7415	PERF.	7065 - 7191		
02	504 N	288	-0-	-216	-0-	85	1	203	3	Y	-0-			-0-
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	143	1	373	3	Y	-0-			-0-
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	141	1	357	3	Y	-0-			-0-
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	145	1	425	3	Y	-0-			-0-
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	123	1	395	3	Y	-0-			-0-
07	434 N	358	-0-	-76	-0-	77	1	281	3	Y	-0-			-0-
-----														
JAMES		WELL #:		23	RRCID ->	203079	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7045 - 7187		
02	588 N	536	-0-	-52	-0-	158	1	378	3	N	-0-			-0-
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	178	1	466	3	N	-0-			-0-
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	179	1	455	3	N	-0-			-0-
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	194	1	571	3	N	-0-			-0-
06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	236	1	767	3	N	-0-			-0-
*07	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	229	1	841	3	N	-0-			-0-
-----														
JAMES TRUST 1355		WELL #:		6	RRCID ->	203558	COMPL. DATE	08/09/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7044 - 7198		
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	177	1	425	3	Y	-0-			-0-
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	160	1	422	3	Y	-0-			-0-
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	170	1	432	3	Y	-0-			-0-
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	136	1	404	3	Y	-0-			-0-
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	138	1	452	3	Y	-0-			-0-
*07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	111	1	411	3	Y	-0-			-0-
-----														
JAMES		WELL #:		24	RRCID ->	203571	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7064 - 7203		
02	588 N	522	-0-	-66	-0-	141	1	381	3	N	-0-			-0-
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	151	1	449	3	N	-0-			-0-
04	570 N	557	-0-	-13	-0-	144	1	413	3	N	-0-			-0-
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	165	1	553	3	N	-0-			-0-
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	136	1	505	3	N	-0-			-0-
07	589 N	558	-0-	-31	-0-	105	1	453	3	N	-0-			-0-
-----														
JAMES TRUST 1355		WELL #:		4	RRCID ->	204132	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7050 - 7135		
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	186	1	441	3	Y	-0-			-0-
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	198	1	515	3	Y	-0-			-0-
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	191	1	482	3	Y	-0-			-0-
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	188	1	552	3	Y	-0-			-0-
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	168	1	544	3	Y	-0-			-0-
07	682 N	554	-0-	-128	-0-	119	1	435	3	Y	-0-			-0-
-----														
JAMES		WELL #:		25	RRCID ->	204676	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7053 - 7195		
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	87	1	236	3	N	-0-			-0-
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	115	1	340	3	N	-0-			-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	89	1	256	3	N	-0-			-0-
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	91	1	303	3	N	-0-			-0-
06	360 N	345	-0-	-15	-0-	74	1	271	3	N	-0-			-0-
07	372 N	311	-0-	-61	-0-	59	1	252	3	N	-0-			-0-



M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
JAMES TRUST 1355		WELL #:		7	RRCID ->	205954	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	7360	PERF. 7033 -	7180
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	136	1	319	3	Y	-0-	-0-
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	297	1	766	3	Y	-0-	-0-
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	180	1	449	3	Y	-0-	-0-
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	151	1	439	3	Y	-0-	-0-
06	570 N	538	-0-	-32	-0-	128	1	410	3	Y	-0-	-0-
07	589 N	474	-0-	-115	-0-	102	1	372	3	Y	-0-	-0-
-----												
JAMES TRUST 1355		WELL #:		5	RRCID ->	211549	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 7053 -	7217
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	174	1	401	3	N	-0-	-0-
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	187	1	475	3	N	-0-	-0-
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	172	1	422	3	N	-0-	-0-
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	168	1	479	3	N	-0-	-0-
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	147	1	460	3	N	-0-	-0-
07	558 N	526	-0-	-32	-0-	116	1	410	3	N	-0-	-0-
-----												
GARNER		WELL #:		16	RRCID ->	213784	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 7013 -	7154
02	784 N	767	-0-	-17	-0-	227	1	540	3	N	-0-	-0-
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	250	1	654	3	N	-0-	-0-
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	244	1	617	3	N	-0-	-0-
05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	259	1	756	3	N	-0-	-0-
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	215	1	688	3	N	-0-	-0-
07	899 N	860	-0-	-39	-0-	186	1	674	3	N	-0-	-0-
-----												
VT DAWSON		WELL #:		11	RRCID ->	214087	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7185 -	7328
02	196 N	166	-0-	-30	-0-	48	1	118	3	Y	-0-	-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	60	1	163	3	Y	-0-	-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	69	1	183	3	Y	-0-	-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	63	1	194	3	Y	-0-	-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	53	1	180	3	Y	-0-	-0-
07	248 N	182	-0-	-66	-0-	37	1	145	3	Y	-0-	-0-
-----												
VT JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	244848	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7235 -	7277
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	69	1	212	3	N	1	8
						1	9					
03	310 N	291	-0-	-19	-0-	66	1	223	3	N	2	10
						2	9					
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	82	1	268	3	N	10	20
						11	9					
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	66	1	255	3	N	2	20 1
						2	9					
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	69	1	302	3	N	2	4
						2	9					
07	372 N	333	-0-	-39	-0-	52	1	274	3	N	6	10
						7	9					
-----												
TOM WALSH, W. (OLMOS)		90610 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
GARNER RANCH "1060"		WELL #:		1	RRCID ->	118093	COMPL. DATE	06/03/1985	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6814 -	6943
02	308 N	277	-0-	-31	-0-	155	1	122	3	Y	-0-	-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	3	Y	-0-	-0-
04	300 N	281	-0-	-19	-0-	18	1	263	3	Y	-0-	-0-
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	39	1	350	3	Y	-0-	-0-
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	48	1	324	3	Y	-0-	-0-
*07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	66	1	269	3	Y	-0-	-0-

-----  
TOM WALSH, W. (OLMOS) //CONT.// 90610 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
GARNER RANCH "1060" WELL #: 3 RRCID -> 137505 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6805 - 6918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	280 N	268	-0-	-12	-0-	150	1	118	3	Y	-0-			-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	Y	-0-			-0-
04	300 N	261	-0-	-39	-0-	17	1	244	3	Y	-0-			-0-
05	310 N	267	-0-	-43	-0-	27	1	240	3	Y	-0-			-0-
06	270 N	249	-0-	-21	-0-	32	1	217	3	Y	-0-			-0-
07	279 N	274	-0-	-5	-0-	54	1	220	3	Y	-0-			-0-

-----  
GARNER RANCH "1060" WELL #: 4 RRCID -> 137899 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6878 - 6904

02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	271	1	215	3	Y	-0-			-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	-0-			-0-
04	180 N	61	-0-	-119	-0-	4	1	57	3	Y	-0-			-0-
05	248 N	157	-0-	-91	-0-	16	1	141	3	Y	-0-			-0-
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	29	1	199	3	Y	-0-			-0-
*07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	57	1	230	3	Y	-0-			-0-

-----  
TORDILLA (DEEP CONS.) 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 150121 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12670 - 13272

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

-----  
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 88 RRCID -> 150964 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 12603 PERF.11468 - 11616

02	15011 X	15011	-0-	-0-	B	-0-	806	1	14205	2	Y	-0-		-0-
03	17338 X	17338	-0-	-0-	B	-0-	995	1	16343	2	Y	-0-		-0-
04	17592 X	17592	-0-	-0-	B	-0-	965	1	16627	2	Y	-0-		-0-
05	18067 X	18067	-0-	-0-	B	-0-	932	1	17135	2	Y	-0-		-0-
06	20836 X	20836	-0-	-0-	B	-0-	999	1	19837	2	Y	-0-		-0-
*07	20953 X	20953	-0-	-0-	B	-0-	996	1	19957	2	Y	-0-		-0-

-----  
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 75 RRCID -> 151688 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12614 - 13040

02	3126 X	3126	-0-	-0-	B	-0-	176	1	2950	2	Y	-0-		-0-
03	4228 X	4228	-0-	-0-	B	-0-	263	1	3962	2	Y	3	2 1	1
04	4328 X	4328	-0-	-0-	B	-0-	250	1	4009	2	Y	63	52 1	12
05	3472 X	3454	-0-	-18	B	-0-	190	1	3207	2	Y	52	32 1	32
06	4080 X	3003	-0-	-1077	B	-0-	155	1	2798	2	Y	45	56 1	21
07	4464 X	2110	-0-	-2354	B	-0-	108	1	1967	2	Y	32	42 1	11

-----  
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 160654 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12980 - 13030

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

TORDILLA (DEEP CONS.)		//CONT.//		90753 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WILLACY				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		117	RRCID ->	164148	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	12895	PERF.12547 - 12710	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	28 X	-0-	-0-	-28 B	-0-				Y	-0-		-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		112	RRCID ->	165021	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	12905	PERF.12552 - 12712	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		87	RRCID ->	179573	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	14000	PERF.10462 - 10510	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2021												
-----												
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		112	RRCID ->	197520	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	12905	PERF.11531 - 11573	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		105	RRCID ->	232968	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10434 - 10456	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		142	RRCID ->	238515	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11506 - 11543	
02	252 X	-0-	-0-	-252 B	-0-				Y	-0-		-0-
03	155 X	-0-	-0-	-155 B	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		106	RRCID ->	255487	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	12446	PERF.10528 - 10595	
02	2968 X	2627	-0-	-341 B	-0-	148	1	2479	2	Y	-0-	-0-
03	3286 X	3165	-0-	-121 B	-0-	197	1	2968	2	Y	-0-	-0-
04	3180 X	3130	-0-	-50 B	-0-	184	1	2946	2	Y	-0-	-0-
05	3162 X	2965	-0-	-197 B	-0-	166	1	2799	2	Y	-0-	-0-
06	3060 X	2840	-0-	-220 B	-0-	149	1	2691	2	Y	-0-	-0-
07	3224 X	2960	-0-	-264 B	-0-	153	1	2807	2	Y	-0-	-0-



OIL AND GAS DIVISION

TORDILLA (DEEP CONS.)		//CONT.//		90753 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WILLACY				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		104	RRCID ->	274943	COMPL. DATE	01/25/2014	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11795 - 12114	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
-----												
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		76	RRCID ->	275749	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	14880	PERF.11780 - 11795	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
-----												
TORDILLA (M-50,E)				90753 853	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WILLACY				
EOG RESOURCES, INC.				253162								
TORDILLA FIELD GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	159649	COMPL. DATE	05/04/2000	TOTAL DEPTH	13896	PERF.12583 - 13064	
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
TORDILLA, NORTH-NC (L-41)				90766 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY				
SEDCO RESOURCES INC				763154								
THOMAS, M. G. "B"		WELL #:			RRCID ->	168969	COMPL. DATE	02/18/1999	TOTAL DEPTH	18001	PERF.11415 - 11850	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	117	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	117	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	117	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	117	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	117	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	117	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2008												
-----												
TRAVIS WARD (HINNANT, 1ST)				90994 140	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC				076425								
LOPEZ, LAURO		WELL #:		6R	RRCID ->	165419	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	15000	PERF.10486 - 10499	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
THREE-C OIL, AND GAS				857600								
LOPEZ, LAURO		WELL #:		7	RRCID ->	164154	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	11015	PERF.10522 - 10542	
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
TRAVIS WARD (HINNANT, 4TH)		90994 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
ABLEREADY, INC.		002987										
ARCO NO SELLERS		WELL #: 2		RRCID -> 116087		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 16000		PERF.13522 - 13559		
02	14B DENY	10	-0-	10	10	10	5	N	-0-			-0-
03	14B DENY	30	-0-	30	40	30	5	N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40			N	NO RPT			-0-
-----												
TRAVIS WARD (QUEEN CITY)		90994 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750										
GUTIERREZ, J.M.		WELL #: 3		RRCID -> 115956		COMPL. DATE 02/19/1985		TOTAL DEPTH 7622		PERF. 7530 - 7576		
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-			33
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-			33
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
06	T. A.	25	-0-	25	25	25	1	Y	-0-			33
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	25			Y	-0-			33
-----												
GUTIERREZ		WELL #: 4		RRCID -> 117237		COMPL. DATE 06/01/1985		TOTAL DEPTH 7777		PERF. 7548 - 7592		
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-			-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
GUTIERREZ, J.M.		WELL #: 5		RRCID -> 117871		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 7502 - 7550		
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-			-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
GUTIERREZ, J.M.		WELL #: 8		RRCID -> 119679		COMPL. DATE 12/30/1985		TOTAL DEPTH 7563		PERF. 7408 - 7450		
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-			-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
GUTIERREZ, J.M.		WELL #: 7		RRCID -> 120092		COMPL. DATE 02/01/1986		TOTAL DEPTH 7811		PERF. 6110 - 6150		
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-			154
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-			154
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-			154
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1	N	-0-			154
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-			154
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			154

TRAVIS WARD (QUEEN CITY)		//CONT.//		90994 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		//CONT.//		800750								
GUTIERREZ, JOSE M.		WELL #:		6	RRCID ->	124925	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6996	PERF. 6480 - 6503	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRAVIS WARD (WILCOX)				90994 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC				076425								
LOPEZ, LAURO		WELL #:		2	RRCID ->	163549	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14746	PERF.13596 - 13622	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOPEZ, LAURO		WELL #:		10	RRCID ->	168078	COMPL. DATE	01/30/1998	TOTAL DEPTH	15500	PERF.13718 - 13806	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699								
LOPEZ, LAURO		WELL #:		3	RRCID ->	164140	COMPL. DATE	05/15/1997	TOTAL DEPTH	16000	PERF.14738 - 14786	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOPEZ, LAURO		WELL #:		5	RRCID ->	165318	COMPL. DATE	09/14/1997	TOTAL DEPTH	17150	PERF.14154 - 14340	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOPEZ, LAURO		WELL #:		16	RRCID ->	181322	COMPL. DATE	10/28/2001	TOTAL DEPTH	14568	PERF.13714 - 14415	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
TRAVIS WARD (WILCOX)		//CONT.//		90994 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
LOPEZ, LAURO		WELL #:		12	RRCID ->	185364	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	15180	PERF.	13733 - 13761
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ENERGY 2000, INC.				251740								
LOPEZ, LAURO - TREVINO		WELL #:		3	RRCID ->	112873	COMPL. DATE	09/10/1984	TOTAL DEPTH	15092	PERF.	13730 - 13754
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MIDWEST OPERATING, LLC				566530								
LOPEZ, LAURO "A"		WELL #:		1	RRCID ->	167990	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	16976	PERF.	13978 - 14028
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750								
GUTIERREZ, JOSE M.		WELL #:		1	RRCID ->	125196	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18208	PERF.	7513 - 7522
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
-----												
THE MEDUSA COMPANY				851528								
LOPEZ, LAURO		WELL #:		15	RRCID ->	174521	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	14620	PERF.	13520 - 14378
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
THREE-C OIL AND GAS				857600								
LOPEZ, LAURO		WELL #:		4ST	RRCID ->	165634	COMPL. DATE	11/08/1997	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	13400 - 13422
02	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-			N	-0-			-0-
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



TRES ENCINOS (7390) 91059 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411  
CAGE WELL #: 1 T RRCID -> 139403 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7352 - 7359

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2020 - WELL PLUGGED 10/30/20

TRIPLE -A- (FRIO 7100, E.) 91298 444 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
MCCANN, OLA WELL #: 4 RRCID -> 190124 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7110 - 7112

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE -A- (FRIO 7300 SD.) 91298 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
NELSON, A E WELL #: 8 RRCID -> 203532 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7248 - 7254

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

TRIPLE A (9200 SAND) 91298 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
MCCANN, OLA WELL #: 1 L RRCID -> 066093 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 10822 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	2150	-0-	2150	2150	210	1	1908	2	Y	29	90	1			51
03	DLQ	G-10	4923	-0-	4923	7073	210	1	4672	2	Y	37					88
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	7073					Y	71	107	1			52
*05	DLQ	G-10	6408	-0-	6408	13481	310	1	6010	2	Y	80					132
06	DLQ	G-10	7504	-0-	7504	20985	280	1	7206	2	Y	16					148
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20985					Y	NO RPT					148

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
MERIT ENERGY COMPANY 561136  
DAWSON STATE WELL #: 1S RRCID -> 188682 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 11795 - 12561

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	2012	-0-	-144	B	-0-	2012	2		Y	-0-	1	1			-0-
03	2332	N	2332	-0-	-0-	B	-0-	2325	2	7	9	Y	6				6
04	2190	N	1807	-0-	-383	B	-0-	1800	2	7	9	Y	6				12
05	2232	N	2104	-0-	-128	B	-0-	2095	2	9	9	Y	8				20
06	2250	N	1925	-0-	-325	B	-0-	1917	2	8	9	Y	7				27
*07	2352	N	2352	-0-	-0-	B	-0-	2344	2	8	9	Y	7	24	1		10

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG)		//CONT.// 91316 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #: 31		RRCID -> 189753		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11306 - 11898				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DAWSON STATE		WELL #: 2		RRCID -> 212377		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10993 - 11580				
02	2604 X	1985	-0-	-619 B	-0-	1948	2	37	9	Y	34	180	1	53
03	2773 X	1608	-0-	-1165 B	-0-	1563	2	45	9	Y	41			94
04	1777 X	1777	-0-	-0- B	-0-	1751	2	26	9	Y	24			118
05	2542 X	1307	-0-	-1235 B	-0-	1272	2	35	9	Y	32			150
06	3859 X	3859	-0-	-0- B	-0-	3825	2	34	9	Y	31			181
07	2201 X	486	-0-	-1715 B	-0-	458	2	28	9	Y	25	156	1	50
-----														
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 32		RRCID -> 216720		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 13350		PERF.11012 - 12811				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
DAWSON STATE		WELL #: 3		RRCID -> 220429		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11043 - 11644				
02	420 N	377	-0-	-43 B	-3020	377	2			Y	-0-			-0-
03	465 N	432	-0-	-33 B	-3020	432	2			Y	-0-			-0-
04	0 N	372	-0-	372 B	-2648	372	2			Y	-0-			-0-
05	403 N	414	-0-	11 B	-2637	414	2			Y	-0-			-0-
06	420 N	429	-0-	9 B	-2628	429	2			Y	-0-			-0-
07	372 N	436	-0-	64 B	-2564	436	2			Y	-0-			-0-
-----														
DAWSON STATE		WELL #: 4		RRCID -> 221512		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11052 - 11506				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 31		RRCID -> 222913		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10993 - 11020				
02	4340 X	1767	-0-	-2573 B	-0-	1702	2	65	9	Y	59	56	1	23
03	6076 X	5008	-0-	-1068 B	-0-	4939	2	69	9	Y	63	67	1	19
04	5880 X	-0-	-0-	-5880 B	-0-					Y	57	56	1	20
05	6076 X	56	-0-	-6020 B	-0-	1	2	55	9	Y	50	56	1	14
06	6563 X	6563	-0-	-0- B	-0-	6487	2	76	9	Y	69	66	1	17
07	5022 X	1789	-0-	-3233 B	-0-	1725	2	64	9	Y	58	55	1	20
-----														
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #: 33		RRCID -> 225609		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 12610		PERF.11429 - 12408				
02	952 N	836	-0-	-116 B	-0-	803	2	33	9	Y	30	28	1	12
03	930 N	920	-0-	-10 B	-0-	885	2	35	9	Y	32	34	1	10
04	1080 N	940	-0-	-140 B	-0-	908	2	32	9	Y	29	28	1	11
05	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1142	2	28	9	Y	25	28	1	8
06	900 N	721	-0-	-179 B	-0-	684	2	37	9	Y	34	33	1	9
*07	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1116	2	32	9	Y	29	28	1	10

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG)		//CONT.//		91316 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		14	RRCID ->	228450	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11514 - 11524	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		196 N	183	-0-	-13 B	-0-	183 2		Y	-0-			25
03		217 N	185	-0-	-32 B	-0-	182 2	3 9	Y	3			28
04		210 N	173	-0-	-37 B	-0-	167 2	6 9	Y	5			33
05		217 N	162	-0-	-55 B	-0-	151 2	11 9	Y	10			43
06		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	198 2	2 9	Y	2			45
*07		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	198 2	8 9	Y	7			52

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		35	RRCID ->	230193	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11056 - 12052
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		35	RRCID ->	247231	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11605 - 12386
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

TULE LAKE		91675 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
STATE TRACT 689-A		WELL #:		1	RRCID ->	098179	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	13248	PERF.	11870 - 11990
02	16940	18019	-0-	1079	1079	363 1	17432 2	N	204	368 1		24
						224 9						
03	18755	17892	-0-	-863	216	474 1	17095 2	N	294	185 1		133
						323 9						
04	16950 #	16544	-0-	-406	-0-	474 1	15796 2	N	249	184 1		198
						274 9						
05	18755	16001	-0-	-2754	-0-	496 1	15226 2	N	254	366 1		86
						279 9						
06	18150	16989	-0-	-1161	-0-	480 1	16255 2	N	231	182 1		135
						254 9						
07	18755	15089	-0-	-3666	-0-	463 1	14371 2	N	232	178 1		189
						255 9						

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED)		91675 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES			
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		252144										
STATE TRACT 750/750A GU		WELL #:		2X	RRCID ->	238487	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	13535	PERF.	12266 - 12626
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		106
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		106
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		106
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		106
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		106
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		106

STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		3	RRCID ->	249323	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	14649	PERF.	12414 - 13330
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		91675 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES		
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.//		252144									
STATE TRACT 746A/750A GU		WELL #:		1H	RRCID ->	258758	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	12736	PERF.13456	- 14401	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
PETRODOME OPERATING, LLC				660286									
STATE TRACT 750/750A GU		WELL #:		1	RRCID ->	232522	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11436	- 12600	
02	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1703 3	285 9	Y	259	259 1		-0-	
03	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2300 3	359 9	Y	326	322 1		4	
04	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	2765 3	303 9	Y	275	279 1		-0-	
05	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3356 3	344 9	Y	313	296 1		17	
06	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3338 3	265 9	Y	241	258 1		-0-	
07	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
STATE TRACT 746A/750A GU		WELL #:		2H	RRCID ->	260038	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	12330	PERF.13060	- 14795	
02	7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	7012 3	311 9	Y	283	283 1		-0-	
03	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	8414 3	411 9	Y	374	374 1		-0-	
04	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	5488 3	388 9	Y	353	346 1		7	
05	6200 X	5201	-0-	-999	-0-	4819 3	382 9	Y	347	333 1		21	
06	8550 X	5215	-0-	-3335	-0-	4793 3	422 9	Y	384	309 1		96	
07	8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-			Y	NO RPT			96	
-----													
STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		5H	RRCID ->	260767	COMPL. DATE	03/06/2011	TOTAL DEPTH	12263	PERF.12998	- 14611	
02	11368 X	8147	-0-	-3221	-0-	6999 3	1148 9	Y	1044	1181 1		-0-	
03	14381 X	14381	-0-	-0-	-0-	12570 3	1811 9	Y	1646	1646 1		-0-	
04	15070 X	15070	-0-	-0-	-0-	13466 3	1604 9	Y	1458	1458 1		-0-	
05	16248 X	16248	-0-	-0-	-0-	14452 3	1796 9	Y	1633	1565 1		68	
06	15997 X	15997	-0-	-0-	-0-	14373 3	1624 9	Y	1476	1471 1		73	
07	14384 X	NO RPT	-0-	-14384	-0-			Y	NO RPT			73	
-----													
STATE TRACT 750/750A GU		WELL #:		3	RRCID ->	261702	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	12670	PERF.12035	- 13282	
02	1148 X	428	-0-	-720	-0-	136 3	292 9	Y	265	265 1		-0-	
03	1023 X	772	-0-	-251	-0-	383 3	389 9	Y	354	352 1		2	
04	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-			Y	298	300 1		-0-	
05	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			Y	340	326 1		14	
06	780 X	-0-	-0-	-780	-0-			Y	354	290 1		78	
07	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT			78	
-----													
STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		7	RRCID ->	264784	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	13676	PERF.12758	- 13980	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	276			280	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			280	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			280	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			280	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			280	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			280	

-----													
TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
PETRODOME OPERATING, LLC //CONT.// 660286													
STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 8 RRCID -> 275285 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13672 - 13704													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
02		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3296 3	182 9	Y	165	107 1		58
03		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	3871 3	272 9	Y	247	283 1		22
04		4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4121 3	244 9	Y	222	131 1		113
05		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	3743 3	462 9	Y	420	303 1		230
06		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	3722 3	476 9	Y	433	181 1		482
07		155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			482
-----													
TURKEY CREEK (5370) 91832 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES													
XOG OPERATING LLC 945921													
BLACKNALL, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 168545 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5120 - 5134													
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TURKEY CREEK (2920 FRIO) 91832 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES													
XOG OPERATING LLC 945921													
JOHNS, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 153723 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2919 - 2923													
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
TURKEY CREEK (4600) 91832 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES													
XOG OPERATING LLC 945921													
BLACKNALL, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 153557 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4468 - 4474													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
TURQUOISE (YEGUA 5162) 91952 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS													
POCO LLC 668802													
SHAEFFER RANCH WELL #: E 8 C RRCID -> 282245 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5104 - 5829													
02		588 #	139	-0-	-449	-0-	64 2	75 9	N	68			141
03		651 #	137	-0-	-514	-0-	24 2	113 9	N	103	173 1		71
04		420 #	186	-0-	-234	-0-	83 2	103 9	N	94			165
05		279 #	142	-0-	-137	-0-	46 2	96 9	N	87	180 1		72
06		134 N	134	-0-	-0-	-0-	1 2	133 9	N	121			193
07		186 N	80	-0-	-106	-0-	1 2	79 9	N	72	181 1		84

TYLER T (QUEEN CITY, STRAY) 92195 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 DCR 79

WELL #: 2 RRCID -> 217397 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYLER T (QUEEN CITY #1) 92195 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 DCR 57

WELL #: 1 RRCID -> 287051 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 7796

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 TEXACO DCR (MF) "59" WELL #: 2 RRCID -> 182164 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

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

TYLER T (QUEEN CITY #2) 92195 411 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
 WHITE, P. E. "B" WELL #: 146 RRCID -> 180945 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5493 - 5979

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 2 RRCID -> 180946 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TYLER T (WILCOX) 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 DCR 59 WELL #: 2 RRCID -> 149243 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7710 - 7754

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYLER T (WILCOX)		//CONT.// 92195 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DCR 57		WELL #: 4		RRCID -> 149622		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7742 - 7762								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DCR 57A		WELL #: 5		RRCID -> 151949		COMPL. DATE 10/07/1994		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7702 - 7750								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DCRC #57		WELL #: 6		RRCID -> 193380		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7791 - 7818								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
-----																
DCRC #59		WELL #: 4		RRCID -> 195081		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7431 - 7441								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DCR 59		WELL #: 1		RRCID -> 286864		COMPL. DATE 06/11/2019		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7466 - 7713								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
-----																
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 148767		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7614 - 7621								
DCR 57		WELL #: 2														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
KILLAM OIL CO., LTD.		460054															
KILLAM-HURD-AMOCO FEE		WELL #: 1		RRCID -> 069077		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7159 - 7246									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	13	1	1254	2	Y	-0-					-0-
03		1333 N	1119	-0-	-214	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
04		1380 N	1082	-0-	-298	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
05		1395 N	1280	-0-	-115	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
06		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
07		1116 N	1029	-0-	-87	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
-----																	
KILLAM - HURD - AMOCO		WELL #: 39		RRCID -> 126590		COMPL. DATE 12/21/1987		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6552 - 6576									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
KILLAM & HURD AMOCO FEE		WELL #: 5		RRCID -> 129710		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7480 - 7494									
02		392 N	367	-0-	-25	-0-	4	1	363	2	Y	-0-					-0-
03		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
04		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
05		403 N	364	-0-	-39	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
06		450 N	340	-0-	-110	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
07		496 N	321	-0-	-175	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
-----																	
KILLAM-HURD-AMOCO-FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149390		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6660 - 6930									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
KILLAM & HURD FEE 2023		WELL #: 2R		RRCID -> 200292		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7000									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
KILLAM & HURD FEE 1173		WELL #: 1		RRCID -> 201426		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7104 - 7531									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
KILLAM & HURD FEE 2023		WELL #: 5		RRCID -> 204435		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6804 - 7100									
02		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					17
03		1209 N	1079	-0-	-130	-0-	1079	2			Y	-0-					17
04		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1117	2	53	9	Y	48					65
05		1054 N	1030	-0-	-24	-0-	975	2	55	9	Y	50	98	1			17
06		1050 N	998	-0-	-52	-0-	955	2	43	9	Y	39					56
07		1209 N	930	-0-	-279	-0-	906	2	24	9	Y	22					78



UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
KILLAM AND HURD FEE 1200		WELL #:		1	RRCID ->	204437	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6773 - 6808				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
KILLAM AND HURD FEE 1200		WELL #:		2	RRCID ->	207835	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6865 - 6931				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
KILLAM AND HURD FEE 1200		WELL #:		3	RRCID ->	208777	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6778 - 6859				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
KILLAM & HURD FEE 2023		WELL #:		6	RRCID ->	212228	COMPL. DATE	03/16/2017	TOTAL DEPTH	7670	PERF. 6640 - 6764				
02	868	N	751	-0-	-117	-0-	751	2			Y	-0-			25
03	961	N	651	-0-	-310	-0-	651	2			Y	-0-			25
04	1110	N	796	-0-	-314	-0-	755	2	41	9	Y	37			62
05	837	N	715	-0-	-122	-0-	673	2	42	9	Y	38	85	1	15
06	630	N	464	-0-	-166	-0-	442	2	22	9	Y	20			35
07	837	N	239	-0-	-598	-0-	232	2	7	9	Y	6			41
-----															
KILLAM & HURD FEE 1504		WELL #:		1	RRCID ->	212229	COMPL. DATE	06/13/2005	TOTAL DEPTH	7720	PERF. 7046 - 7088				
02	1820	N	55	-0-	-1765	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
03	1395	N	363	-0-	-1032	-0-	363	2			Y	-0-			-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-			-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-			-0-
06	360	N	242	-0-	-118	-0-	242	2			Y	-0-			-0-
07	279	N	179	-0-	-100	-0-	179	2			Y	-0-			-0-
-----															
KILLAM & HURD FEE 1496		WELL #:		1	RRCID ->	235678	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7272 - 7322				
02	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1970	2	28	9	Y	25			25
03	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2286	2	10	9	Y	9			34
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1677	2	24	9	Y	22			56
05	2201	N	1490	-0-	-711	-0-	1476	2	14	9	Y	13			69
06	2220	N	1830	-0-	-390	-0-	1819	2	11	9	Y	10			79
07	1767	N	1397	-0-	-370	-0-	1390	2	7	9	Y	6			85
-----															
KILLAM & HURD FEE 1504		WELL #:		2	RRCID ->	242249	COMPL. DATE	11/25/2015	TOTAL DEPTH	8715	PERF. 7342 - 7364				
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-			-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-			-0-
04	1200	N	738	-0-	-462	-0-	738	2			Y	-0-			-0-
05	1209	N	442	-0-	-767	-0-	442	2			Y	-0-			-0-
06	1020	N	257	-0-	-763	-0-	257	2			Y	-0-			-0-
*07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-			-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.// 92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054									
KILLAM & HURD FEE 1496		WELL #: 2		RRCID -> 245749		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7254 - 7304			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	Y	-0-	-0-	
03	930 N	562	-0-	-368	-0-	561	2	1 9 Y	1	1	
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	426	2	3 9 Y	3	4	
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	549	2	2 9 Y	2	6	
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	560	2	2 9 Y	2	8	
07	434 N	409	-0-	-25	-0-	408	2	1 9 Y	1	9	
-----											
PESCADITO STATE 1176		WELL #: 1R		RRCID -> 245761		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6962 - 7070			
02	5656 X	4039	-0-	-1617	-0-	4008	2	31 9 Y	28	132	
03	6324 X	4651	-0-	-1673	-0-	4637	2	14 9 Y	13	145	
04	6000 X	5158	-0-	-842	-0-	5135	2	23 9 Y	21	166	
05	6200 X	5707	-0-	-493	-0-	5695	2	12 9 Y	11	177	
06	5580 X	4523	-0-	-1057	-0-	4500	2	23 9 Y	21	198	
07	5332 X	4406	-0-	-926	-0-	4384	2	22 9 Y	20	218	
-----											
PESCADITO STATE 984		WELL #: 1		RRCID -> 248019		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6988 - 7078			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
PESCADITO STATE 2024		WELL #: 3		RRCID -> 257041		COMPL. DATE 05/09/2013		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7060 - 7070			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77	
-----											
ORTIZ RANCH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 257243		COMPL. DATE 07/08/2019		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5650 - 5744			
02	896 N	869	-0-	-27	-0-	9	1	860 2 Y	-0-	-0-	
03	1054 N	894	-0-	-160	-0-	894	2	Y	-0-	-0-	
04	870 N	798	-0-	-72	-0-	798	2	Y	-0-	-0-	
05	961 N	781	-0-	-180	-0-	781	2	Y	-0-	-0-	
06	870 N	747	-0-	-123	-0-	747	2	Y	-0-	-0-	
07	837 N	690	-0-	-147	-0-	690	2	Y	-0-	-0-	
-----											
KHA		WELL #: J 2		RRCID -> 257912		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6754 - 6776			
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2	Y	-0-	-0-	
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2	Y	-0-	-0-	
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2	Y	-0-	-0-	
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2	Y	-0-	-0-	
06	930 N	796	-0-	-134	-0-	796	2	Y	-0-	-0-	
07	1085 N	872	-0-	-213	-0-	872	2	Y	-0-	-0-	
-----											
KILLAM & HURD FEE 1198		WELL #: 2		RRCID -> 258351		COMPL. DATE 01/29/2018		TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6882 - 6898			
02	476 N	368	-0-	-108	-0-	368	2	Y	-0-	-0-	
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2	Y	-0-	-0-	
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2	Y	-0-	-0-	
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	Y	-0-	-0-	
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2	Y	-0-	-0-	
*07	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2	Y	-0-	-0-	

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KILLAM & HURD FEE 1195		WELL #:		2	RRCID ->	262740	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6656 - 6767	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5684 X	4425	-0-	-1259	-0-	4425	2	Y	-0-			13
03	6014 X	5347	-0-	-667	-0-	5347	2	Y	-0-			13
04	5700 X	5141	-0-	-559	-0-	5141	2	Y	-0-			13
05	5890 X	5129	-0-	-761	-0-	5129	2	Y	-0-			13
06	5160 X	4509	-0-	-651	-0-	4509	2	Y	-0-			13
07	5332 X	4813	-0-	-519	-0-	4813	2	Y	-0-			13
-----												
PESCADITO STATE 2026/1182		WELL #:		1	RRCID ->	263002	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	7059	PERF. 6661 - 6774	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
-----												
KHA W2		WELL #:		1	RRCID ->	263520	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	7760	PERF. 7404 - 7478	
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	3	1	296	2	Y	-0-	51
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-	51
04	360 N	351	-0-	-9	-0-	351	2			Y	-0-	51
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-	51
06	330 N	273	-0-	-57	-0-	273	2			Y	-0-	51
07	372 N	297	-0-	-75	-0-	297	2			Y	-0-	51
-----												
KHA S3		WELL #:		1	RRCID ->	263608	COMPL. DATE	12/28/2017	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5697 - 5728	
02	448 N	422	-0-	-26	-0-	4	1	418	2	Y	-0-	23
03	496 N	495	-0-	-1	-0-	495	2			Y	-0-	23
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-	23
05	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	2			Y	-0-	23
06	480 N	474	-0-	-6	-0-	474	2			Y	-0-	23
07	527 N	449	-0-	-78	-0-	449	2			Y	-0-	23
-----												
KILLAM, O. W. -C-		WELL #:		2	RRCID ->	265597	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6645 - 6670	
02	2016 X	1572	-0-	-444	-0-	16	1	1556	2	Y	-0-	90
03	2232 X	1693	-0-	-539	-0-	1693	2			Y	-0-	90
04	2010 N	1953	-0-	-57	-0-	1953	2			Y	-0-	90
05	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			Y	-0-	90
06	1650 N	1593	-0-	-57	-0-	1593	2			Y	-0-	90
07	2015 N	1997	-0-	-18	-0-	1997	2			Y	-0-	90
-----												
KILLAM, O. W. 1807		WELL #:		2	RRCID ->	265602	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5946 - 5986	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PESCADITO STATE 2024		WELL #:		4	RRCID ->	265616	COMPL. DATE	05/14/2012	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7476 - 7592	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
ORTIZ RANCH 'C'		WELL #:		1	RRCID ->	271217	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6793 - 6861	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		1596 N	1556	-0-	-40	-0-	16	1	1540	2	Y	-0-	25
03		1829 N	1715	-0-	-114	-0-	1715	2			Y	-0-	25
04		1740 N	1661	-0-	-79	-0-	1661	2			Y	-0-	25
05		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-	25
06		1650 N	1436	-0-	-214	-0-	1436	2			Y	-0-	25
07		1705 N	1539	-0-	-166	-0-	1539	2			Y	-0-	25
-----													
KHA		WELL #:		N 2	RRCID ->	274210	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	7130	PERF.	6390 - 6432	
02		2828 X	2532	-0-	-296	-0-	26	1	2506	2	Y	-0-	12
03		3131 X	2423	-0-	-708	-0-	2423	2			Y	-0-	12
04		3390 X	2644	-0-	-746	-0-	2644	2			Y	-0-	12
05		3255 X	2874	-0-	-381	-0-	2874	2			Y	-0-	12
06		3150 X	2470	-0-	-680	-0-	2470	2			Y	-0-	12
07		2790 X	2526	-0-	-264	-0-	2526	2			Y	-0-	12
-----													
PESCADITO STATE 984		WELL #:		3	RRCID ->	274840	COMPL. DATE	06/04/2015	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6796 - 6808	
02		3136 X	2561	-0-	-575	-0-	2561	2			Y	-0-	-0-
03		3503 X	2878	-0-	-625	-0-	2878	2			Y	-0-	-0-
04		3390 X	2753	-0-	-637	-0-	2753	2			Y	-0-	-0-
05		3503 X	2975	-0-	-528	-0-	2975	2			Y	-0-	-0-
06		2970 X	2468	-0-	-502	-0-	2468	2			Y	-0-	-0-
07		2883 X	2367	-0-	-516	-0-	2367	2			Y	-0-	-0-
-----													
KHA S2		WELL #:		1	RRCID ->	281879	COMPL. DATE	12/30/2016	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6940 - 7010	
02		8652 X	2648	-0-	-6004	-0-	27	1	2621	2	Y	-0-	172
03		9579 X	2586	-0-	-6993	-0-	2586	2			Y	-0-	172
04		3060 X	2479	-0-	-581	-0-	2479	2			Y	-0-	172
05		3162 X	2627	-0-	-535	-0-	2627	2			Y	-0-	172
06		3060 X	2383	-0-	-677	-0-	2383	2			Y	-0-	172
07		2945 X	2717	-0-	-228	-0-	2717	2			Y	-0-	172
-----													
KILLAM & HURD FEE '1181'		WELL #:		1	RRCID ->	282122	COMPL. DATE	12/14/2016	TOTAL DEPTH	7492	PERF.	7304 - 7348	
02		2912 X	2776	-0-	-136	-0-	2753	2	23	9	Y	21	30
03		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4759	2	30	9	Y	27	57
04		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3372	2	20	9	Y	18	75
05		2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2614	2	8	9	Y	7	82
06		2430 X	1738	-0-	-692	-0-	1738	2			Y	-0-	82
07		2511 X	1869	-0-	-642	-0-	1869	2			Y	-0-	82
-----													
ORTIZ RANCH 'D'		WELL #:		1	RRCID ->	283409	COMPL. DATE	01/23/2018	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	6547 - 6657	
02		11032 X	4185	-0-	-6847	-0-	42	1	4045	2	Y	89	209
							98	9					
03		11718 X	4115	-0-	-7603	-0-	4026	2	89	9	Y	81	104
04		4740 X	4033	-0-	-707	-0-	3939	2	94	9	Y	85	189
05		4898 X	4336	-0-	-562	-0-	4260	2	76	9	Y	69	72
06		4740 X	3945	-0-	-795	-0-	3871	2	74	9	Y	67	139
07		4619 X	4387	-0-	-232	-0-	4303	2	84	9	Y	76	215

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
ORTIZ RANCH 'E'		WELL #:		1	RRCID ->	284460	COMPL. DATE	01/15/2019	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6658 - 6696
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	728 X	-0-	-0-	-728	-0-			N	-0-			194
03	806 X	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			194
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			194
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	178	1	16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

BMT-K&H GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	284819	COMPL. DATE	07/13/2017	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6854 - 6912
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ORTIZ RANCH 'F'		WELL #:		1	RRCID ->	285599	COMPL. DATE	02/26/2019	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6718 - 6830
02	1036 X	-0-	-0-	-1036	-0-			N	-0-			-0-
03	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			-0-
04	660 X	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			-0-
05	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
06	660 X	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILLAM AND HURD FEE 2005		WELL #:		2	RRCID ->	290467	COMPL. DATE	02/09/2021	TOTAL DEPTH	7486	PERF.	7164 - 7208
02	0	30888	-0-	30888	30888	30335	2	553	9	N	503	186 1 317
03	86949 X	56061	-0-	-30888	-0-	54938	2	1123	9	N	1021	1113 1 225
04	55078 X	55078	-0-	-0-	-0-	53920	2	1158	9	N	1053	739 1 539
05	57625 X	57625	-0-	-0-	-0-	56502	2	1123	9	N	1021	1286 1 274
06	52564 X	52564	-0-	-0-	-0-	51815	2	749	9	N	681	740 1 215
07	53568 X	52217	-0-	-1351	-0-	51381	2	836	9	N	760	743 1 232

KILLAM & HURD FEE '1181'		WELL #:		3	RRCID ->	291027	COMPL. DATE	06/01/2021	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7239 - 7277
06	0	21706	-0-	21706	21706	21049	2	657	9	N	597	370 1 227
*07	42342 X	20636	-0-	-21706	-0-	20087	2	549	9	N	499	559 1 167

UMBRELLA, SOUTH (7450)		92385 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
KILLAM & HURD, LTD.		WELL #:		2214	RRCID ->	068419	COMPL. DATE	09/04/1976	TOTAL DEPTH	7609	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

KILLAM & HURD FEE 1198		WELL #:		1	RRCID ->	201946	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7398 - 7450
02	3108 X	2105	-0-	-1003	B	-0-	2105	2	Y	-0-		-0-
03	3286 X	3061	-0-	-225	B	-0-	3061	2	Y	-0-		-0-
04	3027 X	3027	-0-	-0-	B	-0-	3027	2	Y	-0-		-0-
05	3100 X	3026	-0-	-74	B	-0-	3026	2	Y	-0-		-0-
06	2970 X	2654	-0-	-316	B	-0-	2654	2	Y	-0-		-0-
07	3131 X	2650	-0-	-481	B	-0-	2650	2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

UNO MAS TIEMPO (SYLVIA SAND)		92642 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
CFO RESOURCES, INC.		120105										
SIETE VELAS		WELL #: 1		RRCID -> 200763		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 13230		PERF. 11972 - 12012		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.)		92678 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
ALEXANDER, MAUREEN		WELL #: 1		RRCID -> 204131		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8877 - 9053		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	22	187	1	17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	25			42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2	2	8	42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	13			55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4			59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	67			126

ALEXANDER, MAUREEN		WELL #: 3		RRCID -> 204417		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 8712 - 9082		
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	346	1	1000	2	N	-0-
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	159	1	1601	2	N	-0-
04	1530	N	1527	-0-	-3	-0-	35	1	1492	2	N	-0-
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	103	1	1586	2	N	-0-
06	1710	N	1589	-0-	-121	-0-	152	1	1437	2	N	-0-
07	1581	N	1438	-0-	-143	-0-	101	1	1337	2	N	-0-

ALEXANDER, MAUREEN		WELL #: 2		RRCID -> 204634		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8748 - 9026		
02	1036	N	992	-0-	-44	-0-	255	1	737	2	N	-0-
03	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	100	1	1010	2	N	-0-
04	1110	N	1053	-0-	-57	-0-	24	1	1029	2	N	-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	67	1	1025	2	N	-0-
06	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	102	1	965	2	N	-0-
*07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	78	1	1028	2	N	-0-

ALEXANDER, MAUREEN		WELL #: 5		RRCID -> 206472		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8777 - 9088	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ALEXANDER, MAUREEN		WELL #: 4		RRCID -> 210609		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9000 - 9278		
02	476	N	456	-0-	-20	-0-	117	1	339	2	N	-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	45	1	456	2	N	-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	11	1	477	2	N	-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	31	1	470	2	N	-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	46	1	436	2	N	-0-
07	496	N	443	-0-	-53	-0-	31	1	412	2	N	-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92678 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662								
ALEXANDER, MAUREEN		WELL #:		7H	RRCID ->	246600	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7759	PERF.10521	- 11932
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		10668 X	9727	-0-	-941	-0-	2498 1	7229 2	Y	-0-		25
03		10757 X	10180	-0-	-577	-0-	918 1	9262 2	Y	-0-		25
04		DLQ G-10	9157	-0-	9157	9157	208 1	8949 2	Y	-0-		25
05		17528 X	8371	-0-	-9157	-0-	511 1	7860 2	Y	-0-		25
06		8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	780 1	7370 2	Y	-0-		25
07		10757 X	9017	-0-	-1740	-0-	632 1	8385 2	Y	-0-		25
-----												
ALEXANDER, MAUREEN		WELL #:		10H	RRCID ->	248937	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	7632	PERF. 7761	- 9310
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
UREBENO, SOUTH (LOBO 3)				92768 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
SILVER FOX OIL & GAS LLC				781927								
VILLARREAL-GUTIERREZ UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	147543	COMPL. DATE	10/28/1993	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8604	- 8959
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT		-0-
04		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
UREBENO, SOUTH (LOBO 6)				92768 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP				251729								
SOLIS		WELL #:		1	RRCID ->	233054	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8329	- 9220
02		1736 N	1629	-0-	-107	-0-	1629 2		N	-0-		-0-
03		1922 N	1826	-0-	-96	-0-	1826 2		N	-0-		-0-
04		1800 N	1700	-0-	-100	-0-	1700 2		N	-0-		-0-
05		1798 N	1676	-0-	-122	-0-	1676 2		N	-0-		-0-
06		1770 N	1588	-0-	-182	-0-	1588 2		N	-0-		-0-
07		1767 N	1700	-0-	-67	-0-	1700 2		N	-0-		-0-
-----												
SHIDLER, MARK L., INC.				776590								
MOLLETES CREEK "A" G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	145105	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8336	- 9294
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900)				92768 570	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
GUEVARA "A" (LAROCA)		WELL #:		A 1	RRCID ->	238465	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 5700	- 6391
02		2912 X	2798	-0-	-114	-0-	2784 2	14 9	Y	13		13
03		3131 X	3045	-0-	-86	-0-	3045 2		Y	-0-		13
04		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922 2		Y	-0-		13
05		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3307 2	63 9	Y	57		70
06		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996 2		Y	-0-		70
*07		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038 2		Y	-0-		70

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900) //CONT.// 92768 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 244509 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5539 - 6700

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	280 N	239	-0-	-41	-0-	235 2	4 9	Y	4			4
03	372 N	312	-0-	-60	-0-	312 2		Y	-0-			4
04	360 X	277	-0-	-83	-0-	277 2		Y	-0-			4
05	372 X	249	-0-	-123	-0-	249 2		Y	-0-			4
06	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304 2		Y	-0-			4
07	310 X	296	-0-	-14	-0-	296 2		Y	-0-			4

GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 249808 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 5638 - 7050

02	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2281 2	29 9	Y	26			26
03	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2898 2		Y	-0-			26
04	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 2		Y	-0-			26
05	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489 2		Y	-0-			26
06	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 2		Y	-0-			26
*07	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340 2		Y	-0-			26

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178  
 VILLAREAL-ZAPATA GU WELL #: 3 RRCID -> 179870 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6042 - 6078

02	308 N	241	-0-	-67	-0-	19 1	222 2	Y	-0-			1
03	341 N	276	-0-	-65	-0-	22 1	254 2	Y	-0-			1
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	23 1	263 2	Y	-0-			1
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	27 1	234 2	Y	-0-			1
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	28 1	330 2	Y	5			6
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	6 9		Y	NO RPT			6

SMITH PRODUCTION INC. 789662  
 ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 6 RRCID -> 282902 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5666 - 5678

02	112 N	97	-0-	-15	-0-	25 1	72 2	N	-0-			15
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	13 1	127 2	N	-0-			15
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	3 1	126 2	N	-0-			15
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8 1	129 2	N	-0-			15
06	150 N	129	-0-	-21	-0-	12 1	117 2	N	-0-			15
*07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10 1	131 2	N	-0-			15

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 233695 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6338 - 6391

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

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 242348 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6526 - 6700

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



-----														
UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000)			//CONT.// 92768 580		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
GUEVARA "A" (LA ROCA)			WELL #: A 2		RRCID -> 246186			COMPL. DATE 01/13/2009			TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6343 - 7050			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178											
GUTIERREZ HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 113810			COMPL. DATE 07/10/2001			TOTAL DEPTH 9814 PERF. 6842 - 6856			
02	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	284	1	3326	2	Y	3			36
03	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	345	1	4051	2	Y	-0-			36
04	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	327	1	3804	2	Y	1			37
05	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	366	1	3141	2	Y	7			44
06	4830 X	4476	-0-	-354	-0-	349	1	4119	2	Y	7			51
07	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-	8	9			Y	NO RPT			51
-----														
OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 140947			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9269 PERF. 6817 - 9040			
02	3360 X	3175	-0-	-185	-0-	248	1	2908	2	Y	17	99	1	13
03	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	294	1	3458	2	Y	37			50
04	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	290	1	3381	2	Y	25			75
05	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	290	1	2490	2	Y	10			85
06	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	290	1	3433	2	Y	17			102
07	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-	19	9			Y	NO RPT			102
-----														
GUTIERREZ HEIRS			WELL #: 3		RRCID -> 142515			COMPL. DATE 07/17/1992			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8829 - 8994			
02	2968 X	2195	-0-	-773	-0-	173	1	2020	2	Y	2			12
03	3162 X	2929	-0-	-233	-0-	230	1	2699	2	Y	-0-			12
04	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	223	1	2602	2	Y	-0-			12
05	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	226	1	1942	2	Y	5			17
06	2820 X	2289	-0-	-531	-0-	178	1	2108	2	Y	3			20
07	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-	3	9			Y	NO RPT			20
-----														
VILLARREAL-ZAPATA GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 142649			COMPL. DATE 07/19/1992			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6904 - 9005			
02	1848 N	1617	-0-	-231	-0-	127	1	1490	2	Y	-0-			14
03	2108 N	2040	-0-	-68	-0-	160	1	1880	2	Y	-0-			14
04	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	141	1	1640	2	Y	-0-			14
05	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	124	1	1063	2	Y	-0-			14
06	1980 X	1564	-0-	-416	-0-	120	1	1420	2	Y	22			36
07	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-	24	9			Y	NO RPT			36

-----														
UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
GUTIERREZ HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 143845 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7495 - 8917														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
02	252 N	208	-0-	-44	-0-	16	1	192	2	Y	-0-			1
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	43	1	505	2	Y	-0-			1
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	45	1	521	2	Y	-0-			1
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	34	1	293	2	Y	1			2
						1	9							
06	540 N	384	-0-	-156	-0-	30	1	353	2	Y	1			3
						1	9							
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			3
-----														
OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144340 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8816 - 8963														
-----														
02	252 N	232	-0-	-20	-0-	18	1	213	2	Y	1	7	1	4
						1	9							
03	341 N	301	-0-	-40	-0-	23	1	275	2	Y	3			7
						3	9							
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	23	1	271	2	Y	2			9
						2	9							
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	24	1	206	2	Y	1			10
						1	9							
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	24	1	285	2	Y	2			12
						2	9							
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			12
-----														
GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 5 RRCID -> 162994 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 7555														
-----														
02	2800 N	2228	-0-	-572	1060	175	1	2051	2	Y	2			12
						2	9							
03	3100 N	2794	-0-	-306	754	219	1	2575	2	Y	-0-			12
04	3372 X	2618	-0-	-754	-0-	207	1	2411	2	Y	-0-			12
05	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	245	1	2108	2	Y	5			17
						6	9							
06	2700 X	2630	-0-	-70	-0-	205	1	2421	2	Y	4			21
						4	9							
07	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT			21
-----														
GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 6 RRCID -> 164759 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7006 - 7356														
-----														
02	7560 X	6909	-0-	-651	-0-	543	1	6359	2	Y	6			33
						7	9							
03	8370 X	6173	-0-	-2197	-0-	484	1	5689	2	Y	-0-			33
04	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	459	1	5343	2	Y	1			34
						1	9							
05	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	447	1	3843	2	Y	8			42
						9	9							
06	7410 X	6329	-0-	-1081	-0-	493	1	5825	2	Y	10			52
						11	9							
07	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT			52
-----														
OLD ZAPATA DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 172281 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6830 - 9160														
-----														
02	2384 N	1670	-0-	-714	-0-	131	1	1529	2	Y	9	52	1	79
						10	9							
03	2325 N	1801	-0-	-524	-0-	140	1	1641	2	Y	18			97
						20	9							
04	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	126	1	1472	2	Y	11			108
						12	9							
05	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	182	1	1563	2	Y	6			114
						7	9							
06	2610 X	2359	-0-	-251	-0-	183	1	2164	2	Y	11			125
						12	9							
07	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT			125

-----														
UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
VILLARREAL-ZAPATA WELL #: 4 RRCID -> 172578 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6806 - 6918														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
02	896 N	844	-0-	-52	-0-	66	1	778	2	Y	-0-			1
03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	90	1	1057	2	Y	-0-			1
04	600 N	1197	-0-	597	597	95	1	1102	2	Y	-0-			1
05	1540 N	943	-0-	-597	-0-	98	1	845	2	Y	-0-			1
06	1110 N	1017	-0-	-93	-0-	78	1	924	2	Y	14			15
						15	9							
07	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT			15
-----														
GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 7 RRCID -> 183483 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7047 - 7140														
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	98	1	1146	2	Y	1			20
						1	9							
03	1333 N	1285	-0-	-48	-0-	101	1	1184	2	Y	-0-			20
04	600 N	1248	-0-	648	648	99	1	1149	2	Y	-0-			20
05	1434 N	786	-0-	-648	-0-	82	1	702	2	Y	2			22
						2	9							
06	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	96	1	1136	2	Y	2			24
						2	9							
07	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT			24
-----														
FALCON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 261701 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 7596 - 10790														
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	61	1	715	2	N	-0-			46
03	744 N	729	-0-	-15	-0-	57	1	672	2	N	-0-			46
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	56	1	658	2	N	2			48
						2	9							
05	868 N	744	-0-	-124	-0-	78	1	666	2	N	-0-			48
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	64	1	752	2	N	-0-			48
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			48
-----														
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085														
VILLARREAL-GUTIERREZ GU WELL #: 2 RRCID -> 144261 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7005 - 9326														
02	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-			-0-
03	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-			-0-
04	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-			-0-
05	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-			-0-
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-			-0-
07	1147 N	1099	-0-	-48	-0-	1099	2			Y	-0-			-0-
-----														
VILLARREAL, RICARDO WELL #: 1 RRCID -> 146157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8528 - 9016														
02	1400 N	930	-0-	-470	-0-	930	2			Y	-0-			-0-
03	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-			-0-
04	900 N	809	-0-	-91	-0-	809	2			Y	-0-			-0-
05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-			-0-
06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-			-0-
*07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-			-0-
-----														
SHIDLER, MARK L., INC. 776590														
MOLLETES CREEK "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 157128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7124 - 7154														
02	1596 N	1547	-0-	-49	-0-	588	1	959	2	N	-0-			60
03	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	630	1	1213	2	N	-0-			60
04	1680 N	655	-0-	-1025	-0-	231	1	424	2	N	-0-			60
05	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			60
06	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-			60
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			60

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
SMITH PRODUCTION INC. 789662  
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 203565 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7866 - 8017

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

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX) 92965 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
KILLAM OIL CO., LTD. 460054  
K&H FEE PORCION WELL #: 1602 RRCID -> 224954 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4240 - 4262

02	13041 X	13041	-0-	-0-	-0-	13041	2			Y	-0-	127	1			7
03	12300 X	12300	-0-	-0-	-0-	12300	2			Y	-0-					7
04	13840 X	13840	-0-	-0-	-0-	13840	2			Y	-0-					7
05	14446 X	10493	-0-	-3953	-0-	10493	2			Y	-0-					7
06	13980 X	10887	-0-	-3093	-0-	10887	2			Y	-0-					7
07	14446 X	9899	-0-	-4547	-0-	9805	2	94	9	Y	85					92

K&H FEE PORCION WELL #: 1603 RRCID -> 227520 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4284 - 4290

02	5180 X	4035	-0-	-1145	-0-	4035	2			Y	-0-	48	1			2
03	4991 X	3303	-0-	-1688	-0-	3303	2			Y	-0-					2
04	4830 X	2389	-0-	-2441	-0-	2389	2			Y	-0-					2
05	4464 X	1802	-0-	-2662	-0-	1802	2			Y	-0-					2
06	4320 X	781	-0-	-3539	-0-	781	2			Y	-0-					2
07	4464 X	465	-0-	-3999	-0-	462	2	3	9	Y	3					5

K&H FEE PORCION WELL #: 1604 RRCID -> 247713 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 3828 - 3833

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H FEE PORCION WELL #: 1601 RRCID -> 257256 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 4115 - 4264

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALLEY (NAVARRO) 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
ENCINA RESOURCES, LLC 251741  
MARTIN, S. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 243095 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8052 - 9372

02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					61
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					61
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					61
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					61
*06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					61
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

VALLEY (NAVARRO)		//CONT.// 92975 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.// 251741													
BMT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 245171		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8910 - 8918					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2700 N	1127	-0-	-1573	2757	1127	2			Y	-0-				26
03	3100 N	1040	-0-	-2060	697	1040	2			Y	-0-				26
04	1351 N	654	-0-	-697	-0-	654	2			Y	-0-				26
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-				26
*06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-				26
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				26
-----															
BMT "B"		WELL #: 1H		RRCID -> 254118		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9880 - 12167							
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-				19
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-				19
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-				19
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-				19
*06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-				19
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19
-----															
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		RRCID -> 168431		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8626 - 8638							
02	8736 X	6603	-0-	-2133	-0-	239	1	6356	2	N	7				151
03	11307 X	11307	-0-	-0-	-0-	457	1	10843	2	N	6				157
04	9360 X	8597	-0-	-763	-0-	530	1	8067	2	N	-0-				157
05	9672 X	9442	-0-	-230	-0-	585	1	8849	2	N	7				164
06	9360 X	8281	-0-	-1079	-0-	559	1	7716	2	N	5				169
07	9672 X	8779	-0-	-893	-0-	563	1	8216	2	N	-0-	158	1		11
-----															
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"		WELL #: 3		RRCID -> 170306		COMPL. DATE 08/03/1998		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8300 - 8308							
02	7336 X	2104	-0-	-5232	-0-	76	1	2020	2	N	7				86
03	8122 X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-				86
04	7860 X	-0-	-0-	-7860	-0-					N	-0-				86
05	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-				86
06	4680 X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-				86
07	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-				86
-----															
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"		WELL #: 4		RRCID -> 171972		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8610 - 8617							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
-----															
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"		WELL #: 5		RRCID -> 174751		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8228 - 8238							
02	644 N	412	-0-	-232	-0-	15	1	397	2	N	-0-				28
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-				28
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				28
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28

VALLEY (NAVARRO)		//CONT.//		92975 260	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.				460054											
KILLAM AND HURD FEE 1501		WELL #:		1	RRCID ->	222724	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	8702	PERF. 8612 - 8622				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
KILLAM AND HURD FEE 1504		WELL #:		3	RRCID ->	256351	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8353 - 8359				
02	39732	X	34834	-0-	-4898	-0-	34685	2	149	9	Y	135			292
03	42636	X	42636	-0-	-0-	-0-	42341	2	295	9	Y	268	371	1	189
04	39364	X	39364	-0-	-0-	-0-	39198	2	166	9	Y	151	186	1	154
05	41233	X	41233	-0-	-0-	-0-	41049	2	184	9	Y	167			321
06	41250	X	37122	-0-	-4128	-0-	36749	2	373	9	Y	339	556	1	104
07	42625	X	38558	-0-	-4067	-0-	38241	2	317	9	Y	288	185	1	207
-----															
PESCADITO STATE 2006		WELL #:		2	RRCID ->	272903	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	8919	PERF. 8832 - 8842				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
BMT UGARTE GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	280046	COMPL. DATE	01/15/2016	TOTAL DEPTH	8460	PERF. 8198 - 8210				
02	3500	X	2683	-0-	-817	-0-	2683	2			Y	-0-			96
03	3720	X	2779	-0-	-941	-0-	2779	2			Y	-0-			96
04	3180	X	2776	-0-	-404	-0-	2776	2			Y	-0-			96
05	3286	X	3101	-0-	-185	-0-	3101	2			Y	-0-			96
06	2970	X	2590	-0-	-380	-0-	2590	2			Y	-0-			96
07	2976	X	2762	-0-	-214	-0-	2762	2			Y	-0-			96
-----															
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
ALEXANDER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	256324	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 6908 - 6912				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
VALLEY (WILCOX)				92975 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
ENCINA RESOURCES, LLC				251741											
BMT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	248026	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6646 - 6696				
02	500	N	100	-0-	-400	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VALLEY (WILCOX)		//CONT.//		92975 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
KILLAM AND HURD FEE 2005		WELL #:		1	RRCID ->	270191	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 6022 - 6054	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (CARRIZO-1 LOW)				93215 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB				
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.				173649								
VAQUILLAS RANCH - S.E.A.		WELL #:		1	RRCID ->	129880	COMPL. DATE	02/09/1989	TOTAL DEPTH	13092	PERF. 9412 - 9440	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

VAQUILLAS RANCH (LOBO)				93215 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
THREE-C OIL AND GAS				857600								
VAQUILLAS 136		WELL #:		1	RRCID ->	088858	COMPL. DATE	03/18/1980	TOTAL DEPTH	9356	PERF. 8728 - 8982	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS 136A				WELL #:	1	RRCID ->	091495	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9005	PERF. 8136 - 8174
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		302 N	302	-0-	-0-	-0-	22 1	277 3	Y	3	4 1	4
03		310 N	199	-0-	-111	-0-	3 9	180 3	Y	3	4 1	3
04		360 N	227	-0-	-133	-0-	16 1	204 3	Y	3		6
05		341 N	340	-0-	-1	-0-	3 9	324 3	Y	2	6 1	2
06		180 N	111	-0-	-69	-0-	14 1	100 3	Y	1	2 1	1
07		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	NO RPT		1
							1 9					

VAQUILLAS 135				WELL #:	1	RRCID ->	097307	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	9390	PERF. 8991 - 9167
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		252 N	252	-0-	-0-	-0-	18 1	232 3	Y	2	3 1	3
03		310 N	234	-0-	-76	-0-	2 9	213 3	Y	2	3 1	2
04		425 N	425	-0-	-0-	-0-	19 1	381 3	Y	6		8
*05		369 N	369	-0-	-0-	-0-	2 9	351 3	Y	3	8 1	3
*06		563 N	563	-0-	-0-	-0-	37 1	509 3	Y	5	6 1	2
07		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	7 9		Y	NO RPT		2
							15 1					
							3 9					
							48 1					
							6 9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO) THREE-C OIL AND GAS VAQUILLAS 1645		//CONT.// 93215 375 //CONT.// 857600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 2		RRCID -> 107466		COMPL. DATE 09/12/1983		TOTAL DEPTH 9410		PERF. 8268		-		8281			
02		264 N	264	-0-	-0-	-0-	19 1	243 3	Y		2	3	1			3	
03		310 N	228	-0-	-82	-0-	18 1	207 3	Y		3	3	1			3	
04		373 N	373	-0-	-0-	-0-	32 1	335 3	Y		5					8	
*05		352 N	352	-0-	-0-	-0-	14 1	336 3	Y		2	8	1			2	
*06		357 N	357	-0-	-0-	-0-	31 1	323 3	Y		3	4	1			1	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9			Y	NO RPT					1	
		VAQUILLAS 135		WELL #: A 1		RRCID -> 109309		COMPL. DATE 01/06/1984		TOTAL DEPTH 9088		PERF. 8034		-		8053	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
		VAQUILLAS 1647		WELL #: 2		RRCID -> 121967		COMPL. DATE 08/04/1995		TOTAL DEPTH 9842		PERF. 8578		-		8823	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
		VAQUILLAS 1646		WELL #: 2		RRCID -> 121975		COMPL. DATE 11/27/1991		TOTAL DEPTH 9744		PERF. 8532		-		8564	
02		386 N	386	-0-	-0-	-0-	28 1	354 3	Y		4	4	1			5	
03		496 N	292	-0-	-204	-0-	24 1	265 3	Y		3	4	1			4	
04		811 N	811	-0-	-0-	-0-	70 1	730 3	Y		10					14	
*05		662 N	662	-0-	-0-	-0-	27 1	629 3	Y		5	15	1			4	
*06		709 N	709	-0-	-0-	-0-	61 1	641 3	Y		6	8	1			2	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7 9			Y	NO RPT					2	
		VAQUILLAS 67		WELL #: 2		RRCID -> 122300		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9097		PERF. 7980		-		8306	
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	7 1	48 3	Y		1					2	
03		156 N	156	-0-	-0-	-0-	22 1	132 3	Y		2	1	1			3	
04		226 N	226	-0-	-0-	-0-	26 1	200 3	Y		-0-					3	
*05		303 N	303	-0-	-0-	-0-	38 1	259 3	Y		5	7	1			1	
*06		325 N	325	-0-	-0-	-0-	6 1	316 3	Y		3					4	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9			Y	NO RPT					4	



VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600											
VAQUILLAS 1629		WELL #: 3		RRCID -> 122303		COMPL. DATE 09/28/1986		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7668 - 8554					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	476 N	469	-0-	-7	-0-	53	1	408	3	Y	7		16
03	527 N	476	-0-	-51	-0-	8	9	405	3	Y	6	10 1	12
04	510 N	488	-0-	-22	-0-	7	9	433	3	Y	-0-		12
*05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	55	1	619	3	Y	13	21 1	4
06	450 N	392	-0-	-58	-0-	14	9	380	3	Y	4		8
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	NO RPT		8
						4	9						
VAQUILLAS 1647		WELL #: 3		RRCID -> 123616		COMPL. DATE 05/30/1992		TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8521 - 9360					
02	2884 X	2522	-0-	-362	-0-	180	1	2320	3	Y	20	28 1	31
03	3193 X	2350	-0-	-843	-0-	22	9	2130	3	Y	27	28 1	30
04	2640 X	2434	-0-	-206	-0-	30	9	2190	3	Y	31		61
05	2790 X	1048	-0-	-1742	-0-	210	1	997	3	Y	7	54 1	14
06	2700 X	2208	-0-	-492	-0-	34	9	1998	3	Y	18	26 1	6
07	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	43	1			Y	NO RPT		6
						8	9						
						190	1						
						20	9						
VAQUILLAS 1629		WELL #: 4		RRCID -> 123636		COMPL. DATE 02/27/1987		TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8932 - 9154					
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	47	1	375	3	Y	7		16
03	279 N	274	-0-	-5	-0-	8	9	235	3	Y	2	9 1	9
04	300 X	251	-0-	-49	-0-	37	1	222	3	Y	1		10
05	465 X	135	-0-	-330	-0-	2	9	116	3	Y	2	10 1	2
06	450 X	143	-0-	-307	-0-	28	1	139	3	Y	1		3
07	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-	17	1			Y	NO RPT		3
						1	9						
KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 2		RRCID -> 124572		COMPL. DATE 06/10/1987		TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9322 - 9845					
02	4060 X	2980	-0-	-1080	-0-	212	1	2742	3	Y	24	40 1	40
03	4495 X	3319	-0-	-1176	-0-	26	9	3008	3	Y	39	36 1	43
04	3780 X	1030	-0-	-2750	-0-	268	1	926	3	Y	13		56
05	3906 X	3691	-0-	-215	-0-	43	9	3512	3	Y	26	64 1	18
*06	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	90	1	3335	3	Y	31	38 1	11
07	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-	14	9			Y	NO RPT		11
						150	1						
						29	9						
						315	1						
						34	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO) THREE-C OIL AND GAS VAQUILLAS 1629		//CONT.// 93215 375 //CONT.// 857600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 124678	COMPL. DATE 07/09/1987	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8807 - 9040				
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	23 1 2 9	297 3	Y	2	3 1	4
03	341 N	289	-0-	-52	-0-	23 1 4 9	262 3	Y	4	4 1	4
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	50 1 8 9	520 3	Y	7		11
*05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	19 1 3 9	438 3	Y	3	11 1	3
*06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	38 1 4 9	402 3	Y	4	5 1	2
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
VAQUILLAS 67		WELL #: 3		RRCID -> 125198	COMPL. DATE 08/27/1987	TOTAL DEPTH 9157	PERF. 8521 - 8712				
02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	76 1 10 9	967 3	Y	9	10 1	13
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	70 1 10 9	790 3	Y	9	12 1	10
04	1050 N	404	-0-	-646	-0-	35 1 6 9	363 3	Y	5		15
05	1178 N	402	-0-	-776	-0-	16 1 3 9	383 3	Y	3	14 1	4
06	840 N	522	-0-	-318	-0-	45 1 4 9	473 3	Y	4	7 1	1
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 3		RRCID -> 125311	COMPL. DATE 09/25/1987	TOTAL DEPTH 9675	PERF. 9318 - 9366				
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	3 1	44 3	Y	-0-	1 1	1
03	93 N	39	-0-	-54	-0-	3 1 1 9	35 3	Y	1	1 1	1
04	150 N	45	-0-	-105	-0-	4 1	41 3	Y	-0-		1
05	62 N	34	-0-	-28	-0-	1 1 1 9	32 3	Y	1	1 1	1
*06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4 1	40 3	Y	-0-	1 1	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
VAQUILLAS 67		WELL #: 4		RRCID -> 125464	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 7520 - 8072				
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	1 1	18 3	Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6 1 1 9	58 3	Y	1		1
*05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2 1	49 3	Y	-0-	1 1	-0-
*06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5 1 1 9	48 3	Y	1	1 1	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 5		RRCID -> 125960	COMPL. DATE 11/10/1987	TOTAL DEPTH 9563	PERF. 9196 - 9330				
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9 1 2 9	116 3	Y	2	2 1	2
03	186 N	126	-0-	-60	-0-	10 1 2 9	114 3	Y	2	2 1	2
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	16 1 2 9	170 3	Y	2		4
*05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	8 1 1 9	190 3	Y	1	4 1	1
*06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	13 1 1 9	134 3	Y	1	2 1	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600									
KEIDEL-TEJONES "1664"		WELL #: 6		RRCID -> 131281		COMPL. DATE 06/08/1995		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 8854			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7 1	95 3	Y	1	2 1	1
03	155 N	98	-0-	-57	-0-	1 9	89 3	Y	1	1 1	1
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8 1	152 3	Y	2		3
*05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	1 9	268 3	Y	2	4 1	1
*06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	15 1	265 3	Y	2	3 1	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	NO RPT		-0-
-----											
VAQUILLAS 1627		WELL #: 3		RRCID -> 133785		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7484 - 9037			
02	1064 N	733	-0-	-331	-0-	78 1	642 3	Y	12		30
03	868 N	854	-0-	-14	-0-	13 9	727 3	Y	11	18 1	23
04	1140 X	1021	-0-	-119	-0-	115 1	905 3	Y	-0-		23
05	930 X	716	-0-	-214	-0-	12 9	611 3	Y	14	30 1	7
06	900 X	460	-0-	-440	-0-	116 1	447 3	Y	4		11
07	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-	9 1		Y	NO RPT		11
-----											
VAQUILLAS 1631A		WELL #: 2		RRCID -> 133824		COMPL. DATE 04/06/1992		TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8359 - 8413			
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	68 1	868 3	Y	8	7 1	11
03	868 N	744	-0-	-124	-0-	9 9	674 3	Y	9	10 1	10
04	720 N	700	-0-	-20	-0-	60 1	630 3	Y	9		19
05	1054 N	401	-0-	-653	-0-	10 9	382 3	Y	3	17 1	5
06	720 N	222	-0-	-498	-0-	16 1	201 3	Y	2	5 1	2
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9		Y	NO RPT		2
-----											
VAQUILLAS 1646B		WELL #: 5		RRCID -> 138516		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8416 - 9203			
02	532 X	423	-0-	-109	-0-	29 1	390 3	Y	4	4 1	5
03	644 X	644	-0-	-0-	-0-	4 9	587 3	Y	7	5 1	7
04	390 N	385	-0-	-5	-0-	49 1	346 3	Y	5		12
05	465 N	443	-0-	-22	-0-	8 9	422 3	Y	3	12 1	3
06	630 N	443	-0-	-187	-0-	33 1	401 3	Y	4	6 1	1
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6 9		Y	NO RPT		1

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600											
VAQUILLAS 1646		WELL #: 8		RRCID -> 139209		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8232 - 8478	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	35	1	449	3	Y	4	5 1	6
						4	9						
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	41	1	466	3	Y	7	6 1	7
						8	9						
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	62	1	646	3	Y	9		16
						10	9						
05	527 N	357	-0-	-170	-0-	15	1	339	3	Y	3	14 1	5
						3	9						
06	510 N	305	-0-	-205	-0-	26	1	276	3	Y	3	5 1	3
						3	9						
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		3
-----													
VAQUILLAS 1647		WELL #: 4		RRCID -> 139460		COMPL. DATE 08/13/1991		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 8418 - 9437			
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	37	1	474	3	Y	4	5 1	6
						4	9						
03	744 N	252	-0-	-492	-0-	20	1	229	3	Y	3	5 1	4
						3	9						
04	390 N	282	-0-	-108	-0-	24	1	255	3	Y	3		7
						3	9						
05	558 N	413	-0-	-145	-0-	17	1	393	3	Y	3	8 1	2
						3	9						
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	20	1	209	3	Y	2	3 1	1
						2	9						
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
-----													
VAGUILLAS 1646		WELL #: 9		RRCID -> 139709		COMPL. DATE 03/17/1995		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 8244 - 8480			
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	43	1	549	3	Y	5	7 1	7
						6	9						
03	868 N	524	-0-	-344	-0-	43	1	474	3	Y	6	7 1	6
						7	9						
04	660 N	440	-0-	-220	-0-	38	1	395	3	Y	6		12
						7	9						
05	651 N	505	-0-	-146	-0-	21	1	480	3	Y	4	12 1	4
						4	9						
*06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	50	1	530	3	Y	5	6 1	3
						6	9						
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		3
-----													
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. 1647		WELL #: 1		RRCID -> 141299		COMPL. DATE 04/13/1992		TOTAL DEPTH 9644		PERF. 8638 - 8754			
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600										
VAQUILLAS 1647		WELL #: 5		RRCID -> 142741		COMPL. DATE 09/03/1992		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 8421				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-	1 1
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	1	1 1
04	150 N	101	-0-	-49	-0-	1	9	91	3	Y	1	2
*05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	1	9	83	3	Y	1	2 1
*06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	110	3	Y	1	1 1
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT	1
-----												
VAQUILLAS 1172		WELL #: 1		RRCID -> 146098		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8370 - 8416		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 7		RRCID -> 151724		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8357 - 9458		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH 1627		WELL #: 4		RRCID -> 151967		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8120 - 9315				
02	504 N	339	-0-	-165	-0-	40	1	292	3	Y	6	7
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	7	9	315	3	Y	4	4 1
04	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	4	9	1661	3	Y	2	9
*05	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	2	9	1639	3	Y	35	36 1
*06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	241	1	653	3	Y	6	14
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39	9			Y	NO RPT	14
-----												
KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 8		RRCID -> 157006		COMPL. DATE 02/04/1996		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9252 - 9470				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600										
VAQUILLAS RANCH 1631 A		WELL #: 6		RRCID -> 157959		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 10027		PERF. 8504 - 8540		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	22 1	284 3	Y	2	3 1		4
						2 9						
03	341 N	261	-0-	-80	-0-	21 1	236 3	Y	4	4 1		4
						4 9						
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	33 1	345 3	Y	4			8
						4 9						
05	341 N	301	-0-	-40	-0-	12 1	287 3	Y	2	8 1		2
						2 9						
*06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	26 1	275 3	Y	3	4 1		1
						3 9						
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
-----												
VAQUILLAS RANCH 135 A		WELL #: 4		RRCID -> 158588		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8310 - 8330		
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	55 1	702 3	Y	7	9 1		10
						8 9						
03	961 N	889	-0-	-72	-0-	71 1	807 3	Y	10	9 1		11
						11 9						
04	810 N	275	-0-	-535	-0-	24 1	247 3	Y	4			15
						4 9						
05	837 N	250	-0-	-587	-0-	10 1	238 3	Y	2	13 1		4
						2 9						
06	870 N	203	-0-	-667	-0-	17 1	184 3	Y	2	5 1		1
						2 9						
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
-----												
KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 9		RRCID -> 159621		COMPL. DATE 08/10/1996		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 9196 - 9422		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH 1631A		WELL #: 7		RRCID -> 159951		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 9908 - 10215
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4 1	44 3	Y	1			1
						1 9						
*05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 3	Y	-0-	1 1		-0-
*06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4 1	47 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH 1631A		WELL #: 8		RRCID -> 160974		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10937		PERF. 10135 - 10286
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600															
VAQUILLAS 136 "A"		WELL #: 5		RRCID -> 172677		COMPL. DATE 03/28/1999		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8015 - 8677									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 136A		WELL #: 4		RRCID -> 172960		COMPL. DATE 03/18/1999		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8830 - 9720			
02	980 N	714	-0-	-266	-0-	51 1	656 3	Y	6	11 1	10
03	1054 N	840	-0-	-214	-0-	68 1	763 3	Y	8	9 1	9
04	990 N	986	-0-	-4	-0-	85 1	887 3	Y	13		22
05	806 N	228	-0-	-578	-0-	14 9	217 3	Y	2	18 1	6
06	810 N	303	-0-	-507	-0-	9 1	275 3	Y	2	6 1	2
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	NO RPT		2

VAQUILLAS RANCH 1627 A		WELL #: 6		RRCID -> 176265		COMPL. DATE 03/06/2014		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7477 - 8097			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH 136A		WELL #: 7		RRCID -> 178049		COMPL. DATE 06/09/2000		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8138 - 8148			
02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	54 1	692 3	N	6	13 1	11
03	620 N	517	-0-	-103	-0-	41 1	469 3	N	6	10 1	7
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	7 9	626 3	N	9		16
*05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	60 1	640 3	N	5	16 1	5
06	510 N	442	-0-	-68	-0-	10 9	401 3	N	3	6 1	2
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27 1		N	NO RPT		2

VAQUILLAS RANCH 1627		WELL #: 7		RRCID -> 178053		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8744 - 8912			
02	2996 X	2151	-0-	-845	-0-	54 1	1894 3	Y	22		75
03	3596 X	1598	-0-	-1998	-0-	24 9	1366 3	Y	19	45 1	49
04	3480 X	287	-0-	-3193	-0-	211 1	254 3	Y	-0-		49
05	3596 X	226	-0-	-3370	-0-	21 9	194 3	Y	4	44 1	9
06	2940 X	190	-0-	-2750	-0-	33 1	184 3	Y	2		11
07	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-	28 1		Y	NO RPT		11





-----

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.//	93215 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.//	857600									
VAQUILLAS RANCH "1"		WELL #:	3	RRCID ->	223019	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	9407	PERF.	8812 - 8847	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE	
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	14 1	181 3	Y	1	1 1	2	
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	1 9	152 3	Y	2	2 1	2	
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	13 1	233 3	Y	3		5	
*05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	2 9	242 3	Y	2	5 1	2	
*06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	10 1	248 3	Y	2	3 1	1	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	NO RPT		1	

-----

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY, LLC			029657									
RUSSELL - WINCH STATE		WELL #:	3	RRCID ->	098216	COMPL. DATE	03/09/1999	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8609 - 9392	
02	672 N	163	-0-	-509	-0-	161 2	2 9	Y	2	2 1	4	
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	828 2	13 9	Y	12	12 1	4	
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	709 2	7 9	Y	6	6 1	4	
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		Y	-0-		4	
06	810 N	569	-0-	-241	-0-	550 2	19 9	Y	17	17 1	4	
07	744 N	605	-0-	-139	-0-	605 2		Y	-0-		4	

-----

L. WINCH STATE		WELL #:	4	RRCID ->	100947	COMPL. DATE	07/16/1982	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	8818 - 8856	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

-----

RUSSELL-WINCH		WELL #:	1	RRCID ->	108652	COMPL. DATE	12/16/1983	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8848 - 8878	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

-----

RUSSELL-WINCH		WELL #:	5	RRCID ->	111905	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8623 - 8639	
02	1652 N	1307	-0-	-345	-0-	1293 2	14 9	Y	13	13 1	12	
03	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1758 2	29 9	Y	26	26 1	12	
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1669 2	17 9	Y	15	15 1	12	
05	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836 2		Y	-0-		12	
06	1740 N	1624	-0-	-116	-0-	1571 2	53 9	Y	48	48 1	12	
07	1798 X	1381	-0-	-417	-0-	1381 2		Y	-0-		12	

-----

RUSSELL-WINCH		WELL #:	6	RRCID ->	120415	COMPL. DATE	02/13/1986	TOTAL DEPTH	9808	PERF.	8428 - 8486	
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	156 2	2 9	Y	2	2 1	1	
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	217 2	3 9	Y	3	3 1	1	
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	206 2	2 9	Y	2	2 1	1	
05	186 N	154	-0-	-32	-0-	154 2		Y	-0-		1	
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	187 2	7 9	Y	6	6 1	1	
07	217 N	123	-0-	-94	-0-	123 2		Y	-0-		1	

-----

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657														
RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 7 RRCID -> 128572 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 8730														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02	1652 N	1158	-0-	-494	-0-	1145 2	13 9	Y	12	12	1			21
03	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1594 2	26 9	Y	24	24	1			21
04	1470 N	1460	-0-	-10	-0-	1446 2	14 9	Y	13	13	1			21
05	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2		Y	-0-					21
06	1560 N	1405	-0-	-155	-0-	1360 2	45 9	Y	41	41	1			21
07	1612 X	1196	-0-	-416	-0-	1196 2		Y	-0-					21
-----														
RUSSELL - WINCH WELL #: 8 RRCID -> 132796 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8530 - 8608														
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	875 2	10 9	Y	9	9	1			87
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	832 2	13 9	Y	12	12	1			87
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			Y	-0-					87
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-					87
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-					87
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					87
-----														
RUSSELL-WINCH WELL #: 9 RRCID -> 143294 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8679 - 9112														
02	224 N	140	-0-	-84	-0-	139 2	1 9	Y	1	1	1			1
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	423 2	7 9	Y	6	6	1			1
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	317 2	3 9	Y	3	3	1			1
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		Y	-0-					1
06	360 N	208	-0-	-152	-0-	201 2	7 9	Y	6	6	1			1
07	341 N	20	-0-	-321	-0-	20 2		Y	-0-					1
-----														
WELHAUSEN, J.R. WELL #: 2 RRCID -> 146609 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9366 - 9376														
02	616 N	570	-0-	-46	-0-	563 2	7 9	Y	6	6	1			4
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	671 2	11 9	Y	10	10	1			4
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	659 2	7 9	Y	6	6	1			4
05	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869 2		Y	-0-					4
06	660 N	641	-0-	-19	-0-	620 2	21 9	Y	19	19	1			4
07	682 N	545	-0-	-137	-0-	545 2		Y	-0-					4
-----														
RUSSELL-WINCH WELL #: 13 RRCID -> 148168 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9022 - 9353														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----														
RUSSELL-WINCH WELL #: 14 RRCID -> 151909 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8706 - 8934														
02	2660 X	1457	-0-	-1203	-0-	1440 2	17 9	Y	15	15	1			27
03	2945 X	2303	-0-	-642	-0-	2266 2	37 9	Y	34	34	1			27
04	2850 X	2176	-0-	-674	-0-	2155 2	21 9	Y	19	19	1			27
05	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348 2		Y	-0-					27
06	2220 X	1933	-0-	-287	-0-	1870 2	63 9	Y	57	57	1			27
07	2294 X	1796	-0-	-498	-0-	1796 2		Y	-0-					27
-----														
RUSSELL-WINCH WELL #: 16 RRCID -> 166302 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8564														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					14

-----															
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657															
WELHAUSEN, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 167838 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8862 - 8888															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
02		1400 N	1050	-0-	-350	-0-	1038	2	12	9	Y	11	11	1	85
03		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1632	2	26	9	Y	24	24	1	85
04		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1635	2	17	9	Y	15	15	1	85
05		1178 N	736	-0-	-442	-0-	736	2			Y	-0-			85
06		1590 N	1392	-0-	-198	-0-	1347	2	45	9	Y	41	41	1	85
07		1705 X	1215	-0-	-490	-0-	1215	2			Y	-0-			85
-----															
RUSSELL-WINCH WELL #: 17 RRCID -> 169843 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8610 - 8640															
02		2436 X	1911	-0-	-525	-0-	1890	2	21	9	Y	19	19	1	7
03		2697 X	2608	-0-	-89	-0-	2566	2	42	9	Y	38	38	1	7
04		2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2742	2	28	9	Y	25	25	1	7
05		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			Y	-0-			7
06		2580 X	2522	-0-	-58	-0-	2441	2	81	9	Y	74	74	1	7
07		2852 X	2126	-0-	-726	-0-	2126	2			Y	-0-			7
-----															
WINCH, L.-STATE WELL #: 18 RRCID -> 192926 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 8894 - 8914															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
RUSSELL-WINCH WELL #: 19 RRCID -> 192943 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8770 - 8972															
02		2100 X	1064	-0-	-1036	-0-	1052	2	12	9	Y	11	11	1	-0-
03		2325 X	541	-0-	-1784	-0-	532	2	9	9	Y	8	8	1	-0-
04		2250 X	235	-0-	-2015	-0-	233	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
05		2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-			-0-
06		2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
RUSSELL - WINCH WELL #: 20 RRCID -> 193163 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8768 - 9648															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
-----															
RUSSELL - WINCH WELL #: 21 RRCID -> 196183 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8763 - 9095															
02		2800 X	1890	-0-	-910	-0-	1869	2	21	9	Y	19	19	1	190
03		3100 X	2783	-0-	-317	-0-	2738	2	45	9	Y	41	41	1	190
04		2910 X	2594	-0-	-316	-0-	2569	2	25	9	Y	23	23	1	190
05		2914 X	2708	-0-	-206	-0-	2708	2			Y	-0-			190
06		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2729	2	91	9	Y	83	83	1	190
07		2790 X	1912	-0-	-878	-0-	1912	2			Y	-0-			190
-----															
RUSSELL-WINCH WELL #: 26 RRCID -> 251030 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8682 - 9519															
02		1512 N	1182	-0-	-330	-0-	1169	2	13	9	Y	12	12	1	140
03		1488 N	1465	-0-	-23	-0-	1441	2	24	9	Y	22	22	1	140
04		1770 N	1078	-0-	-692	-0-	1067	2	11	9	Y	10	10	1	140
05		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-			140
06		1410 N	1227	-0-	-183	-0-	1187	2	40	9	Y	36	36	1	140
07		1116 N	859	-0-	-257	-0-	859	2			Y	-0-			140

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.// 029657								
RUSSELL WINCH		WELL #: 24		RRCID -> 253015		COMPL. DATE 11/04/2009		TOTAL DEPTH 10418 PERF. 8747 - 10233		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		-0-		202
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	632 2	4 9	4	4 1	202
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		-0-		202
05	589 N	579	-0-	-10	-0-	579 2		-0-		202
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	641 2	7 9	6	6 1	202
07	589 N	433	-0-	-156	-0-	433 2		-0-		202
-----										
RUSSELL-WINCH		WELL #: 27		RRCID -> 254653		COMPL. DATE 12/30/2009		TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8760 - 10044		
02	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2		-0-		130
03	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1741 2	13 9	12	12 1	130
04	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2		-0-		130
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2		-0-		130
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1299 2	13 9	12	12 1	130
07	1488 N	556	-0-	-932	-0-	556 2		-0-		130
-----										
WELHAUSEN, J. R.		WELL #: 5		RRCID -> 256692		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8768 - 9930		
02	1540 N	912	-0-	-628	-0-	902 2	10 9	9	9 1	185
03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1207 2	20 9	18	18 1	185
04	1140 N	1113	-0-	-27	-0-	1102 2	11 9	10	10 1	185
05	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2		-0-		185
06	1200 N	1072	-0-	-128	-0-	1037 2	35 9	32	32 1	185
07	1240 X	911	-0-	-329	-0-	911 2		-0-		185
-----										
RUSSELL-WINCH		WELL #: 25		RRCID -> 256741		COMPL. DATE 07/11/2010		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9012 - 9326		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
RUSSELL-WINCH		WELL #: 23		RRCID -> 258372		COMPL. DATE 11/11/2010		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8778 - 8898		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	164
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	164
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	164
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	164
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	164
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	164
-----										
RUSSELL-WINCH		WELL #: 29		RRCID -> 268982		COMPL. DATE 09/12/2012		TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9246 - 9832		
02	1176 N	1031	-0-	-145	-0-	1020 2	11 9	10	10 1	51
03	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1498 2	24 9	22	22 1	51
04	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1422 2	14 9	13	13 1	51
05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 2		-0-		51
06	1470 N	1388	-0-	-82	-0-	1343 2	45 9	41	41 1	51
07	1488 N	1176	-0-	-312	-0-	1176 2		-0-		51
-----										
RUSSELL-WINCH		WELL #: 30		RRCID -> 269266		COMPL. DATE 10/06/2012		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9006 - 9288		
02	1092 N	701	-0-	-391	-0-	701 2		-0-		52
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	909 2	7 9	6	6 1	52
04	870 N	810	-0-	-60	-0-	810 2		-0-		52
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2		-0-		52
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	893 2	9 9	8	8 1	52
07	837 N	668	-0-	-169	-0-	668 2		-0-		52

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB						
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657																
RUSSELL-WINCH WELL #: 31 RRCID -> 269949 COMPL. DATE 12/06/2012										TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8506 - 9250				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	952 N	780	-0-	-172	-0-	771	2	9	9	Y	8	8	1		160	
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	832	2	13	9	Y	12	12	1		160	
04	870 N	756	-0-	-114	-0-	748	2	8	9	Y	7	7	1		160	
05	868 N	618	-0-	-250	-0-	618	2			Y	-0-				160	
06	810 N	544	-0-	-266	-0-	526	2	18	9	Y	16	16	1		160	
07	775 N	600	-0-	-175	-0-	600	2			Y	-0-				160	

ENCINA RESOURCES, LLC 251741															
VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 233208 COMPL. DATE 09/10/2007										TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9776 - 9796			
02	1692 N	825	-0-	-867	-0-	812	2	13	9	Y	12				73
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	844	2	25	9	Y	23				96
04	867 N	867	-0-	-0-	-0-	852	2	15	9	Y	14				110
05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1058	2	10	9	Y	9				119
*06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-				119
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				119

VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 233227 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10119	PERF. 9690 - 9806			
02	1657 X	764	-0-	-893	-0-	764	2			Y	-0-				73
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-				73
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-				73
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-				73
*06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-				73
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				73

VILLARREAL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237512 COMPL. DATE 03/10/2008										TOTAL DEPTH	12300	PERF. 10319 - 10352			
02	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1086	2	2	9	N	2				84
03	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1324	2	1	9	N	1				85
04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1143	2	1	9	N	1				86
05	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1688	2	1	9	N	1				87
*06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1446	2	1	9	N	1				88
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				88

VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 241975 COMPL. DATE 03/09/2008										TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9136 - 9772			
02	930 N	450	-0-	-480	-0-	450	2			Y	-0-				45
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-				45
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-				45
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-				45
*06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-				45
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				45

VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 247950 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9824 - 9842			
02	169 N	72	-0-	-97	-0-	72	2			Y	-0-				27
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-				27
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-				27
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-				27
*06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-				27
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				27

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741										
MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	249559	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10664	-	10832	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2			N	-0-			99
03		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2			N	-0-			99
04		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2			N	-0-			99
05		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2			N	-0-			99
*06		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2			N	-0-			99
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99

HILCORP ENERGY COMPANY				386310					TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A					
VAQUILLAS RANCH STATE		GAS UNIT		WELL #:	1R	RRCID ->	084694	COMPL. DATE	08/16/1979					
02		8932 X	8118	-0-	-814	-0-	8109 2	9 9	Y	8	6 1			9
03		9889 X	8398	-0-	-1491	-0-	8387 2	11 9	Y	10	12 1			7
04		9060 X	8038	-0-	-1022	-0-	8027 2	11 9	Y	10	9 1			8
05		8990 X	7461	-0-	-1529	-0-	7451 2	10 9	Y	9	11 1			6
06		8700 X	6769	-0-	-1931	-0-	6754 2	15 9	Y	14	14 1			6
07		8525 X	6886	-0-	-1639	-0-	6871 2	15 9	Y	14	11 1			9

LUNDELL				WELL #:	3	RRCID ->	086127	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	9980	PERF. 9370	-	9374
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LUNDELL				WELL #:	15	RRCID ->	086391	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	10170	PERF. 8976	-	9791
02		DLQ G-10	1341	-0-	1341	2712	57 1	1282 2	Y	2	1 1			2
							2 9							
03		DLQ G-10	1534	-0-	1534	4246	69 1	1462 2	Y	3	4 1			1
							3 9							
04		DLQ G-10	1519	-0-	1519	5765	68 1	1451 2	Y	-0-				1
05		2700 N	1529	-0-	-1171	4594	71 1	1456 2	Y	2	2 1			1
							2 9							
06		3000 N	1314	-0-	-1686	2908	60 1	1250 2	Y	4	2 1			3
							4 9							
*07		3100 N	1442	-0-	-1658	1250	64 1	1372 2	Y	5	4 1			4
							6 9							

MARSHALL, S.G.				WELL #:	1	RRCID ->	088571	COMPL. DATE	03/30/1980	TOTAL DEPTH	12037	PERF.11637	-	11756
02		896 N	896	-0-	-0-	-0-	33 1	863 2	N	-0-	3 1			28
03		935 N	935	-0-	-0-	-0-	30 1	905 2	N	-0-	1 1			27
04		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	34 1	972 2	N	-0-	5 1			22
05		775 N	775	-0-	-0-	-0-	55 1	720 2	N	-0-	1 1			21
06		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	53 1	1042 2	N	2	3 1			20
							2 9							
*07		996 N	996	-0-	-0-	-0-	55 1	940 2	N	1				21
							1 9							

VAQUILLAS RANCH A1				WELL #:	3	RRCID ->	089711	COMPL. DATE	07/15/1980	TOTAL DEPTH	10146	PERF. 9672	-	9793
02		DLQ G-10	1137	-0-	1137	2501	1094 2	43 9	Y	39	37 1			12
03		DLQ G-10	466	-0-	466	2967	423 2	43 9	Y	39	43 1			8
04		DLQ G-10	306	-0-	306	3273	262 2	44 9	Y	40	43 1			5
05		2700 N	155	-0-	-2545	728	116 2	39 9	Y	35	30 1			10
06		946 N	218	-0-	-728	-0-	215 2	3 9	Y	3	9 1			4
07		310 N	15	-0-	-295	-0-	11 2	4 9	Y	4	5 1			3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #:		3	RRCID ->	090016	COMPL. DATE	09/08/1980	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9230 -	9270
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		7	RRCID ->	091090	COMPL. DATE	12/06/1980	TOTAL DEPTH	10012	PERF.	9654 -	9781
02	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1321	2	19 9	Y	17	14 1		22
03	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	1724	2	25 9	Y	23	26 1		19
04	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	1351	2	24 9	Y	22	20 1		21
05	1488 X	1443	-0-	-45	-0-	1421	2	22 9	Y	20	25 1		16
06	1680 X	1269	-0-	-411	-0-	1258	2	11 9	Y	10	15 1		11
07	1271 N	1252	-0-	-19	-0-	1242	2	10 9	Y	9	8 1		12

VAQUILLAS RANCH A 1		WELL #:		7	RRCID ->	093010	COMPL. DATE	04/06/1981	TOTAL DEPTH	9998	PERF.	9332 -	9477
02	DLQ G-10	706	-0-	706	2928	644	2	62 9	Y	56	54 1		18
03	DLQ G-10	829	-0-	829	3757	767	2	62 9	Y	56	62 1		12
04	DLQ G-10	904	-0-	904	4661	840	2	64 9	Y	58	61 1		9
05	5662 X	1001	-0-	-4661	-0-	946	2	55 9	Y	50	43 1		16
06	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1413	2	4 9	Y	4	13 1		7
*07	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3275	2	6 9	Y	5	7 1		5

VAQUILLAS RANCH CO.-STATE G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	094764	COMPL. DATE	06/27/1981	TOTAL DEPTH	10128	PERF.	9396 -	9420
02	DLQ G-10	483	-0-	483	866	480	2	3 9	Y	3	2 1		3
03	DLQ G-10	433	-0-	433	1299	430	2	3 9	Y	3	4 1		2
04	DLQ G-10	359	-0-	359	1658	356	2	3 9	Y	3	3 1		2
05	1864 N	206	-0-	-1658	-0-	203	2	3 9	Y	3	4 1		1
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	279	2	4 9	Y	4	4 1		1
07	372 N	325	-0-	-47	-0-	321	2	4 9	Y	4	3 1		2

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		11	RRCID ->	095219	COMPL. DATE	07/28/1981	TOTAL DEPTH	10215	PERF.	9075 -	9116
02	DLQ G-10	2436	-0-	2436	3940	2428	2	8 9	Y	7	6 1		8
03	DLQ G-10	1682	-0-	1682	5622	1671	2	11 9	Y	10	12 1		6
04	DLQ G-10	1903	-0-	1903	7525	1892	2	11 9	Y	10	9 1		7
05	2700 N	2068	-0-	-632	6893	2058	2	10 9	Y	9	11 1		5
06	3000 N	1932	-0-	-1068	5825	1929	2	3 9	Y	3	6 1		2
*07	3100 N	1558	-0-	-1542	4283	1555	2	3 9	Y	3	3 1		2

LUNDELL		WELL #:		2	RRCID ->	095558	COMPL. DATE	11/27/1979	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	8867 -	9045
02	1176 N	988	-0-	-188	-0-	42	1	940 2	Y	5	3 1		4
03	1302 N	1059	-0-	-243	-0-	47	1	1004 2	Y	7	9 1		2
04	1260 N	996	-0-	-264	-0-	44	1	951 2	Y	1			3
05	1085 N	919	-0-	-166	-0-	42	1	871 2	Y	5	5 1		3
06	1020 N	881	-0-	-139	-0-	40	1	835 2	Y	5	3 1		5
*07	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	47	1	1002 2	Y	6	6 1		5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LUNDELL		WELL #:		14	RRCID ->	096190	COMPL. DATE	09/19/1981	TOTAL DEPTH	10036	PERF.	9158 - 9182	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	4843	-0-	4843	11975	206	1	4636	2	Y	1	1 1	1
03	17210 X	5235	-0-	-11975	-0-	235	1	4999	2	Y	1	1 1	1
04	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	180	1	3862	2	Y	-0-		1
05	5890 X	3577	-0-	-2313	-0-	166	1	3410	2	Y	1	2 1	-0-
06	5700 X	3454	-0-	-2246	-0-	158	1	3295	2	Y	1	1 1	-0-
*07	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	205	1	4384	2	Y	1	1 1	-0-

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:		11	RRCID ->	096762	COMPL. DATE	12/29/1988	TOTAL DEPTH	10844	PERF.	9904 - 9926
02	224 N	187	-0-	-37	-0-	183	2	4 9	Y	4	4 1	1
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	202	2	4 9	Y	4	5 1	-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	185	2	4 9	Y	4	4 1	-0-
05	217 N	183	-0-	-34	-0-	179	2	4 9	Y	4	3 1	1
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	209	2	2 9	Y	2	2 1	1
*07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	215	2	3 9	Y	3	3 1	1

VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #:		12	RRCID ->	097083	COMPL. DATE	08/07/1981	TOTAL DEPTH	10003	PERF.	9791 - 9807
02	DLQ G-10	135	-0-	135	292	128	2	7 9	Y	6	5 1	7
03	461 N	169	-0-	-292	-0-	160	2	9 9	Y	8	9 1	6
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	132	2	8 9	Y	7	7 1	6
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	173	2	8 9	Y	7	8 1	5
06	150 N	110	-0-	-40	-0-	100	2	10 9	Y	9	9 1	5
07	155 N	122	-0-	-33	-0-	113	2	9 9	Y	8	7 1	6

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		14	RRCID ->	098967	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9564 - 9588
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

YATES		WELL #:		2	RRCID ->	101365	COMPL. DATE	07/09/2013	TOTAL DEPTH	12021	PERF.	10488 - 10530	
02	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	53	1	1396	2	N	11	3 1	59
03	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	12	9	1667	2	N	19	2 1	76
04	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	21	9	1659	2	N	8	2 1	82
05	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	59	1	1607	2	N	13	1 1	94
06	1680 N	1429	-0-	-251	-0-	122	1	1346	2	N	14	81 1	27
07	1798 N	1526	-0-	-272	-0-	14	9	1428	2	N	13		40



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
CARR		WELL #: 8		RRCID -> 101374		COMPL. DATE 06/07/1982		TOTAL DEPTH 9210		PERF. 8507 - 8678			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	100	1	2246	2	N	14		54
03	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	15	9	2622	2	N	13		67
04	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	14	9	2425	2	N	22		89
05	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	113	1	1892	2	N	14		103
06	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	24	9	2117	2	N	13		116
*07	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	92	1	1645	2	N	7		123
						102	1						
						14	9						
						77	1						
						8	9						

LUNDELL		WELL #: 12		RRCID -> 101925		COMPL. DATE 07/14/1982		TOTAL DEPTH 10112		PERF. 9196 - 9225			
02	1260 N	782	-0-	-478	-0-	33	1	739	2	N	9	5 1	8
03	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	10	9	1147	2	N	12	16 1	4
04	1200 N	1090	-0-	-110	-0-	54	1	1041	2	N	1		5
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	13	9	969	2	N	9	9 1	5
06	1170 N	900	-0-	-270	-0-	48	1	848	2	N	10	5 1	10
07	1116 N	1013	-0-	-103	-0-	1	9	954	2	N	13	12 1	11
						47	1						
						10	9						
						41	1						
						11	9						
						45	1						
						14	9						

VAQUILLAS RANCH -A1		WELL #: 25		RRCID -> 101973		COMPL. DATE 08/16/1982		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10680 - 10824		
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	918	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	994	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1055	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
05	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1081	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		Y	-0-		-0-
07	1023 N	887	-0-	-136	-0-	886	2	1 9	Y	1	1 1	-0-

ALLEY		WELL #: 1		RRCID -> 102555		COMPL. DATE 10/02/1982		TOTAL DEPTH 11040		PERF.10060 - 10128			
02	DLQ G-10	609	-0-	609	1167	22	1	586	2	Y	1	1 1	10
03	DLQ G-10	591	-0-	591	1758	1	9	569	2	Y	3	6 1	7
04	DLQ G-10	539	-0-	539	2297	19	1	520	2	Y	1	4 1	4
05	2700 N	847	-0-	-1853	444	3	9	786	2	Y	1	1 1	4
06	1144 N	700	-0-	-444	-0-	18	1	663	2	Y	4	5 1	3
*07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	1	9	817	2	Y	1		4
						60	1						
						1	9						
						33	1						
						4	9						
						48	1						
						1	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MARRS-MCLEAN "C"		WELL #: 1		RRCID -> 102635		COMPL. DATE 06/28/1982		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10958 - 11142			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	26	1	686	2	N	-0-
03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	28	1	837	2	N	110 1
						2	9				2 1
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	28	1	778	2	N	2
						2	9				1 1
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	58	1	765	2	N	21
						23	9				23
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	39	1	773	2	N	8
						9	9				2 1
*07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	26	1	448	2	N	3
						3	9				32

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 29		RRCID -> 103083		COMPL. DATE 12/05/1982		TOTAL DEPTH 11711 PERF.10150 - 10172			
02	DLQ G-10	716	-0-	716	1697	705	2	11	9	Y	10
03	DLQ G-10	888	-0-	888	2585	877	2	11	9	Y	10
04	DLQ G-10	725	-0-	725	3310	713	2	12	9	Y	11
05	2700 N	970	-0-	-1730	1580	960	2	10	9	Y	9
06	2245 N	665	-0-	-1580	-0-	659	2	6	9	Y	5
*07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1015	2	8	9	Y	7

LUNDELL		WELL #: 19		RRCID -> 103350		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8757 - 9352			
02	DLQ G-10	21	-0-	21	61	1	1	20	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	50	-0-	50	111	2	1	48	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	124	-0-	124	235	6	1	118	2	Y	-0-
05	351 N	116	-0-	-235	-0-	5	1	111	2	Y	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-
07	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-

VAQUILLAS RANCH B1		WELL #: 23		RRCID -> 103400		COMPL. DATE 11/03/1982		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 10972			
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-
03	DLQ G-10	80	-0-	80	93	3	1	77	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	43	-0-	43	136	2	1	41	2	Y	-0-
05	150 N	14	-0-	-136	-0-	1	1	13	2	Y	-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-

LUNDELL		WELL #: 20		RRCID -> 104938		COMPL. DATE 02/09/1983		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9380			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

VERGARA 1680		WELL #: 2ST		RRCID -> 107078		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 10912 PERF.10038 - 10047			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:		33	RRCID -> 107100		COMPL. DATE 08/23/1983		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9659 - 9764				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE			
02	DLQ	G-10	2401	-0-	2401	5052	2349	2	52	9	Y	47	46	1	12
03	DLQ	G-10	2990	-0-	2990	8042	2937	2	53	9	Y	48	53	1	7
04	DLQ	G-10	3015	-0-	3015	11057	2961	2	54	9	Y	49	52	1	4
05	14092	X	3035	-0-	-11057	-0-	2988	2	47	9	Y	43	37	1	10
06	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2868	2	30	9	Y	27	28	1	9
07	3131	X	2649	-0-	-482	-0-	2608	2	41	9	Y	37	35	1	11
-----															
VAQUILLAS RANCH -A-		WELL #:		36	RRCID -> 107704		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10338 - 10516				
02	DLQ	G-10	1690	-0-	1690	3809	71	1	1616	2	Y	3	2	1	4
03	DLQ	G-10	1917	-0-	1917	5726	84	1	1827	2	Y	5	5	1	4
04	DLQ	G-10	2219	-0-	2219	7945	109	1	2104	2	Y	5	4	1	5
05	2700	N	2126	-0-	-574	7371	100	1	2023	2	Y	3	2	1	6
06	3000	N	1934	-0-	-1066	6305	91	1	1837	2	Y	5	8	1	3
*07	3100	N	1973	-0-	-1127	5178	97	1	1873	2	Y	3			6
-----															
VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:		35	RRCID -> 108271		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10810		PERF. 9442 - 9734				
02	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7521	2	87	9	Y	79	76	1	22
03	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	8859	2	87	9	Y	79	88	1	13
04	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	8945	2	90	9	Y	82	87	1	8
05	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	8978	2	78	9	Y	71	62	1	17
06	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	8473	2	84	9	Y	76	69	1	24
07	9331	X	7574	-0-	-1757	-0-	7461	2	113	9	Y	103	94	1	33
-----															
VERGARA 1674		WELL #:		1	RRCID -> 108453		COMPL. DATE 12/21/1983		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10422 - 10584				
02	DLQ	G-10	2802	-0-	2802	6178	101	1	2675	2	Y	24	34	1	11
03	DLQ	G-10	3362	-0-	3362	9540	107	1	3215	2	Y	36	31	1	16
04	DLQ	G-10	3179	-0-	3179	12719	107	1	3030	2	Y	38	30	1	24
05	15978	X	3259	-0-	-12719	-0-	227	1	3002	2	Y	27	27	1	24
06	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	142	1	2807	2	Y	31	35	1	20
07	3348	X	3288	-0-	-60	-0-	180	1	3065	2	Y	39	23	1	36
-----															
VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:		18	RRCID -> 108536		COMPL. DATE 12/13/1983		TOTAL DEPTH 11205		PERF. 9744 - 9758				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
VAQUILLAS RANCH-A2		WELL #:		38	RRCID ->	108539	COMPL. DATE	12/08/1983	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9160 - 9342				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

ALLEY		WELL #:		3	RRCID ->	108825	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	10191 - 10232	
02	DLQ G-10	1917	-0-	1917	5119	70	1	1843	2	Y	4	4 1	13
03	DLQ G-10	2215	-0-	2215	7334	71	1	2132	2	Y	11	5 1	19
04	DLQ G-10	3472	-0-	3472	10806	118	1	3347	2	Y	6	16 1	9
05	13934 X	3128	-0-	-10806	-0-	220	1	2904	2	Y	4	2 1	11
06	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	141	1	2784	2	Y	15	10 1	16
07	3596 X	3018	-0-	-578	-0-	168	1	2848	2	Y	2		18

7-B CATTLE CO.		WELL #:		3	RRCID ->	109783	COMPL. DATE	02/10/1984	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10883 - 11298	
02	728 N	712	-0-	-16	-0-	26	1	685	2	N	1		2
03	930 N	790	-0-	-140	-0-	25	1	763	2	N	2	3 1	1
04	780 N	741	-0-	-39	-0-	25	1	715	2	N	1	1 1	1
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	60	1	793	2	N	1		2
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	39	1	771	2	N	2	2 1	2
*07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	55	1	937	2	N	2		4

VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #:		20	RRCID ->	109793	COMPL. DATE	02/22/1984	TOTAL DEPTH	10163	PERF.	9146 - 9184	
02	DLQ G-10	4883	-0-	4883	9854	4862	2	21	9	Y	19	15 1	18
03	DLQ G-10	4961	-0-	4961	14815	4933	2	28	9	Y	25	29 1	14
04	DLQ G-10	4682	-0-	4682	19497	4656	2	26	9	Y	24	22 1	16
05	24344 X	4847	-0-	-19497	-0-	4823	2	24	9	Y	22	28 1	10
06	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4431	2	32	9	Y	29	30 1	9
*07	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4419	2	30	9	Y	27	22 1	14

VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #:		18	RRCID ->	110082	COMPL. DATE	04/05/1984	TOTAL DEPTH	10088	PERF.	9570 - 9729	
02	DLQ G-10	1696	-0-	1696	3247	1675	2	21	9	Y	19	15 1	17
03	DLQ G-10	1841	-0-	1841	5088	1813	2	28	9	Y	25	28 1	14
04	DLQ G-10	2212	-0-	2212	7300	2186	2	26	9	Y	24	22 1	16
05	2700 N	2380	-0-	-320	6980	2356	2	24	9	Y	22	28 1	10
06	3000 N	1963	-0-	-1037	5943	1948	2	15	9	Y	14	19 1	5
*07	3100 N	1809	-0-	-1291	4652	1795	2	14	9	Y	13	11 1	7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ALLEY		WELL #:		4	RRCID ->	110092	COMPL. DATE	04/22/2016	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	9686 - 9699
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1709	-0-	1709	3911	62 1	1643 2	Y	4	4	2 1	15
03	DLQ G-10	1651	-0-	1651	5562	4 9	1588 2	Y	9	9	4 1	20
04	DLQ G-10	2022	-0-	2022	7584	10 9	1949 2	Y	4	4	14 1	10
05	2700 N	2049	-0-	-651	6933	4 9	1903 2	Y	2	2	2 1	10
06	3000 N	2874	-0-	-126	6807	144 1	2720 2	Y	15	15	7 1	18
*07	3100 N	3881	-0-	781	7588	2 9	3662 2	Y	3	3		21
-----												
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #:		4	RRCID ->	110097	COMPL. DATE	04/20/1984	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9138 - 9170
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	6	5 1	5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	8	10 1	3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	8	7 1	4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	7	9 1	2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12	12	12 1	2
07	T. A.	51	-0-	51	51	39 2	12 9	Y	11	11	9 1	4
-----												
ALLEY		WELL #:		2 L	RRCID ->	110256	COMPL. DATE	10/09/1996	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	10116 - 10350
02	DLQ G-10	510	-0-	510	1045	19 1	490 2	Y	1	1		7
03	DLQ G-10	579	-0-	579	1624	1 9	557 2	Y	3	3		10
04	DLQ G-10	524	-0-	524	2148	3 9	505 2	Y	1	1	10 1	1
05	2691 N	543	-0-	-2148	-0-	18 1	504 2	Y	1	1	1 1	1
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	1 9	493 2	Y	3	3	1 1	3
07	527 N	522	-0-	-5	-0-	25 1	493 2	Y	-0-	-0-		3
-----												
ALLEY		WELL #:		2 U	RRCID ->	110257	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	9684 - 9722
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
-----												
ARCO FEE		WELL #:		1	RRCID ->	110515	COMPL. DATE	04/16/1988	TOTAL DEPTH	12730	PERF.	11091 - 11898
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LUNDELL		WELL #:		10 C	RRCID ->	111558	COMPL. DATE	02/07/1988	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8930 - 9555
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	273	-0-	273	439	12 1	261 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	270	-0-	270	709	12 1	258 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	236	-0-	236	945	11 1	225 2	Y	-0-			-0-
05	1175 N	230	-0-	-945	-0-	11 1	219 2	Y	-0-			-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	8 1	175 2	Y	-0-			-0-
07	248 N	197	-0-	-51	-0-	9 1	188 2	Y	-0-			-0-
-----												
LUNDELL		WELL #:		1	RRCID ->	111566	COMPL. DATE	02/02/1988	TOTAL DEPTH	9974	PERF.	8685 - 9561
02	DLQ G-10	727	-0-	727	1624	31 1	696 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	825	-0-	825	2449	37 1	788 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	826	-0-	826	3275	37 1	789 2	Y	-0-			-0-
05	2700 N	696	-0-	-2004	1271	32 1	664 2	Y	-0-			-0-
06	2067 N	796	-0-	-1271	-0-	36 1	760 2	Y	-0-			-0-
*07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	45 1	953 2	Y	-0-			-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:		9	RRCID ->	111652	COMPL. DATE	01/16/1986	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	3900 - 4760
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		24	RRCID ->	111835	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9126 - 9168
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		2	RRCID ->	112154	COMPL. DATE	08/08/1984	TOTAL DEPTH	10367	PERF.	9093 - 9113
02	DLQ G-10	1187	-0-	1187	2413	1181 2	6 9	Y	5	4 1		3
03	DLQ G-10	1172	-0-	1172	3585	1165 2	7 9	Y	6	7 1		2
04	DLQ G-10	1084	-0-	1084	4669	1077 2	7 9	Y	6	6 1		2
05	2700 N	1153	-0-	-1547	3122	1146 2	7 9	Y	6	7 1		1
06	3000 N	1142	-0-	-1858	1264	1132 2	10 9	Y	9	9 1		1
*07	1996 N	732	-0-	-1264	-0-	722 2	10 9	Y	9	7 1		3
-----												
VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		25	RRCID ->	112276	COMPL. DATE	08/22/1984	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9206 - 9253
02	12628 X	12510	-0-	-118	-0-	12495 2	15 9	Y	14	11 1		13
03	13516 X	11860	-0-	-1656	-0-	11839 2	21 9	Y	19	22 1		10
04	12300 X	11266	-0-	-1034	-0-	11246 2	20 9	Y	18	16 1		12
05	13857 X	11509	-0-	-2348	-0-	11491 2	18 9	Y	16	21 1		7
06	13410 X	10520	-0-	-2890	-0-	10491 2	29 9	Y	26	26 1		7
*07	10555 X	10555	-0-	-0-	-0-	10527 2	28 9	Y	25	20 1		12

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VERGARA, G. B.		WELL #: 5		RRCID -> 112526		COMPL. DATE 07/25/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10587			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	DLQ G-10	245	-0-	245	392	24 1	2	Y	2	1 1	2
03	DLQ G-10	204	-0-	204	596	19 1	2	Y	1	1 1	2
04	DLQ G-10	179	-0-	179	775	17 1	2	Y	2	1 1	3
05	941 N	166	-0-	-775	-0-	17 1	2	Y	2	3 1	2
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	29 1	2	Y	1		3
*07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	27 1	2	Y	2	2 1	3
-----											
LUNDELL		WELL #: 22		RRCID -> 113001		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9232 - 10124	
02	2296 N	1492	-0-	-804	-0-	63 1	2	Y	7	4 1	4
03	2542 N	1789	-0-	-753	-0-	80 1	2	Y	10	12 1	2
04	2220 N	1920	-0-	-300	-0-	85 1	2	Y	1		3
05	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	93 1	2	Y	7	7 1	3
06	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	99 1	2	Y	2	2 1	3
*07	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	102 1	2	Y	2	3 1	2
-----											
YATES		WELL #: 3		RRCID -> 113159		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10819 - 11781	
02	5152 X	4644	-0-	-508	-0-	169 1	2	N	6	9 1	38
03	5704 X	5172	-0-	-532	-0-	166 1	2	N	27	12 1	53
04	5520 X	4636	-0-	-884	-0-	158 1	2	N	9	8 1	54
05	5704 X	4526	-0-	-1178	-0-	318 1	2	N	8	4 1	58
06	5520 X	5359	-0-	-161	-0-	257 1	2	N	15	54 1	19
07	5177 X	4783	-0-	-394	-0-	266 1	2	N	6		25
-----											
VERGARA 1679		WELL #: 1		RRCID -> 113161		COMPL. DATE 10/09/1984		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10200 - 10292	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VERGARA, G. B.		WELL #:		6	RRCID ->	113194	COMPL. DATE	10/13/1984	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9402 - 9512		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	64	-0-	64	127	6	1	56	2	Y	2	1	1	3
03	DLQ G-10	58	-0-	58	185	5	1	51	2	Y	2	1	1	4
04	DLQ G-10	59	-0-	59	244	5	1	52	2	Y	2	1	1	5
05	310 N	66	-0-	-244	-0-	6	1	57	2	Y	3	4	1	4
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	Y	1			5
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	6	1	52	2	Y	1	6	1	-0-
-----														
MARRS-MCLEAN "C"		WELL #:		2	RRCID ->	113408	COMPL. DATE	09/04/1984	TOTAL DEPTH	12440	PERF.	11080 - 11900		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		27	RRCID ->	113495	COMPL. DATE	11/07/1984	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9208 - 9253		
02	DLQ G-10	13	-0-	13	13	9	2	4	9	Y	4	3	1	5
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13					Y	6	7	1	4
04	DLQ G-10	8	-0-	8	21	2	2	6	9	Y	5	5	1	4
05	29 N	8	-0-	-21	-0-	2	2	6	9	Y	5	6	1	3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	1	3
*07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	6	2	9	9	Y	8	6	1	5
-----														
VERGARA 1674		WELL #:		3	RRCID ->	113798	COMPL. DATE	11/10/1984	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10668 - 10833		
02	747 X	747	-0-	-0-	-0-	27	1	713	2	Y	6	8	1	10
03	744 X	680	-0-	-64	-0-	22	1	650	2	Y	7	6	1	11
04	750 X	750	-0-	-0-	-0-	25	1	715	2	Y	9	8	1	12
05	837 X	689	-0-	-148	-0-	48	1	634	2	Y	6	6	1	12
06	810 X	634	-0-	-176	-0-	30	1	596	2	Y	7	6	1	13
*07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	44	1	748	2	Y	9	5	1	17
-----														
LUNDELL		WELL #:		21	RRCID ->	113844	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9179 - 9984		
02	3612 X	2691	-0-	-921	-0-	114	1	2569	2	Y	7	4	1	6
03	3689 X	3308	-0-	-381	-0-	148	1	3149	2	Y	10	13	1	3
04	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	171	1	3677	2	Y	1			4
05	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	194	1	3984	2	Y	7	7	1	4
06	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	184	1	3839	2	Y	6	3	1	7
*07	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	198	1	4221	2	Y	8	8	1	7



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VAQUILLAS RANCH CO. STATE		WELL #:		6	RRCID ->	113858	COMPL. DATE	11/23/1984	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9083 - 9166			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

LUNDELL		WELL #:		16	RRCID ->	114284	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9457 - 9722
02	DLQ G-10	1220	-0-	1220	2916	52	1	1168	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1276	-0-	1276	4192	57	1	1219	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1137	-0-	1137	5329	51	1	1086	2	Y	-0-	-0-
05	2700 N	1165	-0-	-1535	3794	54	1	1111	2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	1297	-0-	-1703	2091	59	1	1238	2	Y	-0-	-0-
*07	3100 N	1247	-0-	-1853	238	56	1	1191	2	Y	-0-	-0-

ALLEY		WELL #:		5	RRCID ->	114352	COMPL. DATE	05/21/2000	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9660 - 10471
02	DLQ G-10	2679	-0-	2679	5529	98	1	2574	2	Y	6	5 1 15
03	DLQ G-10	2778	-0-	2778	8307	89	1	2674	2	Y	14	6 1 23
04	DLQ G-10	2570	-0-	2570	10877	88	1	2476	2	Y	5	20 1 8
05	2700 N	2393	-0-	-307	10570	168	1	2222	2	Y	3	2 1 9
06	3000 N	2649	-0-	-351	10219	127	1	2507	2	Y	14	9 1 14
*07	3100 N	3080	-0-	-20	10199	171	1	2907	2	Y	2	2 9 16

VERGARA, G. B.		WELL #:		7	RRCID ->	114491	COMPL. DATE	12/20/1984	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10366 - 10480
02	DLQ G-10	1339	-0-	1339	2945	133	1	1195	2	Y	10	6 1 14
03	DLQ G-10	1613	-0-	1613	4558	148	1	1454	2	Y	10	9 1 15
04	DLQ G-10	1405	-0-	1405	5963	131	1	1264	2	Y	9	6 1 18
05	2700 N	1341	-0-	-1359	4604	136	1	1191	2	Y	13	22 1 9
06	3000 N	1431	-0-	-1569	3035	148	1	1283	2	Y	-0-	9
*07	3100 N	1459	-0-	-1641	1394	153	1	1306	2	Y	-0-	8 1 1

HIRSCH		WELL #:		1	RRCID ->	114845	COMPL. DATE	12/22/1987	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10500 - 11792
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	13	1	338	2	N	-0-	10
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	11	1	318	2	N	1	2 1 9
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	12	1	341	2	N	1	10
05	403 N	360	-0-	-43	-0-	25	1	334	2	N	1	11
06	330 N	241	-0-	-89	-0-	12	1	228	2	N	1	1 1 11
*07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	32	1	546	2	N	1	12

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 JURASCHEK WELL #: 1 RRCID -> 114846 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11070 - 11414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	56 N	21	-0-	-35	-0-	1	1	20	2	N	-0-			15
03	62 N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	N	-0-			15
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	N	-0-			15
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-			15
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	12			27
07	93 N	25	-0-	-68	-0-	1	1	24	2	N	-0-			27

LUNDELL WELL #: 27 RRCID -> 116145 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8956 - 9408

02	2576 X	2146	-0-	-430	-0-	91	1	2049	2	Y	5	3	1	6
03	3007 X	2793	-0-	-214	-0-	125	1	2660	2	Y	7	9	1	4
04	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	137	1	2957	2	Y	1			5
05	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	157	1	3227	2	Y	5	5	1	5
06	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	145	1	3020	2	Y	5	3	1	7
*07	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	148	1	3157	2	Y	6	6	1	7

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 116187 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9957 - 10612

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLEY WELL #: 7ST RRCID -> 116492 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9790 - 9802

02	DLQ G-10	10	-0-	10	23	10	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	12	-0-	12	35	12	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	8	-0-	8	43	8	2			Y	-0-			-0-
05	47 N	4	-0-	-43	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
07	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-			-0-

VERGARA 1679 WELL #: 4ST RRCID -> 116493 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10225 - 10420

02	DLQ G-10	58	-0-	58	125	2	1	55	2	Y	1	1	1	2
03	DLQ G-10	69	-0-	69	194	2	1	66	2	Y	1	2	1	1
04	DLQ G-10	70	-0-	70	264	2	1	67	2	Y	1			2
05	337 N	73	-0-	-264	-0-	5	1	67	2	Y	1			3
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	Y	2	2	1	3
*07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	Y	2	1	1	4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LUNDELL		WELL #:		36	RRCID ->	116868	COMPL. DATE	05/31/1985	TOTAL DEPTH	10804	PERF.	10440 - 10618
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1823	-0-	1823	3794		78 1	1745 2	Y		-0-	-0-
03	DLQ G-10	2240	-0-	2240	6034		101 1	2139 2	Y		-0-	-0-
04	DLQ G-10	1982	-0-	1982	8016		88 1	1894 2	Y		-0-	-0-
05	2700 N	2135	-0-	-565	7451		99 1	2036 2	Y		-0-	-0-
06	3000 N	2188	-0-	-812	6639		100 1	2088 2	Y		-0-	-0-
*07	3100 N	2289	-0-	-811	5828		102 1	2187 2	Y		-0-	-0-

LUNDELL		WELL #:		26	RRCID ->	116977	COMPL. DATE	06/16/1985	TOTAL DEPTH	9971	PERF.	9415 - 9606
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LUNDELL		WELL #:		25	RRCID ->	117132	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	8972 - 9638
02	2408 N	2129	-0-	-279	-0-	90 1	2031 2	Y	7	4 1		4
03	3100 N	3267	-0-	167	167	146 1	3110 2	Y	10	12 1		2
04	3000 N	3156	-0-	156	323	140 1	3015 2	Y	1			3
05	3100 N	3220	-0-	120	443	149 1	3063 2	Y	7	7 1		3
06	3654 X	3211	-0-	-443	-0-	147 1	3063 2	Y	1	2 1		2
07	3255 X	3245	-0-	-10	-0-	145 1	3098 2	Y	2	2 1		2

VAQUILLAS RANCH A11		WELL #:		55	RRCID ->	117264	COMPL. DATE	01/29/2010	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	8304 - 8334
02	DLQ G-10	7	-0-	7	36	7 1			Y			-0-
03	DLQ G-10	32	-0-	32	68	7 1	25 2	Y				-0-
04	DLQ G-10	23	-0-	23	91	5 1	18 2	Y				-0-
05	108 N	17	-0-	-91	-0-	4 1	13 2	Y				-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	39 1	133 2	Y				-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	1 1	4 2	Y				-0-

FROST, P. M. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	117289	COMPL. DATE	06/29/1985	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10826 - 10872
02	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	94 1	2472 2	N	2	5 1		79
03	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	106 1	3190 2	N	9	6 1		82
04	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	111 1	3130 2	N	9	5 1		86
05	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	240 1	3175 2	N	5	3 1		88
06	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	148 1	2934 2	N	5	11 1		82
*07	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	176 1	2988 2	N	6			88

-----														
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310										
MARRS MCLEAN "C"			WELL #:	5	RRCID ->	117304	COMPL. DATE	06/22/1985	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10984 - 11240		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
7-B CATTLE CO.			WELL #:	4	RRCID ->	117429	COMPL. DATE	07/09/1985	TOTAL DEPTH	12212	PERF.	11001 - 11754		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
VERGARA 1679-W			WELL #:	5ST	RRCID ->	117459	COMPL. DATE	12/11/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9604 - 9618		
02	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	119	1	3147	2	Y	28	39	1	15
						31	9							
03	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	126	1	3799	2	Y	43	37	1	21
						47	9							
04	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	127	1	3605	2	Y	45	36	1	30
						50	9							
05	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	263	1	3475	2	Y	32	31	1	31
						35	9							
06	3840 X	3339	-0-	-501	-0-	159	1	3141	2	Y	35	41	1	25
						39	9							
07	3968 X	3237	-0-	-731	-0-	178	1	3017	2	Y	38	24	1	39
						42	9							
-----														
DAY			WELL #:	1	RRCID ->	117460	COMPL. DATE	07/03/1985	TOTAL DEPTH	9812	PERF.	8406 - 9246		
02	140 N	52	-0-	-88	-0-	2	1	50	2	N	-0-			66
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	N	-0-			66
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	N	-0-			66
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	N	-0-			66
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	8	1	161	2	N	-0-			66
07	186 N	97	-0-	-89	-0-	4	1	93	2	N	-0-			66
-----														
BONEBRAKE			WELL #:	1	RRCID ->	117546	COMPL. DATE	06/07/1985	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9709 - 9986		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LUNDELL		WELL #:		30	RRCID ->	117575	COMPL. DATE	07/27/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10205 -	10352		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1204 N	1175	-0-	-29	-0-	50	1	1118	2	Y	6	4	1	6
						7	9							
03	1395 N	1381	-0-	-14	-0-	62	1	1310	2	Y	8	12	1	2
						9	9							
04	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	60	1	1291	2	Y	1			3
						1	9							
05	1302 N	1291	-0-	-11	-0-	60	1	1224	2	Y	6	7	1	2
						7	9							
06	1350 N	1348	-0-	-2	-0-	61	1	1280	2	Y	6	3	1	5
						7	9							
07	1395 N	1310	-0-	-85	-0-	58	1	1244	2	Y	7	7	1	5
						8	9							
-----														
MARSHALL, S.G.		WELL #:		2	RRCID ->	117748	COMPL. DATE	08/13/1985	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10710 -	11842		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
HIRSCH		WELL #:		2	RRCID ->	117831	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	11290	PERF. 9763 -	10958		
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	190	2	N	-0-		50	
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	N	-0-	1	1	49
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	13	1	369	2	N	1			50
						1	9							
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	24	1	322	2	N	-0-			50
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	352	2	N	1	2	1	49
						1	9							
*07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	N	3			52
						3	9							
-----														
VAQUILLAS RANCH G		WELL #:		22	RRCID ->	117915	COMPL. DATE	08/23/1985	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11063 -	11101		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----														
CARR		WELL #:		14	RRCID ->	117916	COMPL. DATE	08/24/1985	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8762 -	8928		
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	22	1	501	2	N	-0-			5
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	30	1	650	2	N	-0-			5
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	30	1	653	2	N	-0-			5
*05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	33	1	678	2	N	-0-			5
*06	630 N	468	-0-	-162	-0-	21	1	447	2	N	-0-			5
07	651 N	457	-0-	-194	-0-	21	1	436	2	N	-0-			5
-----														
LUNDELL		WELL #:		42	RRCID ->	118281	COMPL. DATE	09/11/1985	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10741 -	11108		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LUNDELL		WELL #: 40		RRCID -> 118575		COMPL. DATE 08/28/1985		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9461 - 9764						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
VERGARA 1679		WELL #: 6		RRCID -> 118798		COMPL. DATE 10/25/1985		TOTAL DEPTH 10510 PERF.10178 - 10277						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
EL GATO		WELL #: 10		RRCID -> 118871		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8461 - 8645						
02	T. A.	287	-0-	287	614	10	1	277	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	336	-0-	336	950	12	1	324	2	Y	-0-			-0-
04	1261 X	311	-0-	-950	-0-	12	1	299	2	Y	-0-			-0-
05	215 X	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	2	Y	-0-			-0-
06	330 N	186	-0-	-144	-0-	8	1	178	2	Y	-0-			-0-
*07	265 X	265	-0-	-0-	-0-	20	1	245	2	Y	-0-			-0-
-----														
MCCLEAN, MARRS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 118969		COMPL. DATE 11/04/1985		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10147 - 11194						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
VERGARA 1680		WELL #: 7		RRCID -> 119055		COMPL. DATE 11/16/1985		TOTAL DEPTH 10360 PERF.10024 - 10164						
02	DLQ G-10	1157	-0-	1157	2510	42	1	1104	2	Y	10	16	1	5
						11	9							
03	DLQ G-10	1352	-0-	1352	3862	43	1	1294	2	Y	14	12	1	7
						15	9							
04	DLQ G-10	1299	-0-	1299	5161	44	1	1238	2	Y	15	12	1	10
						17	9							
05	2700 N	1542	-0-	-1158	4003	108	1	1420	2	Y	13	11	1	12
						14	9							
06	3000 N	1210	-0-	-1790	2213	57	1	1140	2	Y	12	15	1	9
						13	9							
*07	3100 N	1346	-0-	-1754	459	74	1	1254	2	Y	16	10	1	15
						18	9							
-----														
LUNDELL		WELL #: 49		RRCID -> 119111		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9048 - 9708						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LUNDELL		WELL #: 37		RRCID -> 119197		COMPL. DATE 11/30/1985		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9363 - 10264				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1848 N	1657	-0-	-191	-0-	70 1	1580 2	Y	6	3 1		5
03	2046 N	1973	-0-	-73	-0-	7 9	1876 2	Y	8	11 1		2
04	1980 N	1943	-0-	-37	-0-	88 1	1856 2	Y	1			3
05	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	9 9	1762 2	Y	6	7 1		2
06	1920 N	1780	-0-	-140	-0-	86 1	1689 2	Y	9	4 1		7
07	2015 N	1864	-0-	-151	-0-	1 9	1768 2	Y	12	11 1		8
						81 1						
						10 9						
						83 1						
						13 9						
ARCO FEE		WELL #: 4		RRCID -> 119445		COMPL. DATE 11/16/1985		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11653 - 11700				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
EL GATO		WELL #: 12		RRCID -> 119681		COMPL. DATE 12/09/1985		TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8679 - 8770				
02	T. A.	2276	-0-	2276	4534	83 1	2193 2	Y	-0-	29 1		-0-
03	T. A.	2481	-0-	2481	7015	85 1	2396 2	Y	-0-			-0-
04	9417 X	2402	-0-	-7015	-0-	95 1	2307 2	Y	-0-			-0-
05	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	151 1	2326 2	Y	-0-			-0-
06	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	105 1	2292 2	Y	-0-			-0-
*07	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	198 1	2432 2	Y	-0-			-0-
LUNDELL A		WELL #: 8		RRCID -> 119761		COMPL. DATE 01/03/1986		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9332 - 9568				
02	DLQ G-10	2400	-0-	2400	4662	102 1	2298 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2452	-0-	2452	7114	110 1	2342 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2371	-0-	2371	9485	105 1	2266 2	Y	-0-			-0-
05	2700 N	1986	-0-	-714	8771	92 1	1894 2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	1084	-0-	-1916	6855	50 1	1034 2	Y	-0-			-0-
*07	3100 N	1129	-0-	-1971	4884	51 1	1078 2	Y	-0-			-0-
VERGARA 1674		WELL #: 5		RRCID -> 119943		COMPL. DATE 01/23/1986		TOTAL DEPTH 11115 PERF.10706 - 10866				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LUNDELL		WELL #: 41		RRCID -> 120097		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9400 - 10016				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CARR		WELL #:		22	RRCID ->	120425	COMPL. DATE	02/18/1986	TOTAL DEPTH	9849	PERF.	8655 - 9580
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		35	RRCID ->	120718	COMPL. DATE	03/27/1986	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9193 - 9280
02	7840 X	7487	-0-	-353	-0-	7448	2	39 9	Y	35	27 1	34
03	8680 X	7640	-0-	-1040	-0-	7589	2	51 9	Y	46	53 1	27
04	7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	7444	2	48 9	Y	44	41 1	30
05	8277 X	7193	-0-	-1084	-0-	7148	2	45 9	Y	41	51 1	20
06	8010 X	7146	-0-	-864	-0-	7098	2	48 9	Y	44	49 1	15
*07	7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	7360	2	46 9	Y	42	34 1	23
CARR		WELL #:		18	RRCID ->	120936	COMPL. DATE	04/19/1986	TOTAL DEPTH	9892	PERF.	8701 - 9444
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CARR		WELL #:		24	RRCID ->	121702	COMPL. DATE	06/30/1986	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8548 - 8732
02	3724 X	3518	-0-	-206	-0-	138	1	3103 2	N	252	152 1	279
						277	9					
03	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	167	1	3549 2	N	390	455 1	214
						429	9					
04	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	177	1	3801 2	N	387	301 1	300
						426	9					
05	4185 X	3625	-0-	-560	-0-	154	1	3150 2	N	292	405 1	187
						321	9					
06	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	182	1	3796 2	N	307	287 1	207
						338	9					
*07	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	184	1	3930 2	N	376	301 1	282
						414	9					
VAQUILLAS RANCH CO STATE		WELL #:		7	RRCID ->	121781	COMPL. DATE	07/08/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9182 - 9222
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
EL GATO		WELL #:		13	RRCID ->	121860	COMPL. DATE	02/08/1988	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8101 - 8290
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LUNDELL		WELL #:		54	RRCID ->	121966	COMPL. DATE	07/25/1986	TOTAL DEPTH	10155	PERF.	9195 - 9224	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	DLQ G-10	397	-0-	397	1161	17 1	380 2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	641	-0-	641	1802	29 1	612 2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	541	-0-	541	2343	24 1	517 2	Y	-0-				-0-
05	2700 N	900	-0-	-1800	543	42 1	858 2	Y	-0-				-0-
06	1275 N	732	-0-	-543	-0-	34 1	698 2	Y	-0-				-0-
*07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	37 1	790 2	Y	-0-				-0-
-----													
MARSHALL, S.G. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	122033	COMPL. DATE	08/19/1986	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	10066 - 10576	
02	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	66 1	1738 2	N	18	3 1		98	
03	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	68 1	2041 2	N	14	4 1		108	
04	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	68 1	1932 2	N	4	3 1		109	
05	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	145 1	1920 2	N	4	2 1		111	
06	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	93 1	1848 2	N	6	7 1		110	
*07	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	105 1	1778 2	N	20			130	
-----													
LUNDELL		WELL #:		44	RRCID ->	122173	COMPL. DATE	09/02/1986	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9638 - 10642	
02	DLQ G-10	71	-0-	71	143	3 1	68 2	Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	73	-0-	73	216	3 1	70 2	Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	72	-0-	72	288	3 1	69 2	Y	-0-			-0-	
05	359 N	71	-0-	-288	-0-	3 1	68 2	Y	-0-			-0-	
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3 1	68 2	Y	-0-			-0-	
*07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 1	69 2	Y	-0-			-0-	
-----													
LUNDELL "C"		WELL #:		1	RRCID ->	122304	COMPL. DATE	09/09/1986	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8774 - 9492	
02	DLQ G-10	286	-0-	286	701	12 1	274 2	Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	295	-0-	295	996	13 1	282 2	Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	231	-0-	231	1227	10 1	221 2	Y	-0-			-0-	
05	1849 N	622	-0-	-1227	-0-	29 1	593 2	Y	-0-			-0-	
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	22 1	447 2	Y	-0-			-0-	
*07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	17 1	371 2	Y	-0-			-0-	
-----													
VAQUILLAS RANCH -B-		WELL #:		13	RRCID ->	122312	COMPL. DATE	12/28/1988	TOTAL DEPTH	12114	PERF.	10608 - 10631	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
EL GATO		WELL #:		14	RRCID ->	122844	COMPL. DATE	11/14/1986	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8530 - 8716	
02	T. A.	153	-0-	153	313	6 1	147 2	Y	-0-			-0-	
03	T. A.	226	-0-	226	539	8 1	218 2	Y	-0-			-0-	
04	718 X	179	-0-	-539	-0-	7 1	172 2	Y	-0-			-0-	
05	111 X	111	-0-	-0-	-0-	7 1	104 2	Y	-0-			-0-	
06	180 N	96	-0-	-84	-0-	4 1	92 2	Y	-0-			-0-	
*07	90 X	90	-0-	-0-	-0-	7 1	83 2	Y	-0-			-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		30	RRCID ->	123424	COMPL. DATE	01/28/1987	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9130	-	9272	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	DLQ G-10	1746	-0-	1746	3607	1734	2	12	9	Y	11	9	1		11
03	DLQ G-10	1817	-0-	1817	5424	1802	2	15	9	Y	14	17	1		8
04	DLQ G-10	1771	-0-	1771	7195	1756	2	15	9	Y	14	13	1		9
05	2700 N	1809	-0-	-891	6304	1795	2	14	9	Y	13	16	1		6
06	3000 N	1765	-0-	-1235	5069	1743	2	22	9	Y	20	20	1		6
*07	3100 N	1786	-0-	-1314	3755	1765	2	21	9	Y	19	15	1		10

VAQUILLAS RANCH -J-		WELL #:		39	RRCID ->	123609	COMPL. DATE	02/25/1987	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10677	-	10692
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VERGARA 1680		WELL #:		8	RRCID ->	123886	COMPL. DATE	01/07/1987	TOTAL DEPTH	11316	PERF.	10815	-	10974
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARR		WELL #:		27	RRCID ->	124200	COMPL. DATE	05/06/1987	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8599	-	8648
02	1904 N	1812	-0-	-92	-0-	77	1	1721	2	N	13			65
						14	9							
03	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	99	1	2119	2	N	22			87
						24	9							
04	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	88	1	1905	2	N	12			99
						13	9							
05	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	106	1	2178	2	N	8			107
						9	9							
06	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	104	1	2169	2	N	12			119
						13	9							
07	2077 N	1795	-0-	-282	-0-	80	1	1697	2	N	16	1	6	134
						18	9							

CARR		WELL #:		31	RRCID ->	124582	COMPL. DATE	06/26/1987	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8670	-	8738
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 LUNDELL WELL #: 47 RRCID -> 125036 COMPL. DATE 08/09/1987 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9105 - 9129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	325	1 9	7291	2	Y	4	2	1			4
03	9060 X	9060	-0-	-0-	-0-	406	6 9	8648	2	Y	5	7	1			2
04	8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	365	1 9	7861	2	Y	1					3
05	7533 X	6746	-0-	-787	-0-	313	1 9	6429	2	Y	4	4	1			3
06	7469 X	7469	-0-	-0-	-0-	342	4 9	7123	2	Y	4	2	1			5
07	9052 X	8370	-0-	-682	-0-	374	4 9	7992	2	Y	4	4	1			5

-----  
 ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 125277 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11024 - 11044

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 EL GATO WELL #: 17 RRCID -> 125456 COMPL. DATE 10/03/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8605 - 8785

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----  
 7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 1 RRCID -> 125583 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11230 - 12155

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 VAQUILLAS RANCH All WELL #: 58 RRCID -> 126331 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8403 - 8662

02	DLQ G-10	155	-0-	155	859	154	1 9	1	9	Y	1	1	1			1
03	DLQ G-10	691	-0-	691	1550	144	2 9	545	2	Y	2	2	1			1
04	DLQ G-10	812	-0-	812	2362	179	1 9	632	2	Y	1	1	1			1
05	2700 N	751	-0-	-1949	413	167	2 9	582	2	Y	2	1	1			2
06	1180 N	767	-0-	-413	-0-	172	1 9	594	2	Y	1	1	1			2
07	775 N	557	-0-	-218	-0-	135	1 9	421	2	Y	1	1	1			2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LUNDELL-205		WELL #:		1	RRCID ->	126447	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9934 - 10634	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
02	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	42 1	937 2	N	61	37	1	45	
03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	67 9	1103 2	N	82	108	1	19	
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	90 9	843 2	N	17			36	
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	39 1	794 2	N	66	73	1	29	
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	19 9	748 2	N	75	40	1	64	
*07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	39 1	788 2	N	88	85	1	67	
						73 9							
						36 1							
						83 9							
						37 1							
						97 9							
-----													
CARR		WELL #:		35	RRCID ->	128417	COMPL. DATE	08/06/1988	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8683 - 9044	
02	3500 X	2766	-0-	-734	-0-	117 1	2628 2	N	19			38	
03	3875 X	3626	-0-	-249	-0-	21 9	3424 2	N	37			75	
04	3510 X	3443	-0-	-67	-0-	161 1	3290 2	N	-0-			75	
*05	3627 X	3393	-0-	-234	-0-	41 9	3230 2	N	5			80	
*06	3510 X	3300	-0-	-210	-0-	153 1	3149 2	N	-0-			80	
07	3627 X	3431	-0-	-196	-0-	6 9	3270 2	N	7			87	
						151 1							
						153 1							
						8 9							
-----													
VAQUILLAS RANCH CO LTD.		WELL #:		33	RRCID ->	129861	COMPL. DATE	12/24/1988	TOTAL DEPTH	10189	PERF.	9648 - 9706	
02	DLQ G-10	2327	-0-	2327	4455	2317 2	10 9	Y	9	7	1	9	
03	DLQ G-10	2263	-0-	2263	6718	2250 2	13 9	Y	12	14	1	7	
04	DLQ G-10	2254	-0-	2254	8972	2242 2	12 9	Y	11	11	1	7	
05	2700 N	2168	-0-	-532	8440	2157 2	11 9	Y	10	13	1	4	
06	3000 N	2234	-0-	-766	7674	2213 2	21 9	Y	19	18	1	5	
*07	3100 N	1957	-0-	-1143	6531	1937 2	20 9	Y	18	14	1	9	
-----													
CARR		WELL #:		36	RRCID ->	130146	COMPL. DATE	02/28/1989	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8554 - 8686	
02	616 N	526	-0-	-90	-0-	22 1	504 2	N	-0-			14	
03	620 N	510	-0-	-110	-0-	23 1	487 2	N	-0-			14	
04	480 N	383	-0-	-97	-0-	17 1	366 2	N	-0-			14	
05	589 N	423	-0-	-166	-0-	20 1	403 2	N	-0-			14	
06	480 N	422	-0-	-58	-0-	19 1	403 2	N	-0-			14	
*07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	19 1	404 2	N	-0-			14	
-----													
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	130151	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9453 - 9730	
02	DLQ G-10	754	-0-	754	1572	73 1	658 2	Y	21	15	1	20	
03	DLQ G-10	763	-0-	763	2335	23 9	672 2	Y	21	22	1	19	
04	DLQ G-10	757	-0-	757	3092	68 1	667 2	Y	19	14	1	24	
05	2700 N	780	-0-	-1920	1172	23 9	673 2	Y	27	47	1	4	
06	1914 N	742	-0-	-1172	-0-	69 1	662 2	Y	4			8	
*07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	21 9	933 2	Y	5	6	1	7	
						30 9							
						77 1							
						76 1							
						4 9							
						109 1							
						6 9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 130153		COMPL. DATE 12/25/2001		TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9316 - 9331					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LUNDELL		WELL #: 52		RRCID -> 130484		COMPL. DATE 03/29/1989		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9240 - 9794						
02	DLQ G-10	1509	-0-	1509	3464	64	1	1444	2	Y	1	1	1	-0-
03	DLQ G-10	2080	-0-	2080	5544	93	1	1985	2	Y	2	2	1	-0-
04	DLQ G-10	2034	-0-	2034	7578	90	1	1944	2	Y	-0-			-0-
05	2700 N	1909	-0-	-791	6787	89	1	1819	2	Y	1	1	1	-0-
06	3000 N	1922	-0-	-1078	5709	88	1	1833	2	Y	1	1	1	-0-
*07	3100 N	1975	-0-	-1125	4584	88	1	1885	2	Y	2	2	1	-0-

VAQUILLAS RANCH L2		WELL #: 65		RRCID -> 130632		COMPL. DATE 04/10/1989		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8740 - 8798						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LUNDELL		WELL #: 58		RRCID -> 131282		COMPL. DATE 04/19/1989		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9411 - 9576						
02	4144 X	3829	-0-	-315	-0-	162	1	3646	2	Y	19	11	1	14
03	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	212	1	4509	2	Y	27	34	1	7
04	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	210	1	4521	2	Y	4			11
05	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	213	1	4373	2	Y	19	21	1	9
06	4440 X	4429	-0-	-11	-0-	202	1	4212	2	Y	14	9	1	14
*07	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	218	1	4645	2	Y	18	17	1	15

VAQUILLAS A-8		WELL #: 66		RRCID -> 131348		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8146 - 9092						
02	2632 X	452	-0-	-2180	-0-	259	1	193	9	Y	175	157	1	113
03	2759 X	1430	-0-	-1329	-0-	249	1	940	2	Y	219	196	1	136
04	2670 X	1009	-0-	-1661	-0-	241	1	746	2	Y	47	113	1	70
05	2759 X	1010	-0-	-1749	-0-	191	1	666	2	Y	139	67	1	142
06	1380 X	1170	-0-	-210	-0-	222	1	766	2	Y	165	134	1	173
*07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	211	1	659	2	Y	226	159	1	240

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
EL GATO		WELL #:		11	RRCID ->	131897	COMPL. DATE	08/25/1989	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8102 - 8112	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #:		8	RRCID ->	132088	COMPL. DATE	09/20/1989	TOTAL DEPTH	10219	PERF.	9240 - 9360	
02	DLQ G-10	2445	-0-	2445	4023	2439	2	6 9	Y	5	4 1		3
03	DLQ G-10	2117	-0-	2117	6140	2109	2	8 9	Y	7	8 1		2
04	DLQ G-10	1943	-0-	1943	8083	1935	2	8 9	Y	7	6 1		3
05	2700 N	2121	-0-	-579	7504	2114	2	7 9	Y	6	8 1		1
06	3000 N	1468	-0-	-1532	5972	1466	2	2 9	Y	2	3 1		-0-
*07	3100 N	774	-0-	-2326	3646	772	2	2 9	Y	2	2 1		-0-
-----													
HIRSCH		WELL #:		5	RRCID ->	132274	COMPL. DATE	10/15/1989	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10803 - 11778	
02	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	78	1	2058	2	N	13	4 1	46
						14	9						
03	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	78	1	2354	2	N	19	5 1	60
						21	9						
04	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	80	1	2260	2	N	33	4 1	89
						36	9						
05	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	177	1	2343	2	N	4	2 1	91
						4	9						
06	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	120	1	2365	2	N	6	9 1	88
						7	9						
*07	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	143	1	2431	2	N	32		120
						35	9						
-----													
VAQUILLAS RANCH A-3		WELL #:		67 U	RRCID ->	132286	COMPL. DATE	07/15/1989	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8576 - 8604	
02	DLQ G-10	643	-0-	643	1411	200	1	443	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	503	-0-	503	1914	113	1	390	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	654	-0-	654	2568	139	1	515	2	Y	-0-		-0-
05	2700 N	757	-0-	-1943	625	165	1	592	2	Y	-0-		-0-
06	1401 N	776	-0-	-625	-0-	236	1	540	2	Y	-0-		-0-
*07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	221	1	595	2	Y	-0-		-0-
-----													
CARR		WELL #:		48	RRCID ->	132620	COMPL. DATE	11/02/1989	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8600 - 9272	
02	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	177	1	3978	2	N	-0-		14
03	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	235	1	5003	2	N	-0-		14
04	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	216	1	4657	2	N	-0-		14
05	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	226	1	4642	2	N	-0-		14
06	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	214	1	4462	2	N	-0-		14
*07	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	214	1	4572	2	N	-0-		14
-----													
VERGARA 1680		WELL #:		1	RRCID ->	132632	COMPL. DATE	11/22/1989	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9758 - 9782	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 31		RRCID -> 133182		COMPL. DATE 10/26/1989			TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9004 - 9052						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	114	-0-	114	260	114	2			Y	-0-	1	1		-0-
03	DLQ G-10	316	-0-	316	576	315	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
04	DLQ G-10	150	-0-	150	726	149	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
05	2240 N	1514	-0-	-726	-0-	1513	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-				-0-
*07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-				-0-
VAQUILLAS RANCH "E"		WELL #: 70		RRCID -> 133486		COMPL. DATE 01/30/1990			TOTAL DEPTH 11479 PERF.10136 - 10416						
02	DLQ G-10	256	-0-	256	581	11	1	245	2	Y	-0-	1	1		2
03	DLQ G-10	337	-0-	337	918	15	1	321	2	Y	1	2	1		1
04	DLQ G-10	268	-0-	268	1186	13	1	254	2	Y	1				2
05	1648 N	462	-0-	-1186	-0-	22	1	439	2	Y	1				3
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	360	2	Y	1	2	1		2
*07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	383	2	Y	1				3
VAQUILLAS RANCH A6		WELL #: 41		RRCID -> 133495		COMPL. DATE 01/19/1990			TOTAL DEPTH 12050 PERF.11308 - 11340						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
VERGARA, G.B.		WELL #: 8		RRCID -> 133512		COMPL. DATE 01/03/1990			TOTAL DEPTH 10480 PERF.10146 - 10278						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	8	1		11
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	12	1		11
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	8	1		14
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	27	1		2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10				12
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	11	1		14
CARR		WELL #: 49		RRCID -> 133836		COMPL. DATE 01/23/1990			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8771 - 8944						
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	44	1	987	2	N	2				29
03	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	59	1	1263	2	N	-0-				29
04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	41	1	883	2	N	-0-				29
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	46	1	945	2	N	1				30
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	40	1	830	2	N	10				40
*07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	34	1	732	2	N	-0-				40
VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 22		RRCID -> 134306		COMPL. DATE 04/03/1990			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9570 - 9600						
02	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4703	2	22	9	Y	20	16	1		18
03	5022 X	4137	-0-	-885	-0-	4107	2	30	9	Y	27	30	1		15
04	4860 X	4150	-0-	-710	-0-	4122	2	28	9	Y	25	23	1		17
05	5022 X	4649	-0-	-373	-0-	4623	2	26	9	Y	24	30	1		11
06	4860 X	4088	-0-	-772	-0-	4046	2	42	9	Y	38	38	1		11
*07	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	5704	2	40	9	Y	36	29	1		18

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		71	RRCID ->	135310	COMPL. DATE	06/15/1990	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	9692 - 9726		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	103	-0-	103	212	101	2	2	9	Y	2	2	1	2
03	DLQ G-10	117	-0-	117	329	115	2	2	9	Y	2	2	1	2
04	DLQ G-10	118	-0-	118	447	116	2	2	9	Y	2	2	1	2
05	565 N	118	-0-	-447	-0-	117	2	1	9	Y	1	1	1	2
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	71	2	2	9	Y	2	1	1	3
*07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	225	2	2	9	Y	2	2	1	3

VERGARA, IGNACIO		WELL #:		2	RRCID ->	135380	COMPL. DATE	05/25/1990	TOTAL DEPTH	10449	PERF.	10074 - 10106		
02	DLQ G-10	205	-0-	205	964	7	1	194	2	Y	4	7	1	2
03	DLQ G-10	2209	-0-	2209	3173	71	1	2134	2	Y	4	3	1	3
04	DLQ G-10	880	-0-	880	4053	30	1	849	2	Y	1	2	1	2
05	2700 N	1220	-0-	-1480	2573	85	1	1121	2	Y	13	1	1	14
06	3000 N	739	-0-	-2261	312	14	9	701	2	Y	2	2	1	14
*07	1637 N	1325	-0-	-312	-0-	73	1	1238	2	Y	13			27

ALLEY		WELL #:		8ST	RRCID ->	135953	COMPL. DATE	10/18/2000	TOTAL DEPTH	10882	PERF.	10158 - 10319		
02	DLQ G-10	431	-0-	431	1062	16	1	414	2	Y	1			4
03	DLQ G-10	586	-0-	586	1648	19	1	564	2	Y	3	3	1	4
04	DLQ G-10	273	-0-	273	1921	9	1	263	2	Y	1	4	1	1
05	2700 N	916	-0-	-1784	137	64	1	851	2	Y	1			2
06	806 N	669	-0-	-137	-0-	32	1	633	2	Y	4	2	1	4
*07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	48	1	814	2	Y	1			5

ROSEBERRY, D. L.		WELL #:		2	RRCID ->	135960	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9626 - 10318		
02	3584 X	3419	-0-	-165	-0-	124	1	3267	2	Y	25	34	1	22
03	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	128	1	3841	2	Y	29	38	1	13
04	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	130	1	3677	2	Y	25	6	1	32
05	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	284	1	3746	2	Y	26	41	1	17
06	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	193	1	3819	2	Y	23	13	1	27
*07	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	228	1	3879	2	Y	26	35	1	18





VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VAQUILLAS RANCH A5		WELL #:		40	RRCID ->	136222	COMPL. DATE	11/08/1990	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8130 - 8160
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	DLQ	G-10	248	-0-	248	5339	77 1	171 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	89	-0-	89	5428	20 1	69 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	434	-0-	434	5862	92 1	342 2	Y	-0-		-0-
05	6083 X		221	-0-	-5862	-0-	48 1	173 2	Y	-0-		-0-
06	223 X		223	-0-	-0-	-0-	68 1	155 2	Y	-0-		-0-
*07	207 X		207	-0-	-0-	-0-	56 1	151 2	Y	-0-		-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH A6		WELL #:		30	RRCID ->	136224	COMPL. DATE	10/15/1990	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10970 - 11278
02	DLQ	G-10	3263	-0-	3263	6812	138 1	3119 2	Y	5	6 1	6
03	DLQ	G-10	3625	-0-	3625	10437	159 1	3456 2	Y	9	8 1	7
04	DLQ	G-10	3798	-0-	3798	14235	187 1	3602 2	Y	8	6 1	9
05	17988 X		3753	-0-	-14235	-0-	177 1	3569 2	Y	6	3 1	12
06	3420 X		3420	-0-	-0-	-0-	161 1	3250 2	Y	8	13 1	7
07	3937 X		3777	-0-	-160	-0-	187 1	3584 2	Y	5		12
-----												
VAQUILLAS RANCH A-1		WELL #:		72	RRCID ->	136502	COMPL. DATE	11/18/1990	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9830 - 9864
02	DLQ	G-10	2752	-0-	2752	5103	2717 2	35 9	Y	32	31 1	7
03	DLQ	G-10	2959	-0-	2959	8062	2924 2	35 9	Y	32	36 1	3
04	DLQ	G-10	3041	-0-	3041	11103	3005 2	36 9	Y	33	35 1	1
05	2700 N		2974	-0-	274	11377	2942 2	32 9	Y	29	25 1	5
06	3000 N		2688	-0-	-312	11065	2666 2	22 9	Y	20	20 1	5
*07	13482 X		2417	-0-	-11065	-0-	2387 2	30 9	Y	27	25 1	7
-----												
MORGAN		WELL #:		1	RRCID ->	136612	COMPL. DATE	10/15/1990	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10452 - 11070
02	56 N		37	-0-	-19	-0-	2 1	35 2	N	-0-		20
03	93 N		73	-0-	-20	-0-	3 1	70 2	N	-0-		20
04	60 N		9	-0-	-51	-0-	9 2		N	-0-		20
05	31 N		13	-0-	-18	-0-	1 1	12 2	N	-0-		20
06	60 N		14	-0-	-46	-0-	1 1	13 2	N	-0-		20
*07	18 N		18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	N	-0-		20
-----												
LUNDELL		WELL #:		56	RRCID ->	137020	COMPL. DATE	09/26/1990	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9236 - 9928
02	DLQ	G-10	263	-0-	263	792	11 1	252 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	654	-0-	654	1446	29 1	625 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	545	-0-	545	1991	24 1	521 2	Y	-0-		-0-
05	2700 N		830	-0-	-1870	121	39 1	791 2	Y	-0-		-0-
06	600 N		479	-0-	-121	-0-	22 1	457 2	Y	-0-		-0-
*07	569 N		569	-0-	-0-	-0-	26 1	543 2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 LUNDELL WELL #: 57 RRCID -> 137346 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9622 - 9796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	5	3	1			3
03	341 N	210	-0-	-131	-0-	6	9	193	2	Y	7	9	1			1
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	27	1	579	2	Y	1					2
05	155 N	49	-0-	-106	-0-	2	1	41	2	Y	5	5	1			2
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	32	1	676	2	Y	-0-	1	1			1
*07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	21	1	453	2	Y	-0-	1	1			-0-

VILLARREAL "F" WELL #: 2 RRCID -> 137354 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11007 - 11330

02	1988 N	1185	-0-	-803	-0-	43	1	1140	2	N	2	2	1			3
03	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	67	1	2017	2	N	4	4	1			3
04	1890 N	1860	-0-	-30	-0-	63	1	1794	2	N	3	2	1			4
05	3100 N	3449	-0-	349	349	242	1	3201	2	N	5	2	1			7
06	2010 N	1479	-0-	-531	-0-	71	1	1405	2	N	3	7	1			3
07	1922 N	1347	-0-	-575	-0-	75	1	1270	2	N	2					5

LUNDELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 138003 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9630 - 9720

02	56 N	26	-0-	-30	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL "F" WELL #: 3 RRCID -> 138010 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11519 - 11642

02	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	61	1	1597	2	N	2	4	1			4
03	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	61	1	1825	2	N	4	4	1			4
04	1830 N	1726	-0-	-104	-0-	59	1	1664	2	N	3	2	1			5
05	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	131	1	1725	2	N	3	1	1			7
06	1830 N	1770	-0-	-60	-0-	85	1	1681	2	N	4	5	1			6
*07	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	102	1	1725	2	N	2					8

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VAQUILLAS RANCH E		WELL #:		82	RRCID -> 138334		COMPL. DATE	05/17/1991	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10346	- 10370
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	4383	-0-	4383	9547	185 1	4190 2	Y	7	8 1		9
03	DLQ G-10	4974	-0-	4974	14521	218 8	4742 2	Y	13	11 1		11
04	DLQ G-10	5171	-0-	5171	19692	254 14	4906 2	Y	10	8 1		13
05	24986 X	5294	-0-	-19692	-0-	250 11	5035 2	Y	8	4 1		17
06	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	241 9	4870 2	Y	12	18 1		11
07	5332 X	5227	-0-	-105	-0-	258 13	4961 2	Y	7			18
-----												
VAQUILLAS RANCH A		WELL #:		80	RRCID -> 138491		COMPL. DATE	06/16/1991	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11527	- 11710
02	DLQ G-10	4540	-0-	4540	9579	192 8	4340 2	Y	7	8 1		10
03	DLQ G-10	5026	-0-	5026	14605	220 14	4792 2	Y	13	11 1		12
04	DLQ G-10	5113	-0-	5113	19718	251 9	4851 2	Y	10	8 1		14
05	25006 X	5288	-0-	-19718	-0-	250 11	5029 2	Y	8	4 1		18
06	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	302 9	6104 2	Y	15	21 1		12
*07	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	323 17	6195 2	Y	9			21
-----												
VAQUILLAS RANCH A10		WELL #:		81	RRCID -> 138492		COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11130	- 11210
02	DLQ G-10	27	-0-	27	37	1 1	26 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	18	-0-	18	55	1 1	17 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	26	-0-	26	81	1 1	25 2	Y	-0-			-0-
05	81 N	-0-	-0-	-81	-0-	1 1		Y	-0-			-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 2	Y	-0-			-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH A11		WELL #:		79	RRCID -> 138606		COMPL. DATE	05/10/1991	TOTAL DEPTH	9610	PERF. 9102	- 9350
02	DLQ G-10	328	-0-	328	2028	256 1	72 9	Y	65	63 1		47
03	DLQ G-10	1340	-0-	1340	3368	261 95	984 2	Y	86	77 1		56
04	DLQ G-10	1303	-0-	1303	4671	281 26	996 2	Y	24	47 1		33
05	2700 N	1177	-0-	-1523	3148	246 1	857 2	Y	67	31 1		69
06	3000 N	911	-0-	-2089	1059	205 74	705 2	Y	1	30 1		40
*07	2016 N	957	-0-	-1059	-0-	232 1	723 2	Y	2	16 1		26
-----												
LUNDELL		WELL #:		50	RRCID -> 138616		COMPL. DATE	05/20/1991	TOTAL DEPTH	10210	PERF. 9739	- 9835
02	DLQ G-10	955	-0-	955	1314	41 1	914 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	194	-0-	194	1508	9 1	185 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	202	-0-	202	1710	9 1	193 2	Y	-0-			-0-
05	1876 N	166	-0-	-1710	-0-	8 1	158 2	Y	-0-			-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	15 1	305 2	Y	-0-			-0-
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	9 1	200 2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 39		RRCID -> 139186		COMPL. DATE 06/27/1991		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8466 - 8496								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A-6		WELL #: 83		RRCID -> 139320		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11379 - 11490								
02	DLQ G-10	2	-0-	2	3	2	2	Y	-0-							-0-
03	DLQ G-10	1	-0-	1	4	1	2	Y	-0-							-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-							-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-							-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-							-0-
*07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-							-0-

VAQUILLAS RANCH A8		WELL #: 86		RRCID -> 139729		COMPL. DATE 09/23/1991		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9166 - 9350								
02	4452 X	983	-0-	-3469	-0-	735	1	248	9	Y	225	217	1			163
03	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	985	1	3719	2	Y	391	322	1			232
04	4770 X	4761	-0-	-9	-0-	1024	1	3624	2	Y	103	201	1			134
05	4929 X	4863	-0-	-66	-0-	113	9									
06	4770 X	4630	-0-	-140	-0-	1003	1	3498	2	Y	329	146	1			317
07	5146 X	4513	-0-	-633	-0-	362	9									
						999	1	3440	2	Y	174	212	1			279
						191	9									
						1026	1	3202	2	Y	259	211	1			327
						285	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 5		RRCID -> 140594		COMPL. DATE 12/26/1991		TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9376 - 9419								
02	DLQ G-10	402	-0-	402	502	402	2	Y	-0-							-0-
03	DLQ G-10	43	-0-	43	545	43	2	Y	-0-							-0-
04	DLQ G-10	460	-0-	460	1005	460	2	Y	-0-							-0-
05	1350 N	345	-0-	-1005	-0-	345	2	Y	-0-							-0-
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	341	2	3	9	Y	3	2	1			1
07	403 N	121	-0-	-282	-0-	118	2	3	9	Y	3	2	1			2

DAY		WELL #: 3		RRCID -> 140860		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8190 - 8802								
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	21	1	482	2	N	-0-					42
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	2	N	-0-					42
04	330 N	307	-0-	-23	-0-	14	1	293	2	N	-0-					42
*05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	27	1	556	2	N	6					48
						7	9									
*06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	25	1	516	2	N	-0-					48
*07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	26	1	543	2	N	2					50
						2	9									

VAQUILLAS RANCH A 1		WELL #: 90		RRCID -> 141009		COMPL. DATE 03/13/1992		TOTAL DEPTH 1100 PERF. 10238 - 10260								
02	DLQ G-10	246	-0-	246	333	234	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
03	DLQ G-10	106	-0-	106	439	94	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
04	DLQ G-10	163	-0-	163	602	151	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
05	735 N	133	-0-	-602	-0-	122	2	11	9	Y	10	9	1			1
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	39	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
07	155 N	116	-0-	-39	-0-	109	2	7	9	Y	6	5	1			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VAQUILLAS RANCH "A1"		WELL #:		91	RRCID ->	141117	COMPL. DATE	03/09/1992	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10068 - 10090		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		40	RRCID ->	141118	COMPL. DATE	03/10/1992	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8725 - 8754		
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	747	2	10	9	Y	9	8	1	9
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	687	2	13	9	Y	12	14	1	7
04	810 N	578	-0-	-232	-0-	565	2	13	9	Y	12	11	1	8
05	837 N	668	-0-	-169	-0-	656	2	12	9	Y	11	14	1	5
06	690 N	685	-0-	-5	-0-	677	2	8	9	Y	7	10	1	2
07	589 N	482	-0-	-107	-0-	474	2	8	9	Y	7	6	1	3
-----														
CARR		WELL #:		53	RRCID ->	141441	COMPL. DATE	06/03/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8232 - 8473		
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	31	1	701	2	N	-0-			16
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	47	1	1000	2	N	-0-			16
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	2	N	-0-			16
05	434 N	256	-0-	-178	-0-	12	1	238	2	N	5			21
						6	9							
06	420 N	269	-0-	-151	-0-	12	1	247	2	N	9			30
*07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	10	9	645	2	N	-0-	8	6	22
						30	1							
-----														
CARR		WELL #:		56	RRCID ->	141848	COMPL. DATE	06/11/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8632 - 8812		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	119	1	2563	2	N	5			5
						6	9							
05	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	124	1	2547	2	N	3			8
						3	9							
06	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	104	1	2164	2	N	32			40
						35	9							
*07	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	119	1	2543	2	N	12			52
						13	9							
-----														
VAQUILLAS RANCH "A-1"		WELL #:		15	RRCID ->	142042	COMPL. DATE	08/14/1992	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10248 - 10266		
02	DLQ G-10	173	-0-	173	268	171	2	2	9	Y	2	2	1	3
03	DLQ G-10	81	-0-	81	349	79	2	2	9	Y	2	2	1	3
04	DLQ G-10	63	-0-	63	412	61	2	2	9	Y	2	2	1	3
05	475 N	63	-0-	-412	-0-	62	2	1	9	Y	1	1	1	3
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	Y	1	1	1	3
*07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	144	2	2	9	Y	2	1	1	4
-----														
VAQUILLAS RANCH - I		WELL #:		93	RRCID ->	142057	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	11431	PERF.	10632 - 10946		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-			-0-
*07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 43		RRCID -> 142099		COMPL. DATE 07/28/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9162 - 9184		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DAY		WELL #: 4		RRCID -> 142225		COMPL. DATE 08/02/1992		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8814 - 9056		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 142299		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 10860 - 11574		
02	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	141 1	3725 2	N	5 6 1	25
03	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	145 1	4342 2	N	10 9 1	26
04	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	134 1	3797 2	N	7 6 1	27
05	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	318 1	4206 2	N	7 3 1	31
06	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	201 1	3980 2	N	9 14 1	26
*07	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	230 1	3906 2	N	5 12 6	19

CARR		WELL #: 58		RRCID -> 142402		COMPL. DATE 07/30/1992		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9530		
02	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	77 1	1726 2	N	46	125
03	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	51 9	2072 2	N	22	147
04	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	97 1	1926 2	N	16	163
05	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	24 9	1934 2	N	10	173
06	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	90 1	1899 2	N	20	193
*07	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	18 9	1990 2	N	5	198

VAQUILLAS RANCH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 142454		COMPL. DATE 08/12/1992		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8232 - 8270		
02	DLQ G-10	73	-0-	73	338	23 1	50 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	120	-0-	120	458	27 1	93 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	104	-0-	104	562	22 1	82 2	Y	-0-	-0-
05	703 N	141	-0-	-562	-0-	31 1	110 2	Y	-0-	-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	45 1	103 2	Y	-0-	-0-
*07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	50 1	136 2	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 29 RRCID -> 142537 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9044 - 9064												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	223	-0-	223	1068		216	2	7	9	Y	9
03	DLQ G-10	140	-0-	140	1208		131	2	9	9	Y	8
04	DLQ G-10	1137	-0-	1137	2345		1129	2	8	9	Y	8
05	2700 N	677	-0-	-2023	322		669	2	8	9	Y	6
06	463 N	141	-0-	-322	-0-		133	2	8	9	Y	5
07	992 N	161	-0-	-831	-0-		153	2	8	9	Y	6

  

CARR WELL #: 61 RRCID -> 142737 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 8506 - 8736												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-

  

LUNDELL WELL #: 64 RRCID -> 142738 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8873 - 9633												
02	1148 N	1084	-0-	-64	-0-		46	1	1029	2	Y	6
03	1271 N	1261	-0-	-10	-0-		9	9	56	1	Y	3
04	1230 N	1224	-0-	-6	-0-		11	9	54	1	Y	5
05	1209 N	1085	-0-	-124	-0-		2	9	50	1	Y	5
06	1230 N	1113	-0-	-117	-0-		9	9	51	1	Y	10
07	1271 N	1220	-0-	-51	-0-		10	9	54	1	Y	11
							12	9				

  

VAQUILLAS RANCH "A5" WELL #: 97 RRCID -> 142775 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8402 - 8420												
02	DLQ G-10	73	-0-	73	133		23	1	50	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	16	-0-	16	149		4	1	12	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	15	-0-	15	164		3	1	12	2	Y	-0-
05	172 N	8	-0-	-164	-0-		2	1	6	2	Y	-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-		2	1	5	2	Y	-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-		1	2			Y	-0-

  

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 46 RRCID -> 142848 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8578 - 8594												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-

  

LUNDELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 142885 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9656 - 10354												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DAY		WELL #:	5	RRCID ->	143059	COMPL. DATE	11/08/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8486 -	8532
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	N	-0-
03		138 N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	N	-0-
04		90 N	72	-0-	-18	-0-	3	1	69	2	N	-0-
05		124 N	59	-0-	-65	-0-	3	1	56	2	N	-0-
06		120 N	115	-0-	-5	-0-	5	1	110	2	N	-0-
*07		109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-
-----												
EL GATO		WELL #:	15	RRCID ->	143249	COMPL. DATE	11/24/1992	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8118 -	8136
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----												
VAQUILLAS RANCH L4		WELL #:	95	RRCID ->	143251	COMPL. DATE	12/08/1992	TOTAL DEPTH	9175	PERF.	7988 -	8268
02	DLQ	G-10	432	-0-	432	1025	134	1	298	2	Y	-0-
03	DLQ	G-10	261	-0-	261	1286	58	1	203	2	Y	-0-
04	DLQ	G-10	248	-0-	248	1534	53	1	195	2	Y	-0-
05		1810 N	276	-0-	-1534	-0-	60	1	216	2	Y	-0-
06		333 N	333	-0-	-0-	-0-	101	1	232	2	Y	-0-
*07		310 N	310	-0-	-0-	-0-	84	1	226	2	Y	-0-
-----												
ARCO FEE		WELL #:	2	RRCID ->	143411	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	11114 -	11969
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	18	1	485	2	N	7
							1	9				
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	23	1	682	2	N	6
							1	9				
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	6
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	6
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	6
*07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	6
-----												
LUNDELL		WELL #:	31	RRCID ->	143507	COMPL. DATE	12/18/1992	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9965 -	10085
02	DLQ	G-10	256	-0-	256	502	11	1	245	2	Y	-0-
03	DLQ	G-10	280	-0-	280	782	13	1	267	2	Y	-0-
04	DLQ	G-10	293	-0-	293	1075	13	1	280	2	Y	-0-
05		1363 N	288	-0-	-1075	-0-	13	1	275	2	Y	-0-
06		242 N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	Y	-0-
*07		329 N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	2	Y	-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH L4		WELL #:	105	RRCID ->	143605	COMPL. DATE	11/05/1992	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8642 -	8778
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
ALLEY		WELL #:		9ST	RRCID ->	143611	COMPL. DATE	04/14/2000	TOTAL DEPTH	10868	PERF.	9808 - 9935			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
ARCO FEE		WELL #:		6	RRCID ->	143694	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11126 - 11388			
02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	39	1	1041	2	N	2	3	1		1
						2	9								
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	42	1	1262	2	N	3	2	1		2
						3	9								
04	1290 N	1224	-0-	-66	-0-	42	1	1180	2	N	2	2	1		2
						2	9								
05	1209 N	973	-0-	-236	-0-	68	1	904	2	N	1	1	1		2
						1	9								
06	1260 N	860	-0-	-400	-0-	41	1	808	2	N	10	4	1		8
						11	9								
07	1271 N	1262	-0-	-9	-0-	70	1	1190	2	N	2				10
						2	9								
-----															
7-B CATTLE CO. "D"		WELL #:		2	RRCID ->	143725	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	12588	PERF.	11428 - 12088			
02	280 N	257	-0-	-23	-0-	9	1	248	2	N	-0-				59
03	310 N	249	-0-	-61	-0-	8	1	241	2	N	-0-	2	1		57
*04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	9	1	265	2	N	6				63
						7	9								
*05	279 N	226	-0-	-53	-0-	16	1	210	2	N	-0-				63
*06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	2	N	-0-	1	1		62
*07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	22	1	377	2	N	3				65
						3	9								
-----															
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		89	RRCID ->	144015	COMPL. DATE	01/07/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9864 - 9894			
02	DLQ G-10	2555	-0-	2555	5062	2540	2	15	9	Y	14	14	1		4
03	DLQ G-10	3016	-0-	3016	8078	3001	2	15	9	Y	14	16	1		2
04	DLQ G-10	2892	-0-	2892	10970	2875	2	17	9	Y	15	16	1		1
05	14012 X	3042	-0-	-10970	-0-	3028	2	14	9	Y	13	11	1		3
06	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2222	2	26	9	Y	24	20	1		7
07	2976 N	2825	-0-	-151	-0-	2790	2	35	9	Y	32	29	1		10
-----															
LUNDELL A		WELL #:		10	RRCID ->	144311	COMPL. DATE	12/07/1992	TOTAL DEPTH	10440	PERF.	9508 - 9531			
02	DLQ G-10	512	-0-	512	1147	22	1	490	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	655	-0-	655	1802	29	1	626	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	598	-0-	598	2400	27	1	571	2	Y	-0-				-0-
05	2700 N	641	-0-	-2059	341	30	1	611	2	Y	-0-				-0-
06	906 N	565	-0-	-341	-0-	26	1	539	2	Y	-0-				-0-
07	372 N	325	-0-	-47	-0-	15	1	310	2	Y	-0-				-0-
-----															
DAY		WELL #:		6	RRCID ->	144449	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9108 - 9562			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 144498		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8138 - 8192								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
CARR		WELL #: 64		RRCID -> 144499		COMPL. DATE 02/07/1993		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8297 - 9046								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CARR		WELL #: 65		RRCID -> 144517		COMPL. DATE 02/08/1993		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8494 - 8695								
*01	682 N	670	-0-	-12	-0-	32	1	636	2	N	2					55
						2	9									
*02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	28	1	639	2	N	-0-					55
*03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	34	1	725	2	N	-0-					55
*04	660 N	616	-0-	-44	-0-	27	1	589	2	N	-0-					55
*05	744 N	584	-0-	-160	-0-	27	1	557	2	N	-0-					55
*06	720 N	441	-0-	-279	-0-	20	1	421	2	N	-0-					55
07	651 N	128	-0-	-523	-0-	6	1	122	2	N	-0-					55
-----																
CARR		WELL #: 66		RRCID -> 144951		COMPL. DATE 03/30/1993		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8739 - 8784								
02	168 N	123	-0-	-45	-0-	5	1	109	2	N	8	6	1			117
						9	9									
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	N	21	22	1			116
						23	9									
04	210 N	82	-0-	-128	-0-	3	1	71	2	N	7	7	1			116
						8	9									
*05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	N	9	11	1			114
						10	9									
*06	210 N	73	-0-	-137	-0-	3	1	70	2	N	-0-	7	1			107
*07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	N	18	12	1			113
						20	9									
-----																
VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 110		RRCID -> 145102		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8584 - 8687								
02	DLQ G-10	119	-0-	119	419	37	1	82	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	33	-0-	33	452	7	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	152	-0-	152	604	32	1	120	2	Y	-0-					-0-
05	892 N	288	-0-	-604	-0-	63	1	225	2	Y	-0-					-0-
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	114	1	260	2	Y	-0-					-0-
*07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	45	1	122	2	Y	-0-					-0-
-----																
CARR		WELL #: 71		RRCID -> 145126		COMPL. DATE 04/10/1993		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8910 - 8944								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
CARR		WELL #:		63	RRCID ->	145301	COMPL. DATE	04/26/1993	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8778 - 8938				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
CARR		WELL #:		70	RRCID ->	145303	COMPL. DATE	04/02/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8397 - 9420				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
VAQUILLAS RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	145357	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11028 - 11530				
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	17	1	450	2	N	1	1	1			46
						1	9									
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	17	1	521	2	N	1	2	1			45
						1	9									
04	510 N	507	-0-	-3	-0-	17	1	489	2	N	1					46
						1	9									
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	41	1	547	2	N	1					47
						1	9									
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	25	1	490	2	N	1	2	1			46
						1	9									
07	527 N	446	-0-	-81	-0-	25	1	420	2	N	1					47
						1	9									
VERGARA 1679-W		WELL #:		3	RRCID ->	145365	COMPL. DATE	04/19/1993	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9540 - 9600				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
LUNDELL		WELL #:		67	RRCID ->	145453	COMPL. DATE	04/14/1993	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9402 - 9966				
02	DLQ G-10	559	-0-	559	1193	24	1	535	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	743	-0-	743	1936	33	1	710	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1293	-0-	1293	3229	57	1	1236	2	Y	-0-					-0-
05	2700 N	1245	-0-	-1455	1774	58	1	1187	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	1450	-0-	-1550	224	66	1	1384	2	Y	-0-					-0-
07	1333 N	910	-0-	-423	-0-	41	1	869	2	Y	-0-					-0-
JURASCHEK		WELL #:		2	RRCID ->	145504	COMPL. DATE	06/06/1993	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11236 - 11443				
02	84 N	30	-0-	-54	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	60 N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LUNDELL		WELL #: 66		RRCID -> 145658		COMPL. DATE 04/14/1993		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10067 - 10947			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
LUNDELL		WELL #: 65		RRCID -> 145660		COMPL. DATE 04/18/1993		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9726 - 9806			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 8		RRCID -> 145675		COMPL. DATE 03/30/1993		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9221 - 9268			
02	DLQ G-10	2295	-0-	2295	4662	2292 2	3 9	Y	3	3 1	6
03	DLQ G-10	2391	-0-	2391	7053	2387 2	4 9	Y	4	5 1	5
04	DLQ G-10	1596	-0-	1596	8649	1592 2	4 9	Y	4	3 1	6
05	2700 N	71	-0-	-2629	6020	68 2	3 9	Y	3	4 1	5
06	3000 N	44	-0-	-2956	3064	40 2	4 9	Y	4	5 1	4
*07	3100 N	56	-0-	-3044	20	52 2	4 9	Y	4	3 1	5
-----											
DAY		WELL #: 10		RRCID -> 145794		COMPL. DATE 06/08/1993		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8694 - 9150			
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	4 1	79 2	N	-0-		17
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	4 1	98 2	N	-0-		17
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5 1	106 2	N	-0-		17
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6 1	115 2	N	-0-		17
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5 1	109 2	N	-0-		17
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	5 1	111 2	N	-0-		17
-----											
CARR		WELL #: 67		RRCID -> 145936		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9087 - 9221			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
CARR		WELL #: 78		RRCID -> 146039		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CARR		WELL #: 91		RRCID -> 146096		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8648 - 8704			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1344 N	1309	-0-	-35	-0-	55 1	1236 2	N	16		109
03	1736 N	1335	-0-	-401	-0-	18 9	1271 2	N	4		113
04	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	4 9	1511 2	N	7		120
05	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	70 1	1617 2	N	2	93 1	29
06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	8 9	1503 2	N	10		39
07	1643 N	1372	-0-	-271	-0-	79 1	1305 2	N	5		44
						2 9					
						72 1					
						11 9					
						61 1					
						6 9					
-----											
VERGARA 1674		WELL #: 6		RRCID -> 146097		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 11170 PERF.11008 - 11028			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 146116		COMPL. DATE 07/16/1993		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10666 - 11494			
02	1288 N	1077	-0-	-211	-0-	39 1	1037 2	N	1	52 1	4
03	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1 9	1365 2	N	8	2 1	10
04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	45 1	1444 2	N	5	2 1	13
05	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	9 9	1396 2	N	2	1 1	14
06	1380 N	996	-0-	-384	-0-	51 1	945 2	N	3	4 1	13
07	1550 N	287	-0-	-1263	-0-	6 9	271 2	N	-0-		13
						2 9					
						48 1					
						3 9					
						16 1					
-----											
JURASCHEK		WELL #: 3		RRCID -> 146118		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10791 - 11057			
02	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	156 1	4117 2	N	6	7 1	13
03	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	7 9	4888 2	N	11	10 1	14
04	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	163 1	4584 2	N	9	7 1	16
05	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	12 9	4706 2	N	7	4 1	19
06	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	162 1	4539 2	N	11	16 1	14
*07	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	10 9	4808 2	N	6		20
						356 1					
						8 9					
						229 1					
						12 9					
						283 1					
						7 9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VAQUILLAS RANCH H		WELL #:		109	RRCID ->	146138	COMPL. DATE	08/05/1993	TOTAL DEPTH	12190	PERF.	10562 - 11954	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	2056	-0-	2056	4515	87	1	1966	2	Y	3	4 1	4
03	DLQ G-10	2246	-0-	2246	6761	98	1	2141	2	Y	6	5 1	5
04	DLQ G-10	2545	-0-	2545	9306	125	1	2414	2	Y	5	4 1	6
05	2700 N	2551	-0-	-149	9157	121	1	2426	2	Y	4	2 1	8
06	3000 N	2553	-0-	-447	8710	120	1	2426	2	Y	6	9 1	5
*07	11368 X	2658	-0-	-8710	-0-	131	1	2523	2	Y	4		9

LUNDELL		WELL #:		68	RRCID ->	146217	COMPL. DATE	05/11/1993	TOTAL DEPTH	10132	PERF.	9320 - 9504	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	2328	-0-	2328	4903	99	1	2226	2	Y	3	2 1	2
03	DLQ G-10	2197	-0-	2197	7100	98	1	2095	2	Y	4	5 1	1
04	DLQ G-10	2548	-0-	2548	9648	113	1	2434	2	Y	1		2
05	2700 N	2457	-0-	-243	9405	114	1	2340	2	Y	3	3 1	2
06	3000 N	2143	-0-	-857	8548	98	1	2042	2	Y	3	2 1	3
*07	3100 N	2351	-0-	-749	7799	105	1	2242	2	Y	4	3 1	4

LUNDELL		WELL #:		71	RRCID ->	146224	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9672 - 10336	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	358	-0-	358	756	15	1	343	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	407	-0-	407	1163	18	1	389	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	161	-0-	161	1324	7	1	154	2	Y	-0-		-0-
05	1740 N	416	-0-	-1324	-0-	19	1	397	2	Y	-0-		-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	2	Y	-0-		-0-
*07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	2	Y	-0-		-0-

URIBE, ROSITA ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	146506	COMPL. DATE	09/08/1993	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9614 - 9717	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	31		154
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	1	2	35	9	N	32	89 1	97
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	45		142
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	50	9	28	9	N	25	91 1	76
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	98		174
*07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	108	9	10	2	N	69	128 1	115

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CARR		WELL #: 82		RRCID -> 146507		COMPL. DATE 07/24/1993		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8926 - 9094			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1176 N	917	-0-	-259	-0-	39 1	876 2	N	2		37
03	1271 N	1140	-0-	-131	-0-	2 9	51 1	N	1		38
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1 9	45 1	N	-0-		38
05	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1 9	57 1	N	22		60
06	1110 N	815	-0-	-295	-0-	24 9	37 1	N	5		65
*07	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	6 9	56 1	N	5	1 6	69
						6 9					

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 146511		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10748 - 11753			
02	112 N	50	-0-	-62	-0-	2 1	48 2	N	-0-	52 1	-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	6 1	169 2	N	5		5
04	150 N	127	-0-	-23	-0-	6 9	4 1	N	-0-		5
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	4 1	12 1	N	-0-		5
06	150 N	102	-0-	-48	-0-	12 1	5 1	N	-0-		5
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	5 1	7 1	N	-0-		5

CARR		WELL #: 79		RRCID -> 146539		COMPL. DATE 09/03/1997		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8546 - 8610			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LUNDELL		WELL #: 69		RRCID -> 146560		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9546 - 10526			
02	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	56 1	1247 2	Y	6	3 1	5
03	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	7 9	76 1	Y	7	10 1	2
04	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	8 9	116 1	Y	1		3
05	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	1 9	100 1	Y	6	6 1	3
06	1650 N	1552	-0-	-98	-0-	7 9	71 1	Y	10	5 1	8
07	2697 X	1529	-0-	-1168	-0-	11 9	68 1	Y	12	11 1	9
						13 9					

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 116		RRCID -> 146612		COMPL. DATE 09/15/1993		TOTAL DEPTH 11940 PERF. 10860 - 10872			
02	DLQ G-10	303	-0-	303	651	13 1	290 2	Y	-0-	2 1	-0-
03	DLQ G-10	371	-0-	371	1022	16 1	354 2	Y	1	1 1	-0-
04	DLQ G-10	437	-0-	437	1459	1 9	22 1	Y	1		1
05	1844 N	385	-0-	-1459	-0-	1 9	18 1	Y	1		2
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	1 9	20 1	Y	1	2 1	1
07	465 N	400	-0-	-65	-0-	1 9	20 1	Y	1		2
						1 9					



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CARR		WELL #: 85		RRCID -> 146798		COMPL. DATE 09/08/1993		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9032 - 9198				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1092 N	825	-0-	-267	-0-	35	1	790	2	N	-0-	97
03	930 N	884	-0-	-46	-0-	40	1	844	2	N	-0-	97
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	39	1	849	2	N	-0-	97
05	899 N	805	-0-	-94	-0-	37	1	768	2	N	-0-	97
06	870 N	826	-0-	-44	-0-	37	1	769	2	N	18	115
						20	9					
*07	930 N	803	-0-	-127	-0-	36	1	767	2	N	-0- 4 6	111
-----												
CARR		WELL #: 84		RRCID -> 146855		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9774				
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	-0-	56
03	93 N	49	-0-	-44	-0-	2	1	47	2	N	-0-	56
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-	56
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	2	N	-0-	56
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	N	4	60
						4	9					
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	2	N	-0-	60
-----												
VILLARREAL, J. GAS UNIT		WELL #: 1-T		RRCID -> 146958		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10686 - 12043				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 147091		COMPL. DATE 10/21/1993		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11761 - 11940				
02	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	42	1	1104	2	N	2 2 1	4
						2	9					
03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	43	1	1292	2	N	3 3 1	4
						3	9					
04	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	40	1	1119	2	N	2 2 1	4
						2	9					
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	85	1	1123	2	N	2 1 1	5
						2	9					
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	55	1	1079	2	N	3 4 1	4
						3	9					
*07	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	60	1	1023	2	N	1	5
						1	9					
-----												
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 147333		COMPL. DATE 11/10/1993		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11121 - 11152				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
YATES		WELL #:		4	RRCID ->	147340	COMPL. DATE	11/10/1993	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10673 - 11120			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	308 N	301	-0-	-7	-0-	11	1	290	2	N	-0-	1	1		5
03	744 N	443	-0-	-301	-0-	14	1	428	2	N	1	2	1		4
04	570 N	325	-0-	-245	-0-	11	1	313	2	N	1				5
05	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	100	1	1326	2	N	2	1	1		6
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	43	1	857	2	N	2	2	1		6
*07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	21	1	353	2	N	-0-				6
-----															
JURASCHEK		WELL #:		5	RRCID ->	147441	COMPL. DATE	12/05/1993	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10747 - 10870			
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	26	1	684	2	N	1	88	1		2
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	28	1	841	2	N	9	2	1		9
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	26	1	749	2	N	2	2	1		9
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	55	1	726	2	N	1	1	1		9
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	32	1	642	2	N	4	2	1		11
*07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	38	1	637	2	N	1				12
-----															
VAQUILLAS RANCH B1		WELL #:		120	RRCID ->	147478	COMPL. DATE	12/09/1993	TOTAL DEPTH	12460	PERF.	10720 - 12088			
02	DLQ G-10	1715	-0-	1715	3653	72	1	1640	2	Y	3	2	1		3
03	DLQ G-10	2118	-0-	2118	5771	93	1	2019	2	Y	5	5	1		3
04	DLQ G-10	2449	-0-	2449	8220	120	1	2323	2	Y	5	4	1		4
05	2700 N	2020	-0-	-680	7540	95	1	1922	2	Y	3	2	1		5
06	3000 N	2241	-0-	-759	6781	105	1	2130	2	Y	5	7	1		3
*07	8902 X	2121	-0-	-6781	-0-	105	1	2013	2	Y	3				6
-----															
CARR, W.R. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	147575	COMPL. DATE	11/23/1993	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	8954 - 8970			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
EL GATO		WELL #:		22	RRCID ->	147704	COMPL. DATE	01/05/1994	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8206 - 8215			
02	T. A.	1724	-0-	1724	3038	63	1	1661	2	Y	-0-				-0-
03	T. A.	2086	-0-	2086	5124	72	1	2014	2	Y	-0-				-0-
04	7023 X	1899	-0-	-5124	-0-	75	1	1824	2	Y	-0-				-0-
05	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	119	1	1822	2	Y	-0-				-0-
06	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	86	1	1859	2	Y	-0-				-0-
*07	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	143	1	1759	2	Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CARR		WELL #: 76		RRCID -> 147705		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9286 - 9432			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	178	1 4001 2	N	17		62
03	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	19 9	252 1 5371 2	N	22		84
04	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	24 9	238 1 5130 2	N	48		132
05	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	53 9	240 1 4916 2	N	35		167
06	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	39 9	261 1 5436 2	N	25		192
*07	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	28 9	276 1 5901 2	N	13	185 1	20
						14 9					
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 147753		COMPL. DATE 12/18/1993		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9850 - 9962			
02	DLQ G-10	54	-0-	54	54	5	1 49 2	Y	-0-		2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	54			Y	-0-	1 1	1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	54			Y	-0-		1
05	54 N	-0-	-0-	-54	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1 11 2	Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1	-0-
CARR		WELL #: 87		RRCID -> 147809		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9326			
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	1	1 11 2	N	-0-		32
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1 16 2	N	3		35
						3	9				
04	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	2	N	-0-		35
05	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2	N	-0-		35
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1 12 2	N	5		40
						6	9				
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		40
LUNDELL		WELL #: 72		RRCID -> 147845		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9912 - 10624			
02	DLQ G-10	1566	-0-	1566	3121	67	1 1498 2	Y	1	1 1	1
						1	9				
03	DLQ G-10	2031	-0-	2031	5152	91	1 1939 2	Y	1	1 1	1
						1	9				
04	DLQ G-10	1824	-0-	1824	6976	81	1 1743 2	Y	-0-		1
05	2700 N	1731	-0-	-969	6007	80	1 1650 2	Y	1	1 1	1
						1	9				
06	3000 N	1595	-0-	-1405	4602	73	1 1522 2	Y	-0-	1 1	-0-
*07	3100 N	1972	-0-	-1128	3474	88	1 1884 2	Y	-0-		-0-
CARR		WELL #: 94		RRCID -> 147878		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9155 - 9208			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CARR		WELL #: 77		RRCID -> 148135		COMPL. DATE 01/13/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9012 - 9186								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CARR		WELL #: 88		RRCID -> 148143		COMPL. DATE 01/01/1994		TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8877 - 9022								
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	N	-0-					15
03	217 N	195	-0-	-22	-0-	9	1	186	2	N	-0-					15
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	N	-0-					15
05	217 N	215	-0-	-2	-0-	10	1	205	2	N	-0-					15
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	2	N	-0-					15
07	217 N	162	-0-	-55	-0-	7	1	155	2	N	-0-					15
-----																
JURASCHEK		WELL #: 6		RRCID -> 148344		COMPL. DATE 02/06/1994		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11580 - 11677								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
7-B CATTLE CO. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 148491		COMPL. DATE 01/27/1994		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11160 - 12060								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
VILLARREAL, J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 148580		COMPL. DATE 03/01/1994		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11753 - 11934								
02	1176 N	1090	-0-	-86	-0-	40	1	1050	2	N	-0-	3	1			50
03	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	41	1	1232	2	N	3	2	1			51
						3	9									
04	1260 N	1219	-0-	-41	-0-	42	1	1175	2	N	2	2	1			51
						2	9									
05	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	91	1	1204	2	N	3	1	1			53
						3	9									
06	1230 N	1200	-0-	-30	-0-	58	1	1139	2	N	3	4	1			52
						3	9									
07	1271 N	1218	-0-	-53	-0-	67	1	1143	2	N	7					59
						8	9									
-----																
CARR		WELL #: 95		RRCID -> 149153		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9130								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
CARR		WELL #:		92	RRCID ->	149250	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	9768	PERF.	8420 - 9300			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	616 N	596	-0-	-20	-0-	25	1	559	2	N	11				165
						12	9								
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	36	1	763	2	N	10				175
						11	9								
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	37	1	797	2	N	10				185
						11	9								
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	33	1	681	2	N	9				194
						10	9								
06	780 N	625	-0-	-155	-0-	29	1	596	2	N	-0-				194
07	806 N	648	-0-	-158	-0-	29	1	616	2	N	3				197
						3	9								

LUNDELL		WELL #:		74	RRCID ->	149327	COMPL. DATE	05/04/1994	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9508 - 10246	
02	DLQ G-10	1300	-0-	1300	2596	55	1	1244	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
03	DLQ G-10	1477	-0-	1477	4073	66	1	1410	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
04	DLQ G-10	1399	-0-	1399	5472	62	1	1337	2	Y	-0-		-0-
05	2700 N	1439	-0-	-1261	4211	67	1	1371	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
06	3000 N	1542	-0-	-1458	2753	70	1	1466	2	Y	5	2 1	3
						6	9						
*07	3100 N	1442	-0-	-1658	1095	64	1	1371	2	Y	6	5 1	4
						7	9						

CARR		WELL #:		99	RRCID ->	149884	COMPL. DATE	05/27/1994	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8455 - 9142
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH A6		WELL #:		57	RRCID ->	149918	COMPL. DATE	05/20/1994	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	11192 - 11250	
02	DLQ G-10	1930	-0-	1930	4338	81	1	1846	2	Y	3	4 1	4
						3	9						
03	DLQ G-10	2174	-0-	2174	6512	95	1	2072	2	Y	6	5 1	5
						7	9						
04	DLQ G-10	2153	-0-	2153	8665	106	1	2043	2	Y	4	4 1	5
						4	9						
05	2700 N	2651	-0-	-49	8616	125	1	2522	2	Y	4	2 1	7
						4	9						
06	3000 N	2672	-0-	-328	8288	125	1	2540	2	Y	6	9 1	4
						7	9						
*07	3100 N	2647	-0-	-453	7835	131	1	2512	2	Y	4		8
						4	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 19 RRCID -> 150063 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	17 1	456 2	N	1	2 1		27
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	16 1	480 2	N	1	1 1		27
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	10 1	278 2	N	1			28
05	155 N	119	-0-	-36	-0-	8 1	111 2	N	-0-			28
06	150 N	71	-0-	-79	-0-	3 1	68 2	N	-0-	1 1		27
07	155 N	1	-0-	-154	-0-	1 2		N	-0-			27

VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 150181 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10130 - 10172

02	DLQ G-10	85	-0-	85	85	3 1	82 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	85			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	85			Y	-0-			-0-
05	140 N	55	-0-	-85	-0-	4 1	51 2	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6 1	100 2	Y	-0-			-0-

VERGARA 1680 WELL #: 9ST RRCID -> 150210 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10176 - 10316

02	DLQ G-10	122	-0-	122	259	4 1	117 2	Y	1	1 1		1
03	DLQ G-10	142	-0-	142	401	4 1	136 2	Y	2	1 1		2
04	DLQ G-10	136	-0-	136	537	5 1	129 2	Y	2	1 1		3
05	670 N	133	-0-	-537	-0-	9 1	123 2	Y	1	1 1		3
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	14 1	269 2	Y	3	3 1		3
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	8 1	131 2	Y	1	1 1		3

JURASCHEK WELL #: 7 RRCID -> 150736 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10722 - 10958

02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	25 1	665 2	N	-0-	61 1		2
03	930 N	395	-0-	-535	-0-	13 1	381 2	N	1	3 1		-0-
04	960 N	130	-0-	-830	-0-	4 1	126 2	N	-0-			-0-
05	775 N	341	-0-	-434	-0-	24 1	317 2	N	-0-			-0-
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	38 1	746 2	N	2	2 1		-0-
*07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	33 1	558 2	N	1			1

CARR WELL #: 97 RRCID -> 150813 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8534 - 9806

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 92 RRCID -> 150933 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9948 - 10340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2306	2	1 9	Y	1	-0-
03	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2795	2	1 9	Y	1	-0-
04	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2648	2	1 9	Y	1	-0-
05	2542 N	2444	-0-	-98	-0-	2443	2	1 9	Y	1	-0-
06	2700 N	2289	-0-	-411	-0-	2288	2	1 9	Y	1	-0-
07	2666 N	2117	-0-	-549	-0-	2116	2	1 9	Y	1	-0-

CARR WELL #: 103 RRCID -> 150939 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8928 - 9089

02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	18	1	403 2	N	-0-	55
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105 2	N	-0-	55
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	5	1	114 2	N	-0-	55
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	21	1	431 2	N	-0-	55
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	496 2	N	-0-	55
*07	742 N	742	-0-	-0-	-0-	33	1	709 2	N	-0-	55

CARR WELL #: 104 RRCID -> 151028 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9091 - 9272

02	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	87	1	1943 2	N	-0-	120
03	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	105	1	2229 2	N	-0-	120
04	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	101	1	2183 2	N	-0-	120
05	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	104	1	2144 2	N	-0-	120
06	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	103	1	2154 2	N	4	124
*07	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	108	1	2305 2	N	-0-	124

MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 151194 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 10998 - 11139

02	1372 N	1037	-0-	-335	-0-	44	1	991 2	N	2	3
03	1705 N	1011	-0-	-694	-0-	44	1	964 2	N	3	3
04	1320 N	1001	-0-	-319	-0-	49	1	950 2	N	2	3
05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	61	1	1238 2	N	2	4
06	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	58	1	1167 2	N	3	3
*07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	54	1	1037 2	N	2	5

VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 151270 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9454 - 9646

02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	12	1	309 2	N	1	10
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	10	1	304 2	N	1	1
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	10	1	285 2	N	1	2
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	21	1	282 2	N	-0-	2
06	240 N	230	-0-	-10	-0-	11	1	218 2	N	1	2
07	248 N	204	-0-	-44	-0-	11	1	193 2	N	-0-	2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
CARR		WELL #: 105		RRCID -> 151282		COMPL. DATE 09/05/1994			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9062 - 9148						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	252 N	116	-0-	-136	-0-	5	1	111	2	N	-0-				-0-
03	217 N	38	-0-	-179	-0-	2	1	36	2	N	-0-				-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	183	2	N	27				27
						30	9								
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	N	-0-				27
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	N	-0-				27
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	9	1	200	2	N	-0-				27
-----															
VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 126		RRCID -> 151799		COMPL. DATE 11/20/1994			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8200 - 8818						
02	DLQ G-10	806	-0-	806	4878	251	1	555	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	580	-0-	580	5458	130	1	450	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	708	-0-	708	6166	151	1	557	2	Y	-0-				-0-
05	6919 X	753	-0-	-6166	-0-	164	1	589	2	Y	-0-				-0-
06	553 X	553	-0-	-0-	-0-	168	1	385	2	Y	-0-				-0-
*07	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	297	1	799	2	Y	-0-				-0-
-----															
JURASCHEK		WELL #: 8		RRCID -> 151854		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10410 - 11735						
02	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	73	1	1915	2	N	3	3	1		23
						3	9								
03	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	70	1	2106	2	N	18	4	1		37
						20	9								
04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	65	1	1834	2	N	7	3	1		41
						8	9								
05	1860 N	1789	-0-	-71	-0-	125	1	1657	2	N	6	1	1		46
						7	9								
06	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	95	1	1886	2	N	11	6	1		51
						12	9								
*07	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	104	1	1762	2	N	2				53
						2	9								
-----															
VAQUILLAS RANCH "A"		WELL #: 20		RRCID -> 152284		COMPL. DATE 12/20/1994			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11291 - 11495						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CARR		WELL #: 102		RRCID -> 152434		COMPL. DATE 08/16/1994			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8285 - 8311						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
VERGARA, G. B.		WELL #: 4		RRCID -> 153155		COMPL. DATE 01/03/1995			TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9681 - 9700						
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CARR		WELL #:		107	RRCID ->	153188	COMPL. DATE	01/11/1995	TOTAL DEPTH	9794	PERF.	9272 - 9443		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	83	1	1912	3	N	-0-			40
*09	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	82	1	1896	3	N	-0-			40
*10	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	90	1	2047	3	N	-0-			40
*11	1860 N	1830	-0-	-30	-0-	76	1	1754	3	N	-0-			40
*12	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	86	1	1938	3	N	-0-			40
*01	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	96	1	1903	2	N	-0-			40
*02	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	77	1	1726	2	N	-0-			40
*03	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	102	1	2178	2	N	-0-			40
*04	1860 N	1797	-0-	-63	-0-	80	1	1717	2	N	-0-			40
*05	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	105	1	2155	2	N	-0-			40
*06	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	104	1	2161	2	N	-0-			40
*07	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	111	1	2374	2	N	-0-	2 6		38

CARR		WELL #:		108	RRCID ->	153326	COMPL. DATE	12/11/1994	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8725 - 8748		
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	2	N	-0-			18
03	217 N	192	-0-	-25	-0-	9	1	183	2	N	-0-			18
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	N	-0-			18
05	279 N	157	-0-	-122	-0-	7	1	150	2	N	-0-			18
06	180 N	70	-0-	-110	-0-	3	1	67	2	N	-0-			18
07	186 N	61	-0-	-125	-0-	3	1	58	2	N	-0-			18

VERGARA, G.B.		WELL #:		11	RRCID ->	153934	COMPL. DATE	04/11/1995	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9239 - 9270
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #:		118	RRCID ->	154303	COMPL. DATE	04/19/1995	TOTAL DEPTH	9213	PERF.	8911 - 8966
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH H		WELL #:		46	RRCID ->	154607	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	12366	PERF.	10520 - 11752	
02	DLQ G-10	5451	-0-	5451	11785	230	1	5212	2	Y	8	10 1	10
03	DLQ G-10	6201	-0-	6201	17986	271	1	5912	2	Y	16	14 1	12
04	DLQ G-10	6290	-0-	6290	24276	309	1	5967	2	Y	13	11 1	14
05	30557 X	6281	-0-	-24276	-0-	297	1	5973	2	Y	10	5 1	19
06	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	269	1	5444	2	Y	13	21 1	11
07	6510 X	5832	-0-	-678	-0-	288	1	5535	2	Y	8		19

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VERGARA		WELL #:		6	RRCID ->	155018	COMPL. DATE	07/20/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8634 - 9604
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1915	-0-	1915	4607	70 1	1841 2	Y	4	3 1		89
03	DLQ G-10	2748	-0-	2748	7355	88 1	2653 2	Y	6	58 1		37
04	DLQ G-10	2206	-0-	2206	9561	75 1	2127 2	Y	4	4 1		37
05	2700 N	2479	-0-	-221	9340	174 1	2301 2	Y	4	2 1		39
06	3000 N	2500	-0-	-500	8840	120 1	2374 2	Y	5	8 1		36
*07	3100 N	2545	-0-	-555	8285	141 1	2401 2	Y	3			39
-----												
ROSEBERRY, D. L.		WELL #:		4	RRCID ->	156118	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	9470 - 10000
02	2632 N	2344	-0-	-288	-0-	85 1	2239 2	Y	18	24 1		19
03	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	91 1	2737 2	Y	21	28 1		12
04	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	94 1	2664 2	Y	18	4 1		26
05	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	207 1	2737 2	Y	19	29 1		16
06	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	139 1	2747 2	Y	17	9 1		24
*07	3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	167 1	2832 2	Y	18	26 1		16
-----												
VERGARA		WELL #:		8	RRCID ->	156483	COMPL. DATE	09/01/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8629 - 9620
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
VERGARA		WELL #:		9	RRCID ->	156921	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9176 - 9400
02	DLQ G-10	880	-0-	880	1159	32 1	847 2	Y	1	2 1		-0-
03	DLQ G-10	149	-0-	149	1308	5 1	144 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	404	-0-	404	1712	14 1	389 2	Y	1			1
05	2459 N	747	-0-	-1712	-0-	53 1	693 2	Y	1	1 1		1
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5 1	105 2	Y	-0-	1 1		-0-
*07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	26 1	442 2	Y	1			1
-----												
CARR		WELL #:		113	RRCID ->	157738	COMPL. DATE	03/27/1996	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9554 - 9608
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 9		RRCID -> 157838	COMPL. DATE 02/25/1996	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10770	- 11190	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	80 1 3 9	2105 2	N	3	5 1	20
03	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	48 1 3 9	1443 2	N	3	3 1	20
04	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	94 1 6 9	2656 2	N	5	4 1	21
05	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	260 1 6 9	3435 2	N	5	2 1	24
06	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	169 1 9 9	3351 2	N	8	10 1	22
*07	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	160 1 4 9	2721 2	N	4		26

VAQUILLAS RANCH A 1		WELL #: 132		RRCID -> 158265		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 10840			PERF. 9663 - 10637	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 130		RRCID -> 158334		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 10950			PERF.10009 - 10622	
02	1232 N	879	-0-	-353	-0-	861 2	18 9	Y	16	16 1	6		
03	1364 N	845	-0-	-519	-0-	826 2	19 9	Y	17	19 1	4		
04	1230 N	988	-0-	-242	-0-	969 2	19 9	Y	17	18 1	3		
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1228 2	17 9	Y	15	13 1	5		
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1031 2	6 9	Y	5	7 1	3		
*07	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1391 2	8 9	Y	7	7 1	3		

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 106		RRCID -> 158590		COMPL. DATE 05/30/1996			TOTAL DEPTH 11200			PERF.10043 - 10303	
02	1540 N	1334	-0-	-206	-0-	1308 2	26 9	Y	24	23 1	3		
03	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1936 2	26 9	Y	24	26 1	1		
04	1290 N	1055	-0-	-235	-0-	1029 2	26 9	Y	24	25 1	-0-		
05	1488 N	375	-0-	-1113	-0-	352 2	23 9	Y	21	18 1	3		
06	1890 N	211	-0-	-1679	-0-	194 2	17 9	Y	15	15 1	3		
07	1085 N	193	-0-	-892	-0-	170 2	23 9	Y	21	19 1	5		

VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 28		RRCID -> 158837		COMPL. DATE 06/19/1996			TOTAL DEPTH 12242			PERF.10760 - 11268	
02	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	170 1 7 9	3841 2	Y	6	8 1	10		
03	3782 X	3291	-0-	-491	-0-	144 1 9 9	3138 2	Y	8	8 1	10		
04	3660 X	2215	-0-	-1445	-0-	109 1 4 9	2102 2	Y	4	6 1	8		
05	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	245 1 9 9	4937 2	Y	8	3 1	13		
06	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	234 1 13 9	4744 2	Y	12	15 1	10		
*07	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	136 1 4 9	2622 2	Y	4		14		



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 45		RRCID -> 159542		COMPL. DATE 07/24/1996		TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9272 - 9295			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	720	2	3 9	Y	3	4
03	744 N	705	-0-	-39	-0-	701	2	4 9	Y	4	3
04	630 N	567	-0-	-63	-0-	563	2	4 9	Y	4	3
05	744 N	571	-0-	-173	-0-	568	2	3 9	Y	3	2
06	690 N	441	-0-	-249	-0-	434	2	7 9	Y	6	2
*07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	440	2	6 9	Y	5	3
-----											
VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 111		RRCID -> 159546		COMPL. DATE 08/14/1996		TOTAL DEPTH 11996 PERF.10451 - 10828			
02	DLQ G-10	170	-0-	170	481	7	1	163 2	Y	-0-	3
03	DLQ G-10	242	-0-	242	723	11	1	230 2	Y	1	2
04	DLQ G-10	204	-0-	204	927	10	1	194 2	Y	-0-	2
05	1123 N	196	-0-	-927	-0-	9	1	187 2	Y	-0-	2
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	214 2	Y	1	2
*07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245 2	Y	-0-	2
-----											
VAQUILLAS RANCH E		WELL #: 31		RRCID -> 159588		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9937 - 10251			
02	DLQ G-10	4657	-0-	4657	8729	197	1	4452 2	Y	7	6
03	DLQ G-10	5235	-0-	5235	13964	229	1	4992 2	Y	13	8
04	DLQ G-10	5024	-0-	5024	18988	247	1	4766 2	Y	10	10
05	24082 X	5094	-0-	-18988	-0-	241	1	4844 2	Y	8	14
06	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	249	1	5041 2	Y	13	9
*07	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	260	1	4987 2	Y	7	16
-----											
LUNDELL A1		WELL #: 9		RRCID -> 159810		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11720 PERF.10450 - 11448			
02	DLQ G-10	20	-0-	20	60	1	1	19 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	51	-0-	51	111	2	1	49 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	64	-0-	64	175	3	1	61 2	Y	-0-	-0-
05	238 N	63	-0-	-175	-0-	3	1	60 2	Y	-0-	-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62 2	Y	-0-	-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16 2	Y	-0-	-0-
-----											
BONEBRAKE		WELL #: 7		RRCID -> 159948		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8633 - 9687			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----											
VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 32		RRCID -> 160361		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8770 - 8944			
02	DLQ G-10	223	-0-	223	365	222	2	1 9	Y	1	2
03	DLQ G-10	209	-0-	209	574	207	2	2 9	Y	2	2
04	DLQ G-10	194	-0-	194	768	193	2	1 9	Y	1	1
05	1379 N	611	-0-	-768	-0-	610	2	1 9	Y	1	-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	418	2	2 9	Y	2	-0-
*07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	267	2	2 9	Y	2	1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 143		RRCID -> 160676		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9880 - 10190						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH A-1		WELL #: 144		RRCID -> 160744		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9540 - 9578							
02	4004	X	3644	-0-	-360	-0-	3575	2	69	9	Y	63	61	1	16
03	4433	X	4257	-0-	-176	-0-	4188	2	69	9	Y	63	71	1	8
04	4290	X	4169	-0-	-121	-0-	4097	2	72	9	Y	65	69	1	4
05	4216	X	4178	-0-	-38	-0-	4115	2	63	9	Y	57	49	1	12
06	4110	X	3899	-0-	-211	-0-	3864	2	35	9	Y	32	34	1	10
07	4030	X	3748	-0-	-282	-0-	3701	2	47	9	Y	43	41	1	12

CARR		WELL #: 114		RRCID -> 161721		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8576 - 8700							
*08	2356	N	2129	-0-	-227	-0-	88	1	2041	3	N	-0-			3
*09	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	99	1	2301	3	N	-0-			3
*10	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	108	1	2464	3	N	-0-			3
*11	2070	N	1983	-0-	-87	-0-	82	1	1901	3	N	-0-			3
*12	2480	N	1127	-0-	-1353	-0-	48	1	1079	3	N	-0-			3
*01	2573	N	922	-0-	-1651	-0-	44	1	878	2	N	-0-			3
*02	1848	N	1257	-0-	-591	-0-	54	1	1203	2	N	-0-			3
*03	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	125	1	2662	2	N	-0-			3
*04	3000	N	4498	-0-	1498	1498	200	1	4298	2	N	-0-			3
*05	3100	N	4482	-0-	1382	2880	208	1	4274	2	N	-0-			3
*06	3000	N	4397	-0-	1397	4277	201	1	4196	2	N	-0-			3
*07	8712	X	4435	-0-	-4277	-0-	198	1	4224	2	N	12			15
							13	9							

VAQUILLAS RANCH G		WELL #: 34		RRCID -> 162170		COMPL. DATE 03/02/1997		TOTAL DEPTH 12490 PERF. 10798 - 11171							
02	DLQ	G-10	3260	-0-	3260	10564	138	1	3116	2	Y	5	7	1	8
							6	9							
03	DLQ	G-10	4156	-0-	4156	14720	182	1	3962	2	Y	11	9	1	10
							12	9							
04	DLQ	G-10	4127	-0-	4127	18847	203	1	3915	2	Y	8	7	1	11
							9	9							
05	22966	X	4119	-0-	-18847	-0-	195	1	3917	2	Y	6	4	1	13
							7	9							
06	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	180	1	3639	2	Y	9	14	1	8
							10	9							
07	4278	X	3789	-0-	-489	-0-	187	1	3596	2	Y	5			13
							6	9							

ROSEBERRY, D. L.		WELL #: 1		RRCID -> 162340		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9834 - 10888							
02	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	361	1	9543	2	Y	74	90	1	67
							81	9							
03	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	351	1	10540	2	Y	80	105	1	42
							88	9							
04	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	338	1	9562	2	Y	66	15	1	93
							73	9							
05	10974	X	7151	-0-	-3823	-0-	500	1	6603	2	Y	44	89	1	48
							48	9							
06	10620	X	4494	-0-	-6126	-0-	214	1	4250	2	Y	27	23	1	52
							30	9							
*07	11864	X	11864	-0-	-0-	-0-	656	1	11128	2	Y	73	77	1	48
							80	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A-1		WELL #: 145		RRCID -> 162353		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9835 - 10135			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	2940 X	2101	-0-	-839	-0-	2050 2	51 9	Y	46	45 1	18
03	3255 X	2571	-0-	-684	-0-	2520 2	51 9	Y	46	52 1	12
04	3150 X	2530	-0-	-620	-0-	2477 2	53 9	Y	48	51 1	9
05	2976 X	2546	-0-	-430	-0-	2500 2	46 9	Y	42	36 1	15
06	2880 X	2327	-0-	-553	-0-	2293 2	34 9	Y	31	30 1	16
07	2604 X	2486	-0-	-118	-0-	2441 2	45 9	Y	41	38 1	19
-----											
VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 121		RRCID -> 162429		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 12223 PERF.10964 - 12030			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 96		RRCID -> 162513		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11000 - 11957			
02	DLQ G-10	136	-0-	136	170	6 1	130 2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	67	-0-	67	237	3 1	64 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	9	-0-	9	246	9 2		Y	-0-	-0-	
05	261 N	15	-0-	-246	-0-	1 1	14 2	Y	-0-	-0-	
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	Y	-0-	-0-	
*07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 2	Y	-0-	-0-	
-----											
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 85		RRCID -> 163397		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9758 - 10620			
02	DLQ G-10	1567	-0-	1567	3486	1533 2	34 9	Y	31	29 1	10
03	DLQ G-10	2123	-0-	2123	5609	2089 2	34 9	Y	31	34 1	7
04	DLQ G-10	2205	-0-	2205	7814	2170 2	35 9	Y	32	34 1	5
05	2700 N	2202	-0-	-498	7316	2171 2	31 9	Y	28	24 1	9
06	3000 N	1870	-0-	-1130	6186	1852 2	18 9	Y	16	17 1	8
*07	3100 N	1902	-0-	-1198	4988	1879 2	23 9	Y	21	20 1	9
-----											
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 51		RRCID -> 163527		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8984 - 9724			
02	DLQ G-10	1994	-0-	1994	3734	1985 2	9 9	Y	8	6 1	8
03	DLQ G-10	1839	-0-	1839	5573	1828 2	11 9	Y	10	12 1	6
04	DLQ G-10	1663	-0-	1663	7236	1652 2	11 9	Y	10	9 1	7
05	2700 N	1706	-0-	-994	6242	1696 2	10 9	Y	9	12 1	4
06	3000 N	1385	-0-	-1615	4627	1368 2	17 9	Y	15	15 1	4
*07	3100 N	1493	-0-	-1607	3020	1478 2	15 9	Y	14	11 1	7
-----											
BONEBRAKE		WELL #: 4		RRCID -> 163751		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8530 - 9336			
02	DLQ G-10	368	-0-	368	2032	368 1		Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	1648	-0-	1648	3680	345 1	1303 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	1524	-0-	1524	5204	336 1	1188 2	Y	-0-	-0-	
05	2700 N	1481	-0-	-1219	3985	330 1	1151 2	Y	-0-	-0-	
06	3000 N	1279	-0-	-1721	2264	288 1	991 2	Y	-0-	-0-	
*07	3100 N	1334	-0-	-1766	498	324 1	1010 2	Y	-0-	-0-	
-----											
BONEBRAKE		WELL #: 3		RRCID -> 163755		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9666			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	163764	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10431	PERF.	9356 - 10250
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	2996 X	2682	-0-	-314	-0-	265 1	2389 2	Y	25	15	1	25
						28 9						
03	3317 X	3314	-0-	-3	-0-	304 1	2982 2	Y	25	24	1	26
						28 9						
04	3240 X	3095	-0-	-145	-0-	288 1	2782 2	Y	23	16	1	33
						25 9						
05	3348 X	3205	-0-	-143	-0-	326 1	2844 2	Y	32	55	1	10
						35 9						
06	3240 X	3158	-0-	-82	-0-	324 1	2812 2	Y	20			30
						22 9						
07	3224 X	2963	-0-	-261	-0-	308 1	2626 2	Y	26	21	1	35
						29 9						
-----												
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		44	RRCID ->	163765	COMPL. DATE	07/10/1997	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	9040 - 9758
02	DLQ G-10	2192	-0-	2192	4358	2183 2	9 9	Y	8	6	1	6
03	DLQ G-10	2078	-0-	2078	6436	2067 2	11 9	Y	10	12	1	4
04	DLQ G-10	1400	-0-	1400	7836	1389 2	11 9	Y	10	9	1	5
05	2700 N	1823	-0-	-877	6959	1813 2	10 9	Y	9	12	1	2
06	3000 N	1769	-0-	-1231	5728	1758 2	11 9	Y	10	11	1	1
*07	3100 N	1902	-0-	-1198	4530	1891 2	11 9	Y	10	8	1	3
-----												
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		73	RRCID ->	163825	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9942 - 10910
02	DLQ G-10	5629	-0-	5629	12159	5540 2	89 9	Y	81	77	1	25
03	DLQ G-10	6311	-0-	6311	18470	6222 2	89 9	Y	81	90	1	16
04	DLQ G-10	7322	-0-	7322	25792	7231 2	91 9	Y	83	89	1	10
05	32843 X	7051	-0-	-25792	-0-	6971 2	80 9	Y	73	63	1	20
06	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	6525 2	58 9	Y	53	53	1	20
07	6820 X	6548	-0-	-272	-0-	6469 2	79 9	Y	72	67	1	25
-----												
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		41	RRCID ->	163845	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10055	PERF.	8830 - 9083
02	DLQ G-10	768	-0-	768	1409	762 2	6 9	Y	5	4	1	1
03	DLQ G-10	713	-0-	713	2122	706 2	7 9	Y	6	7	1	-0-
04	DLQ G-10	661	-0-	661	2783	654 2	7 9	Y	6	6	1	-0-
05	2700 N	665	-0-	-2035	748	658 2	7 9	Y	6	6	1	-0-
06	1380 N	632	-0-	-748	-0-	624 2	8 9	Y	7	7	1	-0-
07	682 N	641	-0-	-41	-0-	634 2	7 9	Y	6	5	1	1
-----												
VERGARA, G. B.		WELL #:		10	RRCID ->	163846	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10643	PERF.	9650 - 10400
02	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	173 1	1558 2	Y	18	12	1	22
						20 9						
03	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	180 1	1768 2	Y	17	17	1	22
						19 9						
04	1890 N	1869	-0-	-21	-0-	173 1	1678 2	Y	16	11	1	27
						18 9						
05	1953 N	1783	-0-	-170	-0-	181 1	1578 2	Y	22	39	1	10
						24 9						
06	1890 N	1695	-0-	-195	-0-	173 1	1508 2	Y	13			23
						14 9						
*07	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	214 1	1821 2	Y	17	15	1	25
						19 9						



-----												
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310							
VAQUILLAS RANCH A			WELL #:		146	RRCID -> 164028			COMPL. DATE 05/22/1998			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10780 - 11860
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
02	DLQ G-10	3642	-0-	3642	7975	154 1	7	3481 2	Y	6	7 1	6
03	DLQ G-10	4148	-0-	4148	12123	181 1	9	3955 2	Y	11	8 1	9
04	DLQ G-10	4226	-0-	4226	16349	208 1	9	4009 2	Y	8	7 1	10
05	20827 X	4478	-0-	-16349	-0-	212 1	9	4258 2	Y	7	4 1	13
06	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	228 1	9	4612 2	Y	11	16 1	8
*07	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	229 1	9	4405 2	Y	6		14
-----												
ARCO FEE			WELL #:		7	RRCID -> 164605			COMPL. DATE 09/17/1997			TOTAL DEPTH 12143 PERF.11028 - 11904
-----												
02	1316 N	932	-0-	-384	-0-	34 1	9	897 2	N	1	3 1	1
03	1426 N	169	-0-	-1257	-0-	5 1	9	164 2	N	-0-		1
04	1200 N	675	-0-	-525	-0-	23 1	9	651 2	N	1	2 1	-0-
05	1023 N	740	-0-	-283	-0-	52 1	9	687 2	N	1	1 1	-0-
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	19 1	9	374 2	N	1	1 1	-0-
07	713 N	574	-0-	-139	-0-	32 1	9	541 2	N	1		1
-----												
VAQUILLAS RANCH A8			WELL #:		59	RRCID -> 164617			COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9440
-----												
02	DLQ G-10	1738	-0-	1738	8731	1672 1	9	66 9	Y	60	88 1	64
03	DLQ G-10	7047	-0-	7047	15778	1460 1	9	5512 2	Y	68	77 1	55
04	DLQ G-10	6879	-0-	6879	22657	1511 1	9	5348 2	Y	18	44 1	29
05	29253 X	6596	-0-	-22657	-0-	1456 1	9	5078 2	Y	56	27 1	58
06	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	1515 1	9	5217 2	Y	7	28 1	37
*07	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	1503 1	9	4688 2	Y	10	19 1	28
-----												
LUNDELL			WELL #:		4	RRCID -> 164728			COMPL. DATE 09/12/1997			TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9322 - 9346
-----												
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	19 1	9	431 2	Y	3	2 1	2
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	22 1	9	459 2	Y	5	6 1	1
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	20 1	9	422 2	Y	1		2
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	20 1	9	414 2	Y	3	4 1	1
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	22 1	9	449 2	Y	3	2 1	2
*07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	23 1	9	491 2	Y	4	4 1	2
-----												

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
VAQUILLAS RANCH H		WELL #:		115	RRCID ->	164924	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	12258	PERF.11090	- 11908				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	DLQ G-10	157	-0-	157	390		7	1	150	2	Y	-0-	1	1		-0-
03	DLQ G-10	183	-0-	183	573		8	1	175	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	162	-0-	162	735		8	1	154	2	Y	-0-				-0-
05	885 N	150	-0-	-735	-0-		7	1	143	2	Y	-0-				-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-		7	1	144	2	Y	-0-				-0-
07	155 N	136	-0-	-19	-0-		7	1	129	2	Y	-0-				-0-
-----																
VAQUILLAS RANCH D		WELL #:		117	RRCID ->	164925	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	11823	PERF.10666	- 11540				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
-----																
VERGARA, G. B.		WELL #:		13	RRCID ->	165183	COMPL. DATE	10/09/1997	TOTAL DEPTH	10590	PERF.10224	- 10364				
02	DLQ G-10	1112	-0-	1112	2345		110	1	992	2	Y	9	7	1		11
							10	9								
03	DLQ G-10	1238	-0-	1238	3583		114	1	1115	2	Y	8	10	1		9
							9	9								
04	DLQ G-10	1138	-0-	1138	4721		106	1	1023	2	Y	8	6	1		11
							9	9								
05	2700 N	1040	-0-	-1660	3061		106	1	922	2	Y	11	19	1		3
							12	9								
06	3000 N	1094	-0-	-1906	1155		112	1	972	2	Y	9				12
							10	9								
*07	2352 N	1197	-0-	-1155	-0-		125	1	1060	2	Y	11	9	1		14
							12	9								
-----																
VERGARA, G. B.		WELL #:		15	RRCID ->	165187	COMPL. DATE	10/22/1997	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9806	- 10336				
02	2828 X	2283	-0-	-545	-0-		225	1	2030	2	Y	25	16	1		25
							28	9								
03	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-		268	1	2637	2	Y	24	24	1		25
							26	9								
04	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-		238	1	2302	2	Y	22	16	1		31
							24	9								
05	2635 X	2326	-0-	-309	-0-		236	1	2056	2	Y	31	54	1		8
							34	9								
06	2850 X	2405	-0-	-445	-0-		246	1	2141	2	Y	16				24
							18	9								
07	2542 N	2416	-0-	-126	-0-		251	1	2142	2	Y	21	17	1		28
							23	9								
-----																
LUNDELL A1		WELL #:		5	RRCID ->	165190	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10799	- 11400				
02	DLQ G-10	16	-0-	16	23		1	1	15	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	39	-0-	39	62		2	1	37	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	10	-0-	10	72		10	2			Y	-0-				-0-
05	81 N	9	-0-	-72	-0-		9	2			Y	-0-				-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-		2	1	32	2	Y	-0-				-0-
*07	18 N	18	-0-	-0-	-0-		1	1	17	2	Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VAQUILLAS RANCH A11		WELL #:		147	RRCID ->	165258	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	9170	PERF.	8550 - 8670
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
02	DLQ G-10	52	-0-	52	264	28 1	24 9	Y	22	21 1		15
03	DLQ G-10	221	-0-	221	485	38 1	142 2	Y	37	31 1		21
						41 9						
04	DLQ G-10	179	-0-	179	664	37 1	132 2	Y	9	19 1		11
						10 9						
05	814 N	150	-0-	-664	-0-	28 1	97 2	Y	23	11 1		23
						25 9						
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	28 1	95 2	Y	64	38 1		49
						70 9						
*07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	33 1	103 2	Y	110	63 1		96
						121 9						

LUNDELL A		WELL #:		2	RRCID ->	165474	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9634 - 9820
02	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	100 1	2234 2	Y	14	8 1		10
						15 9						
03	3100 N	3141	-0-	41	41	140 1	2981 2	Y	18	24 1		4
						20 9						
04	2932 N	2891	-0-	-41	-0-	128 1	2757 2	Y	5			9
						6 9						
05	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	123 1	2518 2	Y	15	17 1		7
						17 9						
06	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	118 1	2462 2	Y	6	5 1		8
						7 9						
07	3131 X	2488	-0-	-643	-0-	111 1	2370 2	Y	6	8 1		6
						7 9						

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		23	RRCID ->	165670	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9062 - 9394
02	4032 X	3368	-0-	-664	-0-	3345 2	23 9	Y	21	16 1		21
03	4278 X	3634	-0-	-644	-0-	3603 2	31 9	Y	28	32 1		17
04	3930 X	3686	-0-	-244	-0-	3656 2	30 9	Y	27	24 1		20
05	3968 X	3818	-0-	-150	-0-	3790 2	28 9	Y	25	31 1		14
06	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4200 2	21 9	Y	19	24 1		9
*07	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4262 2	20 9	Y	18	16 1		11

BONEBRAKE		WELL #:		2	RRCID ->	165769	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	8168 - 8681
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH J		WELL #:		148	RRCID ->	166010	COMPL. DATE	11/27/1997	TOTAL DEPTH	11506	PERF.	10524 - 11284
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CARR		WELL #:		116	RRCID ->	166048	COMPL. DATE	10/22/1997	TOTAL DEPTH	9732	PERF.	8556 - 9586
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH A2		WELL #:		4	RRCID ->	166109	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10086	PERF.	9078 - 9416			
02	DLQ	G-10	1630	-0-	1630	3306	1617	2	13	9	Y	12	12	1	7
03	DLQ	G-10	1466	-0-	1466	4772	1453	2	13	9	Y	12	14	1	5
04	DLQ	G-10	3141	-0-	3141	7913	3127	2	14	9	Y	13	14	1	4
05		2700 N	3890	-0-	1190	9103	3878	2	12	9	Y	11	10	1	5
06		3000 N	3729	-0-	729	9832	3704	2	25	9	Y	23	18	1	10
*07		13149 X	3317	-0-	-9832	-0-	3283	2	34	9	Y	31	27	1	14

VAQUILLAS RANCH A		WELL #:		149	RRCID ->	166272	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	9786 - 9800			
02	DLQ	G-10	418	-0-	418	707	18	1	399	2	Y	1			2
							1	9							
03	DLQ	G-10	414	-0-	414	1121	18	1	395	2	Y	1	2	1	1
							1	9							
04	DLQ	G-10	486	-0-	486	1607	24	1	461	2	Y	1			2
							1	9							
05		1924 N	317	-0-	-1607	-0-	15	1	302	2	Y	-0-			2
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-	1	1	1
07		372 N	14	-0-	-358	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			1

JURASCHEK		WELL #:		10	RRCID ->	166951	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	11892	PERF.	10500 - 11604			
02	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	122	1	3206	2	N	15	5	1	41
							17	9							
03	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	130	1	3907	2	N	15	8	1	48
							17	9							
04	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	138	1	3899	2	N	15	6	1	57
							17	9							
05	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	275	1	3630	2	N	9	3	1	63
							10	9							
06	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	187	1	3692	2	N	11	13	1	61
							12	9							
*07	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	219	1	3722	2	N	17			78
							19	9							

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #:		150	RRCID ->	167278	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	12370	PERF.	10862 - 12058
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

-----															
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
G.B. VERGARA		WELL #:		14	RRCID ->	168209	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	992 -	10170		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
02	DLQ	G-10	3798	-0-	3798	8058	376	1	3386	2	Y	33	20	1	33
							36	9							
03	DLQ	G-10	4271	-0-	4271	12329	392	1	3844	2	Y	32	31	1	34
							35	9							
04	DLQ	G-10	3953	-0-	3953	16282	367	1	3553	2	Y	30	21	1	43
							33	9							
05		20065 X	3783	-0-	-16282	-0-	384	1	3353	2	Y	42	72	1	13
							46	9							
06		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	416	1	3615	2	Y	26			39
							29	9							
*07		4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	457	1	3897	2	Y	34	29	1	44
							37	9							
-----															
VERGARA-RAYZOR GU				WELL #:	8	RRCID ->	168314	COMPL. DATE	04/27/1998	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	9160 -	10246	
02		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	379	1	3412	2	Y	30	18	1	30
							33	9							
03		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	397	1	3895	2	Y	29	28	1	31
							32	9							
04		4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	422	1	4079	2	Y	28	19	1	40
							31	9							
05		4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	480	1	4185	2	Y	38	66	1	12
							42	9							
06		4080 X	4009	-0-	-71	-0-	410	1	3567	2	Y	29			41
							32	9							
07		4681 X	4111	-0-	-570	-0-	427	1	3642	2	Y	38	30	1	49
							42	9							
-----															
VAQUILLAS RANCH A1				WELL #:	156	RRCID ->	168509	COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9910 -	10000	
02	DLQ	G-10	2251	-0-	2251	4752	2231	2	20	9	Y	18	17	1	4
03	DLQ	G-10	2566	-0-	2566	7318	2546	2	20	9	Y	18	20	1	2
04	DLQ	G-10	2682	-0-	2682	10000	2662	2	20	9	Y	18	19	1	1
05		2700 N	2789	-0-	89	10089	2771	2	18	9	Y	16	14	1	3
06		3000 N	2697	-0-	-303	9786	2668	2	29	9	Y	26	21	1	8
*07		12419 X	2633	-0-	-9786	-0-	2594	2	39	9	Y	35	31	1	12
-----															
VAQUILLAS RANCH D				WELL #:	153	RRCID ->	168510	COMPL. DATE	05/31/1998	TOTAL DEPTH	11813	PERF.	11245 -	11443	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
VAQUILLAS RANCH A4				WELL #:	151	RRCID ->	168576	COMPL. DATE	04/04/1998	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	11090 -	11990	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----															
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		155	RRCID ->	168868	COMPL. DATE	06/11/1998	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9780 - 10400			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----															
02	DLQ	G-10	2660	-0-	2660	5989	2613	2	47	9	Y	43	41	1	16
03	DLQ	G-10	3315	-0-	3315	9304	3268	2	47	9	Y	43	48	1	11
04	DLQ	G-10	3931	-0-	3931	13235	3883	2	48	9	Y	44	47	1	8
05		17369 X	4134	-0-	-13235	-0-	4091	2	43	9	Y	39	33	1	14
06		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3874	2	29	9	Y	26	26	1	14
07		3286 X	2930	-0-	-356	-0-	2891	2	39	9	Y	35	33	1	16
-----															
VAQUILLAS RANCH		WELL #:		154	RRCID ->	168922	COMPL. DATE	06/20/1998	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10820 - 11811			
02		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	65	1	1709	2	N	3	3	1	9
							3	9							
03		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	70	1	2103	2	N	5	4	1	10
							6	9							
04		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	63	1	1792	2	N	3	2	1	11
							3	9							
05		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	142	1	1868	2	N	3	1	1	13
							3	9							
06		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	81	1	1601	2	N	4	5	1	12
							4	9							
*07		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	110	1	1867	2	N	3			15
							3	9							
-----															
LUNDELL		WELL #:		76	RRCID ->	169614	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	9505	PERF.	9068 - 9226			
02		2240 N	1982	-0-	-258	-0-	84	1	1891	2	Y	6	4	1	4
							7	9							
03		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	114	1	2424	2	Y	9	11	1	2
							10	9							
04		2400 N	2051	-0-	-349	-0-	91	1	1959	2	Y	1			3
							1	9							
05		2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	128	1	2623	2	Y	6	7	1	2
							7	9							
06		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	119	1	2468	2	Y	8	4	1	6
							9	9							
*07		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	119	1	2543	2	Y	10	10	1	6
							11	9							
-----															
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		157	RRCID ->	169616	COMPL. DATE	07/07/1998	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10138 - 10466			
02		112 N	95	-0-	-17	-0-	94	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	103	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
04		109 N	109	-0-	-0-	-0-	107	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
06		90 N	85	-0-	-5	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
07		124 N	99	-0-	-25	-0-	97	2	2	9	Y	2	1	1	1
-----															
LUNDELL A		WELL #:		12	RRCID ->	169746	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9892 - 10060			
02	DLQ	G-10	945	-0-	945	1728	40	1	903	2	Y	2	1	1	2
							2	9							
03	DLQ	G-10	830	-0-	830	2558	37	1	791	2	Y	2	3	1	1
							2	9							
04	DLQ	G-10	888	-0-	888	3446	39	1	848	2	Y	1			2
							1	9							
05		4386 X	940	-0-	-3446	-0-	44	1	894	2	Y	2	2	1	2
							2	9							
06		1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	82	1	1704	2	Y	2	1	1	3
							2	9							
*07		1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	49	1	1042	2	Y	3	3	1	3
							3	9							

-----  
 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 VAQUILLAS RANCH C WELL #: 160 RRCID -> 169815 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10892 - 12062  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

-----  
 VAQUILLAS RANCH A WELL #: 158 RRCID -> 169826 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9786 - 10590  
 -----

02	DLQ	G-10	768	-0-	768	1387	32	1	735	2	Y	1	1	1		-0-
03	DLQ	G-10	459	-0-	459	1846	20	1	438	2	Y	1	1	1		-0-
04	DLQ	G-10	570	-0-	570	2416	28	1	541	2	Y	1	1	1		-0-
05	2700	N	553	-0-	-2147	269	26	1	526	2	Y	1				1
06	917	N	648	-0-	-269	-0-	30	1	616	2	Y	2	2	1		1
*07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	54	1	1041	2	Y	1				2

-----  
 LUNDELL WELL #: 78 RRCID -> 169865 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9466 - 9500  
 -----

02	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	116	1	2594	2	Y	19	11	1		13
03	3100	N	3288	-0-	188	188	146	1	3113	2	Y	26	34	1		5
04	3000	N	2868	-0-	-132	56	127	1	2737	2	Y	4				9
05	2933	N	2877	-0-	-56	-0-	133	1	2722	2	Y	20	21	1		8
06	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	120	1	2499	2	Y	24	12	1		20
*07	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	119	1	2538	2	Y	29	27	1		22

-----  
 VAQUILLAS RANCH I WELL #: 161 RRCID -> 169943 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 12319 PERF.10894 - 11755  
 -----

02	DLQ	G-10	36	-0-	36	87	1	1	35	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	170	-0-	170	257	7	1	163	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	185	-0-	185	442	9	1	176	2	Y	-0-				-0-
05	619	N	177	-0-	-442	-0-	8	1	169	2	Y	-0-				-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-				-0-
07	186	N	146	-0-	-40	-0-	7	1	139	2	Y	-0-				-0-

-----  
 LUNDELL WELL #: 77 RRCID -> 169944 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 9112 - 9148  
 -----

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HIRSCH		WELL #:		6	RRCID ->	169954	COMPL. DATE	08/26/1998	TOTAL DEPTH	11975	PERF.	11006 - 11844	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	25 1	690 3	N	-0-	1 1			64
*09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	25 1	642 3	N	-0-	3 1			61
*10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	24 1	690 3	N	-0-	2 1			59
*11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	25 1	683 3	N	-0-	47 1			12
*12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	29 1	700 3	N	-0-	1 1			11
*01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	27 1	737 2	N	-0-	1 1			10
*02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	27 1	704 2	N	-0-	1 1			9
*03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	30 1	908 2	N	-0-	2 1			7
*04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	29 1	810 2	N	-0-	2 1			5
*05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	65 1	852 2	N	-0-	1 1			4
*06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	38 1	750 2	N	-0-	3 1			1
*07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	45 1	757 2	N	-0-	1			2
						1 9							

LUNDELL		WELL #:		79	RRCID ->	170321	COMPL. DATE	08/30/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9140 - 9304
02	DLQ G-10	1299	-0-	1299	2870	55 1	1242 2	Y	2	1 1		2
03	DLQ G-10	1593	-0-	1593	4463	71 1	1519 2	Y	3	4 1		1
04	DLQ G-10	1610	-0-	1610	6073	72 1	1537 2	Y	1			2
05	2700 N	1516	-0-	-1184	4889	70 1	1444 2	Y	2	3 1		1
06	3000 N	1496	-0-	-1504	3385	68 1	1424 2	Y	4	2 1		3
*07	3100 N	1634	-0-	-1466	1919	73 1	1555 2	Y	5	4 1		4
						6 9						

VAQUILLAS RANCH		WELL #:		164	RRCID ->	170862	COMPL. DATE	09/22/1998	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10640 - 11551
02	2492 N	1996	-0-	-496	-0-	73 1	1914 2	N	8	4 1		87
03	2635 N	2588	-0-	-47	-0-	83 1	2494 2	N	10	5 1		92
04	2490 N	2148	-0-	-342	-0-	73 1	2075 2	N	-0-	66 1		26
05	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	158 1	2084 2	N	-0-	2 1		24
06	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	126 1	2502 2	N	6	8 1		22
*07	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	146 1	2474 2	N	10			32
						11 9						

VAQUILLAS RANCH H		WELL #:		162	RRCID ->	170868	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	12455	PERF.	11010 - 12000
02	DLQ G-10	2869	-0-	2869	6068	121 1	2742 2	Y	5	5 1		5
03	DLQ G-10	2720	-0-	2720	8788	119 1	2593 2	Y	7	6 1		6
04	DLQ G-10	2845	-0-	2845	11633	140 1	2698 2	Y	6	5 1		7
05	14893 X	3260	-0-	-11633	-0-	154 1	3100 2	Y	5	3 1		9
06	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	158 1	3188 2	Y	8	11 1		6
*07	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	165 1	3169 2	Y	4			10
						4 9						



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 163 RRCID -> 170894 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9178 - 9949

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ	G-10	3175	-0-	3175	6307	3118 2	57 9	Y	52	50 1		16
03	DLQ	G-10	3820	-0-	3820	10127	3763 2	57 9	Y	52	59 1		9
04	DLQ	G-10	3966	-0-	3966	14093	3907 2	59 9	Y	54	57 1		6
05		18104 X	4011	-0-	-14093	-	3959 2	52 9	Y	47	41 1		12
06		3716 X	3716	-0-	-	-	3674 2	42 9	Y	38	36 1		14
07		4092 X	3314	-0-	-778	-	3258 2	56 9	Y	51	47 1		18

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 5 RRCID -> 170902 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 10096 - 10866

02	5320 X	3204	-0-	-2116	-0-	116 1	3062 2	26 9	Y	24	38 1		28
03	5766 X	3263	-0-	-2503	-0-	105 1	3133 2	25 9	Y	23	36 1		15
04	4980 X	3609	-0-	-1371	-0-	122 1	3461 2	26 9	Y	24	6 1		33
05	5146 X	3765	-0-	-1381	-0-	263 1	3476 2	26 9	Y	24	38 1		19
06	4980 X	3658	-0-	-1322	-0-	175 1	3460 2	23 9	Y	21	11 1		29
*07	7540 X	7540	-0-	-	-0-	417 1	7071 2	52 9	Y	47	48 1		28

VILLARREAL, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 170904 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 12243 PERF. 11060 - 11986

02	549 N	549	-0-	-	-0-	20 1	528 2	1 9	N	1	2 1		3
03	290 N	290	-0-	-	-0-	9 1	280 2	1 9	N	1	2 1		2
04	428 N	428	-0-	-	-0-	15 1	412 2	1 9	N	1			3
05	278 N	278	-0-	-	-0-	20 1	258 2	1 9	N	-0-			3
06	666 N	666	-0-	-	-0-	32 1	632 2	2 9	N	2	3 1		2
*07	411 N	411	-0-	-	-0-	23 1	387 2	1 9	N	1			3

LUNDELL WELL #: 80 RRCID -> 170937 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8922 - 9002

02	DLQ	G-10	901	-0-	901	2161	38 1	863 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1368	-0-	1368	3529	61 1	1307 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1381	-0-	1381	4910	61 1	1320 2	Y	-0-			-0-
05		2700 N	1311	-0-	-1389	3521	61 1	1250 2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	1020	-0-	-1980	1541	47 1	973 2	Y	-0-			-0-
*07		2845 N	1304	-0-	-1541	-	58 1	1246 2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 166 RRCID -> 170938 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8276 - 8534

02	DLQ	G-10	109	-0-	109	180	34 1	75 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	80	-0-	80	260	18 1	62 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	77	-0-	77	337	16 1	61 2	Y	-0-			-0-
05		438 N	101	-0-	-337	-	22 1	79 2	Y	-0-			-0-
06		96 N	96	-0-	-	-	29 1	67 2	Y	-0-			-0-
*07		100 N	100	-0-	-	-	27 1	73 2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LUNDELL		WELL #:		75	RRCID ->	171078	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	9270	PERF.	5680 -	6250
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUNDELL "C"		WELL #:		4	RRCID ->	171093	COMPL. DATE	08/29/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8932 -	9685
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VERGARA 1659		WELL #:		1	RRCID ->	171095	COMPL. DATE	07/29/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9520 -	9702	
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	21	1	537	2	Y	2	48	1	19
						2	9							
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	31	1	932	2	Y	1	1	1	19
						1	9							
04	960 N	534	-0-	-426	-0-	18	1	515	2	Y	1	2	1	18
						1	9							
05	620 N	353	-0-	-267	-0-	25	1	327	2	Y	1			19
						1	9							
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	1	1	18
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			18

LUNDELL		WELL #:		81	RRCID ->	171129	COMPL. DATE	11/21/1998	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9220 -	9255
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #:		167	RRCID ->	171360	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11040 -	12024
02	DLQ G-10	122	-0-	122	210	5	1	117	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	102	-0-	102	312	4	1	98	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	83	-0-	83	395	4	1	79	2	Y	-0-		-0-
05	495 N	100	-0-	-395	-0-	5	1	95	2	Y	-0-		-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	-0-		-0-
*07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	Y	-0-		-0-

VERGARA, G. B.		WELL #:		16	RRCID ->	171431	COMPL. DATE	11/22/1998	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10042 -	10526	
02	DLQ G-10	825	-0-	825	1793	81	1	733	2	Y	10	7	1	9
						11	9							
03	DLQ G-10	938	-0-	938	2731	86	1	841	2	Y	10	11	1	8
						11	9							
04	DLQ G-10	896	-0-	896	3627	83	1	802	2	Y	10	7	1	11
						11	9							
05	2700 N	859	-0-	-1841	1786	87	1	758	2	Y	13	21	1	3
						14	9							
06	2654 N	868	-0-	-1786	-0-	89	1	773	2	Y	5			8
						6	9							
*07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	95	1	808	2	Y	6	5	1	9
						7	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VAQUILLAS RANCH L		WELL #:		171	RRCID ->	171773	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8400 - 8870
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH A12		WELL #:		168	RRCID ->	171843	COMPL. DATE	12/12/1998	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11193 - 12024
02	DLQ G-10	85	-0-	85	188	4	1	81	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	96	-0-	96	284	4	1	92	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	77	-0-	77	361	4	1	73	2	Y	-0-	-0-
05	450 N	89	-0-	-361	-0-	4	1	85	2	Y	-0-	-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-	-0-
*07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-	-0-

7B CATTLE COMPANY A		WELL #:		4	RRCID ->	172065	COMPL. DATE	01/28/1999	TOTAL DEPTH	12288	PERF.	11216 - 12012
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	32	1	845	2	N	1	2 1
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	30	1	889	2	N	2	1 1
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	26	1	736	2	N	1	1 1
05	775 N	733	-0-	-42	-0-	52	1	680	2	N	1	3
06	750 N	382	-0-	-368	-0-	18	1	363	2	N	1	2 1
07	775 N	341	-0-	-434	-0-	19	1	322	2	N	-0-	2

VAQUILLAS RANCH		WELL #:		174	RRCID ->	172282	COMPL. DATE	01/28/1999	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	11016 - 11122
02	1008 N	887	-0-	-121	-0-	32	1	845	2	N	9	2 1
03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	40	1	1189	2	N	6	2 1
04	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	39	1	1090	2	N	2	97 1
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	79	1	1049	2	N	2	1 1
06	1200 N	1021	-0-	-179	-0-	49	1	970	2	N	2	3 1
07	1178 N	1125	-0-	-53	-0-	63	1	1061	2	N	1	2

VAQUILLAS RANCH A		WELL #:		175	RRCID ->	172376	COMPL. DATE	02/24/1999	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11192 - 11700
02	DLQ G-10	115	-0-	115	206	5	1	110	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	687	-0-	687	893	30	1	655	2	Y	2	1 1
04	DLQ G-10	808	-0-	808	1701	40	1	766	2	Y	2	1 1
05	2107 N	406	-0-	-1701	-0-	19	1	386	2	Y	1	2 1
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-	-0-
07	837 N	15	-0-	-822	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VAQUILLAS RANCH A4		WELL #:		173	RRCID ->	172378	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	11004 - 12050	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	518	-0-	518	1131	22 1 1 9	495 2	Y		1	5 1		-0-
03	DLQ G-10	677	-0-	677	1808	30 1 2 9	645 2	Y		2	1 1		1
04	DLQ G-10	627	-0-	627	2435	31 1 1 9	595 2	Y		1	1 1		1
05	2700 N	650	-0-	-2050	385	31 1 1 9	618 2	Y		1			2
06	1055 N	670	-0-	-385	-0-	31 1 2 9	637 2	Y		2	3 1		1
07	651 N	640	-0-	-11	-0-	32 1 1 9	607 2	Y		1			2
-----													
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		53	RRCID ->	172454	COMPL. DATE	02/12/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9260 - 9275	
02	DLQ G-10	1475	-0-	1475	3080	1472 2	3 9	Y		3	3 1		2
03	DLQ G-10	1983	-0-	1983	5063	1977 2	6 9	Y		5	5 1		2
04	DLQ G-10	1783	-0-	1783	6846	1777 2	6 9	Y		5	4 1		3
05	2700 N	1472	-0-	-1228	5618	1468 2	4 9	Y		4	5 1		2
06	3000 N	1205	-0-	-1795	3823	1196 2	9 9	Y		8	8 1		2
*07	3100 N	1655	-0-	-1445	2378	1646 2	9 9	Y		8	6 1		4
-----													
LUNDELL "C"		WELL #:		5	RRCID ->	172516	COMPL. DATE	03/03/1999	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	9232 - 9252	
02	420 N	384	-0-	-36	-0-	16 1 14 9	354 2	Y		13	7 1		11
03	558 N	386	-0-	-172	-0-	17 1 18 9	351 2	Y		16	21 1		6
04	390 N	210	-0-	-180	-0-	9 1 6 9	195 2	Y		5			11
05	434 N	314	-0-	-120	-0-	14 1 15 9	285 2	Y		14	16 1		9
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	19 1	390 2	Y		-0-	9 1		-0-
*07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	20 1	424 2	Y		-0-			-0-
-----													
AMANDO		WELL #:		4	RRCID ->	172518	COMPL. DATE	03/02/1999	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10146 - 10160	
02	DLQ G-10	146	-0-	146	225	5 1 1 9	140 2	Y		1	1 1		44
03	DLQ G-10	67	-0-	67	292	2 1	65 2	Y		-0-			44
04	DLQ G-10	19	-0-	19	311	1 1	18 2	Y		-0-			44
05	474 N	163	-0-	-311	-0-	11 1	152 2	Y		-0-			44
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	58 2	Y		-0-			44
*07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9 1	148 2	Y		-0-			44
-----													
LUNDELL		WELL #:		84	RRCID ->	172519	COMPL. DATE	01/29/2014	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8871 - 9020	
02	DLQ G-10	1008	-0-	1008	2372	43 1 3 9	962 2	Y		3	6 1		11
03	DLQ G-10	1167	-0-	1167	3539	52 1 4 9	1111 2	Y		4	10 1		5
04	DLQ G-10	1043	-0-	1043	4582	46 1 1 9	996 2	Y		1			6
05	2700 N	1056	-0-	-1644	2938	49 1 3 9	1004 2	Y		3	4 1		5
06	3000 N	1200	-0-	-1800	1138	55 1 2 9	1143 2	Y		2	1 1		6
*07	2434 N	1296	-0-	-1138	-0-	58 1 2 9	1236 2	Y		2	3 1		5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LUNDELL		WELL #:		83	RRCID ->	172542	COMPL. DATE	02/12/1999	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	9230 - 9843
M	O	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	45	-0-	45	211	2	1	43	2	Y	-0-
03	DLQ	G-10	52	-0-	52	263	2	1	50	2	Y	-0-
04	DLQ	G-10	68	-0-	68	331	3	1	65	2	Y	-0-
05		409 N	78	-0-	-331	-0-	4	1	74	2	Y	-0-
06		28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-
*07		117 N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	-0-

VERGARA-RAYZOR GU		WELL #:		9	RRCID ->	172577	COMPL. DATE	03/24/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9686 - 9766
02	4536 X	4087	-0-	-449	-0-	404	1	3640	2	Y	39	24 1 42
03	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	497	1	4873	2	Y	38	36 1 44
04	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	485	1	4690	2	Y	35	24 1 55
05	5239 X	4906	-0-	-333	-0-	499	1	4353	2	Y	49	85 1 19
06	5250 X	4999	-0-	-251	-0-	512	1	4451	2	Y	33	52
07	5239 X	4644	-0-	-595	-0-	483	1	4114	2	Y	43	36 1 59

VERGARA 1659		WELL #:		2	RRCID ->	172962	COMPL. DATE	04/15/1999	TOTAL DEPTH	10026	PERF.	9460 - 9630
02	DLQ G-10	199	-0-	199	389	7	1	191	2	Y	1	24 1 -0-
03	DLQ G-10	280	-0-	280	669	9	1	270	2	Y	1	1 1 -0-
04	DLQ G-10	194	-0-	194	863	7	1	187	2	Y	-0-	-0-
05	1154 N	291	-0-	-863	-0-	20	1	271	2	Y	-0-	-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	2	Y	-0-	-0-
*07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	-0-	-0-

CARR		WELL #:		123	RRCID ->	172964	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	10571	PERF.	9395 - 10091
02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	51	1	1154	2	N	3	22
03	1488 N	1450	-0-	-38	-0-	65	1	1385	2	N	-0-	22
04	1290 N	1162	-0-	-128	-0-	52	1	1110	2	N	-0-	22
05	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	62	1	1265	2	N	8	30
06	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	66	1	1365	2	N	3	33
07	1209 N	1194	-0-	-15	-0-	53	1	1141	2	N	-0-	33

CARR		WELL #:		120	RRCID ->	173024	COMPL. DATE	01/20/1999	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	10348 - 10460
02	2268 N	1702	-0-	-566	-0-	72	1	1623	2	N	6	129
03	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	125	1	2674	2	N	-0-	129
04	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	109	1	2345	2	N	-0-	129
05	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	121	1	2487	2	N	4	133
06	2700 N	2416	-0-	-284	-0-	110	1	2293	2	N	12	145
*07	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	119	1	2532	2	N	5	150

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CARR		WELL #:		121		RRCID -> 173059		COMPL. DATE 02/04/1999		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8649 - 8659				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	31	1	698	2	N	17			124
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	19	9	41	1	N	5			129
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	6	9	37	1	N	15			144
05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	17	9	39	1	N	5			149
06	900 N	884	-0-	-16	-0-	6	9	40	1	N	11			160
*07	868 N	834	-0-	-34	-0-	12	9	37	1	N	-0-	17	6	143
-----														
VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #:		170		RRCID -> 173240		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8404 - 8454				
02	DLQ G-10	136	-0-	136	297	42	1	94	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	116	-0-	116	413	26	1	90	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	146	-0-	146	559	31	1	115	2	Y	-0-			-0-
05	712 N	153	-0-	-559	-0-	33	1	120	2	Y	-0-			-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	45	1	103	2	Y	-0-			-0-
*07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	35	1	93	2	Y	-0-			-0-
-----														
VILLARREAL STATE 272		WELL #:		1		RRCID -> 173276		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11196 - 11872				
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	96					Y	-0-	2	1	12
03	DLQ G-10	45	-0-	45	141	1	1	44	2	Y	-0-			12
04	DLQ G-10	81	-0-	81	222	3	1	78	2	Y	-0-			12
05	222 N	-0-	-0-	-222	-0-					Y	-0-			12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			12
-----														
LUNDELL		WELL #:		85		RRCID -> 173321		COMPL. DATE 05/21/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9151 - 9831				
02	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	120	1	2686	2	Y	9	6	1	4
03	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	10	9	160	1	Y	13	17	1	-0-
04	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	14	9	159	1	Y	2			2
05	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	2	9	164	1	Y	10	11	1	1
06	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	11	9	158	1	Y	11	6	1	6
*07	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	12	9	160	1	Y	13	13	1	6
						14	9							
-----														
LUNDELL		WELL #:		86		RRCID -> 173339		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9658 - 9795				
02	DLQ G-10	1318	-0-	1318	2794	56	1	1262	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1553	-0-	1553	4347	70	1	1483	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1501	-0-	1501	5848	67	1	1434	2	Y	-0-			-0-
05	2700 N	1446	-0-	-1254	4594	67	1	1379	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	1380	-0-	-1620	2974	63	1	1317	2	Y	-0-			-0-
*07	3100 N	1430	-0-	-1670	1304	64	1	1366	2	Y	-0-			-0-



-----  
 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174032 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 11996  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	131	-0-	131	365	5	1	126	2	Y	-0-			6
03	DLQ G-10	466	-0-	466	831	15	1	450	2	Y	1	1	1	6
04	DLQ G-10	574	-0-	574	1405	20	1	553	2	Y	1	1	1	6
05	2003 N	598	-0-	-1405	-0-	42	1	555	2	Y	1			7
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	313	2	Y	1	1	1	7
07	589 N	373	-0-	-216	-0-	21	1	352	2	Y	-0-			7

-----  
 VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 179 RRCID -> 174178 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8434 - 8444  
 -----

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----  
 CARR WELL #: 126 RRCID -> 174239 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8753 - 9044  
 -----

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 VAQUILLAS RANCH WELL #: 182 RRCID -> 174628 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10586 - 11959  
 -----

02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	21	1	566	2	N	5			43
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	6	9	667	2	N	1	3	1	41
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	1	9	635	2	N	1	1	1	41
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	53	1	697	2	N	1	1	1	41
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	27	1	541	2	N	2	22	1	21
*07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	39	1	670	2	N	1	2	6	20

-----  
 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 180 RRCID -> 174742 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10390 - 10410  
 -----

02	DLQ G-10	698	-0-	698	1692	685	2	13	9	Y	12	11	1	4
03	DLQ G-10	739	-0-	739	2431	726	2	13	9	Y	12	13	1	3
04	DLQ G-10	743	-0-	743	3174	730	2	13	9	Y	12	13	1	2
05	2700 N	977	-0-	-1723	1451	965	2	12	9	Y	11	9	1	4
06	2229 N	778	-0-	-1451	-0-	770	2	8	9	Y	7	7	1	4
*07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	781	2	11	9	Y	10	9	1	5

-----  
 VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 56 RRCID -> 174849 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8770 - 9630  
 -----

02	2716 X	2191	-0-	-525	-0-	2178	2	13	9	Y	12	9	1	14
03	2852 X	2204	-0-	-648	-0-	2186	2	18	9	Y	16	18	1	12
04	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2294	2	17	9	Y	15	14	1	13
05	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2709	2	15	9	Y	14	18	1	9
06	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2281	2	41	9	Y	37	34	1	12
07	2418 X	2072	-0-	-346	-0-	2032	2	40	9	Y	36	28	1	20



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
VILLARREAL F WELL #: 4 RRCID -> 174879 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11014 - 12024												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	82 1	2165 2	N	3	5 1		96
						3 9						
03	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	85 1	2546 2	N	6	5 1		97
						7 9						
04	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	87 1	2451 2	N	5	4 1		98
						6 9						
05	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	198 1	2619 2	N	4	2 1		100
						4 9						
06	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	128 1	2542 2	N	6	9 1		97
						7 9						
*07	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	155 1	2624 2	N	4			101
						4 9						
LUNDELL WELL #: 88 RRCID -> 175022 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9143 - 9153												
02	DLQ G-10	96	-0-	96	203	4 1	92 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	112	-0-	112	315	5 1	107 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	105	-0-	105	420	5 1	100 2	Y	-0-			-0-
05	490 N	70	-0-	-420	-0-	3 1	67 2	Y	-0-			-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6 1	115 2	Y	-0-			-0-
*07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5 1	113 2	Y	-0-			-0-
7B CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 175084 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A												
02	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	74 1	1945 2	Y	4	4 1		26
						4 9						
03	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	72 1	2152 2	Y	33	46 1		13
						36 9						
04	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	76 1	2147 2	Y	7	3 1		17
						8 9						
05	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	160 1	2114 2	Y	6	2 1		21
						7 9						
06	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	108 1	2130 2	Y	7	7 1		21
						8 9						
07	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	127 1	2165 2	Y	2			23
						2 9						
WILSON, ABE S. WELL #: 1 RRCID -> 175150 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11649 - 12442												
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	31 1	812 2	N	5	1 1		12
						6 9						
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	24 1	709 2	N	4	2 1		14
						4 9						
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	28 1	784 2	N	2	2 1		14
						2 9						
05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	81 1	1075 2	N	2	1 1		15
						2 9						
06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	48 1	952 2	N	2	3 1		14
						2 9						
*07	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	63 1	1066 2	N	1			15
						1 9						
CARR WELL #: 125 RRCID -> 175228 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10106 - 10111												
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	16 1	352 2	N	-0-			7
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4 1	77 2	N	-0-			7
04	390 N	321	-0-	-69	-0-	14 1	307 2	N	-0-			7
05	403 N	138	-0-	-265	-0-	6 1	132 2	N	-0-			7
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	3 1	68 2	N	-0-			7
*07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	19 1	412 2	N	-0-			7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LUNDELL		WELL #:		87	RRCID ->	175270	COMPL. DATE	11/25/1999	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9718 - 9862	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	44	1	983	2	Y	5	3 1	3
03	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	68	1	1455	2	Y	7	9 1	1
04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	67	1	1433	2	Y	1		2
05	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	66	1	1344	2	Y	5	6 1	1
06	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	57	1	1196	2	Y	5	3 1	3
07	1488 N	1267	-0-	-221	-0-	56	1	1203	2	Y	7	6 1	4
-----													
LUNDELL		WELL #:		90	RRCID ->	175452	COMPL. DATE	12/15/1999	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9445 - 9568	
02	DLQ G-10	1199	-0-	1199	2894	51	1	1145	2	Y	3	2 1	2
03	DLQ G-10	1415	-0-	1415	4309	63	1	1348	2	Y	4	5 1	1
04	DLQ G-10	1478	-0-	1478	5787	66	1	1411	2	Y	1		2
05	2700 N	1288	-0-	-1412	4375	60	1	1225	2	Y	3	3 1	2
06	3000 N	1104	-0-	-1896	2479	50	1	1051	2	Y	3	2 1	3
*07	3100 N	1036	-0-	-2064	415	46	1	986	2	Y	4	3 1	4
-----													
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		184	RRCID ->	175458	COMPL. DATE	12/22/1999	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	10376 - 10524	
02	DLQ G-10	2043	-0-	2043	4147	2011	2	32	9	Y	29	28 1	9
03	DLQ G-10	2304	-0-	2304	6451	2272	2	32	9	Y	29	33 1	5
04	DLQ G-10	2572	-0-	2572	9023	2539	2	33	9	Y	30	32 1	3
05	2700 N	2591	-0-	-109	8914	2562	2	29	9	Y	26	23 1	6
06	3000 N	2408	-0-	-592	8322	2387	2	21	9	Y	19	19 1	6
*07	3100 N	2329	-0-	-771	7551	2300	2	29	9	Y	26	24 1	8
-----													
CARR		WELL #:		128	RRCID ->	175547	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	9882	PERF.	9295 - 9577	
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	N	2		38
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	2	N	-0-		38
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	N	-0-		38
05	217 N	108	-0-	-109	-0-	5	1	103	2	N	-0-		38
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	18	1	377	2	N	-0-		38
07	217 N	59	-0-	-158	-0-	3	1	56	2	N	-0-		38
-----													
LUNDELL D		WELL #:		2	RRCID ->	175751	COMPL. DATE	12/19/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9611 - 10565	
02	2604 X	2263	-0-	-341	-0-	94	1	2113	2	Y	51	31 1	35
03	2883 X	2791	-0-	-92	-0-	122	1	2596	2	Y	66	88 1	13
04	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	128	1	2763	2	Y	24		37
05	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	125	1	2554	2	Y	58	69 1	26
06	2700 N	2320	-0-	-380	-0-	104	1	2166	2	Y	45	28 1	43
07	2728 N	2723	-0-	-5	-0-	119	1	2548	2	Y	51	54 1	40

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 185		RRCID -> 176005		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9460 - 10512							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
02	DLQ	G-10	1164	-0-	1164	2491	1144	2	20	9	Y	18	18	1	5
03	DLQ	G-10	1342	-0-	1342	3833	1322	2	20	9	Y	18	20	1	3
04	DLQ	G-10	1331	-0-	1331	5164	1310	2	21	9	Y	19	20	1	2
05		2700 N	1394	-0-	-1306	3858	1375	2	19	9	Y	17	14	1	5
06		3000 N	1286	-0-	-1714	2144	1274	2	12	9	Y	11	11	1	5
*07		3100 N	1345	-0-	-1755	389	1328	2	17	9	Y	15	14	1	6
-----															
LUNDELL		WELL #: 89		RRCID -> 176242		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9480 - 9620							
02	2828	X	2415	-0-	-413	-0-	103	1	2302	2	Y	9	5	1	7
							10	9							
03	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	142	1	3029	2	Y	13	16	1	4
							14	9							
04	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	141	1	3030	2	Y	2			6
							2	9							
05	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	151	1	3088	2	Y	10	11	1	5
							11	9							
06	3090	X	2994	-0-	-96	-0-	136	1	2836	2	Y	20	9	1	16
							22	9							
07	3286	X	3257	-0-	-29	-0-	145	1	3086	2	Y	24	22	1	18
							26	9							
-----															
7B CATTLE CO. E		WELL #: 2		RRCID -> 176264		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 11986 PERF. 11358 - 11647							
02	DLQ	G-10	986	-0-	986	2755	36	1	948	2	Y	2	2	1	19
							2	9							
03	DLQ	G-10	1301	-0-	1301	4056	41	1	1240	2	Y	18	27	1	10
							20	9							
04	DLQ	G-10	791	-0-	791	4847	27	1	761	2	Y	3	2	1	11
							3	9							
05		2700 N	555	-0-	-2145	2702	39	1	514	2	Y	2	1	1	12
							2	9							
06		3000 N	696	-0-	-2304	398	33	1	661	2	Y	2	2	1	12
							2	9							
*07		881 N	483	-0-	-398	-0-	27	1	456	2	Y	-0-			12
-----															
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 186		RRCID -> 176537		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9673 - 10666							
02	DLQ	G-10	1076	-0-	1076	2252	1034	2	42	9	Y	38	36	1	10
03	DLQ	G-10	1423	-0-	1423	3675	1381	2	42	9	Y	38	42	1	6
04	DLQ	G-10	1268	-0-	1268	4943	1225	2	43	9	Y	39	41	1	4
05		2700 N	1268	-0-	-1432	3511	1231	2	37	9	Y	34	29	1	9
06		3000 N	1187	-0-	-1813	1698	1174	2	13	9	Y	12	15	1	6
*07		2992 N	1294	-0-	-1698	-0-	1276	2	18	9	Y	16	16	1	6
-----															
VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 188		RRCID -> 176696		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9039 - 9084							
02	DLQ	G-10	36	-0-	36	256	36	1			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	270	-0-	270	526	56	1	213	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
04	DLQ	G-10	27	-0-	27	553	6	1	21	2	Y	-0-			-0-
05		1237 N	684	-0-	-553	-0-	152	1	530	2	Y	2			2
							2	9							
06		298 N	298	-0-	-0-	-0-	67	1	231	2	Y	-0-			2
*07		210 N	210	-0-	-0-	-0-	51	1	159	2	Y	-0-			2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 190		RRCID -> 176980		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8788 - 8883	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 187		RRCID -> 177025		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9678 - 10511			
02	DLQ G-10	383	-0-	383	808	360 2	23 9	Y	21	20 1	7
03	DLQ G-10	444	-0-	444	1252	421 2	23 9	Y	21	23 1	5
04	DLQ G-10	374	-0-	374	1626	350 2	24 9	Y	22	23 1	4
05	2152 N	526	-0-	-1626	-0-	505 2	21 9	Y	19	16 1	7
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	429 2	3 9	Y	3	6 1	4
*07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	461 2	4 9	Y	4	4 1	4

WILSON, ABE S.		WELL #: 2		RRCID -> 177031		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF.12200 - 12394			
02	2352 X	2160	-0-	-192	-0-	78 1	2064 2	N	16	4 1	146
03	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	18 9	96 1	N	13	6 1	153
04	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	14 9	100 1	N	6	4 1	155
05	3100 N	3132	-0-	32	32	7 9	220 1	N	9	2 1	162
06	3000 N	2973	-0-	-27	5	10 9	142 1	N	12	9 1	165
*07	3062 N	3057	-0-	-5	-0-	13 9	169 1	N	19		184
						21 9					

LUNDELL E		WELL #: 1		RRCID -> 177143		COMPL. DATE 05/01/2000		TOTAL DEPTH 11230 PERF.10397 - 11011			
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	6 1	142 2	N	13	9 1	48
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	14 9	10 1	N	38	27 1	59
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	42 9	10 1	N	19	16 1	62
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	21 9	9 1	N	17	18 1	61
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	19 9	10 1	N	17	17 1	61
*07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	10 1	19 9	N	22	18 1	65
						11 1	236 2				
						24 9					

ALLEY		WELL #: 6ST		RRCID -> 177263		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 10930 PERF.10484 - 10509			
02	DLQ G-10	753	-0-	753	1764	27 1	724 2	Y	2	1 1	7
03	DLQ G-10	661	-0-	661	2425	2 9	21 1	Y	3	1 1	9
04	DLQ G-10	630	-0-	630	3055	3 9	22 1	Y	1	7 1	3
05	2700 N	1077	-0-	-1623	1432	1 9	76 1	Y	1	1 1	3
06	2293 N	861	-0-	-1432	-0-	1 9	41 1	Y	5	2 1	6
*07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	6 9	45 1	Y	1		7
						1 9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 191		RRCID -> 177367		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 10830 PERF.10411 - 10539				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			
02	DLQ	G-10	794	-0-	794	1530	770 2	24 9	Y	22	21 1	8
03	DLQ	G-10	910	-0-	910	2440	886 2	24 9	Y	22	24 1	6
04	DLQ	G-10	806	-0-	806	3246	782 2	24 9	Y	22	24 1	4
05		2700 N	1495	-0-	-1205	2041	1473 2	22 9	Y	20	17 1	7
06		3000 N	2107	-0-	-893	1148	2092 2	15 9	Y	14	14 1	7
*07		2895 N	1747	-0-	-1148	-0-	1726 2	21 9	Y	19	18 1	8
-----												
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 192		RRCID -> 177526		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9824 - 10750				
02	DLQ	G-10	869	-0-	869	1828	846 2	23 9	Y	21	21 1	8
03	DLQ	G-10	998	-0-	998	2826	975 2	23 9	Y	21	24 1	5
04	DLQ	G-10	1015	-0-	1015	3841	991 2	24 9	Y	22	23 1	4
05		2700 N	1051	-0-	-1649	2192	1030 2	21 9	Y	19	16 1	7
06		3000 N	971	-0-	-2029	163	964 2	7 9	Y	6	8 1	5
*07		1175 N	1012	-0-	-163	-0-	1003 2	9 9	Y	8	8 1	5
-----												
AMANDO		WELL #: 3		RRCID -> 177588		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 12718 PERF.10937 - 10960				
02	DLQ	G-10	28	-0-	28	123	1 1	27 2	Y	-0-	1 1	26
03	DLQ	G-10	112	-0-	112	235	4 1	107 2	Y	1	1 1	26
							1 9					
04	DLQ	G-10	113	-0-	113	348	4 1	109 2	Y	-0-		26
05		470 N	122	-0-	-348	-0-	9 1	113 2	Y	-0-		26
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	5 1	102 2	Y	-0-		26
*07		131 N	131	-0-	-0-	-0-	7 1	124 2	Y	-0-		26
-----												
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 59		RRCID -> 177873		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8937 - 10016				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
LUNDELL C		WELL #: 6		RRCID -> 177900		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9544 - 9552				
02	DLQ	G-10	47	-0-	47	100	2 1	45 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	63	-0-	63	163	3 1	60 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	67	-0-	67	230	3 1	64 2	Y	-0-		-0-
05		274 N	44	-0-	-230	-0-	2 1	42 2	Y	-0-		-0-
06		85 N	85	-0-	-0-	-0-	4 1	81 2	Y	-0-		-0-
07		31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 2	Y	-0-		-0-
-----												
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 61		RRCID -> 177962		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8825 - 9026				
02	DLQ	G-10	58	-0-	58	186	58 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	48	-0-	48	234	48 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	78	-0-	78	312	78 2		Y	-0-		-0-
05		469 N	157	-0-	-312	-0-	157 2		Y	-0-		-0-
06		108 N	108	-0-	-0-	-0-	107 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*07		183 N	183	-0-	-0-	-0-	182 2	1 9	Y	1	1 1	-0-

-----													
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
VERGARA, IGNACIO			WELL #:		5	RRCID ->	178157	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9956 - 10202	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
02	DLQ	G-10	1240	-0-	1240	2586	45 1	1178 2	Y	15	16 1		3
							17 9						
03	DLQ	G-10	1333	-0-	1333	3919	43 1	1287 2	Y	3	2 1		4
							3 9						
04	DLQ	G-10	1304	-0-	1304	5223	44 1	1258 2	Y	2	2 1		4
							2 9						
05		2700 N	1392	-0-	-1308	3915	97 1	1277 2	Y	16	1 1		19
							18 9						
06		3000 N	1394	-0-	-1606	2309	67 1	1324 2	Y	3	3 1		19
							3 9						
*07		3100 N	1417	-0-	-1683	626	78 1	1324 2	Y	14			33
							15 9						
-----													
CARR			WELL #:		132	RRCID ->	178171	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8660 - 9620	
-----													
02		150 N	150	-0-	-0-	-0-	6 1	144 2	N	-0-			30
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	6 1	130 2	N	-0-			30
04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	100 2	N	-0-			30
05		147 N	147	-0-	-0-	-0-	7 1	140 2	N	-0-			30
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-	8 1	172 2	N	-0-			30
*07		145 N	145	-0-	-0-	-0-	7 1	138 2	N	-0-			30
-----													
VAQUILLAS RANCH A1			WELL #:		193	RRCID ->	179260	COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10269 - 10439	
-----													
02		954 N	954	-0-	-0-	-0-	940 2	14 9	Y	13	13 1		3
03		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1123 2	14 9	Y	13	15 1		1
04		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1165 2	15 9	Y	14	14 1		1
05		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1165 2	13 9	Y	12	10 1		3
06		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1104 2	11 9	Y	10	9 1		4
07		1209 N	981	-0-	-228	-0-	967 2	14 9	Y	13	12 1		5
-----													
VERGARA 1674			WELL #:		7ST	RRCID ->	179269	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	10984	PERF.10633 - 10756	
-----													
02	DLQ	G-10	534	-0-	534	1063	19 1	509 2	Y	5	6 1		4
							6 9						
03	DLQ	G-10	459	-0-	459	1522	15 1	438 2	Y	5	4 1		5
							6 9						
04	DLQ	G-10	424	-0-	424	1946	14 1	404 2	Y	5	5 1		5
							6 9						
05		2559 N	613	-0-	-1946	-0-	43 1	564 2	Y	5	5 1		5
							6 9						
06		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	105 1	2085 2	Y	23	16 1		12
							25 9						
*07		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	107 1	1814 2	Y	23	13 1		22
							25 9						
-----													
CARR			WELL #:		130	RRCID ->	179286	COMPL. DATE	08/07/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9090 - 9368	
-----													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VERGARA 1674		WELL #: 8		RRCID -> 179442		COMPL. DATE 09/11/2000			TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9547 - 10350					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	DLQ G-10	1152	-0-	1152	2735	42	1	1099	2	Y	10	15	1	11
03	DLQ G-10	1617	-0-	1617	4352	11	9	1547	2	Y	17	14	1	14
04	DLQ G-10	1547	-0-	1547	5899	51	1	1475	2	Y	18	14	1	18
05	2700 N	1597	-0-	-1103	4796	19	9	1472	2	Y	13	13	1	18
06	3000 N	1437	-0-	-1563	3233	52	1	1352	2	Y	15	17	1	16
*07	3100 N	1430	-0-	-1670	1563	111	1	1333	2	Y	17	11	1	22
						14	9							
						68	1							
						17	9							
						78	1							
						19	9							
DESPAIN, WALTER		WELL #: 1		RRCID -> 179615		COMPL. DATE 10/05/2000			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10498					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 194		RRCID -> 179957		COMPL. DATE 10/30/2000			TOTAL DEPTH 11021 PERF.10022 - 10741					
02	3192 X	3137	-0-	-55	-0-	3081	2	56	9	Y	51	49	1	15
03	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3582	2	56	9	Y	51	57	1	9
04	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3592	2	58	9	Y	53	56	1	6
05	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3746	2	51	9	Y	46	40	1	12
06	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3738	2	33	9	Y	30	30	1	12
07	3751 X	3598	-0-	-153	-0-	3554	2	44	9	Y	40	38	1	14
LUNDELL C		WELL #: 7		RRCID -> 180283		COMPL. DATE 10/27/2000			TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9530 - 9745					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WALTER DESPAIN		WELL #: 2		RRCID -> 180287		COMPL. DATE 11/17/2000			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10029 - 10368					
02	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	156	1	2553	2	N	5			47
03	3627 X	2925	-0-	-702	-0-	183	1	2742	2	N	-0-			47
04	3510 X	2313	-0-	-1197	-0-	150	1	2160	2	N	3			50
05	3627 X	2881	-0-	-746	-0-	164	1	2717	2	N	-0-			50
06	3330 X	2836	-0-	-494	-0-	159	1	2677	2	N	-0-			50
*07	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	202	1	3252	2	N	3			53
						3	9							
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 64		RRCID -> 180505		COMPL. DATE 11/21/2000			TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9108 - 9310					
02	DLQ G-10	237	-0-	237	492	234	2	3	9	Y	3	2	1	5
03	DLQ G-10	275	-0-	275	767	271	2	4	9	Y	4	4	1	5
04	DLQ G-10	141	-0-	141	908	137	2	4	9	Y	4	3	1	6
05	1195 N	287	-0-	-908	-0-	284	2	3	9	Y	3	4	1	5
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	332	2	35	9	Y	32	25	1	12
*07	384 X	384	-0-	-0-	-0-	350	2	34	9	Y	31	23	1	20

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)										//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
VERGARA 1680										WELL #: 10ST		RRCID -> 180512		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 10987		PERF.10836 - 10851	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
-----																			
VAQUILLAS RANCH L										WELL #: 196		RRCID -> 180533		COMPL. DATE 12/10/2000		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 8654 - 8817	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
-----																			
VAQUILLAS RANCH A1										WELL #: 195		RRCID -> 181555		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 11025		PERF.10678 - 10693	
02		5124 X	4265	-0-	-859	-0-	4265	2			Y	-0-					-0-		
03		5518 X	5477	-0-	-41	-0-	5477	2			Y	-0-					-0-		
04		5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			Y	-0-					-0-		
05		5301 X	5243	-0-	-58	-0-	5243	2			Y	-0-					-0-		
06		5310 X	4874	-0-	-436	-0-	4874	2			Y	-0-					-0-		
*07		4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			Y	-0-					-0-		
-----																			
P.M. FROST B										WELL #: 2		RRCID -> 181808		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10842 - 10858	
02		849 X	849	-0-	-0-	-0-	49	1	800	2	N	-0-					-0-		
03		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	93	1	1386	2	N	-0-					-0-		
04		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	95	1	1372	2	N	-0-					-0-		
05		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	73	1	1202	2	N	-0-					-0-		
06		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	80	1	1349	2	N	-0-					-0-		
*07		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	73	1	1183	2	N	-0-					-0-		
-----																			
FROST TRUST 9										WELL #: 1		RRCID -> 182682		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9926 - 10508	
02		2100 N	1940	-0-	-160	-0-	112	1	1828	2	N	-0-					75		
03		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	156	1	2336	2	N	1					76		
04		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	157	1	2266	2	N	1					77		
05		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	142	1	2349	2	N	-0-					77		
06		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	132	1	2230	2	N	5					82		
*07		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	142	1	2287	2	N	-0-					82		
-----																			
CARR										WELL #: 133		RRCID -> 183914		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8683 - 8705	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20		



-----													
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
VERGARA 1679			WELL #: 7		RRCID -> 183930			COMPL. DATE 06/29/2001			TOTAL DEPTH 10733 PERF.10259 - 10350		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE		EOM BALANCE
-----													
02	DLQ G-10	3869 -0-	3869	8965	140 1	3693 2	Y	33	47 1				20
03	DLQ G-10	5046 -0-	5046	14011	161 1	4826 2	Y	54	46 1				28
04	DLQ G-10	4347 -0-	4347	18358	147 1	4144 2	Y	51	43 1				36
05	22900 X	4542 -0-	-18358	-0-	317 1	4183 2	Y	38	37 1				37
06	4535 X	4535 -0-	-0-	-0-	215 1	4268 2	Y	47	52 1				32
*07	5610 X	5610 -0-	-0-	-0-	308 1	5229 2	Y	66	38 1				60
-----													
FROST TRUST 13			WELL #: 1		RRCID -> 183946			COMPL. DATE 06/26/2001			TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9680 - 10093		
-----													
02	2436 N	2342 -0-	-94	-0-	498 1	1830 2	N	13					181
03	2505 N	2505 -0-	-0-	-0-	549 1	1943 2	N	12	170 1				23
04	2452 N	2452 -0-	-0-	-0-	531 1	1914 2	N	6					29
05	2604 N	2561 -0-	-43	-0-	568 1	1987 2	N	5					34
06	2430 N	2366 -0-	-64	-0-	529 1	1826 2	N	10					44
07	2542 N	2512 -0-	-30	-0-	557 1	1952 2	N	3					47
-----													
ALLEY			WELL #: 11		RRCID -> 183959			COMPL. DATE 07/27/2001			TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9532 - 9552		
-----													
02	DLQ G-10	1740 -0-	1740	4265	63 1	1673 2	Y	4	4 1				8
03	DLQ G-10	2717 -0-	2717	6982	87 1	2615 2	Y	14	4 1				18
04	DLQ G-10	3543 -0-	3543	10525	121 1	3414 2	Y	7	19 1				6
05	2700 N	2437 -0-	-263	10262	171 1	2263 2	Y	3	2 1				7
06	3000 N	3384 -0-	384	10646	162 1	3203 2	Y	17	10 1				14
*07	13037 X	2391 -0-	-10646	-0-	133 1	2257 2	Y	1					15
-----													
FROST TRUST 13			WELL #: 2		RRCID -> 184897			COMPL. DATE 08/03/2001			TOTAL DEPTH 11119 PERF.10410 - 10427		
-----													
02	588 N	539 -0-	-49	-0-	115 1	424 2	N	-0-					41
03	788 N	788 -0-	-0-	-0-	173 1	614 2	N	1					42
04	676 N	676 -0-	-0-	-0-	147 1	529 2	N	-0-					42
05	608 N	608 -0-	-0-	-0-	133 1	466 2	N	8					50
06	750 N	627 -0-	-123	-0-	127 1	438 2	N	56					106
07	713 N	475 -0-	-238	-0-	105 1	366 2	N	4					110
-----													

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ALLEY		WELL #: 10		RRCID -> 184941		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 11810 PERF.11173 - 11320								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
VERGARA 1679		WELL #: 8		RRCID -> 184943		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9652 - 10304								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
FROST TRUST 9		WELL #: 2		RRCID -> 185363		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10409 - 10423								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ALLEY		WELL #: 13		RRCID -> 185365		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 10829 PERF. 9738 - 10490								
02	DLQ G-10	2448	-0-	2448	5105	89 7 9	2352 2	Y	6	4	1					13
03	DLQ G-10	2855	-0-	2855	7960	92 17 9	2746 2	Y	15	5	1					23
04	DLQ G-10	2092	-0-	2092	10052	71 4 9	2017 2	Y	4	20	1					7
05	2700 N	2698	-0-	-2	10050	190 3 9	2505 2	Y	3	2	1					8
06	3000 N	2588	-0-	-412	9638	124 14 9	2450 2	Y	13	9	1					12
*07	3100 N	2271	-0-	-829	8809	126 1 9	2144 2	Y	1							13
-----																
DESPAIN, WALTER		WELL #: 3		RRCID -> 185464		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 11560 PERF.10120 - 10535								
02	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	223 25 9	3660 2	N	23	188	1					163
03	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	262 55 9	3919 2	N	50							213
04	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	259 55 9	3727 2	N	50							263
05	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	240 94 9	3981 2	N	85	186	1					162
06	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	225 42 9	3784 2	N	38							200
*07	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	241 17 9	3877 2	N	15							215

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ALLEY		WELL #:		12	RRCID ->	185466	COMPL. DATE	09/21/2001	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10040	- 10576
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	177	-0-	177	346	7 1	170 2	Y	-0-	1 1		-0-
03	DLQ G-10	239	-0-	239	585	8 1	230 2	Y	1			1
04	DLQ G-10	181	-0-	181	766	6 1	175 2	Y	-0-	1 1		-0-
05	967 N	201	-0-	-766	-0-	14 1	187 2	Y	-0-			-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	11 1	230 2	Y	1			1
*07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	1 9	182 2	Y	-0-			1
						11 1						
FROST TRUST 7		WELL #:		1	RRCID ->	185470	COMPL. DATE	09/08/2001	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10322	- 10913
02	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	114 1	1872 2	N	7			93
03	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	8 9	2324 2	N	5			98
04	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	6 9	2212 2	N	3			101
05	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	3 9	2268 2	N	-0-			101
06	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	137 1	2178 2	N	5			106
*07	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	129 1	2287 2	N	-0-			106
						6 9						
						142 1						
VERGARA 1679		WELL #:		10	RRCID ->	185487	COMPL. DATE	03/18/2004	TOTAL DEPTH	10506	PERF. 9406	- 10130
02	DLQ G-10	2811	-0-	2811	6017	102 1	2683 2	Y	24	33 1		13
03	DLQ G-10	3317	-0-	3317	9334	26 9	3171 2	Y	36	30 1		19
04	DLQ G-10	3125	-0-	3125	12459	106 1	2979 2	Y	37	30 1		26
05	15677 X	3218	-0-	-12459	-0-	40 9	2964 2	Y	27	26 1		27
06	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	105 1	2696 2	Y	30	35 1		22
07	3317 X	2689	-0-	-628	-0-	41 9	2507 2	Y	31	20 1		33
						30 9						
						136 1						
						33 9						
						148 1						
						34 9						
FROST TRUST 47		WELL #:		2	RRCID ->	185491	COMPL. DATE	09/24/2001	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 9589	- 9608
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	17 1	151 2	N	145			312
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	160 9	141 2	N	13	193 1		132
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	19 1	155 2	N	55			187
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	14 9	159 2	N	21			208
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	21 1	222 2	N	20	121 1		107
*07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	61 9	254 2	N	25			132
						26 1						
						23 9						
						23 1						
						22 9						
						25 1						
						28 9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FROST TRUST 15		WELL #:		1	RRCID ->	185559	COMPL. DATE	09/24/2001	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	9317 - 9327	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1008 N	907	-0-	-101	-0-	93 1	806 2	N		7			175
						8 9							
03	1085 N	997	-0-	-88	-0-	117 1	874 2	N		5			180
						6 9							
04	1020 N	984	-0-	-36	-0-	118 1	859 2	N		6			186
						7 9							
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	132 1	822 2	N		40	212 1		14
						44 9							
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	106 1	1018 2	N		10			24
						11 9							
07	1023 N	950	-0-	-73	-0-	84 1	865 2	N		1			25
						1 9							
-----													
ALLEY		WELL #:		14	RRCID ->	185616	COMPL. DATE	10/22/2001	TOTAL DEPTH	10604	PERF.	10311 - 10332	
02	DLQ G-10	2877	-0-	2877	6150	105 1	2764 2	Y		7	5 1		21
						8 9							
03	DLQ G-10	3282	-0-	3282	9432	105 1	3158 2	Y		17	6 1		32
						19 9							
04	DLQ G-10	3000	-0-	3000	12432	102 1	2891 2	Y		6	23 1		15
						7 9							
05	15085 X	2653	-0-	-12432	-0-	187 1	2463 2	Y		3	2 1		16
						3 9							
06	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	129 1	2562 2	Y		14	9 1		21
						15 9							
07	3286 X	3269	-0-	-17	-0-	182 1	3085 2	Y		2			23
						2 9							
-----													
LUNDELL		WELL #:		91	RRCID ->	185838	COMPL. DATE	07/28/2001	TOTAL DEPTH	9270	PERF.	9100 - 9118	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
FROST TRUST 39		WELL #:		1	RRCID ->	186079	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10514 - 10774	
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	22 1	352 2	N		-0-			121
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	27 1	410 2	N		5			126
						6 9							
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	27 1	382 2	N		4			130
						4 9							
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	25 1	410 2	N		3			133
						3 9							
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	23 1	381 2	N		2			135
						2 9							
*07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	24 1	392 2	N		-0-	89 1	6 6	40
-----													
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		65	RRCID ->	186609	COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9439 - 9569	
02	1372 N	983	-0-	-389	-0-	975 2	8 9	Y		7	6 1		6
03	1457 N	1326	-0-	-131	-0-	1315 2	11 9	Y		10	11 1		5
04	930 N	281	-0-	-649	-0-	271 2	10 9	Y		9	8 1		6
05	1085 N	299	-0-	-786	-0-	290 2	9 9	Y		8	11 1		3
06	1290 N	280	-0-	-1010	-0-	277 2	3 9	Y		3	6 1		-0-
*07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	283 2	3 9	Y		3	3 1		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KAISER STATE 2		WELL #:		1	RRCID ->	186723	COMPL. DATE	10/24/2001	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9123 - 9282	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	784 N	596	-0-	-188	-0-	60 1	522 2	N		13			160
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	14 9	632 2	N		2			162
04	660 N	394	-0-	-266	-0-	2 9	340 2	N		6			168
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	47 1	712 2	N		39	152 1		55
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	7 9	619 2	N		16	44 1		27
*07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	115 1	800 2	N		-0-			27
						43 9							
						65 1							
						18 9							
						77 1							
-----													
VAQUILLAS RANCH A3		WELL #:		199	RRCID ->	186779	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7996 - 8032	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
MENDOZA, SARA A STATE		WELL #:		1	RRCID ->	186788	COMPL. DATE	10/24/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9745 - 9752	
02	84 N	20	-0-	-64	-0-	3 1	9 2	N		7			116
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	8 9	23 2	N		21			137
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	6 1	19 2	N		1			138
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	23 9	1 9	N		1			139
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	5 1		N		-0-			139
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	1 9	9 2	N		1			140
						1 9							
-----													
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		67	RRCID ->	186793	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9142 - 9588	
02	16604 X	12318	-0-	-4286	-0-	12223 2	95 9	Y		86	68 1		83
03	18383 X	11509	-0-	-6874	-0-	11382 2	127 9	Y		115	131 1		67
04	16530 X	12011	-0-	-4519	-0-	11890 2	121 9	Y		110	101 1		76
05	15562 X	7465	-0-	-8097	-0-	7353 2	112 9	Y		102	127 1		51
06	14160 X	8510	-0-	-5650	-0-	8394 2	116 9	Y		105	118 1		38
07	13640 X	9704	-0-	-3936	-0-	9594 2	110 9	Y		100	83 1		55
-----													
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		198	RRCID ->	186881	COMPL. DATE	12/19/2001	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10286 - 10922	
02	4424 X	3851	-0-	-573	-0-	3849 2	2 9	Y		2	2 1		1
03	4774 X	4620	-0-	-154	-0-	4618 2	2 9	Y		2	2 1		1
04	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4671 2	2 9	Y		2	2 1		1
05	4774 X	4568	-0-	-206	-0-	4566 2	2 9	Y		2	1 1		2
06	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4538 2	1 9	Y		1	1 1		2
07	4774 X	4167	-0-	-607	-0-	4166 2	1 9	Y		1	1 1		2
-----													
CARR		WELL #:		134	RRCID ->	186990	COMPL. DATE	12/19/2001	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7991 - 8018	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	40			40

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
FROST TRUST 43		WELL #: 1		RRCID -> 187485		COMPL. DATE 01/03/2002			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10260				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	228	1	839	2	N	10		166
03	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	239	1	846	2	N	6		172
04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	237	1	854	2	N	5		177
05	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	246	1	860	2	N	9		186
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	256	1	886	2	N	6		192
*07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	270	1	944	2	N	4		196
-----													
ALLEY		WELL #: 15		RRCID -> 187869		COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10404 - 10684				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
FROST TRUST 49		WELL #: 1		RRCID -> 188049		COMPL. DATE 01/15/2002			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9200 - 9210				
02	3612 X	3098	-0-	-514	-0-	317	1	2749	2	N	29		136
03	3999 X	2375	-0-	-1624	-0-	278	1	2078	2	N	17		153
04	3870 X	3705	-0-	-165	-0-	445	1	3241	2	N	17	141 1	29
05	3999 X	49	-0-	-3950	-0-	7	1	42	2	N	-0-		29
06	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	373	1	3568	2	N	36		65
*07	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	404	1	4159	2	N	36		101
-----													
WALTER DESPAIN 12		WELL #: 1		RRCID -> 188531		COMPL. DATE 03/27/2002			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9666 - 10244				
02	812 N	753	-0-	-59	-0-	159	1	586	2	N	7		68
03	899 N	834	-0-	-65	-0-	182	1	644	2	N	7		75
04	900 N	833	-0-	-67	-0-	179	1	647	2	N	6		81
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	190	1	663	2	N	4		85
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	178	1	614	2	N	20		105
07	868 N	830	-0-	-38	-0-	184	1	646	2	N	-0-		105
-----													
EL GATO		WELL #: 25		RRCID -> 188726		COMPL. DATE 05/25/2006			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8614				
02	T. A.	96	-0-	96	125	3	1	93	2	Y	-0-		-0-
03	T. A.	59	-0-	59	184	2	1	57	2	Y	-0-		-0-
04	250 X	66	-0-	-184	-0-	3	1	63	2	Y	-0-		-0-
05	70 X	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-
*07	19 X	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		69	RRCID ->	189330	COMPL. DATE	04/22/2002	TOTAL DEPTH	9684	PERF.	8742 - 8782	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	DLQ G-10	681	-0-	681	1418	677	2	4	9	Y	4	3 1	1
03	DLQ G-10	735	-0-	735	2153	729	2	6	9	Y	5	6 1	-0-
04	DLQ G-10	689	-0-	689	2842	683	2	6	9	Y	5	5 1	-0-
05	2700 N	747	-0-	-1953	889	741	2	6	9	Y	5	5 1	-0-
06	1553 N	664	-0-	-889	-0-	656	2	8	9	Y	7	7 1	-0-
*07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	830	2	8	9	Y	7	6 1	1

FROST TRUST NO. 11		WELL #:		1	RRCID ->	189360	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11256 - 11270
02	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	141	1	2314	2	N	-0-	-0-
03	2635 N	2550	-0-	-85	-0-	160	1	2390	2	N	-0-	-0-
04	2580 N	2569	-0-	-11	-0-	167	1	2402	2	N	-0-	-0-
05	2728 N	2673	-0-	-55	-0-	152	1	2521	2	N	-0-	-0-
06	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	141	1	2379	2	N	-0-	-0-
07	2666 N	2588	-0-	-78	-0-	151	1	2437	2	N	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH A3		WELL #:		200	RRCID ->	189843	COMPL. DATE	06/03/2002	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8244 - 8773
02	DLQ G-10	47	-0-	47	142	15	1	32	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	29	-0-	29	171	6	1	23	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1700	-0-	1700	1871	362	1	1338	2	Y	-0-	-0-
05	2700 N	1733	-0-	-967	904	378	1	1355	2	Y	-0-	-0-
06	2476 N	1572	-0-	-904	-0-	478	1	1094	2	Y	-0-	-0-
07	1767 X	1358	-0-	-409	-0-	368	1	990	2	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #:		201	RRCID ->	190837	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	8281 - 9211
02	DLQ G-10	188	-0-	188	400	58	1	130	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	151	-0-	151	551	34	1	117	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	157	-0-	157	708	33	1	124	2	Y	-0-	-0-
05	890 N	182	-0-	-708	-0-	40	1	142	2	Y	-0-	-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	59	1	135	2	Y	-0-	-0-
*07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	82	1	220	2	Y	-0-	-0-

FROST TRUST 49		WELL #:		2	RRCID ->	191043	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	9635	PERF.	9196 - 9208	
02	4060 X	3954	-0-	-106	-0-	403	1	3499	2	N	47	193 1	58
03	4495 X	4492	-0-	-3	-0-	523	1	3910	2	N	54		112
04	4350 X	4169	-0-	-181	-0-	59	9	3607	2	N	60	52 1	120
05	4495 X	4228	-0-	-267	-0-	66	9	3597	2	N	47		167
06	4350 X	4148	-0-	-202	-0-	52	9	3708	2	N	48	17 1	198
07	4495 X	4041	-0-	-454	-0-	387	1	3660	2	N	24	191 1	31

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LUNDELL E		WELL #: 2		RRCID -> 191120		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 15722 PERF. 9497 - 10185						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	26	1	576	2	N	45	26	1	144
						50	9							
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	N	36	55	1	125
						40	9							
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	28	1	607	2	N	61	44	1	142
						67	9							
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	13	1	273	2	N	25	32	1	135
						28	9							
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	49	1	1010	2	N	74	60	1	149
						81	9							
*07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	20	1	436	2	N	42	43	1	148
						46	9							
-----														
WALTER DESPAIN 12		WELL #: 2		RRCID -> 191672		COMPL. DATE 08/21/2002		TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9708 - 10170						
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	17	1	61	2	N	-0-			24
03	155 N	59	-0-	-96	-0-	13	1	46	2	N	-0-			24
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	22	1	81	2	N	-0-			24
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	17	1	60	2	N	-0-			24
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	21	1	71	2	N	-0-			24
*07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	24	1	85	2	N	-0-			24
-----														
VAQUILLAS RANCH A3		WELL #: 203		RRCID -> 191673		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8471 - 8641						
02	644 X	487	-0-	-157	-0-	133	1	295	2	Y	54	182	1	79
						59	9							
03	713 X	218	-0-	-495	-0-	41	1	141	2	Y	33			112
						36	9							
04	690 X	250	-0-	-440	-0-	42	1	155	2	Y	48	105	1	55
						53	9							
05	620 X	357	-0-	-263	-0-	56	1	203	2	Y	89			144
						98	9							
06	510 X	342	-0-	-168	-0-	60	1	138	2	Y	131	192	1	83
						144	9							
*07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	67	1	179	2	Y	54			137
						59	9							
-----														
VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #: 204		RRCID -> 191746		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8777 - 9002						
02	DLQ G-10	122	-0-	122	233	38	1	84	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	85	-0-	85	318	19	1	66	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	80	-0-	80	398	17	1	63	2	Y	-0-			-0-
05	515 N	117	-0-	-398	-0-	25	1	92	2	Y	-0-			-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	30	1	69	2	Y	-0-			-0-
*07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	41	1	109	2	Y	-0-			-0-
-----														
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 68		RRCID -> 191853		COMPL. DATE 08/23/2002		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9386 - 9485						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CARR		WELL #:		136	RRCID -> 192335		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9324 - 9338	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	476 N	325	-0-	-151	-0-	14	1	311	2	N	-0-	17
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	32	1	675	2	N	6	23
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	26	1	562	2	N	2	25
05	372 N	274	-0-	-98	-0-	12	1	242	2	N	18	43
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	32	1	677	2	N	9	52
*07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	28	1	598	2	N	5	57
-----												
MARRS MCLEAN A		WELL #:		5	RRCID -> 192458		COMPL. DATE 11/25/2002		TOTAL DEPTH 11825		PERF.10817 - 10971	
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-	58
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	2	N	-0-	58
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-	58
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-	58
06	60 N	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	2	N	-0-	58
*07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-	58
-----												
FROST TRUST 11		WELL #:		2	RRCID -> 192641		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 11641		PERF.10650 - 11228	
02	2352 X	2265	-0-	-87	-0-	130	1	2135	2	N	-0-	116
03	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	193	1	2878	2	N	3	119
04	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	185	1	2667	2	N	2	121
05	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	170	1	2813	2	N	-0-	121
06	2970 X	2765	-0-	-205	-0-	155	1	2609	2	N	1	122
*07	3069 X	2803	-0-	-266	-0-	164	1	2639	2	N	-0-	120
-----												
VAQUILLAS RANCH A5		WELL #:		205	RRCID -> 192941		COMPL. DATE 01/18/2003		TOTAL DEPTH 9518		PERF. 8098 - 9176	
02	DLQ G-10	338	-0-	338	801	105	1	233	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	278	-0-	278	1079	62	1	216	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	318	-0-	318	1397	68	1	250	2	Y	-0-	-0-
05	1517 N	120	-0-	-1397	-0-	26	1	94	2	Y	-0-	-0-
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	104	1	237	2	Y	-0-	-0-
07	155 N	52	-0-	-103	-0-	14	1	38	2	Y	-0-	-0-
-----												
ALLEY		WELL #:		16	RRCID -> 193149		COMPL. DATE 01/26/2003		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10222 - 11220	
02	DLQ G-10	1705	-0-	1705	3558	62	1	1639	2	Y	4	14
03	DLQ G-10	2045	-0-	2045	5603	66	1	1967	2	Y	11	21
04	DLQ G-10	1928	-0-	1928	7531	66	1	1858	2	Y	4	11
05	2700 N	2039	-0-	-661	6870	143	1	1894	2	Y	2	12
06	3000 N	1940	-0-	-1060	5810	93	1	1836	2	Y	10	15
*07	3100 N	1952	-0-	-1148	4662	109	1	1842	2	Y	1	16



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
YATES		WELL #:		6	RRCID ->	194837	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10534 - 11899
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1988 N	1908	-0-	-80	-0-	69	1	1831	2	N	7	44
03	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	8	9	2262	2	N	8	48
04	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	75	1	2213	2	N	11	55
05	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	9	9	2160	2	N	6	59
06	2280 N	1137	-0-	-1143	-0-	164	1	1074	2	N	8	62
07	2387 N	1074	-0-	-1313	-0-	7	9	1013	2	N	1	63
						60	1					
						1	9					
ALLEY		WELL #:		18	RRCID ->	195060	COMPL. DATE	04/27/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10324 - 11370
02	1708 N	1691	-0-	-17	-0-	62	1	1625	2	Y	4	12
03	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	4	9	2073	2	Y	11	19
04	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	69	1	2237	2	Y	4	8
05	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	12	9	2077	2	Y	2	8
06	1830 N	1754	-0-	-76	-0-	79	1	1660	2	Y	9	11
07	2046 N	1966	-0-	-80	-0-	4	9	1856	2	Y	1	12
						157	1					
						2	9					
						84	1					
						10	9					
						109	1					
						1	9					
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		208	RRCID ->	195082	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	11227	PERF.	9840 - 10280
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	678	2	10	9	Y	9	3
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	856	2	10	9	Y	9	2
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	788	2	10	9	Y	9	1
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	836	2	9	9	Y	8	2
06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	798	2	8	9	Y	7	2
07	837 N	761	-0-	-76	-0-	750	2	11	9	Y	10	3
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #:		12	RRCID ->	195181	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	10166	PERF.	9268 - 9944
02	DLQ G-10	1557	-0-	1557	3386	1547	2	10	9	Y	9	13
03	DLQ G-10	1806	-0-	1806	5192	1793	2	13	9	Y	12	11
04	DLQ G-10	1791	-0-	1791	6983	1779	2	12	9	Y	11	12
05	2700 N	1859	-0-	-841	6142	1848	2	11	9	Y	10	9
06	3000 N	1709	-0-	-1291	4851	1690	2	19	9	Y	17	9
*07	3100 N	1678	-0-	-1422	3429	1660	2	18	9	Y	16	12
YATES		WELL #:		7	RRCID ->	195321	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10350 - 12001
02	1680 N	1350	-0-	-330	-0-	49	1	1299	2	N	2	23
03	1829 N	1689	-0-	-140	-0-	2	9	1631	2	N	4	23
04	1740 N	1724	-0-	-16	-0-	54	1	1662	2	N	3	24
05	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	59	1	1808	2	N	3	26
06	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	137	1	1805	2	N	4	25
07	1767 N	1735	-0-	-32	-0-	91	1	1637	2	N	2	27
						4	9					
						96	1					
						2	9					

-----  
 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 ALLEY WELL #: 19 RRCID -> 195419 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9852 - 9902  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	402	-0-	402	1483	15	1	386	2	Y	1	1	1	2
03	DLQ G-10	749	-0-	749	2232	24	1	721	2	Y	4	3	1	3
04	DLQ G-10	843	-0-	843	3075	29	1	813	2	Y	1	3	1	1
05	2700 N	858	-0-	-1842	1233	60	1	797	2	Y	1			2
06	2067 N	834	-0-	-1233	-0-	40	1	790	2	Y	4	1	1	5
07	868 N	845	-0-	-23	-0-	47	1	797	2	Y	1			6

-----  
 VAQUILLAS RANCH E WELL #: 209 RRCID -> 195642 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10030 - 11117  
 -----

02	DLQ G-10	1131	-0-	1131	2544	48	1	1081	2	Y	2	2	1	7
03	DLQ G-10	1428	-0-	1428	3972	62	1	1362	2	Y	4	2	1	9
04	DLQ G-10	1472	-0-	1472	5444	72	1	1397	2	Y	3	2	1	10
05	2700 N	1530	-0-	-1170	4274	72	1	1455	2	Y	3	1	1	12
06	3000 N	1481	-0-	-1519	2755	70	1	1407	2	Y	4	5	1	11
*07	3100 N	1477	-0-	-1623	1132	73	1	1402	2	Y	2			13

-----  
 LUNDELL C WELL #: 9 RRCID -> 196641 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8908 - 10034  
 -----

02	DLQ G-10	98	-0-	98	225	4	1	94	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	251	-0-	251	476	11	1	240	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	77	-0-	77	553	3	1	74	2	Y	-0-			-0-
05	567 N	14	-0-	-553	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			-0-
*07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	2	Y	-0-			-0-

-----  
 VAQUILLAS RANCH E WELL #: 210 RRCID -> 196839 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9960 - 11283  
 -----

02	DLQ G-10	3042	-0-	3042	5439	128	1	2908	2	Y	5	5	1	6
03	DLQ G-10	3080	-0-	3080	8519	135	1	2936	2	Y	8	7	1	7
04	DLQ G-10	2987	-0-	2987	11506	147	1	2833	2	Y	6	6	1	7
05	14461 X	2955	-0-	-11506	-0-	140	1	2809	2	Y	5	3	1	9
06	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	131	1	2650	2	Y	7	10	1	6
07	3286 X	2866	-0-	-420	-0-	142	1	2720	2	Y	4			10

-----													
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310									
VERGARA, IGNACIO			WELL #:	7	RRCID ->	197038	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	10376	PERF.	9600 - 10242	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
02	DLQ	G-10	1211	-0-	1211	2647	44 1	1152 2	Y	14	15 1		4
							15 9						
03	DLQ	G-10	1712	-0-	1712	4359	55 1	1653 2	Y	4	3 1		5
							4 9						
04	DLQ	G-10	1569	-0-	1569	5928	53 1	1513 2	Y	3	2 1		6
							3 9						
05		2700 N	1782	-0-	-918	5010	124 1	1635 2	Y	21	1 1		26
							23 9						
06		3000 N	1674	-0-	-1326	3684	80 1	1590 2	Y	4	5 1		25
							4 9						
*07		3100 N	1739	-0-	-1361	2323	96 1	1624 2	Y	17			42
							19 9						
-----													
CARR			WELL #:	139	RRCID ->	197702	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8694 - 8834	
02		1624 N	1605	-0-	-19	-0-	68 1	1527 2	N	9			205
							10 9						
03		1984 N	1836	-0-	-148	-0-	82 1	1748 2	N	5	190 1		20
							6 9						
04		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	91 1	1961 2	N	19			39
							21 9						
05		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	82 1	1681 2	N	35			74
							39 9						
06		1770 N	1693	-0-	-77	-0-	77 1	1602 2	N	13			87
							14 9						
*07		1984 N	1810	-0-	-174	-0-	81 1	1729 2	N	-0-	24 6		63
-----													
VERGARA-RAYZOR GU			WELL #:	10	RRCID ->	198123	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9077 - 9553	
02	DLQ	G-10	3446	-0-	3446	7844	341 1	3068 2	Y	34	20 1		37
							37 9						
03	DLQ	G-10	4491	-0-	4491	12335	412 1	4043 2	Y	33	31 1		39
							36 9						
04	DLQ	G-10	4287	-0-	4287	16622	398 1	3855 2	Y	31	21 1		49
							34 9						
05		20756 X	4134	-0-	-16622	-0-	420 1	3667 2	Y	43	74 1		18
							47 9						
06		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	447 1	3883 2	Y	24			42
							26 9						
*07		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	436 1	3712 2	Y	32	27 1		47
							35 9						
-----													
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.			WELL #:	13	RRCID ->	200363	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	10192	PERF.	9034 - 9882	
02	DLQ	G-10	4222	-0-	4222	8550	4192 2	30 9	Y	27	21 1		26
03	DLQ	G-10	3844	-0-	3844	12394	3804 2	40 9	Y	36	40 1		22
04	DLQ	G-10	3691	-0-	3691	16085	3654 2	37 9	Y	34	31 1		25
05		19657 X	3572	-0-	-16085	-0-	3538 2	34 9	Y	31	39 1		17
06		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3552 2	37 9	Y	34	38 1		13
07		4557 X	3082	-0-	-1475	-0-	3046 2	36 9	Y	33	27 1		19

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VAQUILLAS RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	200686	COMPL. DATE	02/23/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8368 - 8550	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
02	DLQ G-10	3104	-0-	3104	6167	112	1	2972	2	Y	18	10 1	71
03	DLQ G-10	3462	-0-	3462	9629	118	1	3321	2	Y	21		92
04	DLQ G-10	2932	-0-	2932	12561	115	1	2806	2	Y	10	30 1	72
05	15489 X	2928	-0-	-12561	-0-	178	1	2737	2	Y	12	34 1	50
06	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	141	1	3075	2	Y	11		61
*07	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	215	1	2654	2	Y	7		68
-----													
LUNDELL		WELL #:		93	RRCID ->	201948	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	9961	PERF.	9483 - 9637	
02	252 N	143	-0-	-109	-0-	6	1	137	2	N	-0-		-0-
03	310 N	97	-0-	-213	-0-	4	1	93	2	N	-0-		-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	N	-0-		-0-
05	155 N	129	-0-	-26	-0-	6	1	123	2	N	-0-		-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-		-0-
*07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	24	1	513	2	N	-0-		-0-
-----													
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		212	RRCID ->	202131	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	11219	PERF.	9758 - 10750	
02	DLQ G-10	1108	-0-	1108	2125	1095	2	13	9	Y	12	12 1	6
03	DLQ G-10	943	-0-	943	3068	930	2	13	9	Y	12	14 1	4
04	DLQ G-10	775	-0-	775	3843	761	2	14	9	Y	13	14 1	3
05	2700 N	765	-0-	-1935	1908	753	2	12	9	Y	11	10 1	4
06	2631 N	723	-0-	-1908	-0-	717	2	6	9	Y	5	6 1	3
*07	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1249	2	8	9	Y	7	7 1	3
-----													
DAY		WELL #:		12	RRCID ->	202191	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	9470	PERF.	8302 - 9236	
02	1372 N	1187	-0-	-185	-0-	50	1	1133	2	N	4		177
03	1705 N	1546	-0-	-159	-0-	69	1	1471	2	N	5		182
04	1500 N	1412	-0-	-88	-0-	63	1	1347	2	N	2	159 1	25
05	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	61	1	1249	2	N	8		33
06	1500 N	1390	-0-	-110	-0-	64	1	1326	2	N	-0-		33
07	1457 N	1440	-0-	-17	-0-	64	1	1370	2	N	5		38
-----													
HIRSCH		WELL #:		7	RRCID ->	203531	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	12674	PERF.	10543 - 11961	
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	20	1	534	2	N	5	3 1	29
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	21	1	645	2	N	1	1 1	29
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	21	1	596	2	N	3	1 1	31
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	46	1	606	2	N	1		32
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	29	1	569	2	N	2	2 1	32
*07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	30	1	518	2	N	6		38

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CARR		WELL #: 141		RRCID -> 205379		COMPL. DATE 07/29/2004			TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8743 - 8967		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	43	1 960	2 N	-0-		71
03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	55	1 1167	2 N	-0-		71
04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	51	1 1089	2 N	-0-		71
05	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	53	1 1080	2 N	-0-		71
06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	47	1 977	2 N	2		73
*07	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	53	1 1122	2 N	-0-		73
-----											
ALLEY		WELL #: 20		RRCID -> 205614		COMPL. DATE 05/24/2004			TOTAL DEPTH 11440 PERF.10248 - 11182		
02	DLQ G-10	750	-0-	750	1751	27	1 721	2 Y	2	2 1	3
03	DLQ G-10	1107	-0-	1107	2858	35	1 1065	2 Y	6	2 1	7
04	DLQ G-10	980	-0-	980	3838	33	1 945	2 Y	2	7 1	2
05	2700 N	783	-0-	-1917	1921	55	1 727	2 Y	1	1 1	2
06	3000 N	1236	-0-	-1764	157	59	1 1170	2 Y	6	5 1	3
*07	1116 N	959	-0-	-157	-0-	53	1 905	2 Y	1		4
-----											
ALLEY		WELL #: 22		RRCID -> 205616		COMPL. DATE 10/07/2004			TOTAL DEPTH 11615 PERF.10078 - 10600		
02	DLQ G-10	2311	-0-	2311	4737	84	1 2221	2 Y	5	4 1	8
03	DLQ G-10	2665	-0-	2665	7402	85	1 2565	2 Y	14	5 1	17
04	DLQ G-10	2317	-0-	2317	9719	79	1 2234	2 Y	4	18 1	3
05	2700 N	2528	-0-	-172	9547	178	1 2347	2 Y	3	2 1	4
06	3000 N	2302	-0-	-698	8849	110	1 2179	2 Y	12	7 1	9
*07	3100 N	2440	-0-	-660	8189	136	1 2302	2 Y	2		11
-----											
VERGARA 1680		WELL #: 12		RRCID -> 205618		COMPL. DATE 11/03/2004			TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9824 - 9998		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 214		RRCID -> 207274		COMPL. DATE 09/17/2004			TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9201 - 9241		
02	DLQ G-10	407	-0-	407	888	406	2 1	9 Y	1	1 1	2
03	DLQ G-10	560	-0-	560	1448	559	2 1	9 Y	1	1 1	2
04	DLQ G-10	543	-0-	543	1991	542	2 1	9 Y	1	3 1	-0-
05	2551 N	560	-0-	-1991	-0-	559	2 1	9 Y	1	1 1	-0-
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	493	2 4	9 Y	4	3 1	1
07	496 N	435	-0-	-61	-0-	429	2 6	9 Y	5	5 1	1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ALLEY		WELL #: 21R		RRCID -> 208265		COMPL. DATE 12/12/2004		TOTAL DEPTH 11365		PERF.10271 - 10350				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	Y	-0-	1	1	-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	10	1	289	2	Y	2			2
						2	9							
04	210 N	96	-0-	-114	-0-	3	1	93	2	Y	-0-	2	1	-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-			-0-
06	300 N	143	-0-	-157	-0-	7	1	135	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-			-0-
-----														
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 215		RRCID -> 210049		COMPL. DATE 02/05/2005		TOTAL DEPTH 10547		PERF. 9634 - 10236				
02	1064 N	541	-0-	-523	-0-	522	2	19	9	Y	17	17	1	5
03	1116 N	1080	-0-	-36	-0-	1061	2	19	9	Y	17	19	1	3
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1102	2	20	9	Y	18	19	1	2
05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1094	2	18	9	Y	16	13	1	5
06	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1065	2	11	9	Y	10	11	1	4
07	1147 N	1056	-0-	-91	-0-	1041	2	15	9	Y	14	13	1	5
-----														
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 14		RRCID -> 210050		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 9242 - 10060				
02	DLQ G-10	815	-0-	815	2266	808	2	7	9	Y	6	5	1	10
03	DLQ G-10	1154	-0-	1154	3420	1145	2	9	9	Y	8	10	1	8
04	DLQ G-10	966	-0-	966	4386	957	2	9	9	Y	8	7	1	9
05	2700 N	1773	-0-	-927	3459	1765	2	8	9	Y	7	9	1	7
06	3000 N	1898	-0-	-1102	2357	1879	2	19	9	Y	17	15	1	9
*07	3100 N	921	-0-	-2179	178	903	2	18	9	Y	16	13	1	12
-----														
RAYZOR 1669		WELL #: 2		RRCID -> 210870		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 9931		PERF. 9232 - 9836				
02	196 N	185	-0-	-11	-0-	7	1	178	2	N	-0-			44
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	7	1	203	2	N	-0-	1	1	43
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	7	1	194	2	N	5			48
						6	9							
05	217 N	202	-0-	-15	-0-	14	1	188	2	N	-0-			48
06	210 N	148	-0-	-62	-0-	7	1	141	2	N	-0-			48
07	217 N	191	-0-	-26	-0-	11	1	180	2	N	-0-			48
-----														
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 216		RRCID -> 211085		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 11060		PERF.10836 - 10872				
02	DLQ G-10	16	-0-	16	52	14	2	2	9	Y	2	2	1	1
03	DLQ G-10	11	-0-	11	63	9	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
04	DLQ G-10	19	-0-	19	82	17	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
05	117 N	35	-0-	-82	-0-	33	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	28	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
-----														
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 217		RRCID -> 211623		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 11119		PERF. 9825 - 10387				
02	DLQ G-10	762	-0-	762	1698	745	2	17	9	Y	15	15	1	6
03	DLQ G-10	999	-0-	999	2697	982	2	17	9	Y	15	17	1	4
04	DLQ G-10	966	-0-	966	3663	948	2	18	9	Y	16	17	1	3
05	2700 N	1023	-0-	-1677	1986	1008	2	15	9	Y	14	12	1	5
06	2934 N	948	-0-	-1986	-0-	942	2	6	9	Y	5	7	1	3
*07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	811	2	8	9	Y	7	7	1	3



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #:		15	RRCID ->	212235	COMPL. DATE	06/14/2005	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	9065 - 9479			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	11564 X	10708	-0-	-856	-0-	10652	2	56	9	Y	51	40	1	50	
03	12648 X	10342	-0-	-2306	-0-	10267	2	75	9	Y	68	77	1	41	
04	10950 X	10256	-0-	-694	-0-	10184	2	72	9	Y	65	60	1	46	
05	11842 X	10570	-0-	-1272	-0-	10504	2	66	9	Y	60	75	1	31	
06	11460 X	10107	-0-	-1353	-0-	10019	2	88	9	Y	80	83	1	28	
*07	12434 X	12434	-0-	-0-	-0-	12350	2	84	9	Y	76	61	1	43	

VAQUILLAS RANCH I		WELL #:		220	RRCID ->	212380	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10493 - 11072
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		71	RRCID ->	212481	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	9495	PERF.	8871 - 9007
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CARR		WELL #:		143	RRCID ->	212882	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	8791 - 8841
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-22				N	-0-		16
03	22 X	-0-	-0-	-0-	-22				N	-0-		16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16

LUNDELL		WELL #:		94	RRCID ->	212885	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9533 - 9793
02	DLQ G-10	53	-0-	53	117	2	1	51	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	66	-0-	66	183	3	1	63	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	65	-0-	65	248	3	1	62	2	Y	-0-	-0-
05	326 N	78	-0-	-248	-0-	4	1	74	2	Y	-0-	-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-	-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	Y	-0-	-0-

CARR		WELL #:		142	RRCID ->	213114	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	9802	PERF.	8680 - 9396
02	140 N	95	-0-	-45	-0-	4	1	79	2	N	11	32
						12	9					
03	186 N	118	-0-	-68	-0-	5	1	113	2	N	-0-	32
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	N	-0-	32
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	N	-0-	32
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	N	-0-	32
*07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	N	-0-	32



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 74		RRCID -> 217449		COMPL. DATE 10/01/2005			TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8946 - 9060						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	DLQ	G-10	1797	-0-	1797	4083	1784	2	13	9	Y	12	9	1	13
03	DLQ	G-10	1938	-0-	1938	6021	1921	2	17	9	Y	15	18	1	10
04	DLQ	G-10	2475	-0-	2475	8496	2458	2	17	9	Y	15	14	1	11
05		2700 N	2130	-0-	-570	7926	2115	2	15	9	Y	14	17	1	8
06		3000 N	2116	-0-	-884	7042	2098	2	18	9	Y	16	17	1	7
*07		3100 N	2142	-0-	-958	6084	2125	2	17	9	Y	15	13	1	9

VAQUILLAS RANCH CO LTD		WELL #: 73		RRCID -> 218437		COMPL. DATE 01/18/2006			TOTAL DEPTH 9236 PERF. 8830 - 8970						
02	DLQ	G-10	326	-0-	326	620	324	2	2	9	Y	2	2	1	4
03	DLQ	G-10	335	-0-	335	955	332	2	3	9	Y	3	4	1	3
04	DLQ	G-10	503	-0-	503	1458	500	2	3	9	Y	3	3	1	3
05		1896 N	438	-0-	-1458	-0-	435	2	3	9	Y	3	3	1	3
06		411 N	411	-0-	-0-	-0-	405	2	6	9	Y	5	5	1	3
07		527 N	424	-0-	-103	-0-	418	2	6	9	Y	5	4	1	4

EL GATO A		WELL #: 29		RRCID -> 218537		COMPL. DATE 02/22/2006			TOTAL DEPTH 9109 PERF. 8040 - 8870						
02		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	97	1	2558	2	N	-0-			-0-
03		2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	102	1	2857	2	N	-0-			-0-
04		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	104	1	2536	2	N	-0-			-0-
05		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	165	1	2538	2	N	-0-			-0-
06		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	108	1	2342	2	N	-0-			-0-
*07		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	177	1	2177	2	N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 218944		COMPL. DATE 01/23/2006			TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7772 - 8688						
02		217 N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	209	2	N	-0-			-0-
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	11	1	299	2	N	-0-			-0-
04		363 N	363	-0-	-0-	-0-	14	1	349	2	N	-0-			-0-
05		302 N	302	-0-	-0-	-0-	19	1	283	2	N	-0-			-0-
06		335 N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	2	N	-0-			-0-
*07		168 N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	2	N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 219357		COMPL. DATE 03/06/2006			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7976 - 8776						
02		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	56	1	1478	2	N	-0-			39
03		1767 N	1602	-0-	-165	-0-	55	1	1547	2	N	-0-			39
04		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	77	1	1881	2	N	-0-			39
05		1705 N	1572	-0-	-133	-0-	96	1	1476	2	N	-0-			39
06		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	70	1	1527	2	N	-0-			39
07		2015 N	1751	-0-	-264	-0-	131	1	1619	2	N	1			40

EL GATO		WELL #: 32		RRCID -> 224745		COMPL. DATE 09/04/2008			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8106 - 8867						
02		28 N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-			-0-
03		28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-			-0-
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-
05		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VAQUILLAS RANCH A4		WELL #:		227	RRCID ->	225807	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	12511	PERF.10570	- 12074			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	DLQ	G-10	1828	-0-	1828	3042	77	1	1748	2	Y	3	3	1	1
							3	9							
03	DLQ	G-10	1719	-0-	1719	4761	75	1	1640	2	Y	4	3	1	2
							4	9							
04	DLQ	G-10	1868	-0-	1868	6629	92	1	1772	2	Y	4	2	1	4
							4	9							
05		2700 N	2115	-0-	-585	6044	100	1	2012	2	Y	3	2	1	5
							3	9							
06		3000 N	2523	-0-	-477	5567	118	1	2398	2	Y	6	7	1	4
							7	9							
*07		3100 N	2532	-0-	-568	4999	125	1	2404	2	Y	3			7
							3	9							
-----															
VAQUILLAS RANCH H		WELL #:		226	RRCID ->	226781	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	12415	PERF.10910	- 12234			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
VAQUILLAS RANCH H		WELL #:		224A	RRCID ->	229342	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	12435	PERF.10928	- 11209			
02	5964	X	3393	-0-	-2571	-0-	143	1	3244	2	Y	5	6	1	7
							6	9							
03	6603	X	2942	-0-	-3661	-0-	129	1	2804	2	Y	8	8	1	7
							9	9							
04	4560	X	2860	-0-	-1700	-0-	141	1	2712	2	Y	6	6	1	7
							7	9							
05	4061	X	2746	-0-	-1315	-0-	130	1	2612	2	Y	4	2	1	9
							4	9							
06	3630	X	2593	-0-	-1037	-0-	122	1	2464	2	Y	6	10	1	5
							7	9							
07	2697	X	2611	-0-	-86	-0-	129	1	2479	2	Y	3			8
							3	9							
-----															
CARR		WELL #:		147	RRCID ->	229574	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	9264	PERF. 8599	- 9156			
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-			21
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-			21
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	N	-0-			21
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-			21
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			21
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			21
-----															
VAQUILLAS RANCH G		WELL #:		225	RRCID ->	231314	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	12370	PERF.11084	- 11248			
02	DLQ	G-10	164	-0-	164	361	7	1	157	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	140	-0-	140	501	6	1	134	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	32	-0-	32	533	2	1	30	2	Y	-0-			-0-
05		704 N	171	-0-	-533	-0-	8	1	163	2	Y	-0-			-0-
06		202 N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	Y	-0-			-0-
*07		119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MARSHALL, S. G.		WELL #:		6	RRCID -> 231875		COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	12240	PERF.10425	- 11804
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	29 1	765 2	N	10	1 1	108	
03	1178 N	968	-0-	-210	-0-	11 9	31 1	N	2	2 1	108	
04	1080 N	856	-0-	-224	-0-	2 9	29 1	N	10	107 1	11	
05	899 N	853	-0-	-46	-0-	11 9	60 1	N	1	1 1	11	
06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1 9	59 1	N	181	183 1	9	
07	899 N	874	-0-	-25	-0-	199 9	49 1	N	1		10	

ARCO FEE		WELL #:		10	RRCID -> 231882		COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10712	- 12034
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	11 1	281 2	N	-0-		26	
03	248 N	216	-0-	-32	-0-	7 1	206 2	N	3	2 1	27	
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	3 9	14 1	N	-0-		27	
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	1 9	40 1	N	1		28	
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	2 9	29 1	N	2	2 1	28	
07	403 N	370	-0-	-33	-0-	1 9	21 1	N	-0-		28	

VAQUILLAS RANCH A6		WELL #:		228	RRCID -> 235823		COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	12305	PERF.10962	- 11966
02	DLQ G-10	2063	-0-	2063	4447	87 1	1973 2	Y	3	4 1	1	
03	DLQ G-10	1965	-0-	1965	6412	3 9	86 1	Y	5	4 1	2	
04	DLQ G-10	2294	-0-	2294	8706	6 9	113 1	Y	5	4 1	3	
05	2700 N	2334	-0-	-366	8340	6 9	110 1	Y	4	2 1	5	
06	3000 N	2192	-0-	-808	7532	4 9	103 1	Y	5	7 1	3	
*07	3100 N	2178	-0-	-922	6610	6 9	108 1	Y	3		6	

FROST TRUST 49		WELL #:		3	RRCID -> 235830		COMPL. DATE	10/07/2007	TOTAL DEPTH	10174	PERF. 8924	- 9668
02	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	145 1	1263 2	N	7		120	
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	8 9	187 1	N	3		123	
04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	3 9	180 1	N	4		127	
05	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	4 9	227 1	N	13		140	
06	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	14 9	146 1	N	3	8 1	135	
*07	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	3 9	141 1	N	2		137	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CARR		WELL #:		148	RRCID ->	235843	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	9269	PERF.	8774 - 8934	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
CARR		WELL #:		149	RRCID ->	237411	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	9978	PERF.	8432 - 9460	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
CARR		WELL #:		150	RRCID ->	243082	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	8730 - 8801	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
VAQUILLAS RANCH A		WELL #:		231	RRCID ->	243737	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	12110	PERF.	11536 - 11716	
02	2800 X	2636	-0-	-164	-0-	96	1	2540	2	N	-0-	5 1	23
03	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	102	1	3057	2	N	-0-	6 1	17
04	3000 X	2915	-0-	-85	-0-	99	1	2810	2	N	5	4 1	18
						6	9						
05	3100 X	2893	-0-	-207	-0-	203	1	2686	2	N	4	2 1	20
						4	9						
06	3060 X	2837	-0-	-223	-0-	136	1	2694	2	N	6	9 1	17
						7	9						
07	3162 X	2653	-0-	-509	-0-	147	1	2503	2	N	3		20
						3	9						
-----													
BONEBRAKE		WELL #:		8	RRCID ->	244935	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	9547	PERF.	8240 - 8760	
02	308 N	130	-0-	-178	-0-	130	1			Y	-0-		-0-
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	123	1	464	2	Y	-0-		-0-
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	165	1	586	2	Y	-0-		-0-
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	141	1	493	2	Y	-0-		-0-
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	120	1	412	2	Y	-0-		-0-
07	651 N	514	-0-	-137	-0-	125	1	389	2	Y	-0-		-0-
-----													
BONEBRAKE		WELL #:		9	RRCID ->	247245	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	9932	PERF.	9490 - 9674	
02	DLQ G-10	619	-0-	619	-0-	3833	619	1		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	3204	-0-	3204	-0-	7037	671	1	2533	2	Y		-0-
04	DLQ G-10	3243	-0-	3243	-0-	10280	714	1	2529	2	Y		-0-
05	13816 X	3536	-0-	-10280	-0-		788	1	2748	2	Y		-0-
06	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-		695	1	2394	2	Y		-0-
07	3348 X	3344	-0-	-4	-0-		812	1	2532	2	Y		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VAQUILLAS RANCH A6		WELL #:		229	RRCID -> 247763		COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11122 - 11223	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ	G-10	123	-0-	123	411	5	1	118	2	Y	-0-	1
03	DLQ	G-10	159	-0-	159	570	7	1	152	2	Y	-0-	1 1
04	DLQ	G-10	191	-0-	191	761	9	1	182	2	Y	-0-	-0-
05		1058 N	297	-0-	-761	-0-	14	1	283	2	Y	-0-	-0-
06		344 N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	327	2	Y	1	1 1
07		62 N	42	-0-	-20	-0-	1	9	40	2	Y	-0-	-0-
-----													
VAQUILLAS RANCH D		WELL #:		223	RRCID -> 251551		COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	12045	PERF.	11290 - 11514	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	95				N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	95				N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	95				N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	95				N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	95				N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	95				N	NO RPT	-0-	
-----													
VAQUILLAS RANCH A5		WELL #:		230	RRCID -> 252116		COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	9707	PERF.	8332 - 8392	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
-----													
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		237	RRCID -> 252836		COMPL. DATE	03/08/2009	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9838 - 10948	
02	3556	X	3070	-0-	-486	-0-	3017	2	53	9	Y	48	46 1
03	3937	X	3917	-0-	-20	-0-	3864	2	53	9	Y	48	54 1
04	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3767	2	54	9	Y	49	53 1
05	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3858	2	47	9	Y	43	37 1
06	3780	X	3755	-0-	-25	-0-	3724	2	31	9	Y	28	29 1
07	3534	X	3449	-0-	-85	-0-	3407	2	42	9	Y	38	35 1
-----													
CARR		WELL #:		152	RRCID -> 253621		COMPL. DATE	07/24/2009	TOTAL DEPTH	9082	PERF.	8506 - 8528	
*12	217	N	182	-0-	-35	-0-	7	1	164	3	N	10	80
							11	9					
*01	217	N	118	-0-	-99	-0-	6	1	112	2	N	-0-	80
*02	168	N	121	-0-	-47	-0-	5	1	116	2	N	-0-	80
*03	186	N	77	-0-	-109	-0-	3	1	74	2	N	-0-	80
*04	120	N	115	-0-	-5	-0-	5	1	110	2	N	-0-	80
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	-0-	80
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	-0-	80
*07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	N	-0-	80
-----													
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		240	RRCID -> 254320		COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	11115	PERF.	9654 - 10626	
02	DLQ	G-10	975	-0-	975	2015	957	2	18	9	Y	16	15 1
03	DLQ	G-10	1106	-0-	1106	3121	1088	2	18	9	Y	16	18 1
04	DLQ	G-10	1156	-0-	1156	4277	1138	2	18	9	Y	16	17 1
05		2700 N	1150	-0-	-1550	2727	1135	2	15	9	Y	14	12 1
06		3000 N	1156	-0-	-1844	883	1146	2	10	9	Y	9	9 1
*07		2032 N	1149	-0-	-883	-0-	1136	2	13	9	Y	12	11 1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		238		RRCID -> 254581		COMPL. DATE 06/21/2009		TOTAL DEPTH 10609		PERF. 9575 - 10782		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
02	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2087	2	41	9	Y	37	36	1	11
03	2418 N	2384	-0-	-34	-0-	2343	2	41	9	Y	37	42	1	6
04	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2386	2	43	9	Y	39	41	1	4
05	2356 N	2280	-0-	-76	-0-	2243	2	37	9	Y	34	29	1	9
06	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2440	2	24	9	Y	22	23	1	8
07	2511 N	2471	-0-	-40	-0-	2438	2	33	9	Y	30	28	1	10
-----														
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		241		RRCID -> 255655		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 10840		PERF.10411 - 10537		
02	2352 X	2070	-0-	-282	-0-	2036	2	34	9	Y	31	30	1	10
03	2542 X	2366	-0-	-176	-0-	2331	2	35	9	Y	32	35	1	7
04	2220 X	2218	-0-	-2	-0-	2183	2	35	9	Y	32	34	1	5
05	2294 N	2204	-0-	-90	-0-	2173	2	31	9	Y	28	25	1	8
06	2280 N	2129	-0-	-151	-0-	2106	2	23	9	Y	21	20	1	9
07	2294 N	2055	-0-	-239	-0-	2024	2	31	9	Y	28	26	1	11
-----														
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		218		RRCID -> 257019		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 10966		PERF.10086 - 10549		
02	4172 X	1530	-0-	-2642	-0-	1468	2	62	9	Y	56	54	1	16
03	4526 X	3090	-0-	-1436	-0-	3028	2	62	9	Y	56	62	1	10
04	7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	7625	2	64	9	Y	58	61	1	7
05	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	6810	2	55	9	Y	50	43	1	14
06	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5840	2	81	9	Y	74	63	1	25
07	7936 X	4957	-0-	-2979	-0-	4847	2	110	9	Y	100	90	1	35
-----														
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		242		RRCID -> 259059		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 10623		PERF. 9945 - 10344		
02	DLQ G-10	332	-0-	332	763	318	2	14	9	Y	13	12	1	6
03	DLQ G-10	431	-0-	431	1194	417	2	14	9	Y	13	14	1	5
04	DLQ G-10	489	-0-	489	1683	475	2	14	9	Y	13	14	1	4
05	2155 N	472	-0-	-1683	-0-	459	2	13	9	Y	12	10	1	6
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	323	2	1	9	Y	1	3	1	4
*07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	337	2	1	9	Y	1	2	1	3
-----														
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		239		RRCID -> 261296		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 10229		PERF. 9920 - 9954		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
VAQUILLAS RANCH A4		WELL #:		247		RRCID -> 264320		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 12312		PERF.11840 - 11980		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



-----													
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH C WELL #: 246 RRCID -> 264542 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11016 - 12060													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE
-----													
02	280 N	254	-0-	-26	-0-		9 1	245 2		N	-0-	1 1	7
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-		15 1	438 2		N	1	2 1	6
							1 9						
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-		12 1	352 2		N	1		7
							1 9						
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-		21 1	272 2		N	-0-		7
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-		39 1	780 2		N	2	3 1	6
							2 9						
*07	424 N	424	-0-	-0-	-0-		23 1	384 2		N	15		21
							17 9						
-----													
VAQUILLAS RANCH A7 WELL #: 249 RRCID -> 266546 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10620 - 10646													
-----													
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-		13 1	303 2		N	-0-	1 1	1
03	217 N	177	-0-	-40	-0-		8 1	169 2		N	-0-	1 1	-0-
04	300 N	155	-0-	-145	-0-		8 1	147 2		N	-0-		-0-
05	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-		75 1	1500 2		N	3	1 1	2
							3 9						
06	180 N	151	-0-	-29	-0-		7 1	144 2		N	-0-	1 1	1
*07	356 N	356	-0-	-0-	-0-		18 1	338 2		N	-0-		1
-----													
KILLAM OIL CO., LTD. 460054													
K&H 1647 WELL #: 1 RRCID -> 126575 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8162 - 8460													
-----													
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
-----													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327													
OLMITOS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 096962 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8636 - 8670													
-----													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		66
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		66
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		66
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		66
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		66
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		66
-----													
OLMITOS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 098213 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8626 - 8790													
-----													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 2			Y	-0-		5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
05	66 X	66	-0-	-0-	-0-		66 2			Y	-0-		5
*06	50 X	50	-0-	-0-	-0-		50 2			Y	-0-		5
*07	186 X	186	-0-	-0-	-0-		186 2			Y	-0-		5
-----													
OLMITOS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 109373 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8604													
-----													
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-		17
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-		76 2			Y	-0-		17
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		17
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-		186 2			Y	-0-		17
*06	140 N	140	-0-	-0-	-0-		140 2			Y	-0-		17
*07	89 N	89	-0-	-0-	-0-		89 2			Y	-0-		17

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//	681327									
OLMITOS RANCH		WELL #:	8	RRCID ->	111122	COMPL. DATE	05/25/1984	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 8808 - 8828			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
04		1 N	1	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			9
05		170 X	170	-0-	-0-	170 2		Y	-0-			9
*06		128 X	128	-0-	-0-	128 2		Y	-0-			9
*07		14 X	14	-0-	-0-	14 2		Y	-0-			9
-----												
OLMITOS RANCH		WELL #:	13	RRCID ->	125362	COMPL. DATE	08/17/1987	TOTAL DEPTH	9200 PERF. 8706 - 8860			
02		532 N	-0-	-0-	-532			Y	-0-			56
03		158 N	158	-0-	-0-	158 2		Y	-0-			56
04		180 N	1	-0-	-179	1 2		Y	-0-			56
05		497 X	497	-0-	-0-	497 2		Y	-0-			56
*06		374 X	374	-0-	-0-	374 2		Y	-0-			56
*07		155 X	85	-0-	-70	85 2		Y	-0-			56
-----												
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		WELL #:	743197	RRCID ->	101230	COMPL. DATE	07/29/1982	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 8684 - 8800			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SANDEL OPERATING COMPANY		WELL #:	747534	RRCID ->	103508	COMPL. DATE	10/15/1982	TOTAL DEPTH	12500 PERF.11196 - 11223			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	219	-0-	219	219 2		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	420	-0-	420	639 420 2		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	109	-0-	109	748 109 2		N	-0-			-0-
-----												
ARCO FEE "C"		WELL #:	1	RRCID ->	103511	COMPL. DATE	12/01/1982	TOTAL DEPTH	12500 PERF.11175 - 11209			
02		845 N	845	-0-	-0-	845 2		N	-0-			-0-
03		744 N	284	-0-	-460	284 2		N	-0-			-0-
04		1382 N	1382	-0-	-0-	1382 2		N	-0-			-0-
05		1103 N	1103	-0-	-0-	1103 2		N	-0-			-0-
06		873 N	873	-0-	-0-	873 2		N	-0-			-0-
*07		787 N	787	-0-	-0-	787 2		N	-0-			-0-
-----												
SMITH PRODUCTION INC.		WELL #:	789662	RRCID ->	142683	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9719 PERF. 8546 - 8871			
02		532 N	500	-0-	-32	346 1 154 2		Y	-0-			16
03		675 N	675	-0-	-0-	541 1 134 2		Y	-0-			16
04		645 N	645	-0-	-0-	466 1 179 2		Y	-0-			16
05		558 N	375	-0-	-183	280 1 95 2		Y	-0-			16
06		660 N	578	-0-	-82	402 1 176 2		Y	-0-			16
07		682 N	501	-0-	-181	284 1 217 2		Y	-0-			16

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662										
BRISCOE B		WELL #:		3	RRCID -> 145693		COMPL. DATE 03/20/1993		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 8976 - 8996			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)			AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	980 N	833	-0-	-147	-0-		577 1	256 2	Y		-0-			160
03	992 N	859	-0-	-133	-0-		689 1	170 2	Y		-0-			160
04	900 N	847	-0-	-53	-0-		611 1	236 2	Y		-0-			160
05	930 N	479	-0-	-451	-0-		357 1	122 2	Y		-0-			160
06	840 N	461	-0-	-379	-0-		321 1	140 2	Y		-0-			160
07	868 N	235	-0-	-633	-0-		133 1	102 2	Y		-0-			160
-----														
TARE RESOURCES, LLC				836026										
OLMITOS RANCH 1529		WELL #:		2	RRCID -> 229686		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 9102		PERF. 8854 - 8874			
02	644 N	417	-0-	-227	-0-		39 1	378 2	N		-0-			26
03	792 N	792	-0-	-0-	-0-		93 1	699 2	N		-0-			26
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-		69 1	539 2	N		6			32
							7 9							
05	465 N	438	-0-	-27	-0-		75 1	362 2	N		1	7 1		26
							1 9							
06	780 N	562	-0-	-218	-0-		77 1	485 2	N		-0-			26
07	651 N	524	-0-	-127	-0-		55 1	468 2	N		1			27
							1 9							
-----														
OLMITOS RANCH 1529		WELL #:		5	RRCID -> 243698		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8734 - 9476			
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-		34 1	529 2	N		-0-			39
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N		-0-			39
04	90 N	79	-0-	-11	-0-		10 1	69 2	N		-0-			39
05	93 N	1	-0-	-92	-0-		1 2		N		-0-	1 1		38
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-		6 1	39 2	N		-0-			38
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N		-0-			38
-----														
WINCH		WELL #:		1	RRCID -> 251967		COMPL. DATE 09/17/2009		TOTAL DEPTH 10305		PERF. 9220 - 9886			
02	616 N	477	-0-	-139	-0-		129 1	346 2	N		2			22
							2 9							
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-		174 1	588 2	N		5	9 1		18
							6 9							
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-		180 1	532 2	N		6			24
							7 9							
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-		150 1	443 2	N		2	9 1		17
							2 9							
06	750 N	601	-0-	-149	-0-		160 1	437 2	N		4			21
							4 9							
07	744 N	487	-0-	-257	-0-		153 1	332 2	N		2			23
							2 9							
-----														
CARR		WELL #:		2	RRCID -> 256283		COMPL. DATE 02/04/2010		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8200 - 8248			
02	1092 N	955	-0-	-137	-0-		282 1	673 2	N		-0-			39
03	1271 N	876	-0-	-395	-0-		167 1	601 2	N		98			137
							108 9							
04	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-		167 1	2331 2	N		-0-			137
05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-		389 1	687 2	N		-0-			137
06	840 N	727	-0-	-113	-0-		140 1	587 2	N		-0-			137
07	1271 N	402	-0-	-869	-0-		60 1	336 2	N		5			142
							6 9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.//		836026									
WINCH				WELL #:	2	RRCID ->	256325	COMPL. DATE	03/30/2010	TOTAL DEPTH	10456	PERF.	9074 - 9396
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1596 N	1280	-0-	-316	-0-	101	1	1168	2	N	10		60
03	1612 N	1068	-0-	-544	-0-	86	1	965	2	N	15	31 1	44
04	1890 N	1333	-0-	-557	-0-	96	1	1225	2	N	11		55
05	1426 N	480	-0-	-946	-0-	68	1	406	2	N	5	31 1	29
06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	109	1	1117	2	N	3		32
07	1364 N	942	-0-	-422	-0-	94	1	825	2	N	21		53
-----													
WINCH				WELL #:	3	RRCID ->	257962	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	9707	PERF.	9110 - 9434
02	560 N	464	-0-	-96	-0-	100	1	362	2	N	2		11
03	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	151	1	1938	2	N	5	9 1	7
04	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	113	1	1443	2	N	22		29
05	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	136	1	2016	2	N	6	28 1	7
06	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	131	1	1224	2	N	15		22
07	837 N	720	-0-	-117	-0-	94	1	619	2	N	6		28
-----													
BRISCOE NICHOLSON				WELL #:	1	RRCID ->	258735	COMPL. DATE	11/18/2010	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8008 - 8043
02	532 N	348	-0-	-184	-0-	56	1	292	2	N	-0-		-0-
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	93	1	439	2	N	-0-		-0-
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	77	1	447	2	N	4		4
05	372 N	153	-0-	-219	-0-	21	1	131	2	N	1	5 1	-0-
06	510 N	399	-0-	-111	-0-	76	1	323	2	N	-0-		-0-
07	558 N	199	-0-	-359	-0-	30	1	168	2	N	1		1
-----													
CARR "A"				WELL #:	3	RRCID ->	261939	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	9135	PERF.	8273 - 8991
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
CARR LUNDELL POOLED GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	262503	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	8809	PERF.	8712 - 8790
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.//		836026										
WINCH				WELL #:	4	RRCID ->	262509	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL DEPTH	9556	PERF.	8798 - 9362	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	476 N	107	-0-	-369	-0-	23	1	82	2	N	2			83
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	102	1	604	2	N	1	2	1	82
04	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	179	1	974	2	N	7			89
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	132	1	640	2	N	4	55	1	38
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	155	1	685	2	N	5			43
07	589 N	496	-0-	-93	-0-	90	1	403	2	N	3			46
-----														
BHE				WELL #:	2	RRCID ->	263427	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	9612	PERF.	8860 - 9374	
02	336 N	323	-0-	-13	-0-	101	1	221	2	N	1			35
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	129	1	338	2	N	3	6	1	32
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	150	1	447	2	N	4			36
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	144	1	331	2	N	2	6	1	32
06	450 N	222	-0-	-228	-0-	49	1	171	2	N	2			34
07	496 N	248	-0-	-248	-0-	70	1	177	2	N	1			35
-----														
BHE				WELL #:	1	RRCID ->	263598	COMPL. DATE	06/26/2011	TOTAL DEPTH	9517	PERF.	9245 - 9594	
02	420 N	325	-0-	-95	-0-	23	1	301	2	N	1			14
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	72	1	382	2	N	5	8	1	11
04	360 N	249	-0-	-111	-0-	17	1	228	2	N	4			15
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	47	1	456	2	N	1	6	1	10
06	450 N	359	-0-	-91	-0-	41	1	314	2	N	4			14
*07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	44	1	227	2	N	1			15
-----														
WINCH				WELL #:	5	RRCID ->	263618	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	9752	PERF.	8559 - 9544	
02	476 N	342	-0-	-134	-0-	79	1	260	2	N	3			39
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	90	1	314	2	N	3	7	1	35
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	62	1	303	2	N	24			59
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	88	1	437	2	N	1	31	1	29
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	90	1	356	2	N	21			50
*07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	84	1	333	2	N	25			75

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.//		836026											
BHE				WELL #:	4	RRCID ->	263769	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	9506	PERF.	9150 - 9186		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	17	1	81	2	N	-0-				12
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	6	1	48	2	N	2	2	1		12
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	24	1	122	2	N	-0-				12
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	56	1	387	2	N	1	1	1		12
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	14	1	59	2	N	2				14
07	155 N	91	-0-	-64	-0-	21	1	69	2	N	1				15
-----															
BHE				WELL #:	6	RRCID ->	266646	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	9514 - 9532		
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	49	1	64	2	N	1				2
03	248 N	74	-0-	-174	-0-	27	1	46	2	N	1	3	1		-0-
04	180 N	69	-0-	-111	-0-	27	1	41	2	N	1				1
05	124 N	32	-0-	-92	-0-	5	1	27	2	N	-0-	1	1		-0-
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	11	1	23	2	N	-0-				-0-
07	62 N	15	-0-	-47	-0-	4	1	11	2	N	-0-				-0-
-----															
BHE				WELL #:	3	RRCID ->	266990	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	9934	PERF.	9620 - 9643		
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	7	1	37	2	N	-0-				1
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	26	1	145	2	N	1	1	1		1
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	32	1	148	2	N	1				2
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	4	1	41	2	N	1	3	1		-0-
06	120 N	48	-0-	-72	-0-	9	1	39	2	N	-0-				-0-
07	124 N	86	-0-	-38	-0-	19	1	67	2	N	-0-				-0-
-----															
BHE				WELL #:	11	RRCID ->	267947	COMPL. DATE	02/16/2012	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8242 - 9497		
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	1				4
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	13	1	109	2	N	-0-	2	1		2
04	150 N	114	-0-	-36	-0-	12	1	100	2	N	2				4
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	19	1	162	2	N	-0-	2	1		2
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	24	1	132	2	N	2				4
07	124 N	18	-0-	-106	-0-	4	1	14	2	N	-0-				4
-----															
BHE				WELL #:	7	RRCID ->	268071	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	10351	PERF.	8908 - 10045		
02	980 N	264	-0-	-716	-0-	23	1	238	2	N	3				6
03	558 N	396	-0-	-162	-0-	71	1	322	2	N	3	9	1		-0-
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	68	1	736	2	N	4				4
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	103	1	510	2	N	3	7	1		-0-
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	34	1	535	2	N	4				4
07	837 N	300	-0-	-537	-0-	29	1	268	2	N	3				7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.//		836026										
BHE		WELL #:		8	RRCID -> 268077		COMPL. DATE 12/29/2011			TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9166 - 9208				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	980 N	897	-0-	-83	-0-	138	1	753	2	N	5			9
03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	152	1	994	2	N	9	17	1	1
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	136	1	957	2	N	11			12
05	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	125	1	905	2	N	5	17	1	-0-
06	1110 N	1022	-0-	-88	-0-	142	1	872	2	N	7			7
07	1147 N	674	-0-	-473	-0-	110	1	560	2	N	4			11
-----														
BHE		WELL #:		10	RRCID -> 268080		COMPL. DATE 01/21/2012			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8512 - 8670				
02	2380 X	1719	-0-	-661	-0-	114	1	1591	2	N	13			109
03	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	176	1	3041	2	N	25	43	1	91
04	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	180	1	2967	2	N	34			125
05	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	134	1	2538	2	N	13	65	1	73
06	3150 X	2563	-0-	-587	-0-	159	1	2383	2	N	19			92
07	3286 X	1815	-0-	-1471	-0-	137	1	1661	2	N	15			107
-----														
BHE		WELL #:		9	RRCID -> 268266		COMPL. DATE 01/12/2012			TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8985 - 9545				
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	55	1	324	2	N	1			3
03	279 N	226	-0-	-53	-0-	23	1	199	2	N	4	7	1	-0-
04	240 N	222	-0-	-18	-0-	4	1	211	2	N	2			2
05	434 N	222	-0-	-212	-0-	21	1	200	2	N	1	3	1	-0-
06	210 N	79	-0-	-131	-0-	1	1	70	2	N	1			1
07	217 N	108	-0-	-109	-0-	12	1	95	2	N	1			2
-----														
WINCH		WELL #:		6	RRCID -> 268268		COMPL. DATE 05/15/2012			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8787 - 9998				
02	336 N	318	-0-	-18	-0-	51	1	265	2	N	2			3
03	248 N	136	-0-	-112	-0-	24	1	109	2	N	3	6	1	-0-
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	43	1	217	2	N	1			1
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	49	1	314	2	N	1	2	1	-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	34	1	130	2	N	2			2
07	279 N	111	-0-	-168	-0-	23	1	87	2	N	1			3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.// 836026												
BHE		WELL #: 12		RRCID -> 268605		COMPL. DATE 03/06/2012			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8862 - 9669					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	166	2	N	1			25
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	N	2	3	1	24
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	3			27
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			27
06	90 N	37	-0-	-53	-0-	3	1	34	2	N	-0-			27
*07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	N	-0-			27

BHE		WELL #: 13		RRCID -> 269209		COMPL. DATE 06/19/2012			TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8971 - 10467					
02	532 N	428	-0-	-104	-0-	60	1	362	2	N	5			22
03	1085 N	896	-0-	-189	-0-	130	1	760	2	N	5	15	1	12
04	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	158	1	905	2	N	8			20
05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	151	1	846	2	N	4	18	1	6
06	870 N	785	-0-	-85	-0-	130	1	648	2	N	6			12
07	1116 N	734	-0-	-382	-0-	116	1	615	2	N	3			15

TEXXCO ENERGY SERVICES INC		850917		RRCID -> 116697		COMPL. DATE 07/28/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3115 - 3388					
LUNDELL		WELL #: 35												
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

THREE-C OIL AND GAS		857600		RRCID -> 110351		COMPL. DATE 04/21/1984			TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8414 - 8448					
EL GATITA		WELL #: 3												
02	2800 N	2952	-0-	152	487	2886	1	66	9	N	60			110
03	3100 N	5350	-0-	2250	2737	5266	1	84	9	N	76	123	1	63
04	3000 N	5222	-0-	2222	4959	5186	1	36	9	N	33			96
*05	8886 X	3927	-0-	-4959	-0-	3891	3	36	9	N	33			129
*06	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4030	3	58	9	N	53	148	1	34
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34

VAQUILLAS 1647		WELL #: 1		RRCID -> 121713		COMPL. DATE 02/01/1994			TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9203 - 9379					
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	261	3	Y	2	3	1	4
03	434 N	277	-0-	-157	-0-	22	1	251	3	Y	4	4	1	4
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	31	1	325	3	Y	4			8
*05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	15	1	355	3	Y	4	9	1	3
*06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	30	1	314	3	Y	3	4	1	2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600											
VAQUILLAS 2059		WELL #: 1		RRCID -> 140516		COMPL. DATE 01/15/1992		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8226 - 9157					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
VAQUILLAS 1184		WELL #: 2		RRCID -> 141562		COMPL. DATE 06/04/1992		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8985 - 9062					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #: 1		RRCID -> 222261		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8793 - 9226					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #: 2		RRCID -> 222685		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8818 - 9450					
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	37 1	284 3	Y	5				12
03	496 N	275	-0-	-221	-0-	6 9 38 1	234 3	Y	3	7 1			8
04	420 N	410	-0-	-10	-0-	3 9 47 1	363 3	Y	-0-				8
*05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	24 9 155 1	1055 3	Y	22	25 1			5
*06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	7 1 3 9	359 3	Y	3				8
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				8
-----													
VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #: 5		RRCID -> 222941		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8078 - 9256					
02	840 N	693	-0-	-147	-0-	77 1 13 9	603 3	Y	12				24
03	837 N	565	-0-	-272	-0-	7 9 78 1	480 3	Y	6	14 1			16
04	720 N	681	-0-	-39	-0-	7 9 77 1	604 3	Y	-0-				16
*05	3010 N	3010	-0-	-0-	-0-	59 9 378 1	2573 3	Y	54	58 1			12
*06	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	34 1 18 9	1687 3	Y	16				28
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				28

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600														
VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #: 3		RRCID -> 223040		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9204 - 9222								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	108	-0-	108	108	12	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	130	-0-	130	238	16	1	112	3	Y	2	2	1			-0-
06	14B2 EXT	137	-0-	137	375	2	9				1					1
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	375	1	9			Y	NO RPT					1
-----																
VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #: 4		RRCID -> 223082		COMPL. DATE 12/12/2009		TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8142 - 9348								
02	168 N	128	-0-	-40	-0-	14	1	112	3	Y	2					6
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	25	1	157	3	Y	3	4	1			5
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	36	1	282	3	Y	-0-					5
*05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	47	1	323	3	Y	7	10	1			2
*06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	6	1	277	3	Y	3					5
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	NO RPT					5
-----																
OLMITOS RANCH-GATITA		WELL #: 1		RRCID -> 228999		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8701 - 9365								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
-----																
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		RRCID -> 107647		COMPL. DATE 03/23/2002		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9882 - 9910								
LUNDELL RANCH		WELL #: 2														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
LUNDELL RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 114279		COMPL. DATE 12/06/1984		TOTAL DEPTH 11580 PERF.10344 - 10354								
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	87	1	765	2	Y	-0-					109
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	81	1	755	2	Y	-0-					109
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	93	1	865	2	Y	-0-					109
05	930 N	757	-0-	-173	-0-	127	1	630	2	Y	-0-					109
06	810 N	751	-0-	-59	-0-	128	1	623	2	Y	-0-					109
07	992 N	761	-0-	-231	-0-	128	1	623	2	Y	9	6	1			112
-----																
LUNDELL 40		WELL #: 2		RRCID -> 141301		COMPL. DATE 03/04/1992		TOTAL DEPTH 10939 PERF.10465 - 10607								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
LUNDELL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 141509		COMPL. DATE 08/19/2002			TOTAL DEPTH 11674 PERF.10200 - 10813					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	68	1	597	2	Y	-0-			22
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	Y	-0-			22
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	69	1	639	2	Y	-0-	16	1	6
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	128	1	632	2	Y	-0-			6
*06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	121	1	586	2	Y	-0-			6
07	744 N	707	-0-	-37	-0-	121	1	586	2	Y	-0-			6
LUNDELL 40		WELL #: 3		RRCID -> 141882		COMPL. DATE 07/06/1992			TOTAL DEPTH 10820 PERF.10408 - 10446					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LUNDELL RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 142406		COMPL. DATE 09/21/2002			TOTAL DEPTH 11518 PERF.10247 - 10754					
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	23	1	201	2	Y	11			18
						12	9							
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	46	1	427	2	Y	11			29
						12	9							
04	570 N	549	-0-	-21	-0-	53	1	496	2	Y	-0-	6	1	23
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	89	1	440	2	Y	-0-			23
*06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	86	1	416	2	Y	-0-			23
07	558 N	505	-0-	-53	-0-	86	1	416	2	Y	3	2	1	24
						3	9							
LUNDELL 40		WELL #: 4		RRCID -> 142616		COMPL. DATE 10/09/1992			TOTAL DEPTH 11570 PERF.11230 - 11376					
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	24	1	210	2	Y	-0-			7
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	29	1	268	2	Y	-0-			7
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	27	1	255	2	Y	-0-			7
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	48	1	238	2	Y	14			21
						15	9							
*06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	46	1	221	2	Y	44	51	1	14
						48	9							
*07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	46	1	221	2	Y	29	43	1	-0-
						32	9							
LUNDELL 44		WELL #: 1		RRCID -> 144314		COMPL. DATE 01/03/1993			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9633 - 9702					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			126
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			126
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			126
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			126
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			126
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			126
LUNDELL RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 177145		COMPL. DATE 04/30/2000			TOTAL DEPTH 10895 PERF.10471 - 10493					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
LUNDELL 44		WELL #:		2	RRCID -> 181987		COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9689 - 9750	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
02	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	312 1	2744 2	Y		-0-			76
03	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	382 1	3542 2	Y		-0-			76
04	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	349 1	3251 2	Y		-0-			76
05	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	693 1	3423 2	Y		46	122 1		-0-
						51 9							
*06	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	470 1	2288 2	Y		5			5
						6 9							
07	3937 X	2770	-0-	-1167	-0-	470 1	2288 2	Y		11			16
						12 9							
-----													
LUNDELL RANCH		WELL #:		8R	RRCID -> 184779		COMPL. DATE	07/09/2001	TOTAL DEPTH	10957	PERF.	10624 - 10660	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		1			40
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		1			41
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		1			42
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			42
-----													
LUNDELL RANCH		WELL #:		9	RRCID -> 185326		COMPL. DATE	07/28/2001	TOTAL DEPTH	11377	PERF.	11090 - 11224	
02	3612 X	3274	-0-	-338	-0-	316 1	2780 2	Y		162			951
						178 9							
03	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	383 1	3547 2	Y		162			1113
						178 9							
04	4110 X	2801	-0-	-1309	-0-	271 1	2530 2	Y		-0-	78 1		1035
05	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	716 1	3535 2	Y		12			1047
						13 9							
06	3990 X	3973	-0-	-17	-0-	673 1	3272 2	Y		25			1072
						28 9							
07	4123 X	3956	-0-	-167	-0-	673 1	3272 2	Y		10	54 1		1028
						11 9							
-----													
LUNDELL RANCH		WELL #:		10	RRCID -> 186018		COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10506 - 11025	
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	15 1	129 2	Y		-0-			5
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6 1	58 2	Y		-0-			5
04	150 N	132	-0-	-18	-0-	13 1	119 2	Y		-0-			5
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	53 1	264 2	Y		6			11
						7 9							
*06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	49 1	236 2	Y		-0-			11
*07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	49 1	236 2	Y		14	25 1		-0-
						15 9							
-----													
LUNDELL RANCH		WELL #:		7	RRCID -> 190019		COMPL. DATE	06/08/2002	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10314 - 10485	
02	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	116 1	1023 2	Y		29			404
						32 9							
03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	132 1	1224 2	Y		32			436
						35 9							
04	1500 N	1298	-0-	-202	-0-	122 1	1135 2	Y		37			473
						41 9							
05	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	246 1	1216 2	Y		-0-			473
06	1350 N	1273	-0-	-77	-0-	217 1	1056 2	Y		-0-			473
07	1333 N	1273	-0-	-60	-0-	217 1	1056 2	Y		-0-			473

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
LUNDELL RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 190025		COMPL. DATE 07/09/2002		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10007 - 10765				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	35 1	307 2	Y	-0-			17
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	65 1	607 2	Y	-0-			17
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	77 1	718 2	Y	-0-			17
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	139 1	689 2	Y	-0-			17
06	660 N	656	-0-	-4	-0-	112 1	542 2	Y	2			19
*07	837 N	675	-0-	-162	-0-	112 1	542 2	Y	19	14	1	24
						21 9						
LUNDELL RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 190439		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10733 - 10877				
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	49 1	432 2	Y	1			35
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	38 1	348 2	Y	1			36
04	630 N	595	-0-	-35	-0-	58 1	536 2	Y	1			37
05	527 N	476	-0-	-51	-0-	80 1	396 2	Y	-0-			37
*06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	85 1	411 2	Y	-0-			37
07	558 N	496	-0-	-62	-0-	85 1	411 2	Y	-0-			37
LUNDELL RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 195785		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10598 - 10626				
02	2324 X	2201	-0-	-123	-0-	220 1	1936 2	Y	41			50
03	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	45 9	2354 2	Y	41			91
04	2460 N	2274	-0-	-186	-0-	217 1	2026 2	Y	28	78	1	41
05	2449 N	2444	-0-	-5	-0-	409 1	2021 2	Y	13			54
06	2580 N	2385	-0-	-195	-0-	402 1	1955 2	Y	25			79
*07	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	402 1	1955 2	Y	8	62	1	25
						9 9						
LUNDELL RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 197025		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10248 - 10278				
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	26 1	228 2	Y	1			11
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	30 1	278 2	Y	1			12
04	600 N	298	-0-	-302	-0-	29 1	268 2	Y	1			13
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	94 1	465 2	Y	-0-			13
*06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	93 1	452 2	Y	-0-			13
*07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	93 1	452 2	Y	-0-			13
LUNDELL RANCH		WELL #: 16ST		RRCID -> 197378		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9909 - 10529				
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	28 1	243 2	Y	-0-			-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	15 1	141 2	Y	-0-			-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	29 1	272 2	Y	-0-			-0-
05	310 N	291	-0-	-19	-0-	49 1	242 2	Y	-0-			-0-
*06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	49 1	239 2	Y	-0-			-0-
07	310 N	288	-0-	-22	-0-	49 1	239 2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
LUNDELL RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 199217		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10604 - 11334				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	22	190 2	Y	1			11
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	11	103 2	Y	1			12
04	330 N	308	-0-	-22	-0-	30	277 2	Y	1			13
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	76	377 2	Y	-0-			13
*06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	68	332 2	Y	-0-			13
*07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	68	332 2	Y	-0-			13
LUNDELL RANCH		WELL #: 15RD		RRCID -> 200357		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 11518 PERF.11137 - 11166				
02	1848 X	1651	-0-	-197	-0-	168	1482 2	Y	1			56
03	2046 X	2040	-0-	-6	-0-	199	1840 2	Y	1			57
04	2040 X	1801	-0-	-239	-0-	174	1626 2	Y	1			58
05	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	538	2657 2	Y	-0-			58
*06	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	497	2419 2	Y	2			60
*07	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	497	2419 2	Y	-0-			60
LUNDELL RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 200450		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9898 - 9933				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
LUNDELL 40		WELL #: 5		RRCID -> 205317		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10401 - 11354				
02	2996 X	2365	-0-	-631	-0-	231	2031 2	Y	94	122	1	61
03	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	252	2333 2	Y	130	139	1	52
04	2430 X	2395	-0-	-35	-0-	220	2051 2	Y	113	127	1	38
05	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	562	2776 2	Y	21			59
*06	2640 X	2445	-0-	-195	-0-	411	1999 2	Y	32	53	1	38
07	2728 X	2453	-0-	-275	-0-	411	1999 2	Y	39	50	1	27
LUNDELL 44		WELL #: 4		RRCID -> 206814		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9566 - 9579				
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	92	807 2	Y	-0-			133
03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	127	1179 2	Y	-0-			133
04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	99	925 2	Y	-0-			133
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	187	924 2	Y	-0-	4	1	129
*06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	173	844 2	Y	7			136
07	1054 N	1027	-0-	-27	-0-	173	844 2	Y	9			145

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
LUNDELL 40		WELL #: 8		RRCID -> 206815		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10710 - 10735							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1120 X	699	-0-	-421	-0-	71	1	626	2	Y	2	1	1	286	
03	1240 X	854	-0-	-386	-0-	83	1	769	2	Y	2	1	1	287	
04	990 X	888	-0-	-102	-0-	86	1	799	2	Y	3	2	1	288	
05	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	177	1	872	2	Y	9			297	
06	840 N	797	-0-	-43	-0-	134	1	650	2	Y	12	22	1	287	
07	899 N	823	-0-	-76	-0-	134	1	650	2	Y	35	31	1	291	

LUNDELL 40		WELL #: 9		RRCID -> 206988		COMPL. DATE 11/25/2004		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10776 - 10794						
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	54	1	472	2	Y	4	5	1	39
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	47	1	440	2	Y	4	4	1	39
04	780 N	639	-0-	-141	-0-	62	1	574	2	Y	3	3	1	39
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	108	1	531	2	Y	11			50
*06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	138	1	669	2	Y	33	36	1	47
*07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	138	1	669	2	Y	14	28	1	33

LUNDELL 40		WELL #: 7		RRCID -> 208103		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10262 - 11386						
02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	117	1	1029	2	Y	35	45	1	160
03	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	191	1	1771	2	Y	26	27	1	159
04	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	176	1	1643	2	Y	34	39	1	154
05	1302 N	1035	-0-	-267	-0-	174	1	861	2	Y	-0-			154
06	1530 N	1202	-0-	-328	-0-	203	1	985	2	Y	13	6	1	161
07	1271 N	1216	-0-	-55	-0-	203	1	985	2	Y	25	17	1	169

LUNDELL 44		WELL #: 5		RRCID -> 208757		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9793 - 9820						
02	3164 X	2561	-0-	-603	-0-	260	1	2292	2	Y	8			478
03	3503 X	2537	-0-	-966	-0-	247	1	2290	2	Y	-0-			478
04	3390 X	2462	-0-	-928	-0-	237	1	2212	2	Y	12			490
05	3472 X	2678	-0-	-794	-0-	451	1	2227	2	Y	-0-	6	1	484
06	3360 X	2579	-0-	-781	-0-	438	1	2131	2	Y	9			493
07	2821 X	2581	-0-	-240	-0-	438	1	2131	2	Y	11			504

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035											
LUNDELL RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 209639		COMPL. DATE 03/17/2005			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10138 - 10564				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		638 N	638	-0-	-0-		65 1	572 2	Y	1			12
							1 9						
03		739 N	739	-0-	-0-		72 1	666 2	Y	1			13
							1 9						
04		613 N	613	-0-	-0-		59 1	553 2	Y	1			14
							1 9						
05		713 N	694	-0-	-19		117 1	577 2	Y	-0-			14
06		690 N	579	-0-	-111		99 1	480 2	Y	-0-			14
07		620 N	579	-0-	-41		99 1	480 2	Y	-0-			14
-----													
LUNDELL RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 209640		COMPL. DATE 09/01/2004			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9962 - 9984				
02		563 N	563	-0-	-0-		57 1	505 2	Y	1			11
							1 9						
03		360 N	360	-0-	-0-		35 1	324 2	Y	1			12
							1 9						
04		630 N	170	-0-	-460		16 1	153 2	Y	1			13
							1 9						
05		620 N	458	-0-	-162		77 1	381 2	Y	-0-			13
*06		369 N	369	-0-	-0-		63 1	306 2	Y	-0-			13
*07		369 N	369	-0-	-0-		63 1	306 2	Y	-0-			13
-----													
FROST 39		WELL #: 1		RRCID -> 209860		COMPL. DATE 02/18/2005			TOTAL DEPTH 11730 PERF.11298 - 11443				
02		1036 N	1036	-0-	-0-		106 1	930 2	Y	-0-			72
03		1054 N	1054	-0-	-0-		103 1	951 2	Y	-0-			72
04		1350 N	1080	-0-	-270		105 1	975 2	Y	-0-			72
05		1147 N	978	-0-	-169		165 1	813 2	Y	-0-			72
06		1020 N	724	-0-	-296		123 1	601 2	Y	-0-			72
07		1116 N	724	-0-	-392		123 1	601 2	Y	-0-			72
-----													
FROST 39		WELL #: 2		RRCID -> 209869		COMPL. DATE 05/02/2005			TOTAL DEPTH 11603 PERF.11323 - 11409				
02		401 N	401	-0-	-0-		41 1	360 2	Y	-0-			58
03		510 N	510	-0-	-0-		50 1	460 2	Y	-0-			58
04		750 N	384	-0-	-366		37 1	347 2	Y	-0-			58
05		627 N	627	-0-	-0-		106 1	521 2	Y	-0-			58
*06		496 N	496	-0-	-0-		85 1	411 2	Y	-0-			58
*07		496 N	496	-0-	-0-		85 1	411 2	Y	-0-			58
-----													
FROST 45		WELL #: 3		RRCID -> 211349		COMPL. DATE 05/29/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9623				
02		593 N	593	-0-	-0-		59 1	522 2	Y	11			380
							12 9						
03		799 N	799	-0-	-0-		77 1	709 2	Y	12			392
							13 9						
04		1380 N	823	-0-	-557		77 1	717 2	Y	26			418
							29 9						
05		984 N	984	-0-	-0-		165 1	817 2	Y	2	80 1		340
							2 9						
06		780 N	501	-0-	-279		84 1	409 2	Y	7			347
							8 9						
07		837 N	499	-0-	-338		84 1	409 2	Y	5			352
							6 9						



VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
FROST 45		WELL #: 6		RRCID -> 214923		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9434 - 9668								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1652 X	1251	-0-	-401	-0-	126	1	1113	2	Y	11					510
03	1829 X	1519	-0-	-310	-0-	147	1	1359	2	Y	12					522
04	1920 X	1509	-0-	-411	-0-	143	1	1337	2	Y	26					548
05	1984 X	1503	-0-	-481	-0-	252	1	1242	2	Y	8	85	1			471
*06	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	291	1	1418	2	Y	10					481
*07	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	291	1	1418	2	Y	7					488
-----																
LUNDELL RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 215498		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10734 - 10865								
02	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	134	1	1178	2	Y	1					12
03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	124	1	1149	2	Y	1					13
04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	142	1	1319	2	Y	1					14
05	1426 N	1129	-0-	-297	-0-	190	1	939	2	Y	-0-					14
06	1230 N	981	-0-	-249	-0-	167	1	814	2	Y	-0-					14
07	1395 N	981	-0-	-414	-0-	167	1	814	2	Y	-0-					14
-----																
DESPAIN 42		WELL #: 2		RRCID -> 216719		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 11690 PERF.10438 - 11518								
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	64	1	565	2	Y	-0-					21
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	71	1	660	2	Y	-0-					21
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	140	1	1304	2	Y	-0-					21
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	167	1	822	2	Y	-0-					21
*06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	195	1	948	2	Y	-0-					21
07	1147 N	1143	-0-	-4	-0-	195	1	948	2	Y	-0-					21
-----																
DE SPAIN 42		WELL #: 1		RRCID -> 223405		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 11775 PERF.10377 - 10850								
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	40	1	355	2	Y	-0-					13
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	41	1	376	2	Y	-0-					13
04	510 N	375	-0-	-135	-0-	36	1	339	2	Y	-0-					13
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	96	1	475	2	Y	-0-					13
*06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	93	1	455	2	Y	-0-					13
*07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	93	1	455	2	Y	-0-					13
-----																
LUNDELL RANCH		WELL #: 23		RRCID -> 233848		COMPL. DATE 06/19/2017		TOTAL DEPTH 11530 PERF.10220 - 10330								
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	56	1	491	2	Y	7					130
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	64	1	590	2	Y	8					138
04	630 N	561	-0-	-69	-0-	53	1	498	2	Y	9					147
05	620 N	606	-0-	-14	-0-	102	1	504	2	Y	-0-					147
06	630 N	561	-0-	-69	-0-	96	1	465	2	Y	-0-					147
07	589 N	561	-0-	-28	-0-	96	1	465	2	Y	-0-					147

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB			
VISION OIL AND GAS LLC			886198						
BAILEY-REESE		WELL #:	1	RRCID -> 195751	COMPL. DATE 05/17/2003	TOTAL DEPTH 13435	PERF.12308 - 12328		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	68
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	68
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	68
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	68
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	68
07	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	68
-----									
VILLARREAL		WELL #:	2	RRCID -> 214092	COMPL. DATE 03/13/2005	TOTAL DEPTH 13200	PERF.12672 - 12718		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	12
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	12
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	12
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	12
-----									
VILLARREAL		WELL #:	4	RRCID -> 220129	COMPL. DATE 01/09/2006	TOTAL DEPTH 13010	PERF.12658 - 12796		
02	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
VILLARREAL		WELL #:	5	RRCID -> 222843	COMPL. DATE 11/21/2005	TOTAL DEPTH 13165	PERF.12890 - 13032		
02	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261							
LUNDELL MINERALS		WELL #:	1	RRCID -> 100339	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9060 - 9471	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
VT LUNDELL MINERALS		WELL #:	3	RRCID -> 222814	COMPL. DATE 10/06/2006	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9346 - 9372		
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	Y	-0-	52
03	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317 3	Y	-0-	52
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	Y	-0-	52
05	13 N	6	-0-	-7	-0-	6 2	Y	-0-	52
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		Y	-0-	52
*07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	49 3	1 9 Y	1	53

-----												
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
VT LUNDELL MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 241616 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9530 - 9548												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1960 X	1750	-0-	-210	-0-	1750 2			Y	-0-	52
03		1674 X	73	-0-	-1601	-0-	73 3			Y	-0-	52
04		2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	2058 2			Y	-0-	52
05		2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2			Y	-0-	52
06		1920 X	1808	-0-	-112	-0-	1808 2			Y	-0-	52
07		2139 N	1632	-0-	-507	-0-	1631 3	1 9	Y	1	-0-	53

-----												
VAQUILLAS RANCH (WILCOX-LOBO 1) 93258 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB												
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845												
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 101852 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 12101 PERF.10682 - 10714												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49

-----												
VATO (LOBO) 93259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB												
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652												
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 163853 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8672 - 8686												
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

-----												
G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174288 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8860 - 8954												
02		644 N	100	-0-	-544 B	-50752	94 2	6 9	N	5	5 1	1
03		62 N	379	-0-	317 B	-50435	379 2		N	-0-		1
04		750 N	779	-0-	29 B	-50406	772 2	7 9	N	6	6 1	1
05		124 N	260	-0-	136 B	-50270	260 2		N	-0-		1
06		360 N	168	-0-	-192 B	-50270	166 2	2 9	N	2	2 1	1
07		806 N	625	-0-	-181 B	-50270	619 2	6 9	N	5	5 1	1

-----												
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313												
MCKENDRICK, COOKIE WELL #: 1 RRCID -> 197060 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8024 - 8334												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212			N	-0-	-0-

VIBORAS ( F-47)  
EOG RESOURCES, INC.  
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST

93647 012 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
253162  
WELL #: 24 F RRCID -> 088801 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7264 - 7276

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

VIBORAS ( F-59, VI)  
EOG RESOURCES, INC.  
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST

93647 036 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
253162  
WELL #: 83 D RRCID -> 091674 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6280 - 6284

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

VIBORAS (F-73, VII)  
EOG RESOURCES, INC.  
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST

93647 074 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
253162  
WELL #: 118 I RRCID -> 116826 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 6045 - 6926

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

VIBORAS ( F-81)  
EOG RESOURCES, INC.  
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST

93647 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
253162  
WELL #: 87-F RRCID -> 144037 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 6706 - 6720

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

VIBORAS (F-81, S)  
EOG RESOURCES, INC.  
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST

93647 086 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
253162  
WELL #: 78F RRCID -> 155411 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6803 - 6813

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

VIBORAS ( F-90) 93647 108 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 32 D RRCID -> 053627 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

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

VIBORAS (F-95) 93647 120 ASSOCIATED 49B CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 F RRCID -> 065736 COMPL. DATE 08/08/1971 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

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

VIBORAS (FRIO CONS.) 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 15DF RRCID -> 014828 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7938 - 8105

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 1S RRCID -> 014867 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8077 - 8584

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 H RRCID -> 036959 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 8476

02	5208 X	4439	-0-	-769	-0-	314 1	4111 2	Y	13	10 1	6
03	5766 X	3669	-0-	-2097	-0-	273 1	3396 2	Y	-0-	6 1	-0-
04	5580 X	4249	-0-	-1331	-0-	276 1	3973 2	Y	-0-		-0-
05	5735 X	4664	-0-	-1071	-0-	281 1	4383 2	Y	-0-		-0-
06	4770 X	3213	-0-	-1557	-0-	196 1	3017 2	Y	-0-		-0-
07	4929 X	3384	-0-	-1545	-0-	209 1	3175 2	Y	-0-		-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: V 32 J RRCID -> 036960 COMPL. DATE 05/25/1965 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

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

VIBORAS (FRIO CONS.) EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 93647 126		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: Q 82 F		RRCID -> 076368		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7962 - 8496		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	34 1	441 2	Y	-0-	-0-
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	52 1	645 2	Y	1 1	-0-
						1 9				
04	767 X	767	-0-	-0-	-0-	50 1	717 2	Y	-0-	-0-
05	826 X	826	-0-	-0-	-0-	50 1	776 2	Y	-0-	-0-
06	660 X	25	-0-	-635	-0-	2 1	23 2	Y	-0-	-0-
07	806 X	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 76DF		RRCID -> 078334		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7676 - 8482		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 69 D		RRCID -> 078375		COMPL. DATE 06/12/1978		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8088		
02	314 X	314	-0-	-0-	-0-	5 1	309 2	Y	-0-	-0-
03	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	191 1	2465 2	Y	-0-	-0-
04	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	200 1	2507 2	Y	-0-	-0-
05	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	178 1	2201 2	Y	-0-	-0-
06	2520 N	1933	-0-	-587	-0-	123 1	1810 2	Y	-0-	-0-
07	2604 N	1855	-0-	-749	-0-	133 1	1688 2	Y	31 10 1	21
						34 9				
-----										
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO 1		WELL #: Q 85		RRCID -> 078652		COMPL. DATE 08/23/1978		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8538		
02	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	99 1	1299 2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	3227	-0-	127	-0-	240 1	2987 2	Y	-0-	-0-
04	4905 X	4778	-0-	-127	-0-	311 1	4467 2	Y	-0-	-0-
05	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	328 1	5114 2	Y	-0-	-0-
06	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	224 1	3454 2	Y	-0-	-0-
07	4526 X	3740	-0-	-786	-0-	231 1	3509 2	Y	-0-	-0-
-----										
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 78 D		RRCID -> 079988		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8434 - 8530		
02	18423 X	18423	-0-	-0-	-0-	1385 1	17015 2	Y	21	119
						23 9				
03	20332 X	20332	-0-	-0-	-0-	1450 1	18677 2	Y	186 258 1	47
						205 9				
04	20595 X	20595	-0-	-0-	-0-	1516 1	19005 2	Y	67 65 1	49
						74 9				
05	17652 X	17652	-0-	-0-	-0-	1319 1	16266 2	Y	61 67 1	43
						67 9				
06	12852 X	12852	-0-	-0-	-0-	814 1	11990 2	Y	44 58 1	29
						48 9				
*07	16967 X	16967	-0-	-0-	-0-	1233 1	15651 2	Y	75 52 1	52
						83 9				
-----										
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 77 D		RRCID -> 082218		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7470 - 8426		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 24 D RRCID -> 088800 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8448 - 8570

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO.1 WELL #: V 75DF RRCID -> 103842 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8084 - 8471

02	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	384	1	5028	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
03	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	445	1	5537	2	Y	5	4	1			2
						6	9									
04	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	350	1	5023	2	Y	4	5	1			1
						4	9									
05	5022 X	4554	-0-	-468	-0-	275	1	4275	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
06	4860 X	3882	-0-	-978	-0-	236	1	3642	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
07	5022 X	4586	-0-	-436	-0-	283	1	4299	2	Y	4	4	1			1
						4	9									

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 705L RRCID -> 261871 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9702 - 9902

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS ( G-34) 93647 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 F RRCID -> 211062 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7310 - 7325

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

VIBORAS ( G-54, VIII) 93647 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 F RRCID -> 081729 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7898 - 7956

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS (G-56, VIII)  
EOG RESOURCES, INC.  
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 130440 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7973 - 7988

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

VIBORAS (G-54, VIII, W)  
EOG RESOURCES, INC.  
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 153945 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7926 - 7934

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

VIBORAS (G-59, VIII)  
EOG RESOURCES, INC.  
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 90 F RRCID -> 108640 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7965 - 7976

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2021

VIBORAS ( MASSIVE FIRST EAST)  
EOG RESOURCES, INC.  
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 91 F RRCID -> 093198 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8318 - 8338

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Z 10SD RRCID -> 095941 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8440 - 8457

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	4562	4017	-0-	-545	-0-	235	1	3770	2	Y	11	3	1	11
03	4064	3954	-0-	-110	-0-	206	1	3709	2	Y	35	37	1	9
04	4260	4253	-0-	-7	-0-	222	1	3965	2	Y	60	30	1	39
05	4402	3576	-0-	-826	-0-	197	1	3322	2	Y	52	62	1	29
06	4260	3563	-0-	-697	-0-	184	1	3344	2	Y	32	53	1	8
07	4402	548	-0-	-3854	-0-	30	1	512	2	Y	5	10	1	3



VIBORAS ( MASSIVE FIRST 4)  
EOG RESOURCES, INC.  
VIBORAS FIELD GAS UNIT 1

93647 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
253162  
WELL #: Q 82 D RRCID -> 154830 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8180 - 8186

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

VIBORAS (MASSIVE FIRST 5, VIII)  
EOG RESOURCES, INC.  
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST

93647 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
253162  
WELL #: 112 D RRCID -> 163399 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8722 - 8730

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

VIBORAS ( MASSIVE SECOND VI)  
EOG RESOURCES, INC.  
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1

93647 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
253162  
WELL #: V 87 D RRCID -> 087157 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 8439 - 8454

02	1876 N	1817	-0-	-59	-0-	134	1	1642	2	Y	37	207		
						41	9							
03	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	141	1	1812	2	Y	331	455	1	83
						364	9							
04	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	142	1	1775	2	Y	116	115	1	84
						128	9							
05	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	149	1	1839	2	Y	127	122	1	89
						140	9							
06	2010 N	1985	-0-	-25	-0-	118	1	1738	2	Y	117	130	1	76
						129	9							
07	2077 N	2044	-0-	-33	-0-	137	1	1735	2	Y	156	125	1	107
						172	9							

VIBORAS (TOP VXBG.-H-910)  
EOG RESOURCES, INC.  
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST

93647 567 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
253162  
WELL #: 131 RRCID -> 168400 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9657 - 10316

02	3340 X	3340	-0-	-0-	B	-0-	237	1	3097	2	Y	5	6	1	2
							6	9							
03	3999 X	3552	-0-	-447	B	-0-	264	1	3282	2	Y	5	5	1	2
							6	9							
04	3480 X	3019	-0-	-461	B	-0-	196	1	2819	2	Y	4	5	1	1
							4	9							
05	3596 X	3179	-0-	-417	B	-0-	191	1	2981	2	Y	6	5	1	2
							7	9							
06	3480 X	2181	-0-	-1299	B	-0-	133	1	2045	2	Y	3	4	1	1
							3	9							
07	3596 X	2846	-0-	-750	B	-0-	175	1	2657	2	Y	13	11	1	3
							14	9							

VIBORAS (VKSBG H-980) 93647 571 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 725 RRCID -> 263619 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9822 - 9862

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

VIBORAS (ZONE 1-VIII) 93647 588 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 D RRCID -> 172537 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8020 - 8040

02	10332 #	9625	-0-	-707	-0-	724 1	8901 2	N	-0-			-0-
03	11532 #	11240	-0-	-292	-0-	810 1	10430 2	N	-0-			-0-
04	11160 #	10532	-0-	-628	-0-	778 1	9754 2	N	-0-			-0-
05	11532 #	11242	-0-	-290	-0-	843 1	10399 2	N	-0-			-0-
06	10950 #	10831	-0-	-119	-0-	689 1	10142 2	N	-0-			-0-
07	11253 #	10806	-0-	-447	-0-	789 1	10017 2	N	-0-			-0-

VIBORAS (03-C VILL, N) 93647 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 9 RRCID -> 086827 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8428 - 8480

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VIBORAS (8500, SOUTH) 93647 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 707 RRCID -> 262131 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8478 - 8482

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	68			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	68			Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	68			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	68			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	68			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68			Y	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 709 RRCID -> 283032 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8340 - 8526

02	42535 X	42535	-0-	-0-	-0-	3127 1	38857 2	Y	501	421 1		227
						551 9						
03	48257 X	48257	-0-	-0-	-0-	3711 1	43983 2	Y	512	546 1		193
						563 9						
04	45978 X	45978	-0-	-0-	-0-	3115 1	42377 2	Y	442	556 1		79
						486 9						
05	48346 X	48346	-0-	-0-	-0-	3034 1	44582 2	Y	664	557 1		186
						730 9						
06	45766 X	45766	-0-	-0-	-0-	2906 1	42290 2	Y	518	556 1		148
						570 9						
07	47182 X	43846	-0-	-3336	-0-	2838 1	40549 2	Y	417	465 1		100
						459 9						



VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 24 RRCID -> 166830 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10482 - 10900

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 19 RRCID -> 169448 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10192 - 10408

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 26 RRCID -> 173292 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10064 - 11418

02	2800 N	2716	-0-	-84	130	158	1	2539	2	Y	17	17	1			20
03	2592 N	2462	-0-	-130	-0-	128	1	2309	2	Y	23	37	1			6
04	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	111	1	1987	2	Y	30	16	1			20
05	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	94	1	1578	2	Y	25	31	1			14
06	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	89	1	1611	2	Y	16	26	1			4
*07	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	72	1	1251	2	Y	16	11	1			9

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 25 RRCID -> 173308 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10804 - 11213

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NE VIBORAS STATE GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177407 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11739 PERF.10876 - 11590

02	7028 X	2460	-0-	-4568	-0-	143	1	2303	2	Y	13	23	1			17
03	7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	413	1	7443	2	Y	62	63	1			16
04	7530 X	7164	-0-	-366	-0-	374	1	6695	2	Y	86	45	1			57
05	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	384	1	6472	2	Y	84	94	1			47
06	7530 X	6917	-0-	-613	-0-	357	1	6498	2	Y	56	89	1			14
07	7781 X	6702	-0-	-1079	-0-	363	1	6266	2	Y	66	43	1			37

-----															
VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 20 RRCID -> 196716 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10674 - 12036															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
02		3724 X	3463	-0-	-261	-0-	196	1	3157	2	Y	100	123	1	121
							110	9							
03		4123 X	3548	-0-	-575	-0-	184	1	3321	2	Y	39	150	1	10
							43	9							
04		3810 X	3524	-0-	-286	-0-	183	1	3276	2	Y	59	30	1	39
							65	9							
05		3937 X	3620	-0-	-317	-0-	199	1	3352	2	Y	63	67	1	35
							69	9							
06		3810 X	3427	-0-	-383	-0-	176	1	3208	2	Y	39	64	1	10
							43	9							
07		3844 X	3552	-0-	-292	-0-	191	1	3289	2	Y	65	38	1	37
							72	9							
-----															
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 704 RRCID -> 259417 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9314 - 9710															
-----															
02		6412 X	4336	-0-	-2076	-0-	253	1	4073	2	Y	9			9
							10	9							
03		7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	373	1	6717	2	Y	22	25	1	6
							24	9							
04		7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	385	1	6891	2	Y	34	17	1	23
							37	9							
05		7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	391	1	6573	2	Y	33	37	1	19
							36	9							
06		6870 X	6219	-0-	-651	-0-	323	1	5875	2	Y	19	33	1	5
							21	9							
07		7564 X	6796	-0-	-768	-0-	371	1	6396	2	Y	26	16	1	15
							29	9							
-----															
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 702CT RRCID -> 259870 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 9360 - 9684															
-----															
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 701 RRCID -> 261926 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10464 - 11362															
-----															
02		9338 X	9338	-0-	-0-	-0-	547	1	8785	2	Y	5	2	1	6
							6	9							
03		10726 X	10317	-0-	-409	-0-	541	1	9750	2	Y	24	24	1	6
							26	9							
04		10228 X	10228	-0-	-0-	-0-	540	1	9646	2	Y	38	19	1	25
							42	9							
05		10389 X	10389	-0-	-0-	-0-	580	1	9766	2	Y	39	42	1	22
							43	9							
06		10039 X	10039	-0-	-0-	-0-	522	1	9491	2	Y	24	40	1	6
							26	9							
*07		10069 X	10069	-0-	-0-	-0-	549	1	9477	2	Y	39	23	1	22
							43	9							

VIDAURRI (6100)		93750 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA								
THE MEDUSA COMPANY		851528														
VIDAURRI GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078460		COMPL. DATE 06/23/1978		TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VIEJOS LOCOS (FRIO LWR)		93775 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
EAST, S. K. MRS. "B"		WELL #: 94		RRCID -> 243534		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 18968 PERF.15800 - 17248								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
VIGGO (B-26)		93813 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
KD ENERGY, LLC		452996														
KOHLER, V. -A-		WELL #: 188		RRCID -> 159142		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1256 - 1262								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VIGGO (HOCKLEY, UPPER)		93813 068		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
KD ENERGY, LLC		452996														
KOHLER, V. "A"		WELL #: 118 D		RRCID -> 199528		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 5515 PERF. 2260 - 2268								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KOHLER, V. -A-		WELL #: 208		RRCID -> 290769		COMPL. DATE 04/14/2021		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2298 - 2302								
04	DELO PR	254	-0-	254	254	254	1			N	-0-					-0-
05	5053	1423	-0-	-3630	-0-	1423	1			N	-0-					-0-
06	4890	685	-0-	-4205	-0-	685	1			N	-0-					-0-
07	5053	715	-0-	-4338	-0-	715	1			N	-0-					-0-
VIGGO (MIRANDO 1)		93813 088		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL								
KD ENERGY, LLC		452996														
KOHLER, V. -A-		WELL #: 177		RRCID -> 195026		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2214 - 2232								
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIGGO (YEGUA 4)  
KD ENERGY, LLC  
KOHLER, V. -A-

93813 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL  
452996  
WELL #: 195 RRCID -> 197024 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3304 - 3312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL (WILCOX CONS.)  
VISION OIL AND GAS LLC  
VILLARREAL

93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
886198  
WELL #: 1 RRCID -> 196301 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11590 - 12148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BAILEY-REESE

WELL #: 2 RRCID -> 200283 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 12572 PERF.10061 - 10114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

BAILEY-REESE

WELL #: 3 RRCID -> 206812 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11244 - 11268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BAILEY-REESE

WELL #: 4 RRCID -> 215375 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10085 - 10132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

VILLAREAL

WELL #: 3 RRCID -> 216747 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 12928 PERF.11656 - 12442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

VILLARREAL (WILCOX CONS.)		//CONT.// 93841 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
VISION OIL AND GAS LLC		//CONT.// 886198														
VILLARREAL		WELL #: 5		RRCID -> 216825		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 13165 PERF.12089 - 13032								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
-----																
BAILEY-REESE		WELL #: 5		RRCID -> 216916		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 9710								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
-----																
MOUNTAIN TOWNSITE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 217224		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 12936 PERF.12018 - 12050								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
VILLAREAL		WELL #: 4		RRCID -> 218275		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.11810 - 12796								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
-----																
VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 218579		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11926 - 12114								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
VILLEGAS (LOBO)		93845 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY		802845														
VILLARREAL "E"		WELL #: 1		RRCID -> 258350		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9863 - 9894								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55



VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 18		RRCID -> 113874		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	700 N	679	-0-	-21	-0-	47 1	2	630 2	8
						2 9			
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	54 1	2	781 2	5
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	54 1	2	796 2	5
05	900 N	900	-0-	-0-	-0-	57 1	2	843 2	5
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	57 1	2	835 2	7
						2 9			
*07	921 N	921	-0-	-0-	-0-	59 1	2	861 2	8
						1 9			

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 24		RRCID -> 122140		COMPL. DATE 07/09/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 7943	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 26		RRCID -> 123572		COMPL. DATE 02/12/1986		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7760 - 8111	
02	4452 X	3687	-0-	-765	-0-	255 1	2	3421 2	78
						11 9			
03	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	318 1	2	4559 2	17
						18 9		77 1	
04	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	298 1	2	4391 2	21
						4 9			
05	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	310 1	2	4560 2	27
						7 9			
06	4740 X	4578	-0-	-162	-0-	292 1	2	4282 2	31
						4 9			
07	4898 X	3913	-0-	-985	-0-	249 1	2	3627 2	34
						37 9		31 1	

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 27		RRCID -> 124550		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220	
02	2772 X	2538	-0-	-234	-0-	175 1	2	2339 2	11
						24 9		82 1	
03	3069 X	2996	-0-	-73	-0-	194 1	2	2789 2	23
						13 9			
04	2910 X	2887	-0-	-23	-0-	183 1	2	2689 2	37
						15 9			
05	3007 X	2967	-0-	-40	-0-	188 1	2	2759 2	55
						20 9			
06	2910 X	2844	-0-	-66	-0-	181 1	2	2657 2	60
						6 9			
07	3007 X	2732	-0-	-275	-0-	175 1	2	2555 2	62
						2 9			

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 31 C		RRCID -> 128195		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7817 - 7958	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
FROST NATIONAL BANK WELL #: 37 RRCID -> 135335 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7834 - 8130													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		84 N	72	-0-	-12	-0-	5	1	67	2	N	-0-	-0-
03		93 N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	2	N	-0-	-0-
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	N	-0-	-0-
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	N	-0-	-0-
06		109 N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	N	-0-	-0-
*07		135 N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	N	-0-	-0-
-----													
FROST NATIONAL BANK WELL #: 38 RRCID -> 135817 COMPL. DATE 09/03/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8118													
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	N	-0-	-0-
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	N	-0-	-0-
04		78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	N	-0-	-0-
05		85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-	-0-
06		82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	N	-0-	-0-
*07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-	-0-
-----													
FROST NATIONAL BANK WELL #: 39 RRCID -> 136270 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7721 - 7869													
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	2	N	-0-	-0-
03		241 N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	225	2	N	-0-	-0-
04		233 N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	2	N	-0-	-0-
05		250 N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	2	N	-0-	-0-
06		244 N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	228	2	N	-0-	-0-
*07		250 N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	2	N	-0-	-0-
-----													
FROST NATIONAL BANK WELL #: 41 RRCID -> 138439 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7866 - 8086													
02		2660 X	2284	-0-	-376	-0-	158	1	2119	2	N	6	53
03		2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	185	1	2658	2	N	10	19
04		2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	178	1	2626	2	N	4	23
05		2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	188	1	2762	2	N	5	28
06		2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	184	1	2696	2	N	2	30
*07		3001 N	3001	-0-	-0-	-0-	192	1	2807	2	N	2	32
-----													
FROST NATIONAL BANK WELL #: 42 RRCID -> 139395 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7760 - 8110													
02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	N	-0-	-0-
03		119 N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	N	-0-	-0-
04		110 N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	N	-0-	-0-
05		124 N	113	-0-	-11	-0-	7	1	106	2	N	-0-	-0-
06		120 N	109	-0-	-11	-0-	7	1	102	2	N	-0-	-0-
07		124 N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	2	N	-0-	-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		//CONT.// 93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 43		RRCID -> 140077		COMPL. DATE 11/27/1991		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7686 - 8098			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	115 1	1542 2	N		-0-			24
03	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	130 1	1870 2	N		7			31
						8 9							
04	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	112 1	1647 2	N		3			34
						3 9							
05	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	119 1	1744 2	N		5			39
						6 9							
06	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	118 1	1731 2	N		4			43
						4 9							
*07	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	123 1	1790 2	N		3			46
						3 9							

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 44		RRCID -> 140930		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7726 - 8052			
02	1624 N	1518	-0-	-106	-0-	105 1	1406 2	N		6			64
						7 9							
03	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	124 1	1782 2	N		8	60 1		12
						9 9							
04	1710 N	1704	-0-	-6	-0-	108 1	1592 2	N		4			16
						4 9							
05	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	125 1	1844 2	N		3			19
						3 9							
06	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	120 1	1760 2	N		4			23
						4 9							
*07	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	121 1	1770 2	N		1			24
						1 9							

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 45		RRCID -> 141566		COMPL. DATE 06/10/1992		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7777 - 7920			
02	1260 N	1248	-0-	-12	-0-	86 1	1158 2	N		4			31
						4 9							
03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	99 1	1416 2	N		5			36
						6 9							
04	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	96 1	1415 2	N		1			37
						1 9							
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	100 1	1475 2	N		2			39
						2 9							
06	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	98 1	1443 2	N		2			41
						2 9							
*07	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	101 1	1467 2	N		-0-			41

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 46		RRCID -> 142634		COMPL. DATE 10/08/1992		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8106 - 8118			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 47		RRCID -> 143981		COMPL. DATE 01/25/1993		TOTAL DEPTH 8470		PERF. 7942 - 8162			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		//CONT.// 93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 52		RRCID -> 156329		COMPL. DATE 11/27/1995		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7712 - 8143			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	644 N	579	-0-	-65	-0-	40	1	539	2	N	-0-
03	682 N	670	-0-	-12	-0-	44	1	626	2	N	-0-
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	41	1	598	2	N	-0-
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	43	1	626	2	N	-0-
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	43	1	631	2	N	-0-
*07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	48	1	708	2	N	-0-

DERBY		WELL #: 1		RRCID -> 168697		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8152 - 8164			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	336 N	234	-0-	-102	-0-	8	1	206	2	N	58
03	372 N	349	-0-	-23	-0-	20	9	337	2	N	57
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	11	1	391	2	N	58
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	14	1	457	2	N	59
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	1	9	359	2	N	58
07	434 N	425	-0-	-9	-0-	35	1	400	2	N	59

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 46		RRCID -> 287678		COMPL. DATE 09/22/2017		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4987 - 5067			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 290765		COMPL. DATE 04/09/2021		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7412 - 8580			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	6173	-0-	6173	6173	6173	2	N	-0-		-0-
06	SWR 10	5407	-0-	5407	11580	5407	2	N	-0-		-0-
07	SWR 10	4810	-0-	4810	16390	4810	2	N	-0-		-0-

KILLAM OIL CO., LTD. K & H FEE "1620"		WELL #: 5 C		RRCID -> 113160		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 10307 PERF. 7856 - 8082			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CATTO HEIRS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 114514		COMPL. DATE 07/28/1988		TOTAL DEPTH 11399 PERF. 7777 - 7994			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054														
KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 1 RRCID -> 115080 COMPL. DATE 12/16/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7746 - 7893														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----														
K&H "1570" WELL #: 2 RRCID -> 131312 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 7252 - 7257														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
CATTO HEIRS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 143155 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 8128														
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	-0-	1770	2	Y	-0-			60
03	2263	N	1624	-0-	-639	-0-	-0-	1624	2	Y	-0-			60
04	2310	X	1006	-0-	-1304	-0-	-0-	1006	2	Y	-0-			60
05	2387	X	2002	-0-	-385	-0-	-0-	2002	2	Y	-0-			60
06	2160	X	809	-0-	-1351	-0-	-0-	809	2	Y	-0-			60
*07	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	-0-	2223	2	Y	-0-			60
-----														
K & H FEE "1620" WELL #: 1X RRCID -> 145435 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 7592 - 8158														
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----														
KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 2 RRCID -> 148849 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7678 - 8020														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----														
K & H FEE "2042" WELL #: 3-C RRCID -> 149325 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7844 - 8162														
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----														
KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 3 RRCID -> 152575 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7964														
02	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	-0-	3960	2	39	9	Y	35	97
03	4774	X	4455	-0-	-319	-0-	-0-	4431	2	24	9	Y	22	119
04	4620	X	4192	-0-	-428	-0-	-0-	4137	2	55	9	Y	50	169
05	4774	X	3828	-0-	-946	-0-	-0-	3795	2	33	9	Y	30	199
06	4320	X	3502	-0-	-818	-0-	-0-	3493	2	9	9	Y	8	22
07	4464	X	3808	-0-	-656	-0-	-0-	3769	2	39	9	Y	35	57



VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054  
 K & H FEE 'D' G.U. 1 WELL #: 1859 RRCID -> 281193 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7248 - 7258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1484 N	1468	-0-	-16	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
03	1798 N	1692	-0-	-106	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
04	1710 N	1631	-0-	-79	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
05	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
06	1650 N	1591	-0-	-59	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-
07	1674 N	1451	-0-	-223	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE '2042' WELL #: 6 RRCID -> 290905 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7860 - 9692

02	0	931	-0-	931	2800	911	2	20	9	Y	18					18
03	0	1095	-0-	1095	3895	1080	2	15	9	Y	14	32	1			-0-
04	5053 X	1158	-0-	-3895	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
05	1302 X	1155	-0-	-147	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
06	1260 X	978	-0-	-282	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
07	1302 X	1044	-0-	-258	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-

VIRGINIA (FRIO CONS.) 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS  
 WAGNER OIL COMPANY 891175  
 TATTON, V. H. WELL #: 1 RRCID -> 035977 COMPL. DATE 02/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 3 RRCID -> 036287 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9588 - 9592

02	336 N	287	-0-	-49	-0-	5	1	139	3	Y	130	104	1			77
						143	9									
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	31	1	686	3	Y	159	200	1			36
						175	9									
04	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	49	1	1080	3	Y	215	188	1			63
						237	9									
05	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	55	1	1139	3	Y	175	218	1			20
						193	9									
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	48	1	1065	3	Y	23	36	1			7
						25	9									
07	1426 N	1179	-0-	-247	-0-	56	1	1101	3	Y	20	24	1			3
						22	9									

TATTON, V. H. WELL #: 15 L RRCID -> 038645 COMPL. DATE 03/15/1966 TOTAL DEPTH 12335 PERF. N/A

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

TATTON, V. H. WELL #: 2 RRCID -> 053707 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11135 PERF. 5242 - 5474

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

VIRGINIA (FRIO CONS.)		//CONT.// 93972 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
TATTON, V. H.		WELL #: 13		RRCID -> 151775		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 12118 PERF. 9614 - 9620								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TATTON, V. H.		WELL #: 17		RRCID -> 152613		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8902 - 8912								
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	15	1	430	3	Y	297	237	1			175
						327	9									
03	775 N	370	-0-	-405	-0-	11	1	249	3	Y	100	233	1			42
						110	9									
04	750 N	202	-0-	-548	-0-	4	1	90	3	Y	98	105	1			35
						108	9									
05	775 N	160	-0-	-615	-0-	4	1	91	3	Y	59	86	1			8
						65	9									
06	360 N	94	-0-	-266	-0-	4	1	90	3	Y	-0-	7	1			1
07	217 N	114	-0-	-103	-0-	6	1	108	3	Y	-0-	1	1			-0-

TATTON, V. H.		WELL #: 19F		RRCID -> 153500		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 11017 PERF. 8522 - 8747								
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TATTON, V. H.		WELL #: 21		RRCID -> 155754		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8984 - 9276								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TATTON, V. H.		WELL #: 16		RRCID -> 166871		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 11118 PERF. 8901 - 8905								
02	112 N	42	-0-	-70	-0-	1	1	20	3	Y	19	13	1			10
						21	9									
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	Y	28	32	1			6
						31	9									
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	53	44	1			15
						58	9									
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	35	46	1			4
						39	9									
06	90 N	20	-0-	-70	-0-	1	1	18	3	Y	1	4	1			1
						1	9									
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1			-0-



VIRGINIA (FRIO CONS.)		//CONT.//		93972 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ARANSAS				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
TATTON, V. H.		WELL #:		23	RRCID ->	288054	COMPL. DATE	08/10/2019	TOTAL DEPTH	9982	PERF.	9654 - 9785	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		32424 X	22184	-0-	-10240	-0-	292 1	20022 3	N	1700	1368 1		582
							1870 9						
03		34658 X	34324	-0-	-334	-0-	320 1	31219 3	N	2532	2782 1		332
							2785 9						
04		32575 X	32575	-0-	-0-	-0-	318 1	29727 3	N	2300	2387 1		245
							2530 9						
05		33257 X	33257	-0-	-0-	-0-	331 1	30411 3	N	2286	2196 1		335
							2515 9						
06		33210 X	31567	-0-	-1643	-0-	321 1	29061 3	N	1986	1975 1		346
							2185 9						
07		34317 X	31833	-0-	-2484	-0-	334 1	29295 3	N	2004	2161 1		189
							2204 9						

VISTA DEL MAR (MIOCENE 7150)				93986 470	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CAMERON			
VT VISTATEX ENERGY LLC				887723								
LERMA G. U. 2		WELL #:		1	RRCID ->	176384	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	9755	PERF.	7160 - 7163
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VISTA DEL MAR (8560)				93986 895	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CAMERON			
VT VISTATEX ENERGY LLC				887723								
LERMA GU 3		WELL #:		1	RRCID ->	156224	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8278 - 8286
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VOLPE (5500)				94082 670	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC				905376								
GARCIA, SALVADOR "G"		WELL #:		16	RRCID ->	178520	COMPL. DATE	06/15/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	5950 - 5954
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			Y	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

VOLPE (6060)				94082 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886								
VELA, ADRIAN		WELL #:		2	RRCID ->	175128	COMPL. DATE	08/08/2015	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	6010 - 6020
02	5768 X	4770	-0-	-998	-0-	4770 2			N	-0-		37
03	6293 X	5491	-0-	-802	-0-	5491 2			N	-0-		37
04	6090 X	4897	-0-	-1193	-0-	4880 2	17 9		N	15		52
05	6231 X	4101	-0-	-2130	-0-	4095 2	6 9		N	5		57
06	5400 X	3998	-0-	-1402	-0-	3998 2			N	-0-		57
07	5487 X	3469	-0-	-2018	-0-	3469 2			N	-0-		57

VOLZ (LOBO)		94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
HAERING - MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 116181		COMPL. DATE 01/31/1985		TOTAL DEPTH 7083 PERF. 6100 - 6238				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	97	1	1022	3	N	-0-	13
03	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	136	1	1412	3	N	-0-	13
04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	104	1	1206	3	N	-0-	13
05	1116 N	791	-0-	-325	-0-	61	1	730	3	N	-0-	13
06	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-	13
07	1116 N	334	-0-	-782	-0-	31	1	303	3	N	-0-	13
-----												
BENAVIDES TRACT 4		WELL #: 4		RRCID -> 119703		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6082 - 6154				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
-----												
ACEVEDO-HAERING		WELL #: 4		RRCID -> 143907		COMPL. DATE 01/21/1993		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5827 - 5956				
02	2912 X	2796	-0-	-116	-0-	109	1	2687	3	N	-0-	47
03	3317 X	3084	-0-	-233	-0-	122	1	2905	3	N	52	15
						57	9					
04	3330 X	3156	-0-	-174	-0-	123	1	3030	3	N	3	18
						3	9					
05	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	148	1	3501	3	N	-0-	18
06	3330 X	3276	-0-	-54	-0-	131	1	3145	3	N	-0-	18
*07	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	151	1	3377	3	N	10	28
						11	9					
-----												
HAERING-MARTIN		WELL #: 3		RRCID -> 144752		COMPL. DATE 02/09/1993		TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6274 - 6397				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
ACEVEDO-HAERING		WELL #: 8		RRCID -> 153185		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6590 - 6594				
02	1596 N	1421	-0-	-175	-0-	56	1	1365	3	N	-0-	28
03	1767 N	1387	-0-	-380	-0-	55	1	1332	3	N	-0-	28
04	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	73	1	1761	3	N	-0-	28
05	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	81	1	1887	3	N	-0-	28
06	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	80	1	1831	3	N	-0-	28
07	1891 N	1843	-0-	-48	-0-	76	1	1767	3	N	-0-	28
-----												
ACEVEDO-HAERING		WELL #: 9		RRCID -> 154634		COMPL. DATE 06/15/1995		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6088 - 6229				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

VOLZ (LOBO)		//CONT.// 94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 22		RRCID -> 163711		COMPL. DATE 06/05/1997			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6268 - 6384			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	504 N	499	-0-	-5	-0-	61	1	438	3	N	-0-	-0-
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	101	1	539	3	N	-0-	-0-
04	600 N	592	-0-	-8	-0-	102	1	490	3	N	-0-	-0-
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	102	1	508	3	N	-0-	-0-
06	630 N	546	-0-	-84	-0-	75	1	471	3	N	-0-	-0-
*07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	79	1	643	3	N	-0-	-0-
-----												
HACHAR, D. D.		WELL #: 35		RRCID -> 174296		COMPL. DATE 09/02/1999			TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6203 - 6272			
02	560 N	497	-0-	-63	-0-	41	1	452	3	N	4	77
03	651 N	574	-0-	-77	-0-	49	1	511	3	N	13	90
04	660 N	585	-0-	-75	-0-	50	1	525	3	N	9	17
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	51	1	527	3	N	-0-	17
06	570 N	549	-0-	-21	-0-	48	1	498	3	N	3	20
07	620 N	557	-0-	-63	-0-	51	1	506	3	N	-0-	20
-----												
MCKENDRICK-AKIN		WELL #: 2		RRCID -> 179590		COMPL. DATE 08/08/2000			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6306 - 6393			
02	4368 X	3770	-0-	-598	-0-	263	1	3507	3	N	-0-	69
03	4743 X	4554	-0-	-189	-0-	620	1	3876	3	N	53	122
04	4590 X	4541	-0-	-49	-0-	480	1	4061	3	N	-0-	18
05	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	612	1	4129	3	N	3	21
06	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	590	1	4060	3	N	61	82
07	4681 X	4667	-0-	-14	-0-	620	1	4045	3	N	2	84
-----												
BMT		WELL #: 16		RRCID -> 191487		COMPL. DATE 09/06/2002			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6917 - 7576			
02	2436 N	2226	-0-	-210	-0-	127	1	2099	3	N	-0-	7
03	2666 N	2628	-0-	-38	-0-	160	1	2468	3	N	-0-	7
04	2550 N	2407	-0-	-143	-0-	145	1	2262	3	N	-0-	7
05	2480 N	2344	-0-	-136	-0-	148	1	2196	3	N	-0-	7
06	2550 N	227	-0-	-2323	-0-	13	1	214	3	N	-0-	7
07	2480 N	449	-0-	-2031	-0-	22	1	427	3	N	-0-	7
-----												
MACMAHON		WELL #: 1ST		RRCID -> 202134		COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6413 - 6434			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MACMAHON "C"		WELL #: 4		RRCID -> 204752		COMPL. DATE 09/02/2004			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6000 - 6014			
02	974 N	974	-0-	-0-	-0-	90	1	884	3	N	-0-	24
03	1302 N	1254	-0-	-48	-0-	161	1	1093	3	N	-0-	24
04	1410 N	607	-0-	-803	-0-	112	1	495	3	N	-0-	24
05	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	196	1	1186	3	N	-0-	24
06	1200 N	89	-0-	-1111	-0-	21	1	68	3	N	-0-	24
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	24

VOLZ (LOBO)		//CONT.//		94095 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313											
MACMAHON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	208738	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6399 - 6452			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-						N	-0-			8
03	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-						N	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			8
06	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-		168	1	2125	3	N	-0-			8
*07	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-		174	1	1505	3	N	-0-			8

MACMAHON "D"		WELL #:		5	RRCID ->	208750	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	6804	PERF.	6060 - 6911			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		5	RRCID ->	126912	COMPL. DATE	03/03/1988	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6252 - 6344			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			5

MACMAHON, P. A.		WELL #:		9	RRCID ->	150070	COMPL. DATE	06/30/1994	TOTAL DEPTH	6615	PERF.	6195 - 6398			
02	532 N	457	-0-	-75	-0-	74	1	383	2	Y	-0-				4
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	129	1	464	2	Y	-0-				4
04	570 N	533	-0-	-37	-0-	99	1	434	2	Y	-0-				4
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	111	1	466	2	Y	-0-				4
06	570 N	537	-0-	-33	-0-	89	1	448	2	Y	-0-				4
07	558 N	530	-0-	-28	-0-	69	1	461	2	Y	-0-				4

MACMAHON, P. A.		WELL #:		8	RRCID ->	150508	COMPL. DATE	05/07/1994	TOTAL DEPTH	7421	PERF.	6214 - 6468			
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	23	1	119	2	Y	-0-				-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	36	1	129	2	Y	-0-				-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	31	1	134	2	Y	-0-				-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	32	1	136	2	Y	-0-				-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	25	1	129	2	Y	-0-				-0-
07	186 N	156	-0-	-30	-0-	20	1	136	2	Y	-0-				-0-

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	104050	COMPL. DATE	11/12/1982	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6167 - 6325			
02	812 N	695	-0-	-117	-0-	692	2	3	9	N	3	2	1		3
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	860	2	3	9	N	3	4	1		2
04	840 N	758	-0-	-82	-0-	754	2	4	9	N	4	4	1		2
05	775 N	746	-0-	-29	-0-	743	2	3	9	N	3	4	1		1
06	840 N	798	-0-	-42	-0-	795	2	3	9	N	3	2	1		2
07	775 N	734	-0-	-41	-0-	732	2	2	9	N	2	2	1		2

VOLZ (LOBO)		//CONT.// 94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
BENAVIDES, R.V.		WELL #: 7		RRCID -> 116595		COMPL. DATE 04/19/1985			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6201 - 6714				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	464	2	2	9	N	2	1 1	2
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	496	2	2	9	N	2	3 1	1
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	480	2	2	9	N	2	2 1	1
05	527 N	425	-0-	-102	-0-	423	2	2	9	N	2	2 1	1
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	491	2	2	9	N	2	1 1	2
07	496 N	464	-0-	-32	-0-	462	2	2	9	N	2	2 1	2

VOLZ (LOWER WILCOX)		94095 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MALAKOFF UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 151971		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6154 - 6618			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2772 #	1807	-0-	-965	-0-	1799	2	8	9	Y	7	49
03	2945 #	1840	-0-	-1105	-0-	1829	2	11	9	Y	10	59
04	2730	1708	-0-	-1022	-0-	1708	2			Y	-0-	59
05	2015 N	1549	-0-	-466	-0-	1549	2			Y	-0-	59
06	1830 N	1369	-0-	-461	-0-	1367	2	2	9	Y	2	61
07	1767 N	1326	-0-	-441	-0-	1326	2			Y	-0-	61

VUELTA DEL RIO (C-2)		94173 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376										
TEXACO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 161723		COMPL. DATE 10/01/1996			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8406			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-	-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-	-0-
04	390 N	363	-0-	-27	-0-	363	2			N	-0-	-0-
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-	-0-
*06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

W. E. COLSON (VX. BINGO)		94257 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
ATASCA RESOURCES, INC.		035643										
FLACK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155796		COMPL. DATE 05/22/1995			TOTAL DEPTH 11316 PERF.10433 - 10506			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2019												

GLOMP SEIDEL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155950		COMPL. DATE 07/24/1995			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 10292			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2018												

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
PALO BLANCO GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 226381		COMPL. DATE 03/16/2007			TOTAL DEPTH 11736 PERF.10288 - 10646			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

W. E. COLSON (VX. BINGO)		//CONT.// 94257 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 216748											
PALO BLANCO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226382		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 10570 PERF.10292 - 10530					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	194	1	946	2	Y	68	72 1	16
						75	9						
03	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	296	1	823	2	Y	77	65 1	28
						85	9						
04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	223	1	921	2	Y	61	40 1	49
						67	9						
05	1116 N	966	-0-	-150	-0-	223	1	692	2	Y	46		95
						51	9						
06	1080 N	813	-0-	-267	-0-	138	1	614	2	Y	55	49 1	101
						61	9						
*07	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	215	1	906	2	Y	81	126 1	56
						89	9						

PALO BLANCO GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 230861		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 11315 PERF.10478 - 11020				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALO BLANCO GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 232431		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10196 - 10472				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALO BLANCO GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 233101		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 11438 PERF.10548 - 10770					
02	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	227	1	1111	2	Y	101	107 1	222
						111	9						
03	1488 X	1175	-0-	-313	-0-	278	1	772	2	Y	114	97 1	239
						125	9						
04	1710 X	1162	-0-	-548	-0-	207	1	854	2	Y	92	148 1	183
						101	9						
05	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	399	1	1240	2	Y	68		251
						75	9						
06	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	388	1	1719	2	Y	84	109 1	226
						92	9						
*07	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	450	1	1889	2	Y	120	239 1	107
						132	9						

FLACK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236859		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 11240 PERF.10497 - 10548					
02	476 N	463	-0-	-13	-0-	77	1	376	2	N	9		37
						10	9						
03	589 N	533	-0-	-56	-0-	139	1	388	2	N	5		42
						6	9						
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	112	1	462	2	N	5		47
						6	9						
05	527 N	209	-0-	-318	-0-	51	1	157	2	N	1		48
						1	9						
06	510 N	253	-0-	-257	-0-	47	1	206	2	N	-0-		48
						75	1						
07	589 N	391	-0-	-198	-0-	75	1	316	2	N	-0-		48

OIL AND GAS DIVISION

W. E. COLSON (VX. PIONEER SD.)		94257 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
ATASCA RESOURCES, INC.		035643										
FLACK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 159571		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7810 - 7818				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
WADE CITY (ALICE)		94510 037		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JIM WELLS				
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471										
SEIDEL		WELL #: 1		RRCID -> 290520		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 5298 PERF. 4897 - 4899				
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE		03/01 -> 113085										
03	0	1914	-0-	1914 B	114999	1914	2	N	-0-			-0-
04	0	1752	-0-	1752 B	116751	1752	2	N	-0-			-0-
05	0	521	-0-	521 B	117272	521	2	N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0- B	117272			N	-0-			-0-
*07	7750 N	-0-	-0-	-7750 B	109522			N	-0-			-0-
WATKINS (619)		95474 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
MASSINGILL, M.L.&-56-PET.CORP.		532850										
PARR, GEO. B., /WATKINS/, -C-		WELL #: 2		RRCID -> 014955		COMPL. DATE 03/15/1948		TOTAL DEPTH 859 PERF. 619 - 5978				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WESLACO, NORTH (FRIO CONS.)		96440 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748										
LOCKHART GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 014970		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8287 - 8299				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, D. C.		WELL #: 1		RRCID -> 014979		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH 9926 PERF. 8299 - 8930				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
NORTH WESLACO		WELL #: 1		RRCID -> 122984		COMPL. DATE 12/02/1986		TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7498 - 7502				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.)		//CONT.// 96440 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 216748														
LOCKHART GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 134214		COMPL. DATE 07/03/2021		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8442 - 8448								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HARRIS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 143283		COMPL. DATE 11/22/1992		TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9078 - 9082								
02	532 N	323	-0-	-209	-0-	52	1	271	2	N	-0-					170
03	620 N	271	-0-	-349	-0-	95	1	176	2	N	-0-					170
04	390 N	59	-0-	-331	-0-	24	1	35	2	N	-0-					170
05	372 N	257	-0-	-115	-0-	61	1	196	2	N	-0-					170
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	67	1	210	2	N	-0-					170
07	62 N	26	-0-	-36	-0-	8	1	18	2	N	-0-					170
-----																
H. A. HENRY UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 151594		COMPL. DATE 10/05/1994		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8538 - 8544								
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
H.A. HENRY UNIT		WELL #: 5-C		RRCID -> 152479		COMPL. DATE 12/16/1994		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 7468								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
-----																
LOCKHART GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 156931		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8678 - 8688								
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	2	1	10	2	Y	1					53
						1	9									
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	6	1	10	2	Y	-0-					53
04	60 N	16	-0-	-44	-0-	5	1	7	2	Y	4					57
						4	9									
05	13 N	11	-0-	-2	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					57
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					57
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					57
-----																
LOCKHART GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 172283		COMPL. DATE 06/22/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8438 - 8666								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143



WESLACO, NORTH (FRIO CONS.)		//CONT.//		96440 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748							
LOCKHART GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 175385	COMPL. DATE	06/15/2000	TOTAL DEPTH	9054	PERF. 7476 - 8030	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
-----											
LOCKHART GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 187690	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8887 - 8926	
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
WESLACO, NORTH (10,200)				96440 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748							
HARRIS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 175531	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10216 - 10251	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		183
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		183
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		183
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		183
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		183
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		183
-----											
RUSSELL		WELL #:		1	RRCID -> 215082	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	13325	PERF.10254 - 10318	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82
-----											
WESLACO, NORTH (11,000)				96440 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748							
HARRIS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 223514	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	12756	PERF.10915 - 10986	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
-----											
WESLACO, SOUTH (UPPER FRIO)				96444 070	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
KALER ENERGY CORP.				450261							
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:		35	RRCID -> 251631	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6950 - 6958	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

-----

WESLACO, SOUTH (WILLIS) 96444 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
 SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 045452 COMPL. DATE 10/26/1962 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					597
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					599
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					602
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					609
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					609
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					609

-----

WESLACO, SOUTH (7400) 96444 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 KALER ENERGY CORP. 450261  
 SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262780 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7300 - 7376

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

-----

WESLACO, SOUTH (7500) 96444 187 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO  
 KALER ENERGY CORP. 450261  
 SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 35T RRCID -> 247938 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7482 - 7486

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

-----

WESLACO, SOUTH (7900) 96444 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 KALER ENERGY CORP. 450261  
 SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 258078 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7822 - 7831

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

-----

WESLACO, SOUTH (8600) 96444 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO  
 KALER ENERGY CORP. 450261  
 SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 155677 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 3590 - 3620

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESLACO, SOUTH (9500)		96444 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
KALER ENERGY CORP.		450261														
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	37	RRCID ->	225143	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	11000 PERF. 9430 - 9465							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		17556 X	13903	-0-	-3653	-0-	13886 2	17	9	N	15	173	1		30	
03		17577 X	-0-	-0-	-17577	-0-				N	27				57	
04		17010 X	16144	-0-	-866	-0-	16122 2	22	9	N	20				77	
05		16846 X	16846	-0-	-0-	-0-	16827 2	19	9	N	17				94	
06		16352 X	16352	-0-	-0-	-0-	16327 2	25	9	N	23				117	
07		16678 X	15101	-0-	-1577	-0-	15091 2	10	9	N	9				126	

SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	38	RRCID ->	242309	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	11000 PERF. 9371 - 9400						
02		2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2397 2			N	-0-				20
03		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-				N	-0-				20
04		1950 X	1702	-0-	-248	-0-	1696 2	6	9	N	5				25
05		2077 X	1478	-0-	-599	-0-	1476 2	2	9	N	2				27
06		2010 X	1475	-0-	-535	-0-	1469 2	6	9	N	5				32
*07		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2			N	-0-				32

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	14	RRCID ->	053372	COMPL. DATE	08/01/1972	TOTAL DEPTH	10450 PERF. N/A						
02		4872 X	4510	-0-	-362	-0-	1680 1	2824	2	Y	5				628
03		5301 X	2378	-0-	-2923	-0-	1860 1	516	2	Y	2				630
04		4920 X	4443	-0-	-477	-0-	1800 1	2640	2	Y	3				633
05		7192 X	7192	-0-	-0-	-0-	2442 1	4750	2	Y	-0-				633
*06		7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	2358 1	4955	2	Y	2				635
07		4991 X	1540	-0-	-3451	-0-	1540 2			Y	-0-				635

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		96558 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		WELL #:	1	RRCID ->	242399	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	8700 PERF. 7868 - 7976						
PETERS															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
ATCHISON ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	231153	COMPL. DATE	09/30/2007	TOTAL DEPTH	9850 PERF. 8024 - 8690						
02		56 N	54	-0-	-2	-0-	7 1	47	2	Y	-0-	2	1		3
03		62 N	43	-0-	-19	-0-	5 1	37	2	Y	1				4
04		19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18	2	Y	-0-				4
05		52 N	52	-0-	-0-	-0-	4 1	47	2	Y	1				5
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41	2	Y	-0-	2	1		3
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT				3

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
ATCHISON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 237076 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8018 - 8708															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	451	1	3225	2	Y	43	143	1		101
						47	9								
03	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	480	1	3632	2	Y	48				149
						53	9								
04	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	233	1	2769	2	Y	34				183
						37	9								
05	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	223	1	2722	2	Y	39				222
						43	9								
06	4020 X	3520	-0-	-500	-0-	270	1	3226	2	Y	22	137	1		107
						24	9								
07	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT				107
-----															
ATCHISON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 237445 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8042 - 8784															
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	68	2	Y	1	3	1		8
						1	9								
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	2	Y	-0-				8
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	1				9
						1	9								
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	-0-				9
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-	3	1		6
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT				6
-----															
ATCHISON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 242012 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 8084 - 8772															
02	700 N	685	-0-	-15	-0-	83	1	593	2	Y	8	26	1		12
						9	9								
03	775 N	729	-0-	-46	-0-	84	1	636	2	Y	8				20
						9	9								
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	37	1	444	2	Y	5				25
						6	9								
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	41	1	498	2	Y	7				32
						8	9								
06	720 N	546	-0-	-174	-0-	42	1	500	2	Y	4	21	1		15
						4	9								
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT				15
-----															
ATCHISON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 242238 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8020 - 8699															
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-				1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
-----															
ATCHISON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 242308 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8036 - 8748															
02	140 N	119	-0-	-21	-0-	14	1	103	2	Y	2	5	1		1
						2	9								
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	15	1	114	2	Y	1				2
						1	9								
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	Y	1				3
						1	9								
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	Y	2				5
						2	9								
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	155	2	Y	1	6	1		-0-
						1	9								
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT				-0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
ATCHISON ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	244626	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8098 - 8376	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	11	1	82	2	Y	2	4 1	2
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	14	1	104	2	Y	1		3
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	Y	1		4
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	Y	1		5
06	120 N	63	-0-	-57	-0-	5	1	58	2	Y	-0-	2 1	3
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT		3
-----													
PETERS A-724		WELL #:		13H	RRCID ->	256682	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	9314	PERF.	9131 - 11163	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
PETERS A-724		WELL #:		12H	RRCID ->	256940	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	9931 - 11703	
02	67 N	46	-0-	-21	-0-	5	1	41	2	Y	-0-		11
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	22	1	79	2	Y	-0-		11
04	60 X	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	Y	-0-		11
05	73 X	73	-0-	-0-	-0-	13	1	60	2	Y	-0-		11
06	3030 X	75	-0-	-2955	-0-	11	1	64	2	Y	-0-		11
07	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT		11
-----													
KILLAM OIL CO., LTD.		WELL #:		460054	RRCID ->	235215	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10070 - 10538	
FLYING ELF 187				1									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		WELL #:		694746	RRCID ->	222823	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7838 - 7984	
PETERS A 1721				1									
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	1			N	-0-		60
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	1			N	-0-		60
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	1			N	-0-		60
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-		60
06	420 N	369	-0-	-51	-0-	369	2			N	-0-		60
07	403 N	285	-0-	-118	-0-	285	2			N	-0-		60
-----													
PETERS A 724		WELL #:		1	RRCID ->	223910	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	8220 - 8237	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		//CONT.//		694746								
PETERS A 1721		WELL #:		2	RRCID ->	223969	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7842 - 7858
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
PETERS A 1721		WELL #:		4	RRCID ->	225820	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8051 - 8418
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-	-0-
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	1			N	-0-	-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	1			N	-0-	-0-
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-	-0-
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-	-0-
07	341 N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-	-0-
-----												
PETERS A 1721		WELL #:		3	RRCID ->	225846	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7934 - 7944
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
PETERS A 2021		WELL #:		1	RRCID ->	227825	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	7911 - 8092
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
-----												
PETERS A 724		WELL #:		2	RRCID ->	228905	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8512 - 8526
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	1			N	-0-	57
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	1			N	-0-	57
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-	57
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-	57
06	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-	57
*07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-	57
-----												
PETERS A-717		WELL #:		1	RRCID ->	229451	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	8096 - 8104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		//CONT.//		694746									
PETERS A 724		WELL #:		3	RRCID ->	230731	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8012 - 9693	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
-----													
PETERS A 2021		WELL #:		5	RRCID ->	232987	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7910 - 9400	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PETERS A 724		WELL #:		4	RRCID ->	233190	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	10712	PERF.	7990 - 9360	
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	1		N	-0-			-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	1		N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1		N	-0-			-0-
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-
06	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	2		N	-0-			-0-
*07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
-----													
PETERS A 1721		WELL #:		5	RRCID ->	234642	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8419 - 9262	
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	1		N	-0-			-0-
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	1		N	-0-			-0-
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	1		N	-0-			-0-
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			-0-
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			-0-
07	434 N	307	-0-	-127	-0-	307	2		N	-0-			-0-
-----													
PETERS A 1703		WELL #:		1	RRCID ->	235308	COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7870 - 9322	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
PETERS A 724		WELL #:		5	RRCID ->	241630	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	8058 - 9610	
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	1		N	-0-			37
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1		N	-0-			37
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1		N	-0-			37
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			37
06	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	2		N	-0-			37
*07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			37
-----													
PETERS A 1703		WELL #:		3	RRCID ->	242178	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7890 - 7997	
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	1		N	-0-			-0-
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	1		N	-0-			-0-
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	1		N	-0-			-0-
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			-0-
06	630 N	396	-0-	-234	-0-	396	2		N	-0-			-0-
07	403 N	306	-0-	-97	-0-	306	2		N	-0-			-0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL  
 RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC //CONT.// 694746  
 PETERS A 1721 WELL #: 6 RRCID -> 242226 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7856 - 7867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72

PETERS A 1703 WELL #: 4 RRCID -> 242571 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 7966

02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	1	N	-0-		16
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	1	N	-0-		16
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	1	N	-0-		16
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-		16
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-		16
*07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-		16

PETERS A 1722 WELL #: 1 RRCID -> 242857 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7890 - 8113

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86

PETERS A 724 WELL #: 11 RRCID -> 246030 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8024 - 8274

02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	1	N	-0-		-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	1	N	-0-		-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	1	N	-0-		-0-
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-		-0-
06	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	2	N	-0-		-0-
*07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-		-0-

PETERS A 1703 WELL #: 2 RRCID -> 249406 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7969 - 8081

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITE POINT (4000) 96978 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 ANDERSON OIL LTD. 022499  
 HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 140397 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3410 - 3462

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



WHITE POINT, EAST 96979 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO  
 PALEO OIL COMPANY LLC 635131  
 WHITE POINT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 286512 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6259 - 6263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	43988 X	14874	-0-	-29114	-0-	250	1	14536	2	N	80			406
03	42780 X	24665	-0-	-18115	-0-	88	9	300	1	N	189	358	1	237
04	36210 X	22462	-0-	-13748	-0-	208	9	310	1	N	160	162	1	235
05	31744 X	20559	-0-	-11185	-0-	176	9	300	1	N	150			385
06	30690 X	18091	-0-	-12599	-0-	165	9	17946	2	N	132	182	1	335
07	16461 X	NO RPT	-0-	-16461	-0-					N	NO RPT			335

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED) 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO  
 DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688  
 KIRK GAS UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 085367 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11176 - 11260

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KIRK GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 094731 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 11353 PERF.10748 - 11030

02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	324	2	58	9	N	53			258
03	868 N	510	-0-	-358	-0-	503	2	7	9	N	6			264
04	690 N	220	-0-	-470	-0-	205	2	15	9	N	14			278
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	96			374
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	72	167	1	279
*07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	224	2	47	9	N	43			322

ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144  
 MAYO-KOONCE GU WELL #: 3 RRCID -> 197769 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11985 - 12020

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3554				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3554				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3554				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3554				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3554				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3554				Y	NO RPT			-0-

MAYO-OWEN GU WELL #: 5T RRCID -> 215037 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10560 - 10580

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 976 WELL #: 2 RRCID -> 232435 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO  
 ENERGY TWENTY OPERATING LLC //CONT.// 252144  
 MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279136 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10614 - 10776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77

PETRODOME OPERATING, LLC 660286  
 KELLOGG GU WELL #: 2 RRCID -> 171788 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11270 - 11510

02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	989	3	40	9	N	36	34	1	2
03	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1436	3	80	9	N	73	75	1	-0-
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1250	3	109	9	N	99	99	1	-0-
05	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1754	3	119	9	N	108	108	1	-0-
06	1470 N	1199	-0-	-271	-0-	1099	3	100	9	N	91	91	1	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178147 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10386 - 10506

02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1228	3	53	9	N	48			127
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-			127
05	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-			127
06	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-			127
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			127

JONES, FRED B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194464 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 1552 - 11552

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			174
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			174
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			174
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			174
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			174
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			174

COLE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 204418 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10422 - 10544

02	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1616	3	70	9	N	64	57	1	7
03	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	122	129	1	-0-
04	1440 X	586	-0-	-854	-0-	508	3	78	9	N	71	71	1	-0-
05	1488 X	266	-0-	-1222	-0-	169	3	97	9	N	88	88	1	-0-
06	1440 X	209	-0-	-1231	-0-	106	3	103	9	N	94	82	1	12
07	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			12

BP AMERICA GU WELL #: 1 RRCID -> 225390 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11020 - 11458

02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1144	3	88	9	N	80	178	1	110
03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1369	3	87	9	N	79			189
04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1349	3	81	9	N	74	182	1	81
05	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1388	3	99	9	N	90			171
06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1356	3	66	9	N	60	183	1	48
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO																	
PETRODOME OPERATING, LLC //CONT.// 660286																	
STATE TRACT 976 WELL #: 1 RRCID -> 226860 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12469 - 13004																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	5622	-0-	5622	5622	5124	3	498	9	Y	453	511	1		-0-	
03	DLQ	G-10	6587	-0-	6587	12209	6163	3	424	9	Y	385	354	1		31	
04	DLQ	G-10	5569	-0-	5569	17778	5170	3	399	9	Y	363	361	1		33	
05	DLQ	G-10	6840	-0-	6840	24618	6475	3	365	9	Y	332	182	1		183	
06	DLQ	G-10	6840	-0-	6840	31458	6326	3	514	9	Y	467	354	1		296	
07		0 X NO RPT		-0-	-0-	31458					Y	NO RPT				296	
-----																	
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336																	
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222886 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11906 - 12424																	
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	4	7	9	N	6				92	
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-	8	4	17	9	N	15				107	
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	8	4	17	9	N	15				122	
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	5	4	9	9	N	8				130	
*06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	11	4	20	9	N	18				148	
07		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				148	
-----																	
SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257																	
MAYO-OWEN GU WELL #: 2 U RRCID -> 080028 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10790 - 11095																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
M-O-J GU WELL #: 2 L RRCID -> 083043 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11727 - 11811																	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149000 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10452 - 10825																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																	
M-O-J GU WELL #: 4 RRCID -> 155634 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10022 - 11323																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				118	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				118	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				118	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				118	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				118	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				118	

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SAN PATRICIO		
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257												
MAYO OWENS GU WELL #: 1 RRCID -> 167107 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10294 - 11312												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
JONES, FRED B.UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180948 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 12731 PERF. N/A												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MAYO OWENS GU WELL #: 4 RRCID -> 190544 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10332 - 10352												
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
COLE GU WELL #: 1 RRCID -> 198282 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 11883 PERF.10246 - 10304												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
06		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		135
07		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		135
-----												
MAYO OWEN GU WELL #: 5C RRCID -> 199022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12410 PERF.10148 - 10196												
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MAYO KOONCE GU WELL #: 2 RRCID -> 201058 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF. 9234 - 10402												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
BROOKS GU WELL #: 3 RRCID -> 204193 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11024 - 11142												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SAN PATRICIO					
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257															
KELLOGG GU WELL #: 7 RRCID -> 205431 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 11811 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
BROOKS GU WELL #: 4 RRCID -> 207029 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11955 PERF.10680 - 10730															
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
KIRK GU WELL #: A 4 RRCID -> 222304 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF.11089 - 11113															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279084 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF. N/A															
02	0 W		-0-	-0-	-0-	992			N	-0-			-0-		
03	0 W		-0-	-0-	-0-	992			N	-0-			-0-		
04	0 W		-0-	-0-	-0-	992			N	-0-			-0-		
05	0 W		-0-	-0-	-0-	992			N	-0-			-0-		
06	0 W		-0-	-0-	-0-	992			N	-0-			-0-		
07	0 W		-0-	-0-	-0-	992			N	-0-			-0-		
WHITE POINT, EAST (MOORE) 96979 155 NON-ASSOCIATED PRORATED										CNTY: SAN PATRICIO					
PETRODOME OPERATING, LLC 660286															
COLE GU WELL #: 3 RRCID -> 209889 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9387 - 9397															
02	1396 N	1396	-0-	-0-	B	-0-	1338	3	58	9	N	53	53	1	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N		-0-	-0-	B	-0-					N	74	74	1	-0-
04	1769 N	1769	-0-	-0-	B	-0-	1671	3	98	9	N	89	89	1	-0-
05	2517 N	2517	-0-	-0-	B	-0-	2441	3	76	9	N	69	69	1	-0-
06	1633 N	1633	-0-	-0-	B	-0-	1530	3	103	9	N	94	91	1	3
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			3
BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284933 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9436 - 9454															
02	0 N		-0-	-0-	B	-0-					N	48			354
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			354
04	0 N		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			354
05	0 N		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			354
06	0		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			354
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			354

-----												
WHITE POINT, EAST (SCOOTER A)			96979 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
SOUTHCOAST PRODUCTION INC			803257									
KELLOGG GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 137167		COMPL. DATE 12/22/1990			TOTAL DEPTH 12251 PERF. 9125 - 9145		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
WHITE POINT, E. (SCOOTER SAND)			96979 230		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
PETRODOME OPERATING, LLC			660286									
KELLOGG GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 167071		COMPL. DATE 07/30/2016			TOTAL DEPTH 11679 PERF. 7360 - 7760		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
WHITE POINT, E. (WHITE PT.2500)			96979 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO		
GREEN EXPLORATION COMPANY			330179									
STATE TRACT 973			WELL #: 4		RRCID -> 123828		COMPL. DATE 02/24/1987			TOTAL DEPTH 5872 PERF. 2476 - 2483		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
WHITE POINT, E. (1850)			96979 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
GREEN EXPLORATION COMPANY			330179									
STATE TRACT 973			WELL #: 6		RRCID -> 164278		COMPL. DATE 08/24/1997			TOTAL DEPTH 5860 PERF. 1860 - 1865		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
WHITE POINT, EAST (3030)			96979 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO		
GREEN EXPLORATION COMPANY			330179									
TAFT PROP. SYNDICATE			WELL #: 6		RRCID -> 145149		COMPL. DATE 03/06/1993			TOTAL DEPTH 5611 PERF. 3022 - 3025		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			214	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			214	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			214	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			214	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			214	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			214	

WHITE POINT, EAST (4510) 96979 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925  
 STATE NUECES BAY TRACT 688 WELL #: 23 RRCID -> 212809 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 4458 - 4476

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITE POINT, EAST (5350) 96979 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 GREEN EXPLORATION COMPANY 330179  
 STATE TRACT 973 WELL #: 7 RRCID -> 098665 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5362 - 5368

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, E. (5800 SEG. B) 96979 773 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 GREEN EXPLORATION COMPANY 330179  
 STATE TRACT 973 WELL #: 8 RRCID -> 097015 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5768 - 5773

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, E. (7600) 96979 895 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
 MEGO RESOURCES, LLC 559362  
 STATE TRACT 975 WELL #: 4 RRCID -> 286022 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7694 - 7728

02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITE POINT, EAST (8200) 96979 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES  
 MEGO RESOURCES, LLC 559362  
 STATE TRACT 975 WELL #: 2 RRCID -> 276880 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8265 - 8272

02	11676 #	4380	-0-	-7296	-0-	298	1	3819	3	N	239	398	1	90
						263	9							
03	8022 R	8022	-0-	-0-	-0-	734	1	6675	3	N	557	572	1	75
						613	9							
04	8223 R	8223	-0-	-0-	-0-	775	1	6881	3	N	515	395	1	195
						567	9							
05	7688 #	6256	-0-	-1432	-0-	813	1	5127	3	N	287	380	1	102
						316	9							
06	7770 #	4616	-0-	-3154	-0-	637	1	3108	3	N	792	770	1	124
						871	9							
07	8494 #	3716	-0-	-4778	-0-	621	1	2615	3	N	436	383	1	177
						480	9							

WHITE POINT, EAST (8750) 96979 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
MEGO RESOURCES, LLC 559362  
STATE TRACT 975 WELL #: 1 RRCID -> 285472 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8614 - 8675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1405 R	1405	-0-	-0-	-0-	278	1	1074	3	N	48					200
03	1519 #	758	-0-	-761	-0-	498	1	260	9	N	236	383	1			53
04	1682 R	1682	-0-	-0-	-0-	730	1	696	3	N	233	193	1			93
05	1550 #	801	-0-	-749	-0-	256	9	379	1	N	183	196	1			80
06	1500 #	982	-0-	-518	-0-	201	9	791	1	N	174					254
*07	6128 R	6128	-0-	-0-	-0-	662	1	3917	3	N	1408	1119	1			543
						1549	9									

WHITE POINT E. DP (COMMONWEALTH) 96980 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO  
PETRODOME OPERATING, LLC 660286  
COLE G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277770 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 9708 - 9760

02	3248 #	1300	-0-	-1948	-0-	1255	3	45	9	N	41	39	1			141
03	2604 #	-0-	-0-	-2604	-0-					N	69	86	1			124
04	2520 #	1450	-0-	-1070	-0-	1371	3	79	9	N	72	109	1			87
05	2418 #	1990	-0-	-428	-0-	1923	3	67	9	N	61	94	1			54
06	1800 #	1308	-0-	-492	-0-	1205	3	103	9	N	94	99	1			49
07	1426 #	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					49

WILLAMAR (GRABEN B-3 6040 SAND) 97491 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
CITATION OIL & GAS CORP. 154235  
WILLAMAR COMMUNITY "B" WELL #: 3 RRCID -> 119678 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6040 - 6051

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR (GRABEN 4720) 97491 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
CITATION OIL & GAS CORP. 154235  
CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 182920 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4857 - 4861

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR (MIOCENE 5400, EAST) 97491 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
CITATION OIL & GAS CORP. 154235  
BELL, S.H. WELL #: 8 RRCID -> 287957 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 5212 - 5217

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



WILLAMAR (5150)		97491 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP. CAVAZOS, NICOLAS		154235		WELL #: 7		RRCID -> 152929		COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5199 - 5204		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

WILLAMAR (6350)		97491 913		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP. WILLAMAR COMMUNITY "E"		154235		WELL #: 7		RRCID -> 146481		COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6076 - 6159		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

  

WILLAMAR, WEST		97498 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP. BELL, S. H. SR. ESTATE		154235		WELL #: 1		RRCID -> 068004		COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7737 - 7792		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

  

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 3890)		97498 045		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP. BUCY		154235		WELL #: 6		RRCID -> 197026		COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 3870 - 3883		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

  

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4350)		97498 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP. RAYMOND, L C		154235		WELL #: 5		RRCID -> 203868		COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4326 - 4330		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4400)		97498 130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
LOZANO, ANTONIO		WELL #:	10	RRCID ->	206808	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	8114 PERF. 4461 - 4468	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4500)		97498 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
RAYMOND, LENORA C.		WELL #:	4	RRCID ->	193086	COMPL. DATE	02/06/2003	TOTAL DEPTH	8050 PERF. 4535 - 4541	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WILLAMAR WEST (MIOCENE 4700)		97498 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
RAYMOND, LEONORA C.		WELL #:	3	RRCID ->	099115	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL DEPTH	6518 PERF. 4724 - 4741	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BUCY		97498 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
		154235								
		WELL #:	7	RRCID ->	195295	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	8100 PERF. 4688 - 4698	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4710)		97498 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT		WELL #:	M 14	RRCID ->	088788	COMPL. DATE	07/22/1980	TOTAL DEPTH	4900 PERF. 4694 - 4700	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 5100)		97498 405		ASSOCIATED		49B		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
RAYMOND, LEONORA C.		WELL #:	3	RRCID ->	099116	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	6518 PERF. 4724 - 5061	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLAMAR, WEST(MIOCENE 6250) 97498 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
SHOCO PRODUCTION LLC 778196  
SAUZ RANCH MULATOS PASTURE WELL #: 170 RRCID -> 162349 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6264 - 6276

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 6300) 97498 675 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY  
CITATION OIL & GAS CORP. 154235  
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: M 29 RRCID -> 147578 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6309 - 6319

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: 35 RRCID -> 152572 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6284 - 6298

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: 37 RRCID -> 159686 COMPL. DATE 07/28/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6248 - 6260

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (SM-4100) 97498 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY  
CITATION OIL & GAS CORP. 154235  
BUCY WELL #: 6 RRCID -> 195754 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4084 - 4132

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

WILLMANN 97706 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SAN PATRICIO  
KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
BEUTNAGEL WELL #: 1 RRCID -> 285615 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4087 - 4088

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

WILLMANN		//CONT.//	97706 001	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SAN PATRICIO		
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.			606605					
COFFIN		WELL #:	1	RRCID -> 136023	COMPL. DATE 08/14/1990	TOTAL DEPTH 3360	PERF. 3354	- 3360
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 6	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
*06	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 6	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
-----								
WILLMANN (3100)			97706 290	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN PATRICIO		
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.			606605					
RAMSOWER, I.		WELL #:	1	RRCID -> 135996	COMPL. DATE 09/07/1990	TOTAL DEPTH 5308	PERF. 3135	- 3140
02	2 N	2	-0-	-0-		2 6		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-				-0-
04	2 N	2	-0-	-0-		2 6		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-				-0-
*06	2 N	2	-0-	-0-		2 6		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-				-0-
-----								
WILLMANN (3200)			97706 348	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN PATRICIO		
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.			606605					
WILLMANN		WELL #:	5	RRCID -> 033681	COMPL. DATE 06/09/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
-----								
WILLMANN (3500)			97706 522	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN PATRICIO		
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.			606605					
EGGERT, EDGAR H.		WELL #:	1	RRCID -> 062102	COMPL. DATE 05/12/1975	TOTAL DEPTH 3600	PERF. N/A	
02	2 N	2	-0-	-0-		2 6		-0-
03	2 N	2	-0-	-0-		2 6		-0-
04	3 N	3	-0-	-0-		3 6		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-				-0-
*06	3 N	3	-0-	-0-		3 6		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-				-0-
-----								
WILLMANN (3600)			97706 580	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO		
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.			606605					
WILLMANN		WELL #:	2	RRCID -> 035953	COMPL. DATE 12/03/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-

WILLMANN (4020)		97706 638		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO			
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605									
WILLMANN		WELL #:	4	RRCID ->	084620	COMPL. DATE	07/23/1979	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4030 - 4034	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLMANN, N. (STILLWELL)		97708 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
AMERICAN SHORELINE, INC.		019365									
THOMAS		WELL #:	1	RRCID ->	284080	COMPL. DATE	05/13/2017	TOTAL DEPTH	4878	PERF. 4694 - 4702	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	4984 #	550	-0-	-4434	-0-	550 3		N	-0-		157
03	6686 R	6686	-0-	-0-	-0-	6686 3		N	-0-		157
04	6399 R	6399	-0-	-0-	-0-	6395 3	4 9	N	4		161
05	6029 R	6029	-0-	-0-	-0-	6028 3	1 9	N	1		162
06	6941 R	6941	-0-	-0-	-0-	6941 3		N	-0-		162
*07	8288	7926	-0-	-362	-0-	7926 3		N	-0-		162

NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO			
WRIGHT		019365									
WILLMANN		WELL #:	1	RRCID ->	126904	COMPL. DATE	03/22/1990	TOTAL DEPTH	4816	PERF. 2735 - 2778	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLMANN, NORTH (2850)		97708 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO			
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605									
KASTNER, ALBERT		WELL #:	1	RRCID ->	135968	COMPL. DATE	07/13/1990	TOTAL DEPTH	4875	PERF. 2783 - 2786	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 6		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 6		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 6		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON, J.E. (6850 SD)		97875 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
VAQUILLAS RANCH I		WELL #:	42	RRCID ->	289629	COMPL. DATE	03/05/2019	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 6620 - 6734	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-

SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY		751370		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
BENAVIDES		386310									
WILLMANN		WELL #:	2	RRCID ->	121278	COMPL. DATE	05/05/1986	TOTAL DEPTH	7571	PERF. 6880 - 6888	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YEARY (CAMPBELL)		99323 050		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION		484025										
STATE TRACT 81		WELL #: 1 U		RRCID -> 015295		COMPL. DATE 02/07/1962		TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
STATE TRACT 82		WELL #: 4		RRCID -> 022879		COMPL. DATE 04/05/1993		TOTAL DEPTH 11325 PERF. 7590 - 7595				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
YEARY (FIMBLE)		99323 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION		484025										
GOETSCH, D. L. D., UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 015270		COMPL. DATE 07/04/1961		TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A				
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
STATE TRACT 81		WELL #: 1 L		RRCID -> 015274		COMPL. DATE 02/07/1962		TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A				
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
STATE TRACT 84		WELL #: 2 L		RRCID -> 015275		COMPL. DATE 11/10/1961		TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A				
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
FIMBLE GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 015276		COMPL. DATE 06/09/1960		TOTAL DEPTH 12056 PERF. N/A				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

YEARY (FIMBLE)		//CONT.//		99323 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025												
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		2 L	RRCID -> 015277	COMPL. DATE	03/10/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
STATE TRACT 82		WELL #:		3 L	RRCID -> 015281	COMPL. DATE	12/26/1961	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
YEARY (HUFF)		99323 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG									
LAMAY CORPORATION		484025														
STATE TRACT 84		WELL #:		2 M	RRCID -> 015299	COMPL. DATE	11/10/1961	TOTAL DEPTH	11400	PERF. N/A						
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
STATE TR. 81		WELL #:		2 L	RRCID -> 032722	COMPL. DATE	02/24/1964	TOTAL DEPTH	10900	PERF. N/A						
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SMITH PRODUCTION INC. HUBERT		789662		WELL #:	1	RRCID -> 267433	COMPL. DATE	03/19/2012	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8551 - 10747				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
YEARY (JACOBS)		99323 425		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG									
LAMAY CORPORATION		484025														
STATE TRACT 84		WELL #:		1	RRCID -> 074660	COMPL. DATE	11/25/1977	TOTAL DEPTH	10100	PERF. N/A						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2021																

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
-----									
YEARY (JOHNSON)		99323 450		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KLEBERG	
LAMAY CORPORATION		484025							
GOETSCH, D. L. D., UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 015254		COMPL. DATE 07/04/1961		TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A	
-----									
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
STATE TRACT 82		WELL #: 2 U		RRCID -> 015259		COMPL. DATE 05/22/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
-----									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
STATE TRACT 84		WELL #: 4		RRCID -> 180270		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 10593 PERF. 8987 - 9045	
-----									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
-----									
YEARY (KNOX)		99323 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG	
LAMAY CORPORATION		484025							
STATE TRACT 82		WELL #: 2 M		RRCID -> 015264		COMPL. DATE 05/22/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
-----									
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
STATE TR. 81		WELL #: 2 U		RRCID -> 032402		COMPL. DATE 02/24/1964		TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A	
-----									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT	10
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT	10
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT	10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT	10
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT	10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT	10
-----									
YEARY (LUEKEN)		99323 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG	
LAMAY CORPORATION		484025							
FIMBLE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 042999		COMPL. DATE 11/03/1967		TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A	
-----									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-



YEARY (LUEKEN)		//CONT.//		99323 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG			
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025						
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 119782	COMPL. DATE 11/26/1985	TOTAL DEPTH 9053	PERF. 8792	- 8802	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
YEARY (MORGAN)				99323 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG			
LAMAY CORPORATION				484025						
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		1 U	RRCID -> 015285	COMPL. DATE 06/09/1960	TOTAL DEPTH 12056	PERF. N/A		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
STATE TRACT 82		WELL #:		3 U	RRCID -> 015287	COMPL. DATE 12/26/1961	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		3 L	RRCID -> 043301	COMPL. DATE 11/13/1967	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
YEARY (MORGAN, LOWER)				99323 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG			
LAMAY CORPORATION				484025						
STATE TRACT 84		WELL #:		3 L	RRCID -> 032445	COMPL. DATE 12/04/1963	TOTAL DEPTH 10950	PERF. N/A		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
YEARY (MORGAN, UPPER)				99323 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG			
LAMAY CORPORATION				484025						
STATE TRACT 84		WELL #:		2 U	RRCID -> 015266	COMPL. DATE 11/10/1961	TOTAL DEPTH 11400	PERF. N/A		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		154
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		154
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		154
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		154
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		154
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		154

YEAR (MORGAN, UPPER)		//CONT.//		99323 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025							
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		2 U	RRCID -> 015267	COMPL. DATE 03/10/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		3 M	RRCID -> 015268	COMPL. DATE 04/16/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

YEAR (MORGAN, UPPER, W)				99323 706	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG				
WJC, INC.				888140							
SCHONEFELD B		WELL #:		1	RRCID -> 203946	COMPL. DATE 08/04/2004	TOTAL DEPTH	8934	PERF.	8858 - 8862	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

YEAR (RIVERA)				99323 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION				484025							
STATE TRACT 84		WELL #:		3 U	RRCID -> 032444	COMPL. DATE 12/04/1963	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

YEAR (STARKEY)				99323 850	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION				484025							
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		2 M	RRCID -> 015291	COMPL. DATE 03/10/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

STATE TRACT 82		WELL #:		3 M	RRCID -> 015294	COMPL. DATE 12/26/1962	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	N/A	
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

YEARY (STUBBS)		99323 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KLEBERG		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171								
GOETSCH, D.L.D.		WELL #:	1	RRCID ->	125260	COMPL. DATE	09/09/1994	TOTAL DEPTH	10691	PERF. 3135 - 3150
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----										
LAMAY CORPORATION		484025								
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:	3 U	RRCID ->	015307	COMPL. DATE	04/16/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----										
STATE TRACT 82		WELL #:	2 L	RRCID ->	015308	COMPL. DATE	01/03/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----										
STATE TRACT 81		WELL #:	2 M	RRCID ->	032721	COMPL. DATE	02/24/1964	TOTAL DEPTH	10900	PERF. N/A
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		10
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		10
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		10
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		10
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		10
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		10
-----										
YEARY (WALSH)		99323 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
LAMAY CORPORATION		484025								
YAKLIN, LEO		WELL #:	1	RRCID ->	015247	COMPL. DATE	01/19/1959	TOTAL DEPTH	9052	PERF. N/A
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
-----										
STATE TRACT 84		WELL #:	3 M	RRCID ->	032392	COMPL. DATE	12/04/1963	TOTAL DEPTH	10950	PERF. N/A
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-

YEARY (7933)		99323 975		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG	
LAMAY CORPORATION		484025							
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:	4-L	RRCID ->	145540	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9053 PERF. 7927 - 7938
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

YTURRIA		99549 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR	
FLETCHER OPERATING, LLC		273611							
SAMANO 'C'		WELL #:	1	RRCID ->	204325	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	7550 PERF. 5395 - 5470
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

SMITH PRODUCTION INC.		789662							
CHAPOTAL LAND CO. A		WELL #:	13	RRCID ->	274874	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	7521 PERF. 3700 - 3892
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

YTURRIA (FIRST MASSIVE)		99549 085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR	
FLETCHER OPERATING, LLC		273611							
SAMANO "H"		WELL #:	3	RRCID ->	133513	COMPL. DATE	12/12/1989	TOTAL DEPTH	8048 PERF. 5808 - 5816
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

YTURRIA (RINCON 4900)		99549 462		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
SMITH PRODUCTION INC.		789662							
CHAPOTAL LAND CO. -A-		WELL #:	13	RRCID ->	060448	COMPL. DATE	12/20/1974	TOTAL DEPTH	7521 PERF. N/A
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

GARCIA L&L -B-		WELL #:		10		RRCID ->		122201		COMPL. DATE		08/18/1986		TOTAL DEPTH		9518 PERF. 4784 - 4828	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	

YTURRIA (RINCON 4900)		//CONT.// 99549 462		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662													
GARCIA L&L -B-		WELL #: 11		RRCID -> 124744		COMPL. DATE 07/08/1987		TOTAL DEPTH 4961 PERF. 4774 - 4830							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

YTURRIA (VELA)		99549 583		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		789662													
YTURRIA L&L CO. -B-		WELL #: 6		RRCID -> 242322		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 5582 PERF. 3674 - 3684							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1728	2	3	9	Y	3	2	1		1
03	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1928	2	4	9	Y	4	4	1		1
04	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2056	2	7	9	Y	6	7	1		-0-
05	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2288	2	6	9	Y	5	5	1		-0-
06	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2177	2	9	9	Y	8	6	1		2
*07	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2265	2	7	9	Y	6	7	1		1

YTURRIA (VICKSBURG 4500)		99549 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		789662													
CHAPOTAL LAND CO. -A-		WELL #: 13		RRCID -> 172541		COMPL. DATE 11/00/1964		TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

YTURRIA (3700)		99549 726		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
FLETCHER OPERATING, LLC		273611													
SAMANO		WELL #: 22		RRCID -> 232787		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 9822 PERF. 3716 - 3724							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

YTURRIA, NE. (FRIO 4000)		99552 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
WAGNER OIL COMPANY		891175													
SAMANO "H"		WELL #: 2		RRCID -> 217231		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4080 - 4116							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

YTURRIA, NE. (FRIO 4350)		99552 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
TRAP ROCK OIL, LTD.		865425									
YTURRIA L & L		WELL #:	2	RRCID ->	146110	COMPL. DATE	05/29/1993	TOTAL DEPTH	7354	PERF. 4346 - 4482	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
SAMANO 'H'		WELL #:	2	RRCID ->	204087	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 4080 - 4380	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

YTURRIA, NE. (VICKSBURG 6500)		99552 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
TRAP ROCK OIL, LTD.		865425									
FLORES UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	117753	COMPL. DATE	09/28/1999	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5170 - 5188	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

YTURRIA, NE (VXBG 2ND MASS)		99552 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		789662												
YTURRIA L&L CO. -B-		WELL #:	3	RRCID ->	128058	COMPL. DATE	07/24/1988	TOTAL DEPTH	7513	PERF. 6511 - 6634				
02	1242	N	1242	-0-	-0-	1240	2	2	9	Y	2	1	1	1
03	1426	N	1371	-0-	-55	82	1	1287	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
04	1732	N	1732	-0-	-0-	243	1	1485	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
05	1868	N	1868	-0-	-0-	155	1	1710	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
06	1465	N	1465	-0-	-0-	228	1	1231	2	Y	5	4	1	1
						6	9							
*07	1714	N	1714	-0-	-0-	106	1	1604	2	Y	4	5	1	-0-
						4	9							

YTURRIA L & L CO. -B-		8		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
		WELL #:	8	RRCID ->	206974	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 4815 - 4829	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

YTURRIA L & L CO. -B-		9		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
		WELL #:	9	RRCID ->	208806	COMPL. DATE	02/12/2015	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5071 - 5092	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

-----

YTURRIA, NE (4470 FRIO) 99552 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
SMITH PRODUCTION INC. 789662  
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 2 RRCID -> 157307 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 4474 - 4480

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

YZAGUIRRE (NIMMO) 99591 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
WAGNER OIL COMPANY 891175  
CAMERON, DON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 015334 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 9524 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----

YZAGUIRRE (4450) 99591 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
MERIT ENERGY COMPANY 561136  
YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 159031 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 4457 - 4462

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

YZAGUIRRE (4540) 99591 260 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR  
MERIT ENERGY COMPANY 561136  
SLICK 230 WELL #: 3 RRCID -> 205595 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 4550 - 4554

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

YZAGUIRRE (5600) 99591 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR  
WAGNER OIL COMPANY 891175  
DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 5A RRCID -> 186763 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5548 - 5554

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

Z-BAR (WILCOX)		99596 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264									
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE		WELL #:	1	RRCID ->	162375	COMPL. DATE	03/15/1997	TOTAL DEPTH	18392	PERF.	17067 - 17110
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	1690	-0-	1690	1690	1690	2			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1690					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1690					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1690					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1690					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1690					-0-
-----											
RANCHO BLANCO CORPATION/STATE		WELL #:	2	RRCID ->	194471	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL DEPTH	17630	PERF.	17181 - 17188
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE		WELL #:	4	RRCID ->	206466	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	17582	PERF.	17302 - 17361
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	13284	-0-	13284	13284	13284	2			-0-
04	14B2	EXT	14498	-0-	14498	27782	14498	2			-0-
05	14B2	EXT	7883	-0-	7883	35665	7883	2			-0-
06	14B2	EXT	8097	-0-	8097	43762	8097	2			-0-
07	14B2	EXT	4872	-0-	4872	48634	4872	2			-0-
-----											
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE		WELL #:	5	RRCID ->	217892	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	18090	PERF.	17320 - 17340
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			-0-
03	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			-0-
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			-0-
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			-0-
06	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			-0-
*07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			-0-
-----											
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE		WELL #:	6	RRCID ->	246185	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	18050	PERF.	17196 - 17244
02	420	N	50	-0-	-370	-0-	50	2			-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-			N	2	2 8 -0-
-----											
ZACHRY (LOBO 1)		99624 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
WATSON, H.		WELL #:	1	RRCID ->	152128	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6093 - 6674
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-



ZAPATA (QUEEN CITY) 99663 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 VASQUEZ, DELIA M. WELL #: 2 RRCID -> 181876 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 1862 - 1872

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ZAPATA (REKLAW 4300) 99663 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 VASQUEZ-SHARP-ANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175337 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 3730 - 3800

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 176969 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3724 - 3804

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

URIBE WELL #: 01 RRCID -> 289593 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3936 - 3954

02	41664	16839	-0-	-24825	71822	1428	1	15411	2	N	-0-
03	46128	17159	-0-	-28969	42853	1340	1	15819	2	N	-0-
04	44640	15419	-0-	-29221	13632	1284	1	14135	2	N	-0-
05	28040 R	14408	-0-	-13632	-0-	1194	1	13214	2	N	-0-
06	19950 #	13243	-0-	-6707	-0-	1145	1	12098	2	N	-0-
07	18631 #	12704	-0-	-5927	-0-	1100	1	11604	2	N	-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 SWANTNER, G.R. WELL #: 1 RRCID -> 075447 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 10868 PERF. N/A

02	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-
03	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-
04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-
05	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-
06	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-
*07	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 175333 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9789 - 9807

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----													
ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
SWANTNER G. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 201031 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8678 - 9983													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	EOM BALANCE	
02		4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	-0-	4893	2		N	-0-	
03		4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	-0-	4911	2		N	-0-	
04		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	-0-	4269	2		N	-0-	
05		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	-0-	4529	2		N	-0-	
06		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	-0-	4198	2		N	-0-	
*07		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	-0-	4268	2		N	-0-	
-----													
SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 204200 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10360													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
-----													
SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 208838 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10449 PERF. 8548 - 10066													
02		336 N	331	-0-	-5	-0-	-0-	331	2		N	-0-	
03		383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-	
04		360 N	353	-0-	-7	-0-	-0-	353	2		N	-0-	
05		372 N	355	-0-	-17	-0-	-0-	355	2		N	-0-	
06		360 N	334	-0-	-26	-0-	-0-	334	2		N	-0-	
07		372 N	348	-0-	-24	-0-	-0-	348	2		N	-0-	
-----													
VASQUEZ, ROMERO J. WELL #: 4 RRCID -> 209715 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 7882 - 7898													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
05		48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
-----													
VELENO WELL #: 6 RRCID -> 214185 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538													
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
-----													
RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 217451 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6926 - 10326													
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
-----													
ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 227379 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874													
02		3668 X	3310	-0-	-358	-0-	-0-	256	1	3054	2	N	-0-
03		6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	-0-	444	1	5657	2	N	-0-
04		5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	-0-	382	1	4764	2	N	-0-
05		4061 X	4044	-0-	-17	-0-	-0-	350	1	3694	2	N	-0-
06		5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	-0-	453	1	4666	2	N	-0-
*07		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	-0-	365	1	3733	2	N	-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX)		//CONT.// 99663 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CUELLAR, J. VELA		WELL #: 6		RRCID -> 228557		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 11202		PERF. 7192 - 11142	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	23 1	94 2	N	-0-		-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	26 1	119 2	N	-0-		-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	32 1	141 2	N	-0-		-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	46 1	195 2	N	-0-		-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	52 1	217 2	N	-0-		-0-
*07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	49 1	227 2	N	-0-		-0-

VELA CUELLA, J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 230472		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7852 - 10588	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZAPATA HAWK		WELL #: 1		RRCID -> 232598		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 11076		PERF. 7430 - 10068	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 235926		COMPL. DATE 12/02/2007		TOTAL DEPTH 10941		PERF. 6910 - 10474	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SNAVELY GAS UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 236385		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 11230		PERF. 7788 - 10140	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SINGER		WELL #: 1		RRCID -> 237159		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 11174		PERF. 7905 - 10824	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JACOBA VILLARREAL ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 238170		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 7400 - 9584	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----																	
ZAPATA, SE. (WILCOX)			//CONT.//		99663 870	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
VASQUEZ-PENA-HAYNES			WELL #:		7	RRCID ->	239441	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	11164	PERF. 7776 - 10096					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BHCH			WELL #:		1	RRCID ->	243399	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	11060	PERF. 7270 - 8992					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CUELLAR, J. VELA			WELL #:		11	RRCID ->	243415	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	11338	PERF. 7832 - 10190					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
VASQUEZ, ROMEO J. B			WELL #:		1	RRCID ->	246024	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	11752	PERF. 8166 - 9571					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
VASQUEZ, ROMEO J. B			WELL #:		2	RRCID ->	247755	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	11720	PERF. 7180 - 9984					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
THREE C EXPLORATION, LLC			857512														
LAS CLAVELLINAS RANCH 36			WELL #:		1	RRCID ->	165084	COMPL. DATE	06/30/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 7435 - 7568					
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1661	1	11	9	N	10					89
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	881	1		9	9	N	8				97
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	477	1		7	9	N	6				103
*05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	760	2		6	9	N	5				108
*06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	400	2		7	9	N	6				114
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				114

ZIM-RICABY (1100)		99813 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR	
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329							
PARKS, W. S. ETAL		WELL #: 5 C		RRCID -> 044466		COMPL. DATE 07/10/1968		TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/08/2021 - WELL PLUGGED 3-8-2021									

ZIM-RICABY (1400)		99813 444		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR	
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329							
PARKS, W. S. ET AL		WELL #: 5 T		RRCID -> 044467		COMPL. DATE 07/10/1968		TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/08/2021 - WELL PLUGGED 3-8-2021									

ZONE 21-B TREND		99880 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 80 T		RRCID -> 009506		COMPL. DATE 11/23/1951		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A		
02	5152 X	4968	-0-	-184	-0-	194 1	4760 2	Y	13 11 1	3
03	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	229 1	5430 2	Y	13 14 1	2
04	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	243 1	5315 2	Y	12 11 1	3
05	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	268 1	5556 2	Y	-0- 3 1	-0-
06	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	255 1	5754 2	Y	-0- -0-	-0-
*07	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	273 1	6014 2	Y	4 3 1	1

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 99 T		RRCID -> 009517		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 6935	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 332 D		RRCID -> 031665		COMPL. DATE 10/07/1963		TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 435 D		RRCID -> 050258		COMPL. DATE 12/02/1991		TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6742 - 6808		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

-----													
ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J125 D		RRCID ->		071522		COMPL. DATE 01/01/1977		TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	4004 X	3460	-0-	-544	-0-	3460	2	Y	-0-			-0-	
03	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2	Y	-0-			-0-	
04	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2	Y	-0-			-0-	
05	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2	Y	-0-			-0-	
06	2220 X	530	-0-	-1690	-0-	530	2	Y	-0-			-0-	
07	2294 X	2067	-0-	-227	-0-	2067	2	Y	-0-			-0-	
-----													
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		536 D		RRCID ->		072210		COMPL. DATE 02/17/1977		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6679 - 6694	
02	2800 N	1703	-0-	-1097	-0-	1703	2	Y	-0-			-0-	
03	3100 N	1905	-0-	-1195	-0-	1905	2	Y	-0-			-0-	
04	2651 N	1884	-0-	-767	-0-	1884	2	Y	-0-			-0-	
05	1891 N	1823	-0-	-68	-0-	1823	2	Y	-0-			-0-	
06	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2	Y	-0-			-0-	
07	1953 N	849	-0-	-1104	-0-	849	2	Y	-0-			-0-	
-----													
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		4 T		RRCID ->		072339		COMPL. DATE 03/26/1977		TOTAL DEPTH 8198 PERF. N/A	
02	12096 X	11577	-0-	-519	-0-	446	1	Y	173	138	1	44	
						190	9						
03	12742 X	12742	-0-	-0-	-0-	508	1	Y	165	180	1	29	
						182	9						
04	12014 X	12014	-0-	-0-	-0-	518	1	Y	149	143	1	35	
						164	9						
05	11936 X	11936	-0-	-0-	-0-	540	1	Y	159	155	1	39	
						175	9						
06	11466 X	11466	-0-	-0-	-0-	480	1	Y	139	140	1	38	
						153	9						
*07	10053 X	10053	-0-	-0-	-0-	435	1	Y	44	69	1	13	
						48	9						
-----													
KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		C197 D		RRCID ->		081097		COMPL. DATE 02/10/1979		TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6785 - 6789	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J 73		RRCID ->		090559		COMPL. DATE 10/21/1980		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7093 - 7100	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		289 F		RRCID ->		104500		COMPL. DATE 12/07/1982		TOTAL DEPTH 7955 PERF. 6632 - 6706	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

-----

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 KING RANCH TIJERINA WELL #: J131 RRCID -> 114787 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6988 - 7035

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----

KING RANCH BORREGOS WELL #: 318 F RRCID -> 160777 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6663 - 6673

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----

KING RANCH BORREGOS WELL #: 547 D RRCID -> 164318 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 6600 - 6640

02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

KING RANCH BORREGOS WELL #: 291 F RRCID -> 165386 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 6572 - 6680

02		2940 X	2741	-0-	-199	-0-	107	1	2616	2	Y	16	12	1			4
							18	9									
03		3162 X	2952	-0-	-210	-0-	119	1	2816	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
04		3060 X	2221	-0-	-839	-0-	97	1	2114	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
05		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	153	1	3185	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
06		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	132	1	2981	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
*07		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	154	1	3397	2	Y	3	5	1			1
							3	9									

-----

EXXON MOBIL CORPORATION 257128  
 SEELIGSON ZONE 21-C UNIT WELL #: 1PF RRCID -> 139768 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

LOGAS ENERGY, LLC 505860  
 SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1007CT RRCID -> 013810 COMPL. DATE 00/62/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6900 - 6943

02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #: 1055C		RRCID -> 013813	COMPL. DATE 04/18/1996	TOTAL DEPTH 6968	PERF. 6767 - 6840			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #: 1060CT		RRCID -> 013814	COMPL. DATE 00/31/1905	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6785 - 6830			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #: 1125CT		RRCID -> 013816	COMPL. DATE 04/18/1911	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6914 - 6940			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #: 1134CT		RRCID -> 013817	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6795 - 6860			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #: 2061S		RRCID -> 013823	COMPL. DATE 00/34/1921	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #: 1177 C		RRCID -> 044879	COMPL. DATE 06/15/1966	TOTAL DEPTH 7825	PERF. 6946 - 7012			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
SEELIGSON/21-B/ UNIT		WELL #: 1179CH		RRCID -> 044880	COMPL. DATE 00/90/1964	TOTAL DEPTH 7718	PERF. N/A			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-



ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860							
SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		1065 C	RRCID ->	072759	COMPL. DATE	05/14/1977	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6820 - 6862
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT		WELL #:		1160 C	RRCID ->	075220	COMPL. DATE	11/24/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
SEELIGSON 21-B UNIT		WELL #:		1109 C	RRCID ->	076009	COMPL. DATE	10/23/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6677 - 6750
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		1029 C	RRCID ->	078246	COMPL. DATE	05/30/1978	TOTAL DEPTH	6970	PERF. 6650 - 6690
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		1204 T	RRCID ->	105563	COMPL. DATE	03/17/1983	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6521 - 6578
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		1PF	RRCID ->	139769	COMPL. DATE	11/15/1991	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT		WELL #:		1190C	RRCID ->	159492	COMPL. DATE	06/23/1996	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6410 - 6436
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
REMORA OPERATING, LLC				701613											
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		72 U	RRCID ->	049851	COMPL. DATE	09/12/1964	TOTAL DEPTH	7248	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		4	RRCID ->	052343	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	7233	PERF. 7124 - 7134				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		36 L	RRCID ->	060989	COMPL. DATE	09/19/1964	TOTAL DEPTH	7516	PERF. N/A				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		75	RRCID ->	068871	COMPL. DATE	07/30/1965	TOTAL DEPTH	7255	PERF. 7132 - 7174				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		33 C	RRCID ->	072756	COMPL. DATE	08/05/1977	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 7117 - 7156				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DE TIJERINA		WELL #:		17	RRCID ->	079470	COMPL. DATE	09/07/1978	TOTAL DEPTH	7507	PERF. 7118 - 7158				
02	420 N	352	-0-	-68	-0-	47	1	304	3	N	1				28
						1	9								
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	85	1	428	3	N	1				29
						1	9								
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	89	1	435	3	N	-0-				29
05	403 N	236	-0-	-167	-0-	40	1	195	3	N	1				30
						1	9								
06	450 N	140	-0-	-310	-0-	19	1	121	3	N	-0-				30
07	465 N	35	-0-	-430	-0-	5	1	30	3	N	-0-				30

-----  
 ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS  
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613  
 DE TIJERINA, H.C. WELL #: 88 F RRCID -> 113876 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7101 - 7111  
 -----

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

-----  
 CANALES, A. T. WELL #: 5 RRCID -> 281686 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7172 - 7177  
 -----

02	140 N	78	-0-	-62	-0-	1 1	77 3		N	-0-			-0-
03	124 N	26	-0-	-98	-0-	1 1	25 3		N	-0-			-0-
04	120 N	13	-0-	-107	-0-	13 3			N	-0-			-0-
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3			N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3			N	-0-			-0-
*07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3			N	-0-			-0-

-----  
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
 SEELIGSON, A.A. WELL #: 238 L RRCID -> 054721 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. N/A  
 -----

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

-----  
 SEELIGSON, A.A. WELL #: 8 L RRCID -> 128731 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6376  
 -----

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

-----  
 SEELIGSON, A.A. WELL #: 1PF RRCID -> 139772 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
 -----

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
 SEELIGSON, A.A. WELL #: 246-U RRCID -> 149251 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6004 - 6112  
 -----

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ZWEBB (9200) 99930 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 THOMASMA, RAY J. WELL #: 15 RRCID -> 212144 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 9122

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

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178  
 DULANEY BRUNI WELL #: 2 RRCID -> 279125 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 13006 PERF. 8974 - 9030

02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	41	1	131	2	N	-0-	-0-
03	124	N	25	-0-	-99	-0-	1	1	24	2	N	-0-	-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	1	1
							1	9					
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	N	-0-	1
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-	1
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	1

ZWEBB (10350) 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
 EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456  
 PUIG AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 212207 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 THOMASMA, RAY J. WELL #: 8 RRCID -> 197050 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 11506 - 12459

02	2800	N	3085	-0-	285	338	443	1	2642	2	Y	-0-	144		
03	2942	X	2604	-0-	-338	-0-	378	1	2156	2	Y	64	208		
							70	9							
04	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	214	1	3193	2	Y	15	181	1	42
							17	9							
05	3410	X	3003	-0-	-407	-0-	73	1	2380	2	Y	500	180	1	362
							550	9							
06	3300	X	3142	-0-	-158	-0-	58	1	2542	2	Y	493	531	1	324
							542	9							
*07	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	34	1	2213	2	Y	1299	1432	1	191
							1429	9							

THOMASMA, RAY J. WELL #: 9 RRCID -> 198842 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 10698 - 11426

02	4368	X	779	-0-	-3589	-0-	104	1	619	2	Y	51			59
							56	9							
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-			59
04	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-			59
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	8			67
06	4650	X	3414	-0-	-1236	-0-	76	1	3337	2	Y	1	59	1	9
							1	9							
*07	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	82	1	5334	2	Y	-0-			9

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
RAY J THOMASMA "B"		WELL #: 11		RRCID -> 204778		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 11686 PERF.11285 - 11335		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	217 1	1297 2	Y	51	61
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	56 9	222 1	Y	-0-	61
04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	65 1	962 2	Y	-0-	61
05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	31 1	998 2	Y	7	68
06	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	8 9	24 1	Y	-0-	9
*07	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	17 1	1124 2	Y	-0-	9
-----										
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 12		RRCID -> 206935		COMPL. DATE 10/17/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11617 - 11652		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 14		RRCID -> 208855		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 11928 PERF.11696 - 11726		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
THOMASMA, RAY J. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 223916		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11530 - 11676		
02	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	330 1	1969 2	Y	52	63
03	2015 X	1961	-0-	-54	-0-	57 9	292 1	Y	-0-	63
04	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	91 1	1355 2	Y	-0-	63
05	813 X	813	-0-	-0-	-0-	24 1	781 2	Y	7	70
06	630 X	249	-0-	-381	-0-	8 9	5 1	Y	-0-	10
07	651 X	25	-0-	-626	-0-	25 2	244 2	Y	-0-	10
-----										
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 15		RRCID -> 248002		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 11200		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 18		RRCID -> 255866		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 12043 PERF.11414 - 11444		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.//		99930 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
THOMASMA, RAY J.		WELL #:		19	RRCID ->	266971	COMPL. DATE	06/15/2015	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11002	- 11834			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1736 X	1310	-0-	-426	-0-	188	1	1122	2	N	-0-				53
03	1860 X	1568	-0-	-292	-0-	234	1	1334	2	N	-0-				53
04	1440 N	972	-0-	-468	-0-	61	1	911	2	N	-0-				53
05	1457 N	1322	-0-	-135	-0-	40	1	1282	2	N	-0-				53
06	1530 N	1491	-0-	-39	-0-	33	1	1458	2	N	-0-				53
*07	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	17	1	1122	2	N	-0-				53

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178											
DULANEY-BRUNI		WELL #:		5	RRCID ->	214799	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11710	- 11809			
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	201	1	648	2	Y	2				2
03	806 N	691	-0-	-115	-0-	40	1	648	2	Y	3				5
04	600 N	895	-0-	295	295	88	1	804	2	Y	3				8
05	1057 N	762	-0-	-295	-0-	50	1	709	2	Y	3				11
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	79	1	765	2	Y	-0-				11
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT				11

DULANEY-BRUNI		WELL #:		1	RRCID ->	251652	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	12437	PERF.11550	- 11600			
02	1845 X	-0-	-0-	-1845	-0-					Y	-0-				44
03	294 X	294	-0-	-0-	-0-	17	1	275	2	Y	2				46
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	90	1	816	2	Y	2				48
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	1				49
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	38	1	369	2	Y	-0-				49
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT				49

DULANEY-BRUNI		WELL #:		2H	RRCID ->	251672	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	12527	PERF.11640	- 13278			
02	4368 X	3004	-0-	-1364	-0-	709	1	2289	2	Y	5				5
03	4836 X	4042	-0-	-794	-0-	232	1	3787	2	Y	21				26
04	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	505	1	4597	2	Y	14				40
05	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	287	1	4111	2	Y	17				57
06	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	454	1	4403	2	Y	2				59
07	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT				59

ZWEBB (10350)		//CONT.//		99930 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
KILLAM OIL CO., LTD.				460054							
MCGRATH				WELL #: 1	RRCID -> 127629	COMPL. DATE	05/03/1988	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	10462 - 10481
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
MCGRATH				WELL #: 4	RRCID -> 182944	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	10219 - 10510
02		7980 X	-0-	-0-	-7980			Y	-0-		9
03		8835 X	-0-	-0-	-8835			Y	-0-		9
04		8550 X	653	-0-	-7897	653	2	Y	-0-		9
05		7223 X	2730	-0-	-4493	2730	2	Y	-0-		9
06		6420 X	6420	-0-	-0-	6420	2	Y	-0-		9
*07		4909 X	4909	-0-	-0-	4909	2	Y	-0-		9
-----											
MCGRATH				WELL #: 5	RRCID -> 186023	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	10440 - 10484
02		3388 X	1925	-0-	-1463	1908	2	17 9	Y	15	18
03		3193 X	2035	-0-	-1158	2014	2	21 9	Y	19	37
04		3570 X	1190	-0-	-2380	1190	2		Y	-0-	37
05		3689 X	1857	-0-	-1832	1857	2		Y	-0-	37
06		3570 X	3396	-0-	-174	3396	2		Y	-0-	37
07		2139 X	1824	-0-	-315	1824	2		Y	-0-	37
-----											
BRUNI MINERAL TRUST 15				WELL #:	RRCID -> 210538	COMPL. DATE	02/03/2005	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11007 - 11024
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		122
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		122
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		122
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		122
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		122
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		122
PLUGGED AND ABANDONED 04/10/2017											
-----											
SMITH PRODUCTION INC.				789662							
SLATOR RANCH "A"				WELL #: 1	RRCID -> 173763	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9706 - 9852
02		4340 X	3722	-0-	-618	492	1	3230 2	Y	-0-	-0-
03		4805 X	4444	-0-	-361	622	1	3822 2	Y	-0-	-0-
04		DLQ G-10	4256	-0-	4256	578	1	3678 2	Y	-0-	-0-
05		8687 X	4431	-0-	-4256	599	1	3832 2	Y	-0-	-0-
06		4006 X	4006	-0-	-0-	475	1	3531 2	Y	-0-	-0-
*07		4664 X	4664	-0-	-0-	534	1	4130 2	Y	-0-	-0-
-----											
SLATOR RANCH C				WELL #: 1	RRCID -> 174219	COMPL. DATE	08/24/1999	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9850 - 9890
02		532 N	474	-0-	-58	63	1	411 2	Y	-0-	-0-
03		567 N	567	-0-	-0-	79	1	488 2	Y	-0-	-0-
04		DLQ G-10	510	-0-	510	69	1	441 2	Y	-0-	-0-
05		1034 N	524	-0-	-510	71	1	453 2	Y	-0-	-0-
06		534 N	534	-0-	-0-	63	1	471 2	Y	-0-	-0-
*07		536 N	536	-0-	-0-	61	1	475 2	Y	-0-	-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
SLATOR RANCH B		WELL #: 1		RRCID -> 174612		COMPL. DATE 09/21/1999		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9929 - 10076			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	189	1	1241	2	Y	-0-
03	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	241	1	1482	2	Y	1
04	DLQ G-10	1674	-0-	1674	1674	227	1	1446	2	Y	1
05	2800 N	1453	-0-	-1347	327	196	1	1256	2	Y	2
06	1188 N	861	-0-	-327	-0-	102	1	757	2	Y	1
07	1333 N	946	-0-	-387	-0-	108	1	837	2	Y	1
-----											
SLATOR RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175017		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9826 - 10000	
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	-0-
03	14 N	13	-0-	-1	-0-	2	1	11	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	15	-0-	15	15	2	1	13	2	Y	-0-
05	21 X	6	-0-	-15	-0-	1	1	5	2	Y	-0-
06	5 X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-
07	31 X	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-
-----											
SLATOR RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 175486		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9780 - 9870	
02	7308 X	3516	-0-	-3792	-0-	465	1	3049	2	Y	2
03	8091 X	4384	-0-	-3707	-0-	612	1	3761	2	Y	10
04	DLQ G-10	5250	-0-	5250	5250	712	1	4530	2	Y	7
05	10483 X	5233	-0-	-5250	-0-	705	1	4516	2	Y	11
06	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	520	1	3863	2	Y	9
*07	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	540	1	4180	2	Y	11
-----											
SLATOR RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 175528		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10042	
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	126	1	826	2	Y	-0-
03	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	158	1	969	2	Y	1
04	DLQ G-10	1023	-0-	1023	1023	139	1	883	2	Y	1
05	2258 N	1235	-0-	-1023	-0-	167	1	1067	2	Y	1
06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	117	1	872	2	Y	1
*07	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	135	1	1044	2	Y	1



ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662													
SLATOR RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 176269		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9938 - 9994						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	812 N	796	-0-	-16	-0-	105	1	687	2	Y	4	6	1		6
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	119	1	732	2	Y	19	20	1		5
04	DLQ G-10	724	-0-	724	724	96	1	613	2	Y	14	15	1		4
05	1459 N	735	-0-	-724	-0-	96	1	614	2	Y	23	26	1		1
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	77	1	570	2	Y	17	15	1		3
07	744 N	723	-0-	-21	-0-	80	1	621	2	Y	20	15	1		8

BMT/K&H		WELL #: 1A		RRCID -> 176441		COMPL. DATE 02/23/2000			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10792 - 10920						
02	420 N	307	-0-	-113	-0-	26	1	281	2	Y	-0-				-0-
03	434 N	391	-0-	-43	-0-	38	1	353	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	417	-0-	417	-0-	35	1	382	2	Y	-0-				-0-
05	884 N	467	-0-	-417	-0-	21	1	446	2	Y	-0-				-0-
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	14	1	327	2	Y	-0-				-0-
*07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	44	1	582	2	Y	-0-				-0-

BMT/K & H "B"		WELL #: 1		RRCID -> 176451		COMPL. DATE 08/04/2010			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9660 - 9740						
02	5656 X	4723	-0-	-933	-0-	1078	1	3634	2	Y	10				60
03	6262 X	4312	-0-	-1950	-0-	966	1	3329	2	Y	15	31	1		44
04	DLQ G-10	5207	-0-	5207	5207	1107	1	4098	2	Y	2				46
05	9402 X	4195	-0-	-5207	-0-	883	1	3293	2	Y	17	14	1		49
06	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	993	1	3745	2	Y	15	21	1		43
07	5394 X	4761	-0-	-633	-0-	1023	1	3737	2	Y	1				44

SLATOR RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 176950		COMPL. DATE 04/13/2000			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9858						
02	1092 N	800	-0-	-292	-0-	106	1	694	2	Y	-0-				3
03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	182	1	1120	2	Y	2	2	1		3
04	DLQ G-10	1147	-0-	1147	1147	156	1	991	2	Y	-0-	1	1		2
05	2275 N	1128	-0-	-1147	-0-	152	1	974	2	Y	2	2	1		2
06	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	128	1	949	2	Y	1	1	1		2
07	1178 N	1120	-0-	-58	-0-	128	1	990	2	Y	2	1	1		3

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA  
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662  
SLATOR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 177401 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9610 - 9676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1316 N	1001	-0-	-315	-0-	132	1	869	2	Y	-0-		4
03	1457 N	1423	-0-	-34	-0-	199	1	1223	2	Y	1	1 1	4
04	DLQ G-10	1221	-0-	1221	1221	166	1	1054	2	Y	1	1 1	4
05	2534 N	1313	-0-	-1221	-0-	177	1	1135	2	Y	1	1 1	4
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	149	1	1110	2	Y	1	1 1	4
07	1271 N	769	-0-	-502	-0-	88	1	680	2	Y	1	1 1	4

BMT/K&H WELL #: 1D RRCID -> 177527 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8220

02	6720 X	6421	-0-	-299	-0-	535	1	5855	2	Y	28		67
03	7130 X	7052	-0-	-78	-0-	676	1	6287	2	Y	81	90 1	58
04	DLQ G-10	6880	-0-	6880	6880	580	1	6267	2	Y	30	22 1	66
05	13663 X	6783	-0-	-6880	-0-	302	1	6430	2	Y	46	65 1	47
06	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	258	1	6177	2	Y	24	17 1	54
07	7099 X	6440	-0-	-659	-0-	444	1	5926	2	Y	64	41 1	77

BMT/K&H WELL #: 1C RRCID -> 177633 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10856 - 10938

02	476 N	420	-0-	-56	-0-	35	1	385	2	Y	-0-		-0-
03	527 N	505	-0-	-22	-0-	49	1	456	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	497	-0-	497	497	42	1	455	2	Y	-0-		-0-
05	973 N	476	-0-	-497	-0-	21	1	455	2	Y	-0-		-0-
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	18	1	437	2	Y	-0-		-0-
07	527 N	476	-0-	-51	-0-	33	1	443	2	Y	-0-		-0-

BMT/K&H "B" WELL #: 2 RRCID -> 178052 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9584 - 9794

02	3920 X	3685	-0-	-235	-0-	830	1	2798	2	Y	52		109
03	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	908	1	3131	2	Y	81	170 1	20
04	DLQ G-10	3985	-0-	3985	3985	844	1	3126	2	Y	14		34
05	8068 X	4083	-0-	-3985	-0-	841	1	3136	2	Y	96	79 1	51
06	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	815	1	3072	2	Y	82	114 1	19
07	4123 X	3956	-0-	-167	-0-	849	1	3103	2	Y	4		23

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
BMT/K&H		WELL #:		2D	RRCID -> 178588	COMPL. DATE 05/04/2017	TOTAL DEPTH 10630	PERF.10542	- 10564		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	420 N	351	-0-	-69	-0-	29 1	313 2	Y	8		13
03	372 N	292	-0-	-80	-0-	9 9	241 2	Y	23	26 1	10
04	DLQ G-10	365	-0-	365	365	26 1	325 2	Y	9	6 1	13
05	773 N	408	-0-	-365	-0-	25 9	377 2	Y	12	18 1	7
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	30 1	402 2	Y	7	5 1	9
*07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	10 9	618 2	Y	19	12 1	16
						18 1					
						13 9					
						17 1					
						8 9					
						46 1					
						21 9					
-----											
BMT/K&H		WELL #:		3D	RRCID -> 178699	COMPL. DATE 08/21/2000	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10890	- 10960		
02	1092 N	604	-0-	-488	-0-	51 1	553 2	Y	-0-		-0-
03	930 N	702	-0-	-228	-0-	68 1	634 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1249	-0-	1249	1249	106 1	1143 2	Y	-0-		-0-
05	2451 X	1202	-0-	-1249	-0-	54 1	1148 2	Y	-0-		-0-
06	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	46 1	1109 2	Y	-0-		-0-
07	1302 X	1186	-0-	-116	-0-	83 1	1103 2	Y	-0-		-0-
-----											
BMT/K&H		WELL #:		2Z	RRCID -> 178706	COMPL. DATE 08/15/2000	TOTAL DEPTH 11596	PERF.10708	- 11035		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BMT/K&H		WELL #:		1Z	RRCID -> 178722	COMPL. DATE 07/26/2000	TOTAL DEPTH 11632	PERF.10735	- 10755		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BMT/K&H		WELL #:		2A	RRCID -> 179281	COMPL. DATE 10/03/2000	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10956	- 11012		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BMT/K&H		WELL #:		4D	RRCID -> 179473	COMPL. DATE 04/01/2014	TOTAL DEPTH 11632	PERF.10562	- 10622		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662													
BMT/K&H		WELL #:		3A		RRCID -> 179771		COMPL. DATE 03/18/2017		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 7686 - 8158			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BMT/K&H		WELL #:		1X		RRCID -> 179827		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 11608		PERF.10325 - 10846			
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	106	1	1156	2	Y	-0-			-0-
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	136	1	1268	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1391	-0-	1391	1391	118	1	1273	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	1369	-0-	1369	2760	61	1	1308	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	1327	-0-	1327	4087	53	1	1274	2	Y	-0-			-0-
*07	3000	N	1360	-0-	-1640	2447	95	1	1265	2	Y	-0-			-0-
-----															
BMT/K&H		WELL #:		2E		RRCID -> 180177		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 11069		PERF.10512 - 10574			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BMT/K&H		WELL #:		4Z		RRCID -> 180279		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 11611		PERF.10793 - 10859			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BMT/K&H		WELL #:		5D		RRCID -> 180577		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10868 - 11034			
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	72	1	784	2	Y	-0-			-0-
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	95	1	882	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1003	-0-	1003	1003	85	1	918	2	Y	-0-			-0-
05	2008	N	1005	-0-	-1003	-0-	45	1	960	2	Y	-0-			-0-
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	39	1	936	2	Y	-0-			-0-
*07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	70	1	941	2	Y	-0-			-0-
-----															
BMT/K&H		WELL #:		5A		RRCID -> 180616		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10890 - 11022			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BMT/K&H		WELL #:		2C		RRCID -> 181318		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10336 - 10405			
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	93	1	1015	2	Y	-0-			-0-
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	106	1	987	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1097	-0-	1097	1097	93	1	1004	2	Y	-0-			-0-
05	2133	N	1036	-0-	-1097	-0-	46	1	990	2	Y	-0-			-0-
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	40	1	957	2	Y	-0-			-0-
07	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	72	1	968	2	Y	-0-			-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
BMT/K&H		WELL #: 7D		RRCID -> 181384		COMPL. DATE 08/29/2017		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10515 - 10526			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		59 N	59	-0-	-0-	5 1	54 2	Y	-0-		-0-
03		31 N	19	-0-	-12	2 1	17 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	25	-0-	25	2 1	23 2	Y	-0-		-0-
05		53 N	28	-0-	-25	1 1	27 2	Y	-0-		-0-
06		29 N	29	-0-	-0-	1 1	28 2	Y	-0-		-0-
07		31 N	20	-0-	-11	1 1	19 2	Y	-0-		-0-
-----											
BMT/K&H		WELL #: 4A		RRCID -> 181765		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10758 - 10865			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BMT/K&H		WELL #: 1V		RRCID -> 182666		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10770 - 10810			
02		392 N	249	-0-	-143	21 1	228 2	Y	-0-		-0-
03		277 N	277	-0-	-0-	27 1	250 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	447	-0-	447	38 1	409 2	Y	-0-		-0-
05		802 N	355	-0-	-447	16 1	339 2	Y	-0-		-0-
06		328 N	328	-0-	-0-	13 1	315 2	Y	-0-		-0-
07		465 N	402	-0-	-63	28 1	374 2	Y	-0-		-0-
-----											
BMT/K&H		WELL #: 4C		RRCID -> 182797		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10452 - 10502			
02		3836 X	2591	-0-	-1245	217 1	2370 2	Y	4		7
						4 9					
03		4247 X	4206	-0-	-41	407 1	3786 2	Y	12	13 1	6
						13 9					
04	DLQ	G-10	3576	-0-	3576	302 1	3270 2	Y	4	3 1	7
						4 9					
05		7756 X	4180	-0-	-3576	187 1	3986 2	Y	6	9 1	4
						7 9					
06		3948 X	3948	-0-	-0-	158 1	3787 2	Y	3	2 1	5
						3 9					
07		3937 X	3726	-0-	-211	259 1	3457 2	Y	9	6 1	8
						10 9					
-----											
MCGRATH		WELL #: 1		RRCID -> 182943		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10336 - 10376			
02		217 N	217	-0-	-0-	41 1	176 2	Y	-0-		-0-
03		294 N	294	-0-	-0-	15 1	279 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	290	-0-	290	15 1	275 2	Y	-0-		-0-
05		533 N	243	-0-	-290	14 1	229 2	Y	-0-		-0-
06		307 N	307	-0-	-0-	8 1	299 2	Y	-0-		-0-
*07		392 N	392	-0-	-0-	28 1	364 2	Y	-0-		-0-
-----											
BMT/K&H		WELL #: 6D		RRCID -> 183460		COMPL. DATE 09/10/2017		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10578 - 10596			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
BMT/K&H "B"		WELL #: 3		RRCID -> 183475		COMPL. DATE 06/06/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9665 - 9794		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1792 N	1740	-0-	-52	-0-	398	1	1342	2	Y	-0-
03	1953 N	1939	-0-	-14	-0-	436	1	1503	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	1946	-0-	1946	1946	414	1	1532	2	Y	-0-
05	3000 N	1939	-0-	-1061	885	410	1	1529	2	Y	-0-
06	2752 N	1867	-0-	-885	-0-	391	1	1476	2	Y	-0-
07	2015 N	1931	-0-	-84	-0-	415	1	1516	2	Y	-0-
-----											
BMT/K&H		WELL #: 5C		RRCID -> 183476		COMPL. DATE 06/13/2001			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10310 - 10350		
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	31	1	341	2	Y	-0-
03	372 N	354	-0-	-18	-0-	34	1	320	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	355	-0-	355	355	30	1	325	2	Y	-0-
05	666 N	311	-0-	-355	-0-	14	1	297	2	Y	-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	288	2	Y	-0-
07	372 N	339	-0-	-33	-0-	24	1	315	2	Y	-0-
-----											
MCGRATH		WELL #: 2		RRCID -> 183853		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11117 PERF.10272 - 10412		
02	2492 X	349	-0-	-2143	-0-	66	1	283	2	Y	-0-
03	2697 X	936	-0-	-1761	-0-	49	1	887	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	593	-0-	593	593	31	1	554	2	Y	7
						8	9				12
05	1121 N	528	-0-	-593	-0-	30	1	497	2	Y	1
						1	9				3
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	17	1	657	2	Y	5
						6	9				8
07	620 N	567	-0-	-53	-0-	41	1	524	2	Y	2
						2	9				7
											1
											3
-----											
BMT/K&H		WELL #: 3X		RRCID -> 184520		COMPL. DATE 05/13/2017			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10538 - 10548		
02	4284 X	3901	-0-	-383	-0-	325	1	3558	2	Y	16
						18	9				28
03	4743 X	3518	-0-	-1225	-0-	336	1	3130	2	Y	47
						52	9				52
04	DLQ G-10	5114	-0-	5114	5114	431	1	4664	2	Y	17
						19	9				12
05	7059 X	1945	-0-	-5114	-0-	86	1	1830	2	Y	26
						29	9				37
06	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	76	1	1817	2	Y	14
						15	9				10
*07	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	386	1	5152	2	Y	36
						40	9				23
											1
											34
-----											
BMT/K&H		WELL #: 6A		RRCID -> 184605		COMPL. DATE 08/16/2001			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10990 - 11214		
02	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	153	1	1676	2	Y	-0-
03	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	178	1	1654	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	1752	-0-	1752	1752	148	1	1604	2	Y	-0-
05	3000 N	1778	-0-	-1222	530	80	1	1698	2	Y	-0-
06	2243 N	1713	-0-	-530	-0-	69	1	1644	2	Y	-0-
*07	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	132	1	1769	2	Y	-0-
-----											
BMT/K&H		WELL #: 2V		RRCID -> 184683		COMPL. DATE 07/31/2001			TOTAL DEPTH 11290 PERF.10946 - 11006		
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	27	1	292	2	Y	-0-
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	30	1	277	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	319	-0-	319	319	27	1	292	2	Y	-0-
05	632 X	313	-0-	-319	-0-	14	1	299	2	Y	-0-
06	295 X	295	-0-	-0-	-0-	12	1	283	2	Y	-0-
07	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
BMT/K&H		WELL #: 3Z		RRCID -> 185467		COMPL. DATE 05/09/2017		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7893 - 7900			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	224 N	107	-0-	-117	-0-	9 1	98 2	Y	-0-		-0-
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	17 1	157 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4 2		Y	-0-		-0-
05	114 N	110	-0-	-4	-0-	5 1	105 2	Y	-0-		-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4 1	94 2	Y	-0-		-0-
*07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 2	Y	-0-		-0-

  

BMT/K&H		WELL #: 4E		RRCID -> 185494		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10356 - 10559			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

  

BMT/K&H		WELL #: 1H		RRCID -> 185692		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10643 - 10926			
02	840 N	619	-0-	-221	-0-	52 1	567 2	Y	-0-		-0-
03	992 N	782	-0-	-210	-0-	76 1	706 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	830	-0-	830	830	70 1	760 2	Y	-0-		-0-
05	1755 N	925	-0-	-830	-0-	41 1	884 2	Y	-0-		-0-
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	35 1	840 2	Y	-0-		-0-
*07	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	78 1	1036 2	Y	-0-		-0-

  

BMT/K&H		WELL #: 3C		RRCID -> 186074		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 11159 PERF.10320 - 10780			
02	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	133 1	1455 2	Y	10		25
						11 9					
03	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	183 1	1701 2	Y	28	31 1	22
						31 9					
04	DLQ G-10	1935	-0-	1935	1935	163 1	1761 2	Y	10	7 1	25
						11 9					
05	3000 N	1788	-0-	-1212	723	79 1	1692 2	Y	15	22 1	18
						17 9					
06	2457 N	1734	-0-	-723	-0-	69 1	1655 2	Y	9	6 1	21
						10 9					
07	2015 N	1798	-0-	-217	-0-	124 1	1650 2	Y	22	14 1	29
						24 9					

  

BMT/K&H		WELL #: 5X		RRCID -> 186786		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10510 - 10961			
02	1260 N	1042	-0-	-218	-0-	87 1	951 2	Y	4		12
						4 9					
03	1550 N	1493	-0-	-57	-0-	144 1	1336 2	Y	12	13 1	11
						13 9					
04	DLQ G-10	1361	-0-	1361	1361	115 1	1242 2	Y	4	3 1	12
						4 9					
05	2733 N	1372	-0-	-1361	-0-	61 1	1304 2	Y	6	9 1	9
						7 9					
06	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	65 1	1567 2	Y	3	2 1	10
						3 9					
*07	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	109 1	1457 2	Y	9	6 1	13
						10 9					

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
BMT/K&H		WELL #: 1J		RRCID -> 186826		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 11255 PERF.10394 - 10426				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	297	1	3251	2	Y	-0-	-0-
03	3565 X	3131	-0-	-434	-0-	304	1	2827	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	3936	-0-	3936	3936	333	1	3603	2	Y	-0-	-0-
05	7291 X	3355	-0-	-3936	-0-	150	1	3205	2	Y	-0-	-0-
06	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	134	1	3206	2	Y	-0-	-0-
*07	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	228	1	3041	2	Y	-0-	-0-

  

BMT/K&H		WELL #: 5Z		RRCID -> 186871		COMPL. DATE 09/23/2017		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10681 - 10691			
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	2		Y	-0-	-0-
03	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	6	-0-	6	6	6	2		Y	-0-	-0-
05	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2		Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-	-0-

  

BMT/K&H		WELL #: 7A		RRCID -> 187359		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11410 PERF.10698 - 10763			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

  

BMT/K&H		WELL #: 8D		RRCID -> 187777		COMPL. DATE 01/13/2002		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10776				
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	2	Y	-0-	-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	18	1	166	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	245	-0-	245	245	21	1	224	2	Y	-0-	-0-
05	453 N	208	-0-	-245	-0-	9	1	199	2	Y	-0-	-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	2	Y	-0-	-0-
07	248 N	174	-0-	-74	-0-	12	1	162	2	Y	-0-	-0-

  

BMT/K&H		WELL #: 3E		RRCID -> 188141		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10488				
02	4396 X	2132	-0-	-2264	-0-	178	1	1943	2	Y	10	16
03	4867 X	3457	-0-	-1410	-0-	332	1	3093	2	Y	29	32 1
04	DLQ G-10	2824	-0-	2824	2824	32	9	2574	2	Y	11	8 1
05	6122 X	3298	-0-	-2824	-0-	147	1	3133	2	Y	16	23 1
06	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	149	1	3572	2	Y	8	6 1
07	2852 X	2639	-0-	-213	-0-	182	1	2431	2	Y	24	15 1

  

CABEZON		WELL #: 5		RRCID -> 188849		COMPL. DATE 04/17/2002		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9004 - 9050				
02	476 N	391	-0-	-85	-0-	93	1	298	2	Y	-0-	-0-
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	130	1	385	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	483	-0-	483	483	274	1	209	2	Y	-0-	-0-
05	991 N	508	-0-	-483	-0-	264	1	244	2	Y	-0-	-0-
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	169	1	323	2	Y	-0-	-0-
07	496 N	310	-0-	-186	-0-	86	1	224	2	Y	-0-	-0-



ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
SLATOR RANCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 189375		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9852 - 9878			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	67	1 439 2	Y	-0-		-0-
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	80	1 492 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	457	-0-	457	457	62	1 395 2	Y	-0-		-0-
05	908 N	451	-0-	-457	-0-	61	1 390 2	Y	-0-		-0-
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	56	1 419 2	Y	-0-		-0-
*07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	62	1 476 2	Y	-0-		-0-

CABEZON		WELL #: 4		RRCID -> 189382		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9162 - 9212			
02	420 N	396	-0-	-24	-0-	94	1 302 2	Y	-0-		-0-
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	185	1 548 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	505	-0-	505	505	286	1 219 2	Y	-0-		-0-
05	861 N	356	-0-	-505	-0-	185	1 171 2	Y	-0-		-0-
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	196	1 375 2	Y	-0-		-0-
*07	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	320	1 833 2	Y	-0-		-0-

MC GRATH		WELL #: 4		RRCID -> 189425		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10512 - 10696			
02	4956 X	4038	-0-	-918	-0-	764	1 3274 2	Y	-0-		69
03	5828 X	3693	-0-	-2135	-0-	194	1 3492 2	Y	6		75
04	DLQ G-10	3962	-0-	3962	3962	205	1 3703 2	Y	49	85 1	39
05	9643 X	5681	-0-	-3962	-0-	321	1 5356 2	Y	4		43
06	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	159	1 5989 2	Y	38		81
*07	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	392	1 5043 2	Y	8	48 1	41

MCGRATH		WELL #: 3		RRCID -> 191101		COMPL. DATE 07/13/2002		TOTAL DEPTH 11032 PERF.10518 - 10598			
02	2016 N	1995	-0-	-21	-0-	377	1 1618 2	Y	-0-		10
03	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	118	1 2136 2	Y	1		11
04	DLQ G-10	2180	-0-	2180	2180	114	1 2058 2	Y	7	12 1	6
05	2800 N	2158	-0-	-642	1538	122	1 2035 2	Y	1		7
06	3000 N	2073	-0-	-927	611	53	1 2014 2	Y	5		12
*07	2764 N	2153	-0-	-611	-0-	155	1 1997 2	Y	1	7 1	6

MCGRATH		WELL #: 6		RRCID -> 198053		COMPL. DATE 12/28/2003		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10408			
02	224 N	186	-0-	-38	-0-	35	1 151 2	Y	-0-		-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	10	1 183 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	163	-0-	163	163	9	1 154 2	Y	-0-		-0-
05	285 X	122	-0-	-163	-0-	7	1 115 2	Y	-0-		-0-
06	102 X	102	-0-	-0-	-0-	3	1 99 2	Y	-0-		-0-
07	217 X	130	-0-	-87	-0-	9	1 121 2	Y	-0-		-0-

MCGRATH		WELL #: A 1		RRCID -> 200375		COMPL. DATE 10/06/2017		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9339 - 9359			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
MCGRATH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 203559		COMPL. DATE 06/05/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11456 - 11717		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		338 N	338	-0-	-0-	64	1	274	2	Y	-0-
03		528 N	528	-0-	-0-	28	1	500	2	Y	-0-
04	DLQ	G-10	366	-0-	366	19	1	347	2	Y	-0-
05		756 N	390	-0-	-366	22	1	368	2	Y	-0-
06		293 N	293	-0-	-0-	8	1	285	2	Y	-0-
*07		414 N	414	-0-	-0-	30	1	384	2	Y	-0-

STATE TRACT 838		WELL #: 1		RRCID -> 204361		COMPL. DATE 08/27/2004			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11798 - 11979			
02	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	342	1	1105	2	N	30	132
03	1612 N	1569	-0-	-43	-0-	89	1	1454	2	N	24	104 1 52
04	1560 N	1520	-0-	-40	-0-	149	1	1353	2	N	16	68
05	1643 N	1611	-0-	-32	-0-	100	1	1431	2	N	73	89 1 52
06	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	143	1	1384	2	N	6	58
*07	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	239	1	1417	2	N	19	77

MCGRATH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 204620		COMPL. DATE 08/24/2004			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11237 - 11550			
02	448 N	432	-0-	-16	-0-	82	1	350	2	Y	-0-	6
03	496 N	473	-0-	-23	-0-	25	1	447	2	Y	1	7
04	DLQ	G-10	428	-0-	428	22	1	398	2	Y	7	12 1 2
05	836 N	408	-0-	-428	-0-	23	1	385	2	Y	-0-	2
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	8	1	296	2	Y	6	8
07	434 N	391	-0-	-43	-0-	28	1	362	2	Y	1	7 1 2

MCGRATH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 205625		COMPL. DATE 10/29/2004			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10952 - 11854			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CABEZON		WELL #: 9H		RRCID -> 231177		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9142 - 12750			
02	560 N	502	-0-	-58	-0-	119	1	383	2	Y	-0-	-0-
03	589 N	483	-0-	-106	-0-	122	1	361	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	510	-0-	510	289	1	221	2	Y	-0-	-0-
05	1171 N	661	-0-	-510	-0-	344	1	317	2	Y	-0-	-0-
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	193	1	368	2	Y	-0-	-0-
*07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	172	1	449	2	Y	-0-	-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.//		99930 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662									
CABEZON		WELL #:		12H	RRCID ->	237464	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	9604 - 12094	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2800 N	3988	-0-	1188	1188	942 1	3029 2	Y	15			161
03		3100 N	3465	-0-	365	1553	17 9	833 1	Y	153	185 1		129
04	DLQ	G-10	2658	-0-	2658	4211	168 9	1390 1	Y	186	186 1		129
05		6212 X	2001	-0-	-4211	-0-	205 9	1009 1	Y	56			185
06		1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	62 9	617 1	Y	-0-			185
07		4402 X	2108	-0-	-2294	-0-	224 9	523 1	Y	204	185 1		204

  

CABEZON		WELL #:		10H	RRCID ->	245457	COMPL. DATE	11/04/2007	TOTAL DEPTH	9135	PERF.	9404 - 12294
02		784 N	480	-0-	-304	-0-	114 1	366 2	Y	-0-		-0-
03		868 N	603	-0-	-265	-0-	152 1	451 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	540	-0-	540	540	306 1	234 2	Y	-0-		-0-
05		943 X	403	-0-	-540	-0-	210 1	193 2	Y	-0-		-0-
06		572 X	572	-0-	-0-	-0-	197 1	375 2	Y	-0-		-0-
07		589 X	450	-0-	-139	-0-	125 1	325 2	Y	-0-		-0-

  

CABEZON		WELL #:		13H	RRCID ->	246190	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	9173	PERF.	9580 - 12650
02		644 N	642	-0-	-2	-0-	152 1	490 2	Y	-0-		-0-
03		713 N	702	-0-	-11	-0-	177 1	525 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	676	-0-	676	676	383 1	293 2	Y	-0-		-0-
05		1371 N	695	-0-	-676	-0-	362 1	333 2	Y	-0-		-0-
06		670 N	670	-0-	-0-	-0-	230 1	440 2	Y	-0-		-0-
07		713 N	692	-0-	-21	-0-	192 1	500 2	Y	-0-		-0-

  

CABEZON		WELL #:		14H	RRCID ->	246989	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	9183 - 11863
02		280 N	18	-0-	-262	-0-	4 1	14 2	Y	-0-		-0-
03		62 N	58	-0-	-4	-0-	15 1	43 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	538	-0-	538	538	305 1	233 2	Y	-0-		-0-
05		1464 N	926	-0-	-538	-0-	482 1	444 2	Y	-0-		-0-
06		229 N	229	-0-	-0-	-0-	79 1	150 2	Y	-0-		-0-
07		558 N	154	-0-	-404	-0-	43 1	111 2	Y	-0-		-0-